

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
РОМОДАНОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
РОМОДАНОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

РЕШЕНИЕ

от « 26 » августа 2022 г.

№ 3

п. Ромоданово

Об утверждении схемы теплоснабжения
Ромодановского сельского поселения
Ромодановского муниципального района
Республики Мордовия

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации», Совет депутатов Ромодановского сельского поселения Ромодановского муниципального района Республики Мордовия

РЕШИЛ:

1. Утвердить схему теплоснабжения Ромодановского сельского поселения Ромодановского муниципального района Республики Мордовия согласно приложения № 1 к настоящему решению.
2. Настоящее решение подлежит официальному опубликованию.

Председатель Совета депутатов
Ромодановского сельского поселения



Т.В.Колмакова

Утверждена
Решением Совета депутатов
Ромодановского сельского поселения
от 26.08.2022г. № 3

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

2022 г.

Оглавление

Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».....	3
<i>1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии</i>	3
<i>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</i>	13
<i>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</i>	15
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	16
<i>2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей</i>	16
Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	17
Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»	20
<i>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</i>	20
<i>4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей</i>	20
<i>4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения</i>	21
Раздел 5 «Перспективные топливные балансы».....	22
<i>5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе</i>	22
<i>5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии</i>	24
Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)».....	24
<i>6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)</i>	24
<i>6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)</i>	24
<i>6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией</i>	24
<i>6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации</i>	25
<i>6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения</i>	26

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 Ромодановского сельского поселения Ромодановского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение административных зданий на территории Ромодановского сельского поселения две организации ООО «Источник » и ООО «Газспецсервис».

Теплоснабжение Ромодановского сельского поселения Ромодановского муниципального района осуществляется от шести котельных, работающих на природном газе.

Наименование теплоснабжающей / теплосетевой организации	Юридический адрес, ИНН	Местонахождение объекта (котельная с указанием точного адреса, тепловая сеть)	Мощность котельной (Гкал/час)	Наименование котлов с указанием мощности (Гкал/час)	Год ввода	Протяженность тепловых сетей в 2-х тр.
ООО «Источник»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 1 (п.Ромоданово, ул.Ленина, 140 Б)	0.3400	1. REX 20 - 0.17 2. REX 20 - 0.17	2015	319,4
ООО «Источник»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 2 (п.Ромоданово, ул.Ленина, 151 А)	0.3400	1. REX 25 - 0.21 2. REX 25 - 0.21	2015	146,8

ООО «Источник»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 3 (п.Ромоданово, ул.Дорожная, 36 А)	0.8600	1. REX 50 - 0.43 2. REX 50 - 0.43	2015	32
ООО «Источник»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 4 (п.Ромоданово, ул. Дорожная, 30 А)	0.6400	1. REX 40 - 0.34 2. REX 35 - 0.30	2015	80
ООО «Газспецсервис»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 5 РМ, Ромодановский район, п. Ромоданово, ул. Железнодорожная, д.7	0.2580	1. ICI REX 15.150 2. ICI REX 15.150	2017	23,12
ООО «Газспецсервис»	431308, республика Мордовия, город Ковылкино, Пролетарская улица, дом 2е строение 2, 1312090844	Котельная № 6 Ромодановский район, п. Ромоданово, пер. Крылова, д.9	0.5159	1. ICI REX 30.300 2. ICI REX 30.300	2017	23,12

Котельные работают локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в

двухтрубном исчислении от котельных составляет 624 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Таблица 1 – Характеристики котлоагрегатов котельных

№, котла	Тип	Установленная мощность котла Гкал/час	Год ввода	Температурный график	КПД по режимной карте
Котельная №1					
1	REX - 20	0,17	2015	95-70	90,2%
2	REX - 20	0,17	2015	95-70	90,2%
Котельная №2					
1	REX - 25	0,21	2015	95-70	89,3%
2	REX - 25	0,21	2015	95-70	89,3%
Котельная №3					
1	REX - 50	0,43	2015	95-70	90,3%
2	REX - 50	0,43	2015	95-70	90,3%
Котельная №4					
1	REX - 40	0,34	2015	95-70	90,4%
2	REX - 35	0,30	2015	95-70	90,4%
Котельная №5					
1	ICI REX 15.150	0,13	2017	95-70	90,2%
2	ICI REX 15.150	0,13	2017	95-70	90,2%
Котельная №6					
1	ICI REX 30.300	0,258	2017	95-70	89,3%
2	ICI REX 30.300	0,258	2017	95-70	89,3%

