Актуализация

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

СОГЛАСОВАНО:

Глава Рыбкинского сельского поселения Ковылкинского муниципального района Республики Мордовия

_____ А.В. Трусенкин

2021 г.

Оглавление

Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» 3

1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 3

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

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

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» 10

2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 10

Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» 11

Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей» 12

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 12

4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 12

4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 13

Раздел 5 «Перспективные топливные балансы» 13

5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 13

5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 16

Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» 16

6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 16

6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 16

6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 16

6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 17

6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 17

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 Рыбкинского сельского поселения Ковылкинского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий сельского поселения одна организация ООО «Теплоснаб».

Теплоснабжение осуществляется от котельных, работающих на природном газе. В котельной Рыбкинская СОШ установлены два котла типа RSA - 150, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,258 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2018 г.

В котельной Рыбкинский сельский клуб установлены два котла типа RSA - 100, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,172 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2018 г.

В котельной Польцовская СОШ установлены два котла типа RSA - 100, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,172 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2018 г.

Котельные работают локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией жилые и общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельных составляет 312 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 Рыбкинская СОШ					
1	RSA - 150	0,129	2018	95-70	90,3%
2	RSA - 150	0,129	2018	95-70	90,3%
Котельная Рыбкинский сельский клуб					
1	RSA - 100	0,086	2018	95-70	90,6%
2	RSA - 100	0,086	2018	95-70	90,6%
Котельная Польцовская СОШ					
1	RSA - 100	0,086	2018	95-70	91,6%
2	RSA - 100	0,086	2018	95-70	91,6%

Таблица 2 – Характеристика насосов котельной

Тип насоса	Кол-во, шт.	Производительность, V, м3/ч	Напор, Н, м	Мощность, кВт
Котельная Рыбкинская СОШ				
Сетевой насос ВРН 120/280.50М	2	31	11,2	0,87
Подпиточный насос WILO PW-175 EA	1	1,8	19	0,4
Котельная Рыбкинский сельский клуб				
Сетевой насос ВРН 120/280.50М	2	31польц	11,2	0,87
Подпиточный насос WILO PW-175 EA	1	1,8	19	0,4
Котельная Польцовская СОШ				
Сетевой насос DAB ALP 2000М	2	9,2	21,1	0,75
Подпиточный насос WILO PW-175 EA	1	1,8	19	0,4

Таблица 3 – Характеристика потребителей котельных с. Рыбкино

№	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 Рыбкинская СОШ						
1	МБОУ Рыбкинская средняя общеобразовательная школа	с. Рыбкино, ул. Советская, д.4	0,124	-	-	0,124
2	Гараж	с. Рыбкино, ул. Советская, д.4	0,005	-	-	0,005
3	МБОУ Рыбкинская средняя общеобразовательная школа(ФОК)	с. Рыбкино, ул. Советская, д.6	0,067	-	-	0,067
	Итого:		**0,196**	**-**	**-**	**0,196**
Котельная Рыбкинский сельский клуб						
1	Центр культуры Ковылкинского муниципального района	с. Рыбкино, ул. Советская, 5	0,078	0,049	-	0,128
	Итого:		**0,078**	**0,049**	**-**	**0,128**
Котельная Польцовская СОШ						
1	Польцовская СОШ	с. Польцо, ул. Молодежная д.24	0,039	**-**	**-**	0,039
	Итого:		**0,039**	**-**	**-**	**0,039**

