**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**ТУРГЕНЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**АРДАТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

**РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**ОТ 05 ИЮЛЯ 2024 ГОДА № 51**

**Р.П. ТУРГЕНЕВО**

**О ВЫНЕСЕНИИ НА ПУБЛИЧНЫЕ СЛУШАНИЯ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТУРГЕНЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ АРДАТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ ДО 2037 ГОДА**

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Тургеневского городского поселения Ардатовского муниципального района Республики Мордовия, администрация Тургеневского городского поселения ,постановляет:

1. Опубликовать в Информационном бюллетене и вынести на публичные слушания в форме массового обсуждения населением поселка проект схемы теплоснабжения Тургеневского городского поселения Ардатовского муниципального района Республики Мордовия до 2037 года (приложение 1).
2. Установить, что организация и проведение публичных слушаний осуществляется рабочей группой (приложение 2). Рабочей группе:

1) подготовить оповещение о начале публичных слушаний, опубликовать его в Информационном бюллетене, разместить на официальном сайте администрации Тургеневского городского поселения по адресу: https://turgenevskoe-r13.gosweb.gosuslugi.ru/, а также на информационном стенде администрации Тургеневского городского поселения, расположенной по адресу: Республика Мордовия, Ардатовский район, рп.Тургенево, ул.Ленинская, д.8а;

2)провести публичные слушания в форме собрания участников публичных слушаний **06.08.2024 в 14.30** ч. в здании администрации Тургеневского городского поселения , расположенной по адресу: Республика Мордовия, Ардатовский район, рп.Тургенево, ул.Ленинская, д.8а;

3) принимать предложения и замечания участников публичных слушаний по проекту, указанному в пункте 1 настоящего постановления (приложение 3):

а) в электронном виде путем направления на электронную почту: adm\_turgenevo@mail.ru с пометкой «Предложение по проекту схемы теплоснабжения»;

б) в письменном виде по адресу: Республика Мордовия, Ардатовский район,рп.Тургенево, ул.Ленинская, д.8а (приемная, тел. 8 (834-31) 23-625);

в)на платформе обратной связи по адресу: https://pos.gosuslugi.ru/backoffice/

4) подготовить протокол о результатах публичных слушаний, опубликовать его на официальном сайте администрации Тургеневского городского поселения по адресу: https://turgenevskoe-r13.gosweb.gosuslugi.ru/ .

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его опубликования в Информационном бюллетене.

Глава администрации

Тургеневского городского поселения И.В.Аверьянов

Приложение 1

к постановлению администрации

Тургеневского городского поселения

от 05.07.2024 № 51

«Актуализация Схемы теплоснабжения   
Тургеневского городского поселения

Ардатовского муниципального района

Республики Мордовия

на период до 2037 года **Оглавление**

[**Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**](#_Toc130390227)

[1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии](#_Toc130390228).

[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](#_Toc130390229).

[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](#_Toc130390230).

[**Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»**](#_Toc130390231)

[2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей](#_Toc130390232).

[2.2. Аварийные режимы подпитки тепловой сети](#_Toc130390233).

[2.3 Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии](#_Toc130390234).

[**Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»**](#_Toc130390235)

[**Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»**](#_Toc130390236)

[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](#_Toc130390237).

[4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей](#_Toc130390238).

[4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения](#_Toc130390239).

[4.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации резервированию источников тепловой энергии, оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых сетей в целях резервирования систем теплоснабжения](#_Toc130390240).

[**Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»**](#_Toc130390241)

[5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе](#_Toc130390242).

[5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии](#_Toc130390243).

[**Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»**](#_Toc130390244)

[6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)](#_Toc130390245).

[6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций.)](#_Toc130390246)

[6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией](#_Toc130390247).

[6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации](#_Toc130390248).

[6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения](#_Toc130390249).

**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 начало периода 2023 г. на территории Тургеневского гп Ардатовского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий, ООО «Теплосети», а передачу тепловой энергии МП «Тургеневожилкомхоз». На балансе ООО «Теплосети» находится две котельные: котельная по ул. Школьная, 7а и котельная по ул. Воробьевка, 40в.