Таблица 2 – Характеристика насосов котельных

Тип насоса	Кол-во, шт.	Производительность, V, м3/ч	Напор, H, кгс/см2	Мощность, кВт
Котельная №1				
Сетевой насос ВРН 180/360.80Т	2	40	0,1	2,3
Насос котловой ВРН 60/280.50М	2	18	0,05	0,59
Котельная №2				
Сетевой насос ВРН 180/360.80Т	2	40	0,1	2,3
Насос котловой ВРН 60/280.50Т	2	18	0,05	0,59
Котельная №3				
Сетевой насос ВРН 120/360.80Т	2	50	0,07	1,41
Насос котловой ВРН 60/250.40Т	2	10	0,04	0,35
Котельная №4				
Сетевой насос SP-G65-3400	2	49	0,28	6,4

Насос котловой ВРН 60/280.50Т	2	20	0,04	0,59
Котельная №5				
Сетевой насос WILO TOP DM50/15	2	40	0,16	1,570
Котельная №6				
Сетевой насос WILO TOP DM50/15	2	18	0,16	1,570

Таблица 4 – Параметры тепловых сетей

Наименование начала участка тепловой сети	Наименование конца участка тепловой сети	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дн, 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 №1							
Администрация Ромодановского района	ТУ-1	0,11	40	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Администрация Ромодановского сельского поселения	ТУ-2	0,076	166	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Детская школа искусств	ТУ-3	0,04	113,4	Маты и плиты из минеральной ваты	Подземная	2015	-
Котельная №2							
ДК	ТУ-1	0,11	72	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Центральная библиотека	ТУ-2	0,11	52,8	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Администрация Ромодановского района	ТУ-3	0,11	22	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Котельная №3							
Ледовый дворец	ТУ-1	0,04	32	Маты и плиты из минеральной ваты	Подземная	2015	-
Котельная №4							
Кемлянский аграрный колледж	ТУ-1	0,11	80	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2015	-
Котельная №5							
МБОУ «Ромодановская»	ТУ-1	0,11	23,12	Маты и плиты из	Надземная	2017	-

Наименование начала участка тепловой сети	Наименование конца участка тепловой сети	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дн, 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 №3»				минеральной ваты			
Котельная №6							
МБУ ДО «Ромодановская детско-юношеская спортивная школа»	ТУ-1	0,11	23,12	Маты и плиты из минеральной ваты	Надземная	2017	

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
						Гкал/ч
						отопление и вентиляция
Котельная №1						
2019	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2020	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2021	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2022	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2023	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2024	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
В период 2025-2029 гг.	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
В период 2030-2034 гг.	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
Котельная №2						
2019	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2020	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2021	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2022	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2023	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2024	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
В период 2025-2029 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
В период 2030-2034 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
Котельная №3						
2019	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
2020	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
2021	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
2022	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
2023	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
2024	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018

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
						Гкал/ч
						отопление и вентиляция
В период 2025-2029 гг.	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
В период 2030-2034 гг.	0,069	0,069	0,0686	0,0004	0,001	0,018
Котельная №4						
2019	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
2020	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
2021	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
2022	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
2023	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
2024	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
В период 2025-2029 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
В период 2030-2034 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,001	0,045
Котельная №5						
2019	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2020	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2021	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2022	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2023	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
2024	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
В период 2025-2029 гг.	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
В период 2030-2034 гг.	0,129	0,129	0,128	0,001	0,002	0,077
Котельная №6						
2019	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2020	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2021	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2022	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2023	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
2024	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036

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 Гкал/ч
						отопление и вентиляция
В период 2025-2029 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036
В период 2030-2034 гг.	0,069	0,069	0,068	0,001	0,002	0,036