Таблица 4 – Параметры тепловых сетей с. Рыбкино

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 Н, м
Котельная Рыбкинская СОШ							
Котельная Рыбкинская СОШ 300кВ	ТУ-1	0,082	28,00	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2005	-
ТУ-1	ТУ-2	0,082	6,00	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2005	-
ТУ-2	Гараж	0,082	1,00		Надземная	2005	-
ТУ-1	ТУ-3	0,082	1,00		Надземная	2005	-
ТУ-3	ТУ-4	0,082	34,00		Подвальная	2005	-
ТУ-4	Школа	0,082	26,00		Надземная	2005	-
ТУ-2	ТК-1	0,050	10,00		Подземная бесканальная	2005	1,5
ТК-1	ФОК	0,050	96,00		Подземная бесканальная	2005	1,5
Котельная Рыбкинский сельский клуб							
Котельная Рыбкинский КДЦ 200кВ	КДЦ	0,082	20,00	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2018	-
Котельная Польцовская СОШ							
Котельная Польцрвская	ТУ-1	0,082	10,00	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2013	-

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 Н, м**
СОШ 200к							
ТУ-1	ТУ-2	0,082	67,00		Надземная	С 1959 г. по 1989 г. включ.	-
ТУ-2	ТУ-3	0,082	3,00		Подземная бесканальная	С 1959 г. по 1989 г. включ.	-
ТУ-3	Школа	0,082	10,00		Надземная	С 1959 г. по 1989 г. включ.	-

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

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 Рыбкинская СОШ									
2020	0,258	0,258	0,254	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
2021	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
2022	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
2023	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
2024	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
2025	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
В период 2026-2030 гг.	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
В период 2031-2035 гг.	0,258	0,258	0,256	0,004	0,003	0,196	-	0,196	0,055
Котельная Рыбкинский сельский клуб									
2020	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
2021	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
2022	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
2023	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
2024	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
2025	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
В период 2026-2030 гг.	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
В период 2031-2035 гг.	0,172	0,172	0,167	0,005	0,001	0,128	-	0,128	0,038
Котельная Польцовская СОШ									
2020	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
2021	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
2022	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125

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	
2023	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
2024	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
2025	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
В период 2026-2030 гг.	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125
В период 2031-2035 гг.	0,172	0,172	0,170	0,002	0,006	0,039	-	0,039	0,125

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

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. Рыбкино	СЦТ от котельной Рыбкинская СОШ	горячая вода	6,22	0,10	6,32
с. Рыбкино	СЦТ от котельной Рыбкинский сельский клуб	горячая вода	1,80	0,05	1,85
с. Польцо	СЦТ от котельной Польцовская СОШ	горячая вода	14,43	0,39	14,82
Итого			**22,45**	**0,54**	**22,99**

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**					
				технологические затраты				
			с утечкой	**на пусковое заполнение**	**на регламентные испытания**	**со сливами САРЗ**	**всего**	**всего**
с. Рыбкино	СЦТ от котельной Рыбкинская СОШ	горячая вода	1,97	0,24	-	-	0,24	2,21
с. Рыбкино	СЦТ от котельной Рыбкинский сельский клуб	горячая вода	0,96	0,12	-	-	0,12	1,08
с. Польцо	СЦТ от котельной Польцовская СОШ	горячая вода	7,70	0,94	-	-	0,598	8,63
Итого			**10,63**	**1,3**			**1,3**	**11,92**

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 «Теплоснаб» на 2022 г.

Наименование показателя		**Котельная Рыбкинская СОШ**
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		472,610
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		464,740
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		458,424
- бюджетные потребители		458,424
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		74,304
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		63,507
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	157,219
	Природного газа, нм.куб./Гкал	134,376
Наименование показателя		**Котельная Рыбкинский сельский клуб**
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		166,119
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		160,509
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		158,660
- бюджетные потребители		158,660
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		26,165
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		22,363
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	157,502
	Природного газа, нм.куб./Гкал	134,617
Наименование показателя		**Котельная Польцовская СОШ**
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		110,882

Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		105,712
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		90,888
- бюджетные потребители		90,888
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		17,621
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		15,060
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	158,901
	Природного газа, нм.куб./Гкал	135,813

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 ºС.

