

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ АТЯШЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

19.02.2021

№ 60

рп.Атяшево

Об утверждении схемы теплоснабжения Атяшевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2034 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на основании заключения о результатах публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения Атяшевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2034 года

постановляю:

1. Утвердить Схему теплоснабжения Атяшевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2034 года.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Атяшевского муниципального района



В.Г. Прокин

Утверждена
Постановлением Администрации
Атяшевского муниципального
района Республики Мордовия
От 19.02.2021 г. №60

**Схема теплоснабжения
Атяшевского сельского поселения Атяшевского
муниципального района Республики Мордовия на
период до 2034 года**

2020 г.

Оглавление

| | |
|--|----|
| Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» | 3 |
| 1.1. <i>Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии</i> | 3 |
| 1.2. <i>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</i> | 6 |
| 1.3. <i>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</i> | 7 |
| Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» | 7 |
| 2.1. <i>Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей</i> | 7 |
| Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» | 8 |
| Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»..... | 9 |
| 4.1. <i>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</i> | 9 |
| 4.2. <i>Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей</i> | 9 |
| 4.3. <i>Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения</i> | 9 |
| Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»..... | 10 |
| 5.1. <i>Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе</i> | 10 |
| 5.2. <i>Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии</i> | 12 |
| Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» | 12 |
| 6.1. <i>Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)</i> | 12 |
| 6.2. <i>Регистр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)</i> | 12 |
| 6.3. <i>Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией</i> | 12 |
| 6.4. <i>Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации</i> | 13 |
| 6.5. <i>Регистр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения</i> | 13 |

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 с. Атяшево Атяшевского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение административных зданий села одна организация ООО «Изотерма».

Теплоснабжение осуществляется от котельной, работающей на природном газе. В котельной Атяшевская Школа установлены два котла типа RSA - 150, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,258 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2017 г.

Котельная работает локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельной составляет 136 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Таблица 1 – Характеристики котлоагрегатов котельной

| №, котла | Тип | Установленная мощность котла Гкал/час | Год ввода | Температурный график | КПД по режимной карте |
|-----------------------------------|-----------|---------------------------------------|-----------|----------------------|-----------------------|
| Котельная Атяшевская Школа | | | | | |
| 1 | RSA - 150 | 0,129 | 2017 | 95-70 | 90,5% |
| 2 | RSA - 150 | 0,129 | 2017 | 95-70 | 90,5% |

Таблица 2 – Характеристика насосов котельной

| Тип насоса | Кол-во, шт. | Производительность, V, м3/ч | Напор, Н, м | Мощность, кВт |
|-----------------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|---------------|
| Котельная Атяшевская Школа | | | | |
| KLP 50-1200M (ц) | 2 | 24 | 12 | 0,9 |
| Подпиточный насос WILO PW-175 EA | 1 | 1,8 | 19 | 0,4 |

Таблица 3 – Характеристика потребителей котельной с. Атяшево

| № | 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 Атяшевская Школа | | | | | | |
| 1 | Здание 1 учебного корпуса | с. Атяшево, ул. Октябрьская, д. 115 | 0,076 | 0,017 | - | 0,093 |
| 2 | Здание 2 учебного корпуса | с. Атяшево, ул. Октябрьская, д. 115 | 0,033 | 0,007 | - | 0,041 |
| 3 | Здание детского сада | с. Атяшево, ул. Октябрьская, д. 115 | 0,031 | 0,009 | - | 0,040 |
| | Итого: | | 0,141 | 0,032 | - | 0,173 |

Таблица 4 – Параметры тепловых сетей с. Атяшево

| Наименование начала участка тепловой сети | Наименование конца участка тепловой сети | Внутренний диаметр трубопроводов на участке D _н , 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 Атяшевская Школа | | | | | | | |
| TK-2 | Учебный корпус 2 | 0,082 | 18 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |
| TK-1 | TK-2 | 0,082 | 17 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |
| Новая Котельная | TK-1 | 0,082 | 8 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |
| Котельная | Детский сад | 0,069 | 45 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |
| TK-1 | Котельная | 0,069 | 10 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |
| TK-2 | Учебный корпус 1 | 0,069 | 38 | Маты и плиты из минеральной ваты | Надземная | 1997 год | - |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок не требуется модернизация котельной.

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 | |
| Котельная Атяшевская Школа | | | | | | | | |
| 2019 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| 2020 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| 2021 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| 2022 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| 2023 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| 2024 | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| В период 2025-2029 гг. | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |
| В период 2030-2034 гг. | 0,258 | 0,258 | 0,256 | 0,002 | 0,005 | 0,173 | - | 0,173 0,078 |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок не требуется модернизация котельной.

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 |
| с. Атяшево | СЦТ от котельной Атяшевская Школа | горячая вода | 50,07 | 0,72 | 50,80 |
| Итого | | | 50,07 | 0,72 | 50,80 |

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 2020 – 2034 гг. представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2020 – 2034 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 | |
| с. Атяшево | СЦТ от котельной Атяшевская Школа | горячая вода | 14,49 | 0,27 | - | - | 0,27 | 14,76 |
| Итого | | | 14,49 | 0,27 | - | - | 0,27 | 14,76 |

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 ООО «Изотерма»

| Наименование показателя | | Котельная Атяшевская Школа |
|---|-------------------------------|----------------------------|
| Основное топливо | | Природный газ |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | | 476,113 |
| Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал | | 470,903 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.: | | 420,099 |
| - бюджетные потребители | | 420,099 |
| - население | | - |
| - прочие | | - |
| Годовой расход условного топлива, т.у.т. | | 75,150 |
| Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.) | | 64,231 |
| Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | условного кг.у.т./Гкал | 157,842 |
| | Природного газа, нм.куб./Гкал | 134,908 |

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 °С.