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 системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал		
		через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего
Котельная №1	горячая вода	10,147	0,405	10,552
Котельная №2	горячая вода	7,528	0,118	7,645
Котельная №3	горячая вода	4,343	0,068	4,411
Котельная №4	горячая вода	3,416	0,086	3,503
Котельная №5	горячая вода	10,147	0,405	10,552
Котельная №6	горячая вода	7,826	0,218	7,694

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	с утечкой	всего		
				на пусковое заполнение	всего	
П.Ромоданово	Котельная №1	горячая вода	4,406	0,351	0,351	4,758
П.Ромоданово	Котельная №2	горячая вода	1,280	0,102	0,102	1,382
П.Ромоданово	Котельная №3	горячая вода	0,738	0,059	0,059	0,797
П.Ромоданово	Котельная №4	горячая вода	0,937	0,075	0,075	1,012
П.Ромоданово	Котельная №5	горячая вода	4,406	0,351	0,351	4,758
П.Ромоданово	Котельная №6	горячая вода	0,782	0,062	0,062	0,782

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 «Источник» и ООО«Газспецсервис»

Наименование показателя	Котельная №1
Основное топливо	Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал	190,748

Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		188,360
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		177,808
- бюджетные потребители		137,389
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		30,219
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		25,828
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	158,421
	Природного газа, нм.куб./Гкал	135,403
Наименование показателя		Котельная №2
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		84,495
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		83,304
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		75,659
- бюджетные потребители		75,659
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		13,511
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		11,548
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	159,904
	Природного газа, нм.куб./Гкал	136,670
Наименование показателя		Котельная №3
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		47,940
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		46,901
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		42,490
- бюджетные потребители		27,480
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		7,586
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		6,484
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	158,245
	Природного газа, нм.куб./Гкал	135,252
Наименование показателя		Котельная №4
Основное топливо		Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		87,678
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		86,479
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		82,976
- бюджетные потребители		82,976
- население		-
- прочие		-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		13,860
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		11,846
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	158,077
	Природного газа, нм.куб./Гкал	135,109

		нм.куб./Гкал	
Наименование показателя			Котельная №5
Основное топливо			Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал			190,748
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал			188,360
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:			177,808
- бюджетные потребители			137,389
- население			-
- прочие			-
Годовой расход условного топлива, т у.т.			30,219
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)			25,828
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного	158,421	158,421
	Природного газа, нм.куб./Гкал	135,403	135,403
Наименование показателя			Котельная №6
Основное топливо			Природный газ
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал			84,495
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал			83,304
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:			75,659
- бюджетные потребители			75,659
- население			-
- прочие			-
Годовой расход условного топлива, т у.т.			13,511
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)			11,548
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	условного		159,904
	Природного газа, нм.куб./Гкал		136,670

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.

Минимальная температура сетевой воды в подающей магистрали поддерживается не менее 68-70°С для обеспечения подогрева горячей воды в водоподогревательных установках потребителя до нормативных требований 60 °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 №1	Мероприятия не планируются	-	0	0	0
2	Котельная №2	Мероприятия не планируются	-	0	0	0
3	Котельная №3	Мероприятия не планируются	-	0	0	0
4	Котельная №4	Мероприятия не планируются	-	0	0	0
5	Котельная №5	Мероприятия не планируются	-	0	0	0
6	Котельная №6	Мероприятия не планируются	-	0	0	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 котельных остаётся на уровне базового года.

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 №1								
Выработка тепловой энергии	Гкал	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748
НУР топлива	кг.у.т.	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421
Зона действия котельной №2								
Выработка тепловой энергии	Гкал	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495
НУР топлива	кг.у.т.	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904
Зона действия котельной №3								
Выработка тепловой энергии	Гкал	47,940	47,940	47,940	47,940	47,940	47,940	47,940
НУР топлива	кг.у.т.	158,245	158,245	158,245	158,245	158,245	158,245	158,245
Зона действия котельной №4								
Выработка тепловой энергии	Гкал	87,678	87,678	87,678	87,678	87,678	87,678	87,678
НУР топлива	кг.у.т.	158,077	158,077	158,077	158,077	158,077	158,077	158,077
Зона действия котельной №5								
Выработка тепловой энергии	Гкал	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748	190,748
НУР топлива	кг.у.т.	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421	158,421
Зона действия котельной №6								
Выработка тепловой энергии	Гкал	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495	84,495
НУР топлива	кг.у.т.	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904	159,904

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 организацией»

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 «Источник» и ООО «Газспецсервис» 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 Ромодановском сельском поселении Ромодановского муниципального района являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источников тепловой энергии представлена в Приложении – рисунки 1-6.