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 2021 год	на 2035 год	изменение (+/-)
1	Котельная Рыбкинская СОШ	Мероприятия не планируются	-	0,258	0,258	0
2	Котельная Рыбкинский сельский клуб	Мероприятия не планируются	-	0,172	0,172	0
3	Котельная Польцовская СОШ	Мероприятия не планируются	-	0,172	0,172	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.

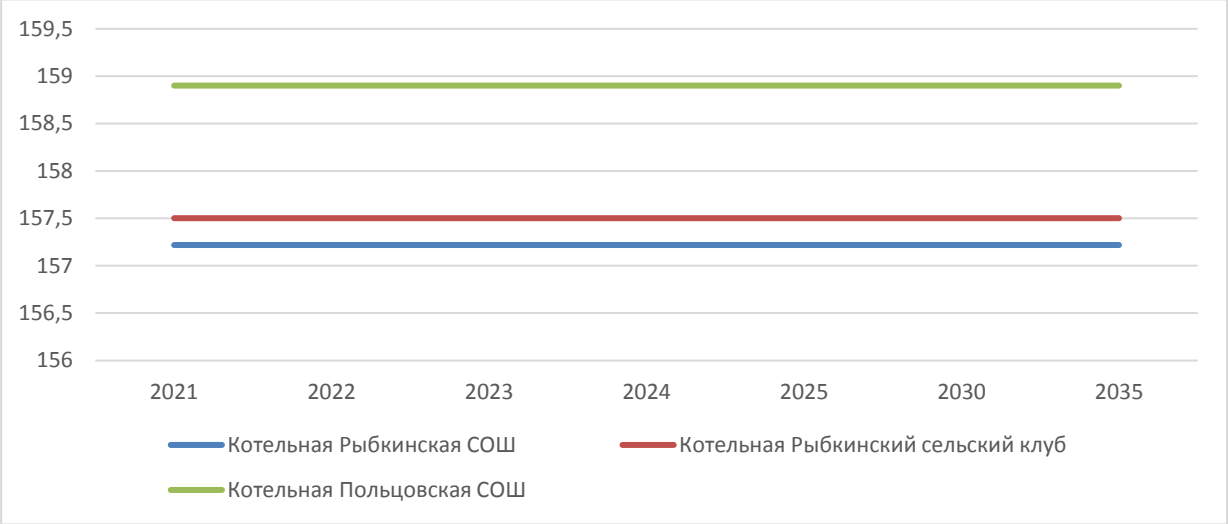

Рисунок 1. Динамика НУР топлива на период 2021-2035 г.г

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 Рыбкинская СОШ								
Выработка тепловой энергии	Гкал	472,610	472,610	472,610	472,610	472,610	472,610	472,610
НУР топлива	кг.у.т.	157,219	158,224	158,224	158,224	158,224	158,224	158,224
Зона действия котельной Рыбкинский сельский клуб								
Выработка тепловой энергии	Гкал	166,119	166,119	166,119	166,119	166,119	166,119	166,119
НУР топлива	кг.у.т.	157,502	157,502	157,502	157,502	157,502	157,502	157,502
Зона действия котельной Польцовская СОШ								
Выработка тепловой энергии	Гкал	110,882	110,882	110,882	110,882	110,882	110,882	110,882
НУР топлива	кг.у.т.	158,901	158,901	158,901	158,901	158,901	158,901	158,901

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 «Теплоснаб» 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 Рыбкинском сельском поселении являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунки 1-3.

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 «Теплоснаб» 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 Рыбкинском сельском поселении можно выделить три существующие зоны действия централизованных источников тепловой энергии.

Теплоснабжающая организация, действующая на территории Рыбкинского сельского поселения - ООО «Теплоснаб».