Котельная по ул. Школьная, 7а введена в эксплуатацию в 2018 году. В котельной установлены три котла КВа-1,5 теплопроизводительностью 1,29 Гкал/ч. В состав котельной входит: ГРП с надземными газопроводами, дымовые труба, инженерные сети и коммуникации. Производительность котельной 3,87 Гкал/ч. По состоянию на четвертый квартал 2022 года котельная по ул. Школьная, 7а обеспечивает тепловой энергией на цели отопления и ГВС жилищного фонда, объектов социально-культурного и административного назначения расположенных по ул. Заводская, а именно дома (№30, 32, 30а), дома расположенные по адресу Молодежная (2, 4, 6, 8, 12,14, 16а, 24, 26, 28, 20, 22), а также дома по ул. Школьная, дома (№1, 3, 5, 7), МБОУ «Тургеневская СОШ», Баня.

Для покрытия тепловых нагрузок котельная работает по температурному графику 95-70°С. Система отопления зданий подсоединена к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловые сети выполнена из стальных труб с тепловой изоляцией из минваты, проложены в надземном и подземном исполнении. Циркуляция и подпитка теплоносителя осуществляется насосами следующих марок (DAB СМ G125-1560т). Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении от котельной по ул. Школьная, 7а составляет 4904,0 м, из которых 3212 м подземка, 1692 м надземная. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Котельная по ул. Воробьевка, 40в введена в эксплуатацию в 2018 году. В котельной установлены три котла марки КВа-0,5 теплопроизводительностью 0,43 Гкал/ч каждый, работающие в водогрейном режиме. В состав котельной входит: ГРП с надземными газопроводами, дымовая труба, инженерные сети и коммуникации. Производительность котельной 1,28 Гкал/ч. По состоянию на четвертый квартал 2022 года котельная по ул. Воробьевка, 40в Тургеневского городского поселения обеспечивает тепловой энергией на цели отопления и ГВС жилищного фонда на ул. Воробьевка дом (№ 40, 40а, 40б) Для покрытия внешних тепловых нагрузок котельная по ул. Воробьевка, 40в работает по температурному графику 95-70°С. Тепловые сети от котельной выполнены в двухтрубном исполнении. Система отопления зданий подсоединена к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловые сети выполнена из стальных труб с тепловой изоляцией из минваты подземного исполнения. Циркуляция теплоносителя осуществляется насосами следующих марок (DAB G65-2460Т). Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 376 м в подземном исполнении. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Также в Тургеневском городском поселении имеется собственные котельные в следующих организациях: д/с «Рябинка», д/с «Колобок», физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК), МБОУ «Тургеневская ООШ», д/с «Рябинка», поликлиника ЦРБ.

**Таблица 1** – Характеристики котлоагрегатов котельных

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№,** | **Тип** | **Установленная мощность** | **Год** | **Температурный** | **КПД по** |  |
| **котла** | **котла Гкал/час** | **ввода** | **график** | **режимной карте** |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная по ул. Воробьевка, 40в** | | | | | |  |
| 1 | КВа-0,5 (раб.) | 0,43 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| 2 | КВа-0,5 (раб.) | 0,43 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| 3 | КВа-0,5 (раб.) | 0,43 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| **Котельная ул. Школьная, д. 7а** | | | | | |  |
| 1 | КВа-1,5 (раб.) | 1,29 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| 2 | КВа-1,5 (раб.) | 1,29 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| 3 | КВа-1,5 (раб.) | 1,29 | 2018 | 95/70 | 92,0 |  |
| **Котельная д/с «Рябинка»** | | | | | |  |
|  |
| 1 | Климат 99кВт | 0,08514 | 2017 | 90,0 | Климат 99кВт |  |
| 2 | Климат 99кВт | 0,08514 | 2017 | 90,0 | Климат 99кВт |  |
| **Котельная** **Тургеневская ООШ** | | | | | |  |
| 1 | КЧМ-5-73 | 0,062 | 1999 | 86,0 | КЧМ-5-73 |  |
| 2 | КЧМ-5-73 | 0,062 | 1999 | 86,0 | КЧМ-5-73 |  |
| 3 | Климат (0,99кВт) | 0,085 | 1999 | 90,0 | Климат (0,99кВт) |  |
| 4 | Климат (0,99кВт) | 0,085 | 1999 | 90,0 | Климат (0,99кВт) |  |
| **Котельная д/с «Колобок»** | | | | | |  |
| 1 | КС-ТГ-16Н | 0,014 | 1999 | 86,0 | КС-ТГ-16Н |  |
| 2 | КС-ТГ-25Н | 0,021 | 1999 | 86,0 | КС-ТГ-25Н |  |
| **Котельная ФОК** | | | | | |  |
| 1 | КОВ- 100С | 0,086 | 2006 | 88,0 | КОВ-100С |  |
| 2 | КОВ-100С | 0,086 | 2006 | 88,0 | КОВ-100С |  |