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 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 «Источник» и ООО «Газспецсервис» отвечают всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

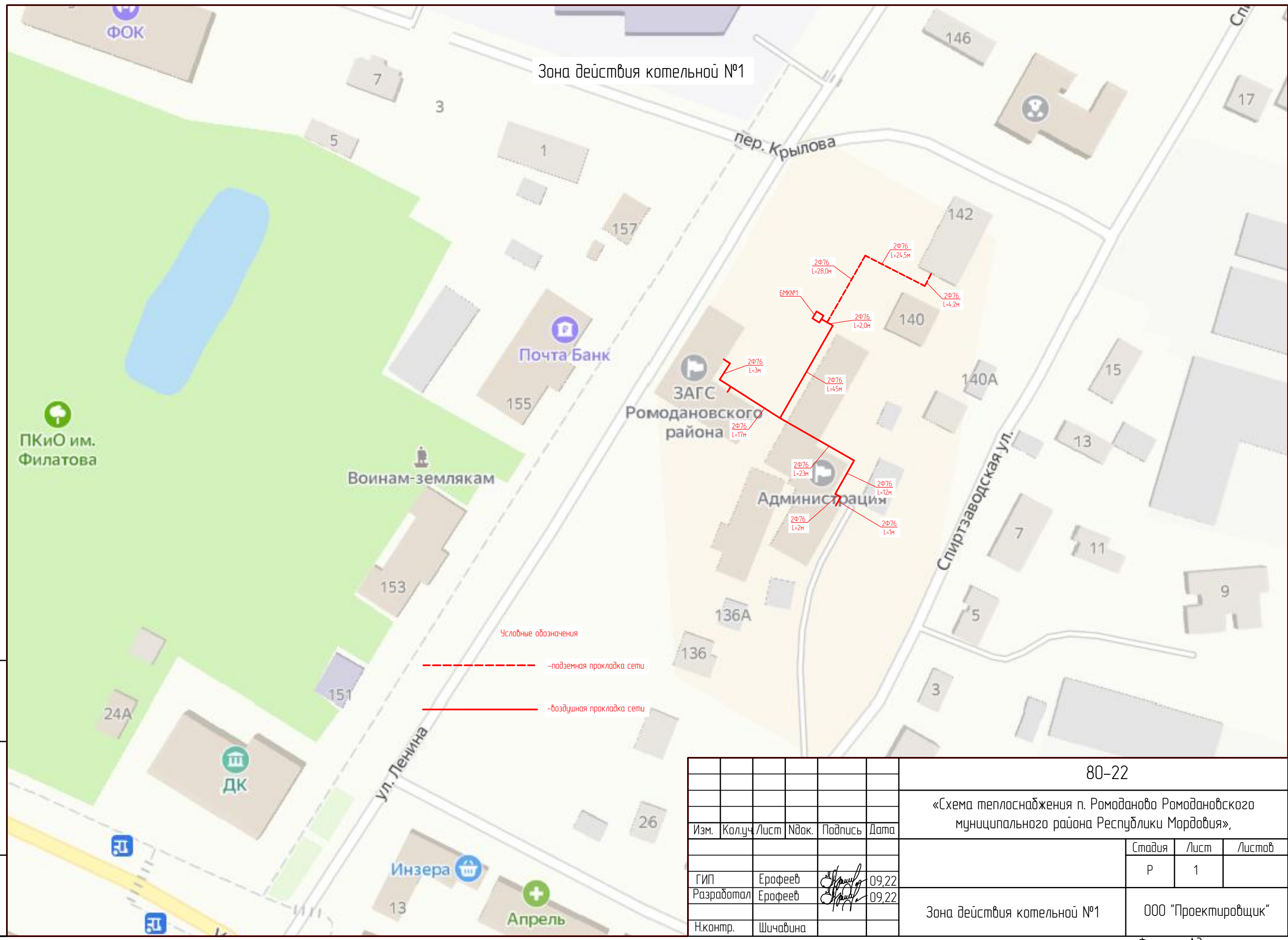
6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