ПРИЛОЖЕНИЕ

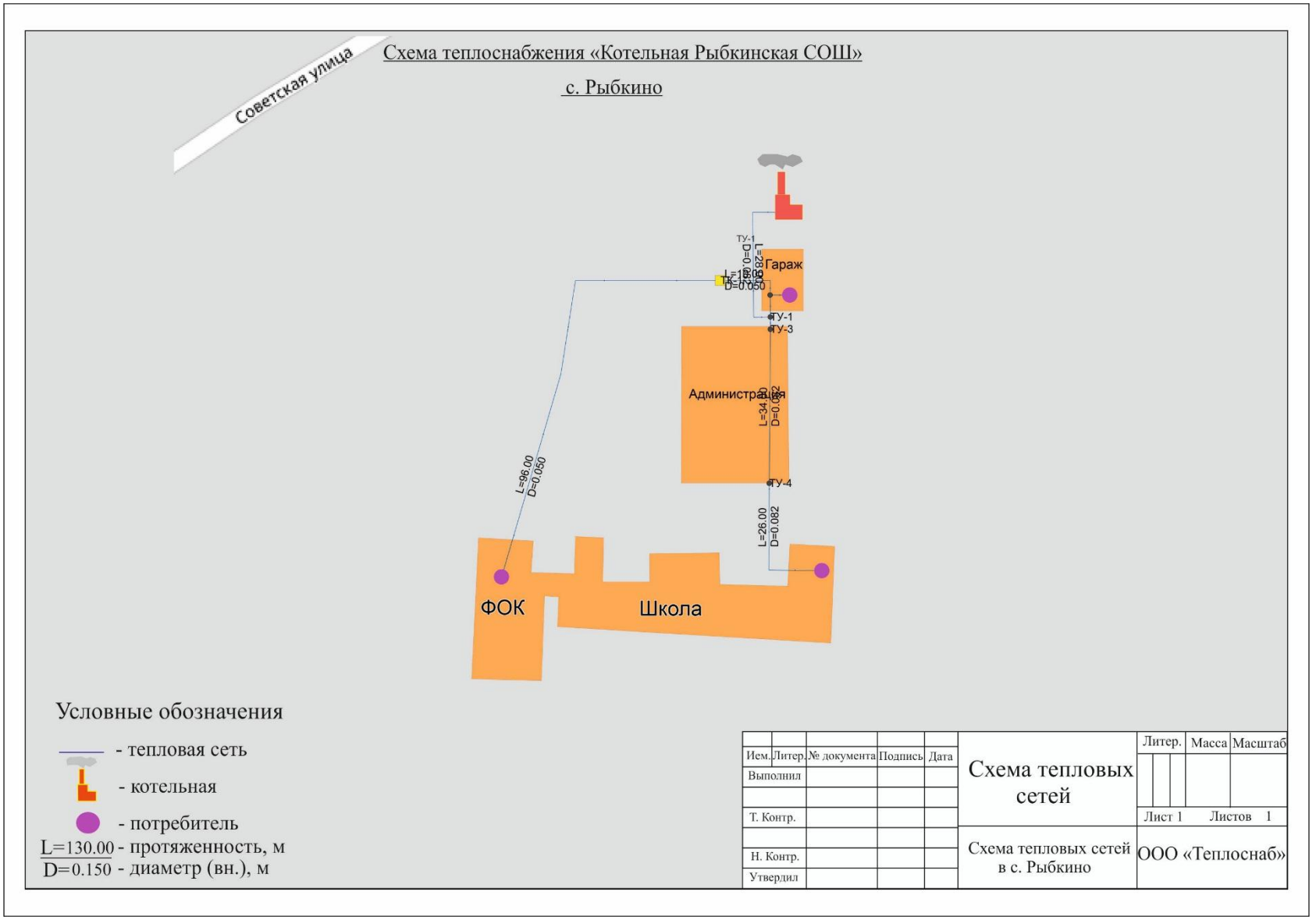

Рисунок 1. Зона действия котельной Рыбкинская СОШ