**Таблица 2** – Характеристика насосов котельных

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип насоса** | **Кол-во, шт.** | **Производительность, V,** | **Напор, Н, м** | **Мощность, кВт** |  |
| **м3/ч** |  |
|  |  |  |  |  |
| **Котельная по ул. Воробьевка, 40в** | | | | |  |
| СМ G65-2460т | 2 | 65 | 25,0 | 4,9 |  |
| ВРН 60/280.50Т | 3 | 26,0 | 8,0 | 0,589 |  |
| КР 38/18м | 2 | 0,6 | 20 - 40 | 0,89 |  |
| К30/70Т | 2 | 7,2 | 31,8 | 0,75 |  |
| **Котельная ул. Школьная, д. 7а** | | | | |  |
| СМ G100-860 | 3 | 130 | 8,0 | 2,2 |  |
| СМ G125-1560 | 2 | 220 | 16,0 | 7,5 |  |
| КР 38/18м | 2 | 0,6 | 20 - 40 | 0,89 |  |
| К12/200Т | 1 | 18,0 | 27,4 | 5,5 |  |
| **Котельная ФОК** | | | | |  |
| DAB BPH 60/280.50M | 2 | 1,0-30,0 | 8,0 | 0,595 |  |
| DAB ALP 800T | 1 | 6,5 | 8,0 | 0,200 |  |

**Таблица 3** – Характеристика потребителей котельных Тургеневского городского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **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 по ул. Школьная, 7а** | | | | | | |
| 1 | Ж/Дом ул. Заводская, 30 | П.Тургенево, ул.Заводская, д.30 | 0,2242 | - | - | 0,2242 |
| 2 | Ж/Дом ул. Заводская, 32 | П.Тургенево, ул.Заводская, д.2 | 0,2174 | - | - | 0,2174 |
| 3 | Ж/Дом ул. Заводская, 30а | П.Тургенево, ул.Заводская, д.30а | 0,0544 | **-** | **-** | 0,0544 |
| 4 | Ж/Дом ул. Молодежная, 2 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.2 | 0,2236 | **-** | **-** | 0,2236 |
| 5 | Ж/Дом ул. Молодежная, 4 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.4 | 0,0567 | **-** | **-** | 0,0567 |
| 6 | Ж/Дом ул. Молодежная, 6 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.6 | 0,2336 | **-** | **-** | 0,2336 |
| 7 | Ж/Дом ул. Молодежная, 8 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.8 | 0,0526 | **-** | **-** | 0,0526 |
| 8 | Ж/Дом ул. Молодежная, 12 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.12 | 0,0505 | **-** | **-** | 0,0505 |
| 9 | Ж/Дом ул. Молодежная, 14 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.14 | 0,0481 | **-** | **-** | 0,0481 |
| 10 | Ж/Дом ул. Молодежная, 16а | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.16а | 0,0621 | **-** | **-** | 0,0621 |
| 11 | Ж/Дом ул. Молодежная, 24 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.24 | 0,0539 | **-** | **-** | 0,0539 |
| 12 | Ж/Дом ул. Молодежная, 26 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.26 | 0,0587 | **-** | **-** | 0,0587 |
| 13 | Ж/Дом ул. Молодежная, 28 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.28 | 0,0578 | **-** | **-** | 0,0578 |
| 14 | Ж/Дом ул. Молодежная, 20 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.20 | 0,0772 | **-** | **-** | 0,0772 |
| 15 | Ж/Дом ул. Молодежная, 22 | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.22 | 0,1076 | **-** | **-** | 0,1076 |
| 16 | Ж/Дом ул. Школьная, 1 | П.Тургенево, ул. Школьная, д.1 |  | **-** | **-** |  |
| 17 | Ж/Дом ул. Школьная, 3 | П.Тургенево, ул. Школьная, д.3 | 0,2276 | **-** | **-** | 0,2276 |
| 18 | Ж/Дом ул. Школьная, 5 | П.Тургенево, ул. Школьная, д.5 | 0,2467 | **-** | **-** | 0,2467 |
| 19 | Ж/Дом ул. Школьная, 7 | П.Тургенево, ул. Школьная, д.7 | 0,1789 | **-** | **-** | 0,1789 |
| 20 | МБОУ «Тургеневская  СОШ» | П.Тургенево, ул. Заводская, д.36 | 0,2214 | **-** | **-** | 0,2214 |
| 21 | Баня | П.Тургенево, ул. Школьная, д.5а | 0,0581 | **-** | **-** | 0,0581 |
| 22 | ИП | П.Тургенево | 0,0194 | **-** | **-** | 0,0194 |
| **Котельная по ул. Воробьевка, 40в** | | | | | | |
| 1 | Ж/Дом ул. Воробьевка, 40А | П.Тургенево, ул. Воробьевка, д.40а | 0,1666 | **-** | **-** | 0,1666 |
| 2 | Ж/Дом ул. Воробьевка, 40 | П.Тургенево, ул. Воробьевка, д.40 | 0,2520 | **-** | **-** | 0,2520 |
| 3 | Ж/Дом ул. Воробьевка, 40Б | П.Тургенево, ул. Воробьевка, д.40б | 0,0646 | **-** | **-** | 0,0646 |
| **Котельная** **ДС «Рябинка»** | | | | | | |
| 1 | ДС «Рябинка» | П.Тургенево, ул. Молодежная, д.18 | 0,0700 | **-** | **-** | 0,0700 |
| **Котельная ФОК** | | | | | | |
| 1 | ФОК | П.Тургенево, ул. Ленинская, д.8а | 0,1460 | **-** | **-** | 0,1460 |
| **Котельная Тургеневская ООШ** | | | | | | |
| 1 | Тургеневская ООШ | П.Тургенево, ул. Ленинская, д.70 | 0,1576 | **-** | **-** | 0,1576 |
| **Котельная** **ДС «Колобок»** | | | | | | |
| 1 | ДС «Колобок» | П.Тургенево, ул. Заводская, д.57а | 0,0181 | **-** | **-** | 0,0181 |
| **ИТОГО** | | | **3,6391** |  |  | **3,6391** |