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 2020 год | на 2034 год | изменение (+/-) |
| 1 | Котельная Атяшевская Школа | Мероприятия не планируются | - | 0,258 | 0,258 | 0 |

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

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство тепловых сетей 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, а также местных видов топлива не рекомендуются.

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 части тепловых сетей (руб. с учетом НДС)

| Наименование проекта | Мероприятия | Период реализации проекта | Стоимость мероприятия, с НДС, руб. |
|--|-------------|---------------------------|------------------------------------|
| Строительство новых тепловых сетей | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопровода | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | - | - | - |
| ИТОГО | - | - | - |

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 2020-2034 г.г

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

| Показатель | Единицы измерения | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2029 г. | 2034 г. |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Зона действия котельной Атяшевская Школа | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 476,113 | 476,113 | 476,113 | 476,113 | 476,113 | 476,113 | 476,113 |
| НУР топлива | кг.у.т. | 157,842 | 157,842 | 157,842 | 157,842 | 157,842 | 157,842 | 157,842 |

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 ООО «Изотерма» 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 с. Атяшево являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся 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 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 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 ООО «Изотерма» 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 с. Атяшево можно выделить одну существующую зону действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающая организация, действующая на территории с. Атяшево - ООО «Изотерма».

ПРИЛОЖЕНИЕ

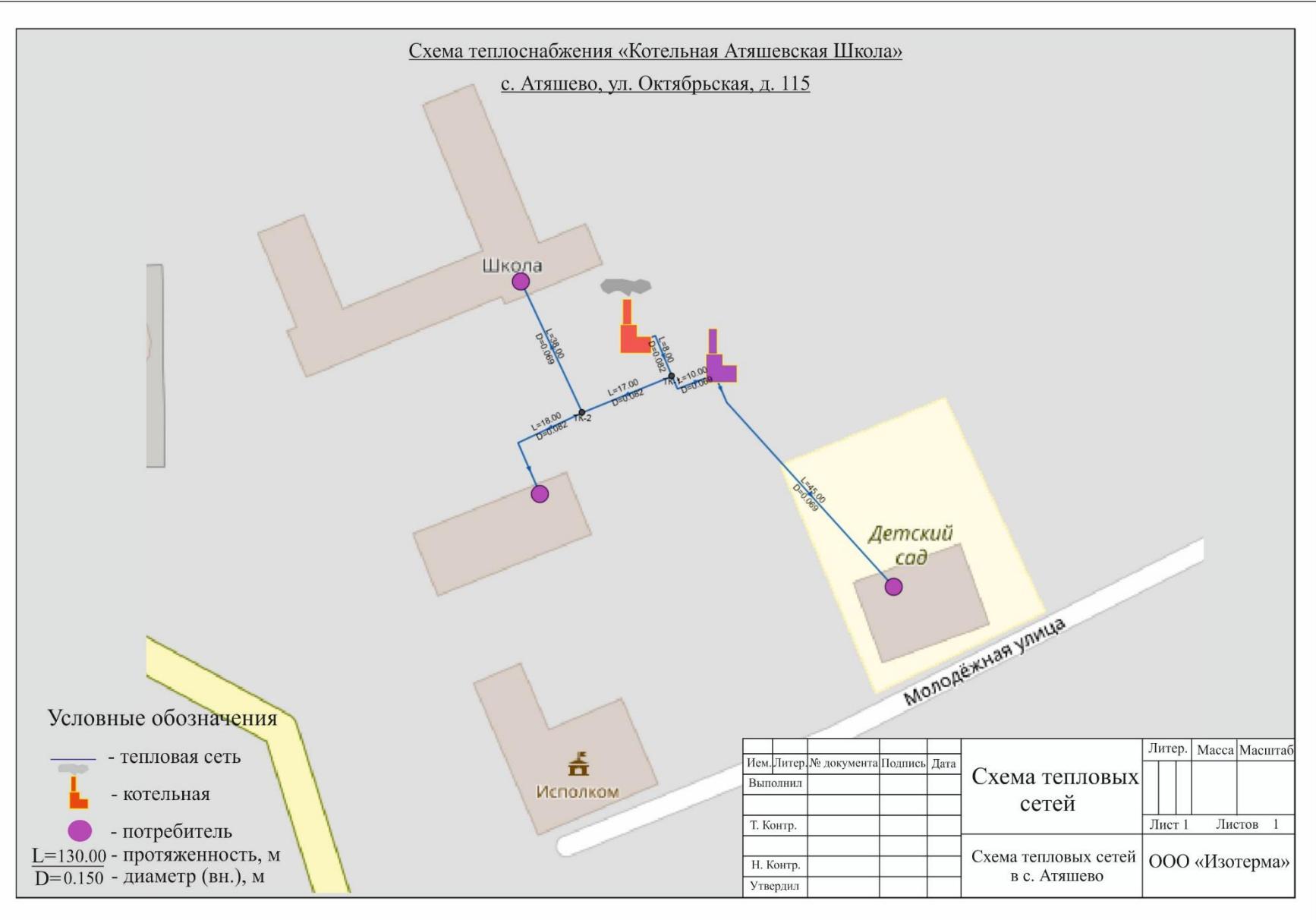


Рисунок 1. Зона действия котельной Атяшевская Школа