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 Ромодановского сельского поселения Ромодановского муниципального района можно выделить шесть существующих зон действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающие организации, действующие на территории Ромодановского сельского поселения - ООО «Источник» и ООО «Газспецсервис».

Зона действия котельной №1



Условные обозначения

--- -подземная прокладка сети

— -воздушная прокладка сети

Инд. N подл.	Взам. инб. N
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Инд.	Подпись	Дата
Гип		Ерофеев			09,22
Разработал		Ерофеев			09,22
Н.контр.		Шичавина			

80-22		
«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,		
Стадия	Лист	Листов
Р	1	
Зона действия котельной №1		ООО "Проектировщик"

Зона действия котельной №2

ПКиО им. Филатова

Почта Банк

ЗАГС Ромодановского района

Воинам-землякам

ул. Полежаева

ул. Ленина

ул. П...

ДК

Инзера

Апрель

Условные обозначения

--- -подземная прокладка сети

— -воздушная прокладка сети

Изм.	Колуч.	Лист	Ндоп.	Подпись	Дата
ГИП	Ерофеев			<i>[Подпись]</i>	09,22
Разработал	Ерофеев			<i>[Подпись]</i>	09,22
Н.контр.	Шичавина				

80-22

«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,

Стадия	Лист	Листов
Р	2	

Зона действия котельной №2

ООО "Проектировщик"

Формат А3

Инд. N подл.
Подпись и дата
Взам. инб. N



Зона действия котельной №3

БМК№3

2Ф108
L=16м

Ледовый дворец

36

30

Профессиональное училище № 7

ул. Пушкина



Молочный пр-д

Условные обозначения

--- -подземная прокладка сети

— -воздушная прокладка сети

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подк.	Подпись	Дата
ГИП		Ерофеев			09,22
Разработал		Ерофеев			09,22
Н.контр.		Шичавина			