**Таблица 4** – Параметры тепловых сетей Тургеневского городского поселения

| **Наименование 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 по ул.  Школьная, 7а | ТУ1 | 0,200 | 25 |  | Подземная канальная | 2014 | 1,5 |
| ТК1 | ТК15 | 0,100 | 14 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТК1 | ТК2 | 0,200 | 2,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК2 | ТК3 | 0,200 | 1,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК2 | ДК | 0,070 | 121 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК3 | ТК4 | 0,200 | 7,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК4 | ТК5 | 0,200 | 29 |  | Подземная бесканальная | 2009 | 1,5 |
| ТК4 | ж/дом №26 | 0,050 | 29 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК4 | ж/дом №6 | 0,050 | 3 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК5 | ТК6 | 0,200 | 27,5 |  | Подземная бесканальная | 2009 | 1,5 |
| ТК5 | ж/дом №8 | 0,050 | 3 |  | Подземная бесканальная | 2006 | 1,5 |
| ТК6 | ж/дом №24 | 0,050 | 8 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК6 | ТК7 | 0,200 | 16,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК7 | ТК11 | 0,150 | 87 |  | Подземная бесканальная | 2010 | 1,5 |
| ТК7 | ТК8 | 0,100 | 28 |  | Подземная бесканальная | 2021 | 1,5 |
| ТК7 | ж/дом №10 | 0,050 | 3,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК8 | ж/дом №12 | 0,050 | 4 |  | Подземная бесканальная | 2006 | 1,5 |
| ТК8 | ТК9 | 0,100 | 30 |  | Подземная бесканальная | 2021 | 1,5 |
| ТК8 | ж/дом №16а | 0,050 | 8 |  | Подземная бесканальная | 2017 | 1,5 |
| ТК9 | ж/дом №16 | 0,050 | 4 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК9 | ж/дом №14 | 0,050 | 6 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК9 | ТК10 | 0,070 | 11 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК10 | Гаражи | 0,070 | 97 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК11 | ж/дом №22 | 0,050 | 12 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК11 | ТК12 | 0,150 | 7,5 |  | Подземная бесканальная | 2010 | 1,5 |
| ТК12 | АТС | 0,025 | 10 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК12 | ТК13 | 0,150 | 44,5 |  | Подземная бесканальная | 2010 | 1,5 |
| ТК13 | ТК14 | 0,150 | 28 |  | Подземная бесканальная | 2010 | 1,5 |
| ТК13 | ж/дом №20 | 0,070 | 12 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК14 | ж/дом №30 | 0,080 | 55,5 |  | Подземная бесканальная | 2021 | 1,5 |
| ТК14 | ж/дом №30а | 0,050 | 15 |  | Подземная канальная | 2015 | 1,5 |
| ТК14 | ж/дом №32 | 0,080 | 22 |  | Подземная бесканальная | 2021 | 1,5 |
| ТК15 | ж/дом №4 | 0,050 | 3 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК15 | ж/дом №28 | 0,050 | 8 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТК15 | т.5 | 0,080 | 30 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ1 | ТУ2 | 0,150 | 20 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 2020 |  |
| ТУ1 | ТК1 | 0,200 | 108 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ2 | ж/дом №7 | 0,070 | 23 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ2 | ТУ3 | 0,150 | 16 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 2020 |  |
| ТУ3 | ж/дом №1 | 0,080 | 22 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ3 | ТУ4 | 0,150 | 40 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 2020 |  |
| ТУ4 | ТУ5 | 0,150 | 2,5 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 2020 |  |
| ТУ5 | ТУ6 | 0,150 | 18 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 2020 |  |
| ТУ5 | ж/дом №3 | 0,080 | 58,5 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТУ6 | Адм. здание,  Баня | 0,050 | 150 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ6 | ТУ7 | 0,100 | 57 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТУ7 | Школа | 0,080 | 140 |  | Подземная бесканальная | 2024 | 1,5 |
| ТУ7 | ж/дом №5 | 0,100 | 2 |  | Подвальная | 2024 | 1,5 |
| Котельная по ул. Воробьевка | ТК1 | 0,150 | 10 |  | Подземная бесканальная | 2017 | 1,5 |
| ТК1 | ж/дом №40а | 0,080 | 54 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |
| ТК1 | ж/дом №40б | 0,050 | 80 |  | Подземная бесканальная | 2017 | 1,5 |
| ТК1 | ж/дом №40 | 0,080 | 30 |  | Подземная бесканальная | 2020 | 1,5 |