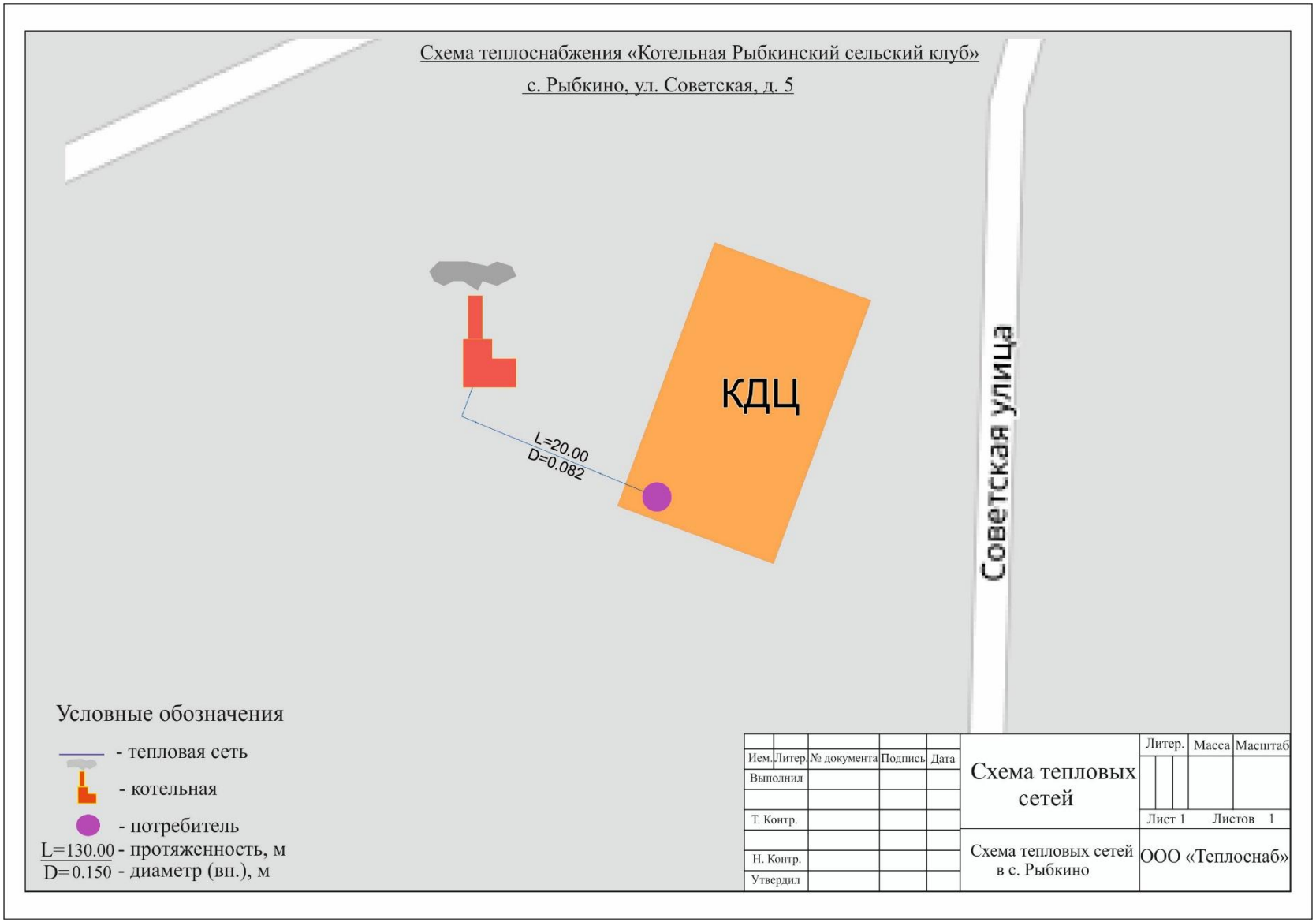

Рисунок 2. Зона действия котельной Рыбкинский сельский клуб