80-22

«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,

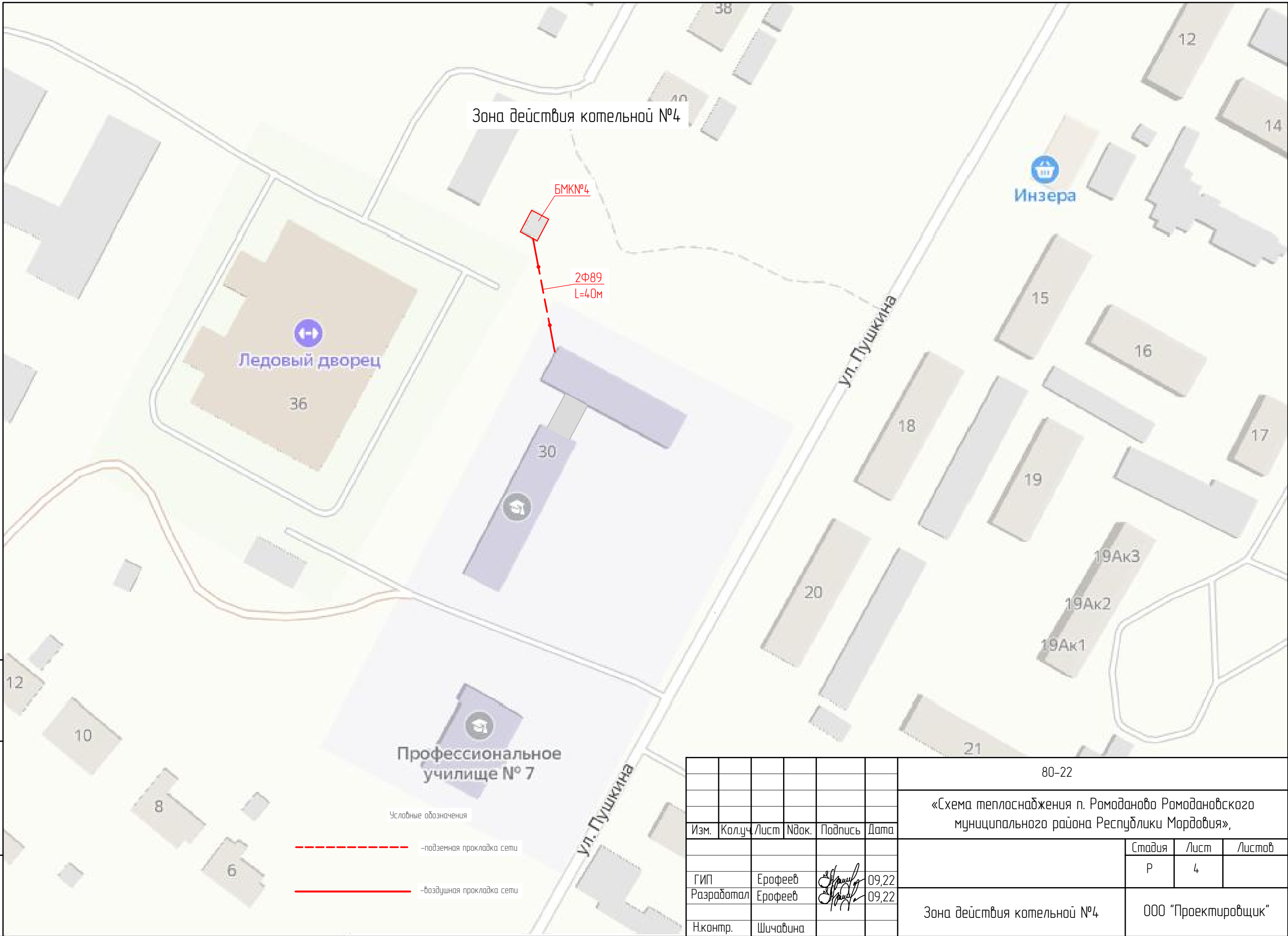
Стадия	Лист	Листов
Р	3	

Зона действия котельной №3

ООО "Проектировщик"

Формат А3

Инв. N подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. N	



Зона действия котельной №4

БМК№4

2Ф89
L=40м

Ледовый дворец

36

30

Профессиональное училище № 7

ул. Пушкина

ул. Пушкина

Инзера

Условные обозначения

- - - - - - подземная прокладка сети
- - воздушная прокладка сети

Инд. N подл.	Взам. инб. N
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подк.	Подпись	Дата
ГИП		Ерофеев		<i>[Signature]</i>	09,22
Разработал		Ерофеев		<i>[Signature]</i>	09,22
Н.контр.		Шичавина			

80-22		
«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,		
Стадия	Лист	Листов
Р	4	
Зона действия котельной №4		ООО "Проектировщик"

Зона действия котельной №5



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
--------------	----------------	--------------

Условные обозначения

- -подземная прокладка сети
- -воздушная прокладка сети

					80-22			
					«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Индок.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
						Р	5	
ГИП		Ерофеев			09,22	Зона действия котельной №5 ООО "Проектировщик"		
Разработал		Ерофеев			09,22			
Н.контр.		Шичавина						

Зона действия котельной №6



Инд. N подл.	Взам. инб. N
Подпись и дата	

Условные обозначения

----- -подземная прокладка сети

————— -воздушная прокладка сети

Изм.	Кол.уч.	Лист	Индок.	Подпись	Дата
ГИП		Ерофеев		<i>[Signature]</i>	09,22
Разработал		Ерофеев		<i>[Signature]</i>	09,22
Н.контр.		Шичавина			

80-22		
«Схема теплоснабжения п. Ромоданово Ромодановского муниципального района Республики Мордовия»,		
Стадия	Лист	Листов
Р	6	
Зона действия котельной №6		ООО "Проектировщик"