На основании анализа фактических показателей котельной был выявлен ряд проблем, которые ведут к снижению КПД оборудования, показателей надежности и эффективности работы системы теплоснабжения, а также повышению аварийности.

Текущие фактические показатели такие как, химический анализ воды и данные о высокой периодичности промывки котлов в котельных п.Тургенево за год говорят о том, что существующая система ХВО не справляется с очисткой воды. Это ведет к образованию накипи, повышению аварийности и ухудшению теплообмена. Данную проблему можно решить модернизацией системы ХВО в котельных.

Котельные п.Тургенево находятся вблизи административного центра района, что позволяет своевременно выявлять аварийные ситуации и оперативно устранять их. Однако возникает необходимость современной диспетчеризации котельной с возможностью удаленного контроля за работой оборудования и изменению параметров котельной в реальном времени. Это позволит обеспечить бесперебойность подачи тепловой энергии, снизит аварийность и повысит эффективность работы системы теплоснабжения. Также это даст возможность оперативно и удаленно настраивать режимы горения котла в зависимости от температуры наружного воздуха.

***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** | **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** |
| **Период 2023-2030** | | | | | | | | | |
| Котельная по ул.Школьная,7а | 3,87 | 3,87 | 3,5452 | 0,013 | 0,1981 | - | - | - | 0,11 |
| Котельная по ул.Воробьевка, 40в | 1,18 | 1,18 | 0,6594 | 0,040 | 0,0165 | - | - | - | 0,46 |
| Котельная Д/с Рябинка | 0,15 | 0,15 | 0,07 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,07 |
| Котельная ФОК | 0,15 | 0,15 | 0,146 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,00 |
| Котельная МБОУ "Тургенев- ская ООШ" | 0,25 | 0,25 | 0,158 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,09 |
| Котельная Д/с Колобок | 0,03 | 0,03 | 0,018 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,01 |
| **ИТОГО** | **5,62** | **5,62** | **4,594** | **0,05** | **0,21** |  |  |  | **0,79** |
| **Период 2031-2037** | | | | | | | | | |
| Котельная по ул.Школьная,7а | 3,87 | 3,87 | 3,66 | 0,013 | 0,0996 | - | - | - | 0,10 |
| Котельная по ул.Воробьевка, 40в | 1,18 | 1,18 | 0,66 | 0,040 | 0,0111 | - | - | - | 0,47 |
| Котельная Д/с Рябинка | 0,15 | 0,15 | 0,11 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,04 |
| Котельная ФОК | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,01 |
| Котельная МБОУ "Тургенев- ская ООШ" | 0,25 | 0,25 | 0,16 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,09 |
| Котельная Д/с Колобок | 0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,000 | 0 | - | - | - | 0,02 |
| **ИТОГО** | **5,65** | **5,65** | **4,74** | **0,05** | **0,11** |  |  |  | **0,74** |

Исходя из анализа показателей работы котельных п.Тургенево в рассматриваемой схеме теплоснабжения рекомендуется провести установку комплекса ХВО и диспетчеризацию.