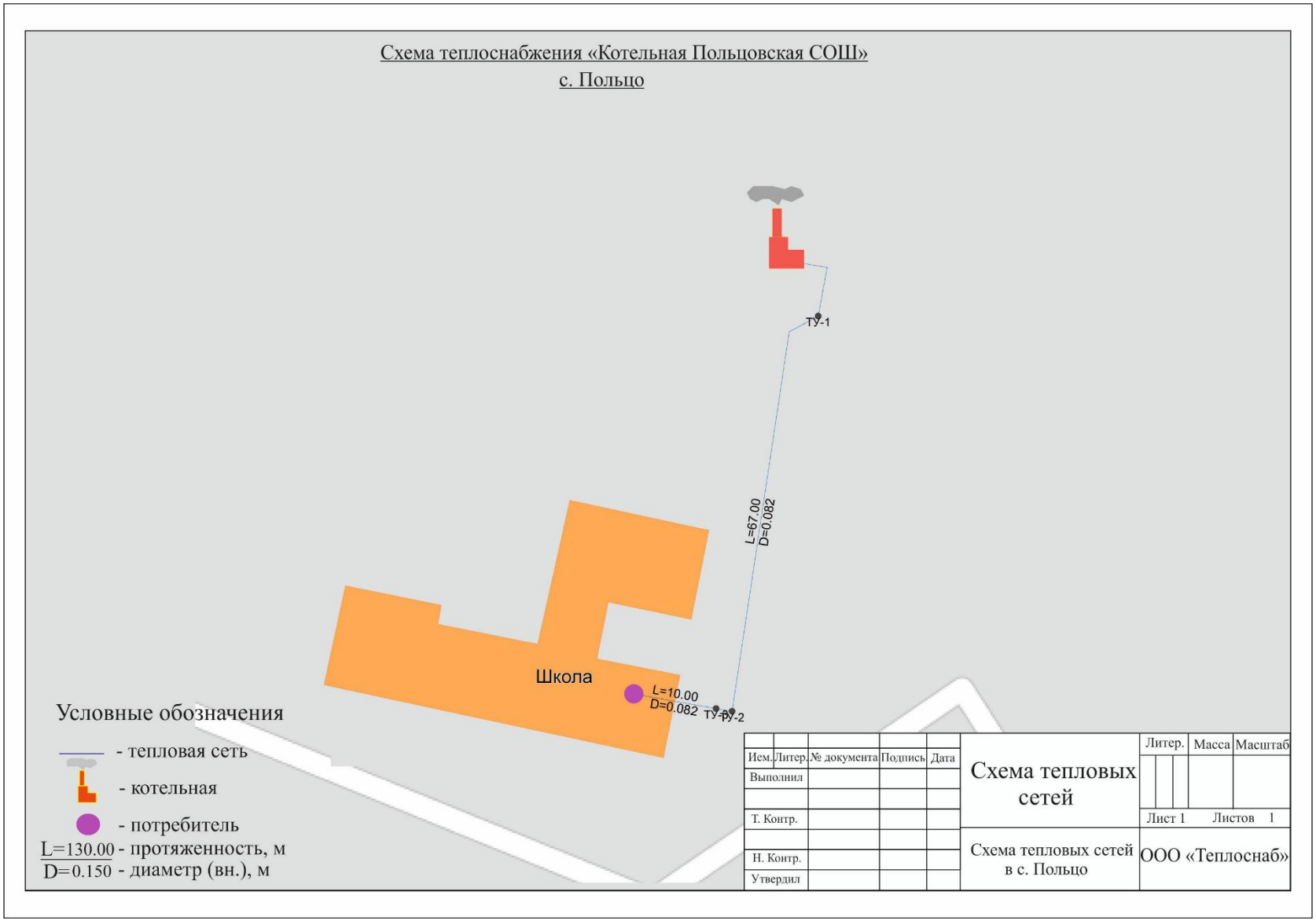

Рисунок 3. Зона действия котельной Польцовская СОШ