***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.Тургенево | СЦТ от котельной по ул. Школьная, 7а | горячая вода | 914,02 | 35,18 | 949,21 |
| СЦТ от котельной по ул. Воробьевка, 40в | горячая вода | 95,53 | 2,53 | 98,06 |
| **Итого** | |  | **1009,55** | **37,71** | **1047,26** |

**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 2023 – 2037 гг. представлены в таблице 7.

**Таблица 7** – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2023 – 2037 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.Тургенево | СЦТ от котельной по ул. Школьная, 7а | горячая вода | 703,38 | 70,63 |  |  | 70,63 | 774,02 |
| СЦТ от котельной по ул. Воробьевка, 40в | горячая вода | 50,59 | 5,12 |  |  | 5,12 | 55,71 |
| **Итого** | |  | **753,98** | **75,75** | **-** | **-** | **75,75** | **829,73** |

***2.2. Аварийные режимы подпитки тепловой сети***

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования существующих баков аккумуляторов и водопроводной сети.

***2.3 Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии***

Расчет аварийных режимов производится при помощи электронной модели существующей системы теплоснабжения, выполненной в ПРК ZuluThermo 8.0.

Порядок ограничений теплоснабжения потребителей регламентируется п. 108 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«108. Графики ограничений потребителей в случае угрозы возникновения аварийной ситуации вводятся в действие единой теплоснабжающей организацией по решению органа местного самоуправления поселения, городского округа, органа исполнительной власти городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга.

Об ограничениях теплоснабжения теплоснабжающая организация сообщает потребителям:

при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничений;

при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничений.

При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графиков ограничения и отключения с последующим в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения потребитель при наличии технической возможности может принять решение о сливе воды из теплопотребляющих установок по согласованию с теплоснабжающей организацией.

Теплоснабжающая организация обязана обеспечить оперативный контроль за выполнением потребителями распоряжений о введении графиков и размерах ограничения потребления тепловой энергии».

Без учета реализации мероприятий нормативная надежность будет выдерживаться:

- вероятность безотказного теплоснабжения наименее надежного потребителя составит 1, что выше существующего норматива (0,9);

- коэффициент готовности к безотказному теплоснабжению потребителей составит 0,99988, что выше существующего норматива (0,97).

2. Высокие показатели надежности обусловлены малой протяженностью и разветвленностью системы транспорта тепловой энергии.

3. В связи с тем, что перспективные показатели надежности теплоснабжения удовлетворяют действующим нормативам, дополнительные мероприятия по повышению надежности не требуются. Для существующих тепловых сетей необходимо выполнять организационно-технические мероприятия:

а) обеспечивать контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;

б) своевременно проводить экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

в) своевременно осуществлять капитальные ремонты ветхих и ненадежных тепловых сетей.

**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 8 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 ООО «Теплосети» на 2024 г.

| **Наименование показателя** | | **Котельная Школьная 7а** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Основное топливо | | Природный газ | | |
| **ВСЕГО** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | | 552,821 | 325,462 | 227,358 |
| Годовой отпуск тепла c коллекторов котельной, Гкал | | 546,870 | 321,962 | 224,907 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.: | | 493,059 | 291,440 | 201,618 |
| - бюджетные потребители | | 493,059 | 291,440 | 201,618 |
| - население | | - | - | - |
| - прочие | | - | - | - |
| Годовой расход условного топлива, т у.т. | | 95,322 | 56,106 | 39,216 |
| Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.) | | 81,472 | 47,954 | 33,518 |
| Удельный расход топлива на отпущенное тепло (утв.) | условного кг.у.т./Гкал | 172,43 | 172,391 | 172,479 |
| Природного газа, нм.куб./Гкал | 147,376 | 147,342 | 147,417 |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии (факт.),кг.у.т./Гкал | | 170,610 | 175,245 | 163,717 |
| **Наименование показателя** | | **Котельная Воробьевка 40в** | | |
| Основное топливо | | Природный газ | | |
| **ВСЕГО** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | | 341,257 | 200,052 | 141,204 |
| Годовой отпуск тепла c коллекторов котельной, Гкал | | 339,637 | 199,102 | 140,534 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.: | | 325,011 | 190,476 | 134,536 |
| - бюджетные потребители | | 325,011 | 190,476 | 134,536 |
| - население | | - | - | - |
| - прочие | | - | - | - |
| Годовой расход условного топлива, т у.т. | | 54,249 | 31,804 | 22,445 |
| Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.) | | 46,367 | 27,183 | 19,184 |
| Удельный расход топлива на отпущенное тепло (утв.) | условного кг.у.т./Гкал | 158,97 | 158,982 | 158,957 |
| Природного газа, нм.куб./Гкал | 135,871 | 135,882 | 135,005 |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии (факт.), кг.у.т./Гкал | | 91,520 | 95,263 | 85,961 |

**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 мероприятия по источникам тепловой энергии не планируются, 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 2023 год** | **на 2037 год** | **изменение (+/-)** |
| 1 | Котельная по ул. Школьная, 7а | Мероприятия не планируются | - | 3,86 | 3,86 | 0 |
| 2 | Котельная по ул. Воробьевка, 40в | Мероприятия не планируются | - | 1,29 | 1,29 | 0 |

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

В рассматриваемой схеме теплоснабжения для устойчивого бесперебойного функционирования системы теплоснабжения требуется провести установку комплекса ХВО с использованием картриджного фильтра Big Blue 20" в Котельных по ул.Школьная 7а и Воробьевка 40в для предотвращения образования накипи, окисления, коррозии, создания защитного слоя, препятствующего разрушению металлического оборудования, диспетчеризацию с использованием контроллера CCU 825-S-AE-PBD GSM CCU 825-S DIN-Rail котельных, направленную на сокращение эксплуатационных расходов, оперативное отслеживание технологических параметров и последующего анализа текущих, предаварийных и аварийных ситуаций, затраты на мероприятие составляют – 379,48 тыс. руб. (с учетом НДС).

Оценка стоимости капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения осуществляется по укрупненной стоимости строительства согласно МДС 81-02-12-2011 с использованием государственных сметных нормативов-укрупненных нормативов цены строительства ГСН НЦС 81-02-2017.

Полная сметная стоимость каждого проекта приведена в таблице 10.

Как видно из таблицы 10 мероприятия по развитию системы теплоснабжения части тепловых сетей на период разработки схемы теплоснабжения не планируются.

**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 | - | - | - |
| Установка комплекса ХВО | Установка комплекса ХВО с использованием картриджного фильтра Big Blue 20» в котельных по ул.Воробьевка 40в и Школьная д.7а | 2025 г. | 94,78 |
| Диспетчеризация котельной | Диспетчеризация с использованием контроллера CCU 825-S-AE-PBD GSM CCU 825-S DIN-Rail котельных по ул.Воробьевка 40в и Школьная д.7а | 2026 г. | 284,7 |
| **ИТОГО** |  |  | **379,48** |

***4.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации резервированию источников тепловой энергии, оборудования на источниках тепловой энергии и тепловых сетей в целях резервирования систем теплоснабжения***

Авария – повреждение тепловых сетей, приводящее к остановке подачи тепла потребителям на период более 15 часов.

Первая категория потребителей – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества тепла и снижение температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория потребителей – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 часов:

– жилых и общественных зданий до 12°С;

– промышленных зданий до 8°С.

Третья категория потребителей – остальные потребители.

Согласно требованиям СНиП 41-02-2003 “Тепловые сети” допускается не производить резервирование тепловых сетей в следующих случаях:

– для участков надземной прокладки протяженностью менее 5 км;

– при наличии у потребителей местного резервного источника тепла;

– для тепловых сетей диаметром 250 мм и менее.

Резервирование источников тепла обеспечивается следующим условием выбора котлов – при выходе самого мощного котла производительность оставшихся котлов должна обеспечить покрытие в зависимости от расчетной температуры наружного воздуха от 78 до 91% расчетной нагрузки на отопление и вентиляцию для потребителей 2 и 3 категории и 100% расчетной нагрузки потребителей 1 категории.

В настоящей схеме теплоснабжения мероприятия по резервированию не предусматривается.

**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 (утв.) на период 2023-2037 гг.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | | | **Единицы измерения** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |
| **Зона действия котельной по ул. Школьная, 7** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 8215,19 | **8215,19** | 8264,08 | 8264,08 | 8264,08 | 8264,08 | **8264,08** |
| НУР топлива | | утв. | кг.у.т./Гкал | **158,636** | **158,636** | **158,636** | **158,636** | **158,636** | **158,636** | **158,636** |
| факт. | кг.у.т./Гкал | 156,03 | 156,03 | 156,03 | 156,03 | **156,03** | 156,03 | 156,03 |
| **Котельная по ул. Воробьевка, д.40в** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 1562,80 | 1562,80 | 1562,80 | 1562,80 | 1562,80 | 1562,80 | 1562,80 |
| НУР топлива | утв. | | кг.у.т./Гкал | 158,97 | 158,97 | 158,97 | 158,97 | 158,97 | 162,149 | 164,200 |
| факт. | | кг.у.т./Гкал | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 |
| **Котельная Д/с Рябинка** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 219,30 | 219,30 | 219,30 | 219,30 | 219,30 | 219,30 | 219,30 |
| НУР топлива | утв. | | кг.у.т./Гкал | **164,57** | **164,57** | **164,57** | **164,57** | **164,57** | **164,57** | **164,57** |
| факт. | | кг.у.т./Гкал | 163,83 | 163,83 | 163,83 | 163,83 | 163,83 | 163,83 | 163,83 |
| **Котельная ФОК** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 283,11 | 283,11 | 283,11 | 283,11 | 283,11 | 283,11 | 283,11 |
| НУР топлива | утв. | | кг.у.т./Гкал | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 |
| факт. | | кг.у.т./Гкал | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 | 163,50 |
| **Котельная Тургеневская ООШ** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 299,46 | 299,46 | 299,46 | 299,46 | 299,46 | 299,46 | 299,46 |
| НУР топлива | утв. | | кг.у.т./Гкал | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 |
| факт. | | кг.у.т./Гкал | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 | 163,43 |
| **Котельная ДС Колобок** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | Гкал | 36,20 | 36,20 | 36,20 | 36,20 | 36,20 | 36,20 | 36,20 |
| НУР топлива | утв. | | кг.у.т./Гкал | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** |
| факт. | | кг.у.т./Гкал | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** | **172,19** |

***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 «Тургеневожилкомхоз» 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 Тургеневском городском поселении являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунки 1-2.

***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 «Тургеневожилкомхоз» 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 Тургеневского городского поселения можно выделить две существующие зоны действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающая организация, действующая на территории Тургеневского городского поселения – МП «Тургеневожилкомхоз».

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

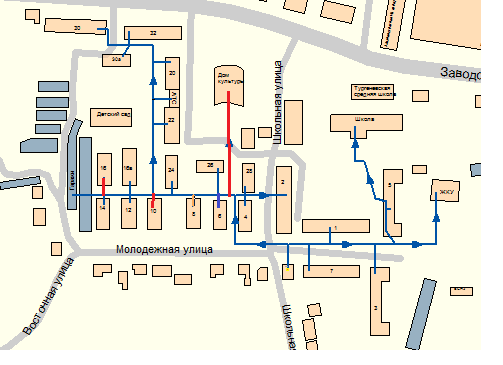


Рисунок 1.1-Зона действия котельной по ул. Школьная, 7а

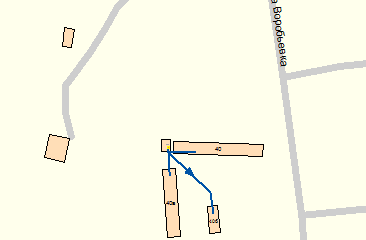


Рисунок 1.2-Зона действия котельной по ул. Воробьевка, 40в

Приложение 2

к постановлению администрации

Тургеневского городского поселения

от 05.07.2024 № 51

**РАБОЧАЯ ГРУППА**

**по организации и проведению публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения Тургеневского городского поселения Ардатовского муниципального района Республики Мордовия до 2037 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Ф.И.О. | Должность |
| 1 | Аверьянов Иван Васильевич | Глава администрации городского поселения Ардатов, руководитель группы |
| 2 | Добролюбская Елена Александровна | Председатель комиссии по вопросам местного самоуправления |
| 3 | Исакова Мария Владимировна | Главный специалист администрации Тургеневского городского поселения , |
| 4 | Тютин Сергей Дмитриевич | Депутат избирательного округа №9 |
| 5 | Трускова Елена Александровна | Депутат избирательного округа №6 |
| 6 | Сургучева Татьяна Александровна | Главный специалист администрации Тургеневского городского поселения, секретарь группы |

Приложение 3

к постановлению администрации

городского поселения Ардатов

от 05.07.2024 № 51

**ФОРМА**

**внесения предложений и изменений по проекту решения Совета**

**депутатов Тургеневского городского поселения «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Тургеневского городского поселения Ардатовского муниципального района Республики Мордовия до 2037 года»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Глава, статья, часть статьи, пункт | Текст проекта решения | Текст поправки | Текст проекта решения с учетом поправок | Кем внесена поправка | | | | Заключение рабочей группы |
| Ф.И.О. внесшего предложения | Домашний адрес | Место работы (учебы) | Субъекты обслуживания |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |