



Периодическое печатное издание ПАРФИНСКИЙ ВЕСТНИК

Периодическое печатное средство массовой информации

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.04.2025 № 626
р.п. Парфино

Об актуализации схемы теплоснабжения на территории Парфинского городского поселения

В соответствии с Федеральными законами от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом Парфинского муниципального района, Уставом Парфинского городского поселения

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Актуализировать прилагаемую схему теплоснабжения на территории Парфинского городского поселения.
2. Опубликовать постановление в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района

А.В. Залогин

Приложение
к постановлению Администрации
Парфинского муниципального района
от 25.04.2025 № 626

Схема теплоснабжения на территории Парфинского городского поселения

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение.....	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	
1. Функциональная структура теплоснабжения.....	
2. Источники тепловой энергии.....	
3. Тепловые сети, сооружения на них.....	
4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....	
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	
7. Балансы теплоносителя.....	
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	
9. Надежность теплоснабжения.....	
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Парфинского городского поселения.....	
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Парфинского городского поселения.....	
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.....	
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	

гии.....

Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....

Глава 10. Перспективные топливные балансы.....

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.....

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....

Глава 13. Индикаторы развития систем развития поселения.....

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.....

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.....

Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.....

Глава 17. Замечания и предложения к проекту.....

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» после 31.12.2011 наличие схемы теплоснабжения, соответствующей определенным формальным требованиям, является обязательным для поселений и городских округов Российской Федерации.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности и требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154. Перспективная схема теплоснабжения Парфинского городского поселения Новгородской области (далее также – Парфинское городское поселение) разработана для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей с учетом развития. Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику в сфере теплоснабжения Парфинского городского поселения.

Перспективная схема теплоснабжения Парфинского городского поселения содержит материалы по обоснованию развития систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и общественно-делового строительства, повышению качества производимых для потребителей коммунальных ресурсов, улучшению экологической ситуации.

Основными задачами являются:

- инженерно-техническая оптимизация системы теплоснабжения;
- взаимосвязанное перспективное планирование развития системы теплоснабжения;
- повышение надежности системы теплоснабжения и качества предоставления коммунальных ресурсов;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Парфинского городского поселения;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Проведен анализ существующего состояния системы теплоснабжения Парфинского городского поселения на основании данных, полученных от органа местного самоуправления, теплоснабжающих организаций. Составлены существующие и перспективные балансы тепловой мощности, определены основные технические характеристики и экономика системы.

Предлагаемые схемные и другие решения разработаны в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Глава 1.

Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

1. Функциональная структура теплоснабжения

1.1. Теплоснабжающими организациями в Парфинском городском поселении являются общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская» (далее – ООО «ТК Новгородская») и общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Северная». ООО «ТК Новгородская» осуществляет как производство тепловой энергии на 6 котельных, так и её передачу, и распределение между потребителями по сетям, 1 котельная (ТГУ НОРД №12) находится в собственности ООО «ТК Северная»:

- котельная № 7, п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.104 - 0,504 Гкал/час;
- котельная № 8, п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.62В – 1,847 Гкал/час;
- котельная № 9, п. Парфино, ул. Рабочая, ЦРБ - 0,211 Гкал/час;
- котельная № 10, п. Парфино, ул. Космонавтов – 3,713 Гкал/час;
- котельная № 13, п. Парфино, ул. Кирова, д.23 – 3,212 Гкал/час;
- котельная БМК, п. Парфино, ул. Мира, д. 14Г - 0,259 Гкал/час;
- ТГУ НОРД №12, п. Парфино, ул. Фанерная Набережная, д. 2 - 0,05 Гкал/час.

1.1.1. Описание зон действия котельных.

Места расположения источников тепловой энергии, а также зоны их действия в границах населенных пунктах Парфинского городского поселения представлены на рисунках 1-6.

1.1.2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения.

В Парфинском городском поселении 2 населенных пункта. Во всех населенных пунктах имеется печное отопление или теплоснабжение от индивидуальных автономных источников.

2. Источники тепловой энергии

2.1. Источники тепловой энергии.

Теплоснабжение потребителей Парфинского городского поселения осуществляется в 7 гидравлически изолированных зонах централизованного теплоснабжения.

Обобщенная система энергетического обеспечения состоит из следующих локальных систем:

- электроснабжения, предназначенного для обеспечения электроэнергией приводов основного и вспомогательного оборудования, освещения (наружного и внутреннего), обеспечения хозяйственных и бытовых нужд котельных;
- топливоснабжения для обеспечения работы котельных;
- водоснабжения, предназначенной для обеспечения водой технологического процесса и собственных нужд котельных, и вспомогательных объектов.

На котельных Парфинского городского поселения осуществляется отпуск тепла с качественным регулированием в соответствии с утвержденными температурными графиками. Выбор температурного графика обусловлен облегчением гидравлического режима тепловых сетей и экономией расхода электрической энергии на перекачку теплоносителя.

2.2. Описание технического состояния

Котельная № 7 осуществляет теплоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 2 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,504 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 1,328 км.

Котельная № 8 осуществляет теплоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 3,064 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 1,847 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 2,029 км.

Котельная № 9 осуществляет теплоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 0,384 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,211 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 0,324 км.

Котельная № 10 осуществляет теплоснабжение и горячее водоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 17,55 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 3,713 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления и горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении составляет 4,013 км.

Котельная № 13 осуществляет теплоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 3,78 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 3,212 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 2,752 км.

Блочно-модульная котельная Стройинвест осуществляет теплоснабжение и горячее водоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 0,344 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,259 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления и горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении составляет 0,176 км.

ТГУ НОРД № 12 осуществляет теплоснабжение рп. Парфино, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 0,05 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,05 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 0,02 км.

2.3. Структура и технические характеристики основного оборудования.

Таблица 1.

Наименование котельной	КОТЛЫ		Горелочное устройство (автоматиз. котельные)	Блок автоматики (автоматиз. котельные)	НАСОСЫ			
	Тип, марка	Мощность			сетевые	ГВС	Подпиточные	Циркуляционные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 7, п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.104	КВС 1-0,95	1			К 80-50-200 N=15 кВт; n=2820 об/мин.		К-65-50-160N=5,5 кВт; n=2900 об/мин	
	КВС 1-0,95	1			К 100-65-200 N=15 кВт; n=2820 об/мин.			
Итого по котельной №7	2	2			3			
Котельная № 8, п. Парфино, ул. Карла Маркса,	КВ-гм-1,6 П	1,428			NES100-80-200(205)-378/2		К-50-32-125 12,5м3.	

Наименование котельной	КОТЛЫ		Горелочное устройство (автоматиз. котельные)	Блок автоматики (автоматиз. котельные)	НАСОСЫ			
	Тип, марка	Мощность			сетевые	ГВС	Подпиточные	Циркуляционные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
д. 62а	КВ-гм-2,0 П	1,636			n=2900об/мин		h=20 N=2,2кВт; n=2900об/мин	
					1К 100-65-200 (2шт)		К 65-50-160 N=4кВт; n=2800об/мин	
Итого по котельной № 8	2	3,07			5			
Котельная № 9, п. Парфино, ул. Рабочая, ЦРБ	КЧМ-5	0,096		Автоматика КАРЭ-50, №4505	К-650-65-160 25мз. h=32. N=5,5кВт; n=2900об/мин			К 50-32-125 N=2,2кВт; n=2850об/мин
	КЧМ-5	0,096		Автоматика КАРЭ-50, №3424	К-65-50-160 25мз. h=32. N=5,5кВт; n=2900об/мин			
	КЧМ-5	0,096		Автоматика КАРЭ-50, №2040				
	КЧМ-5	0,096		Автоматика КАРЭ-50, №0074				
Итого по котельной № 9	4	0,384			3			
Котельная № 10, п. Парфино, ул. Космонавтов	ТВГ-8м	8,30			К-100-65-250 100мз. h=80. N=45кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин
	ТВГ-8м	8,30			К-100-65-250 100мз. h=80. N=45кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин
	КВС 1-95М	0,95			К-100-65-250 100мз. h=80. N=45кВт; n=2900 об/мин	К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин		
					К-100-65-250 100мз. h=80. N=45кВт; n=2900 об/мин			
Итого по котельной № 10	3	17,55			11			
Котельная № 13, п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	Logano S 825 L	2,15			IPL 65-180-2.2/2 - 4 шт.		К-65-50-160 25мз. h=32 N=5,5кВт; n=2900	IPL 65-130-0,55 N=0,75кВт; n=2900

Наименование котельной	КОТЛЫ		Горелочное устройство (автоматиз. котельные)	Блок автоматики (автоматиз. котельные)	НАСОСЫ			
	Тип, марка	Мощность			сетевые	ГВС	Подпиточные	Циркуляционные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							об/мин	об/мин
	LOOS UT 1900	1,63			IPL 501275-7.5/2 – 4шт.		К-65-50-160 25м3. h=32 N=5,5кВт; n=2900 об/мин	
					1Д-200 160 м h=80 N=55 кВт; n=2900 об/мин			
					К-100-65-250 N=2,5 кВт; n=2900 об/мин			
Итого по котельной №13	2	3,78			13			
БМК "Стройинвест", п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	RS A200	0,172			MAGNA1-32-120F220	MAGN A1-32-180F220		MAGNA 1-32-120-180
	RS A200	0,172			MAGNA1-32-120F220	GRUN DFOS UPS25-80№180		MAGNA 1-32-120-180
Итого по БМК	2	0,344			6			
ТГУ НОРД п. Парфино, Фабричная Набережная, 2	Vitopond 100	0,025			WilopW 175-E			
	Vitopond 100	0,025						
Итого по ТГУ	2	0,05			1			
ИТОГО по рп ПАРФИНО	17	27,172			42			

Состояние оборудования удовлетворительное, капитальный ремонт проводится согласно планам капитального и текущего ремонта ООО «ТК «Новгородская». Все котлы к началу отопительного сезона подготавливаются и находятся в исправном состоянии. Насосы находятся в исправном состоянии. Ежегодно в межотопительный период насосы проходят техническое обслуживание. Серьезных замечаний по работе насосного оборудования нет.

2.4. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Общая суммарная мощность котлов составляет 27,12 Гкал/час. Установленная тепловая мощность составляет 27,12 Гкал/час.

2.5. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность составляет 18,320 Гкал/час;

2.6. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Таблица 2.

Наименование теплонсточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса, д.104	0,901	0,894		0,007
Котельная №8 п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.62В	2,10	2,089		0,011
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,20	0,198		0,002
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	10,96	10,88		0,080
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,77	3,749		0,021

БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,340	0,339		0,001
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050		0,000
Итого:	18,320	18,199	0,000	0,122

2.7. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 3.

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию
1	Котельная № 7, п. Парфино, ул.К.Маркса, д.104	2005
2	Котельная № 8,п. Парфино, ул.К.Маркса, д. 62а	2006
3	Котельная № 9, п. Парфино, ул.Рабочая, ЦРБ	2005
4	Котельная № 10,п. Парфино, ул.Космонавтов	1984
5	Котельная № 13,п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	1997
6	БМК "Стройинвест",п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	2016
7	ТГУ НОРД п. Парфино, Фанерная Набережная 2	2019

Ежегодно котельные эксплуатируемые ООО "ТК Новгородская" и ООО «ТК Северная» проходят техническое обследование, по результатам которых составляются планы работ по подготовке котельных к предстоящему отопительному периоду.

По окончании ремонтного периода котельные получают паспорт готовности к предстоящему отопительному периоду.

По итогам заключения экспертизы промышленной безопасности газоиспользующего оборудования на котельных выявляются нарушения в работе данного оборудования и выполняются необходимые мероприятия для продления срока службы данного оборудования.

2.8. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

Источники тепловой энергии осуществляют только выработку тепла на цели теплоснабжения.

2.9. Среднегодовая загрузка оборудования источника тепловой мощности.

Котельные работают на нужды потребителей, суммарная установленная мощность которых составляет 27,12 Гкал/ч.

Среднегодовая загрузка источников тепловой энергии на нужды потребителей.

Таблица 4.

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка без учета теплопотерь, Гкал/час	% загрузки котельной
Котельная № 7, п. Парфино, ул. К. Маркса, д.104	0,901	0,504	56
Котельная № 8,п. Парфино, ул.К.Маркса, д. 62а	2,10	1,847	88
Котельная № 9, п. Парфино, ул.Рабочая, ЦРБ	0,20	0,211	107
Котельная № 10, п. Парфино, ул.Космонавтов	10,96	3,713	34
Котельная № 13, п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	3,77	3,212	85
БМК "Стройинвест", п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	0,34	0,259	76
ТГУ НОРД п. Парфино, Фанерная Набережная, д. 2	0,05	0,05	100

2.10. Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

Таблица 5.

№ п/п	Наименование котельной	Наименование прибора учета
1	Котельная № 7, п. Парфино, ул.К.Маркса, д.104	нет
2	Котельная № 8,п. Парфино, ул.К.Маркса, д. 62а	нет
3	Котельная № 9, п. Парфино, ул.Рабочая, ЦРБ	нет
4	Котельная № 10,п. Парфино, ул.Космонавтов	нет
5	Котельная № 13,п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	нет
6	БМК "Стройинвест",п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	нет
7	ТГУ НОРД п. Парфино, Фанерная Набережная 2	нет

2.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии
 За отопительный сезон 2017/2018, 2018/2019, 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023, 2023/2024, 2024/2025гг. отказы по оборудованию отсутствуют.

2.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии у теплоснабжающей организации отсутствуют.

3. Тепловые сети, сооружения на них

3.1. Описание структуры тепловых сетей

Тепловые сети, расположенные на территории Парфинского городского поселения, являются собственностью Новгородской области, и переданы в аренду ООО «ТК Новгородская». Схемы тепловых сетей двухтрубные и четырехтрубные циркуляционные. Системы отопления у потребителей Парфинского городского поселения зависимые, теплоноситель для системы теплоснабжения готовится на источнике (в котельной). Системы горячего водоснабжения закрытые, сетевая вода в данных системах транспортируется с котельной по отдельным трубопроводам, из системы отопления не отбирается. Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70 гр. С, теплоносителем является вода, забираемая из системы централизованного водоснабжения.

Способ прокладки сетей: надземный, подземный канальный, подземный бесканальный. Структура тепловых сетей представлена в таблице №6.

Большинство тепловых сетей были проложены в период с 1970 по 2000.

Общий износ тепловых сетей превышает 70%. Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей составляет не менее 30 лет.

Материал трубопроводов: сталь (нержавеющая и углеродистая), полимерные материалы (полипропилен).

На тепловой сети используется тепловая изоляция из минераловатных матов, в качестве гидроизоляции предусмотрена окраска в два слоя органосиликатной композицией. Кроме этого применяются предизолированные трубопроводы с изоляцией из пенополиуретана (ППУ).

В качестве секционирующей и регулирующей арматуры применяются задвижки, клапаны, краны шаровые и затворы дисковые, что объясняется простотой монтажа и эксплуатации, доступностью, надежностью и ремонтпригодностью.

В 2013-2025г.г. фиксировались технологические отключения на сетях теплоснабжения, которые устранялись в течение рабочего дня. Учет технологических нарушений ведется оперативной диспетчерской службой. Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

Большинство аварий и инцидентов связано с внешними факторами - отключения электричества, холодного водоснабжения, а также с высоким износом тепловых сетей.

Для выявления дефектов на тепловых сетях городского поселения в межотопительный период проводятся гидравлические испытания тепловых сетей, выявляются участки теплосети, требующие проведения ремонтных работ. Техническими службами предприятия проводится изучение опыта эксплуатации и ремонта, внедрение прогрессивных форм организации и управления ремонтом, ведётся контроль качества отремонтированного оборудования. Ежегодно проводится промывка внутриквартальных сетей теплоснабжения.

Структура тепловых сетей

Таблица 6.

№ п/п	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, км			в том числе в 2-х трубном исполнении:												
				Надземное исполнение, км.				Подземное исполнение, км.								
								Канальная прокладка (+транзит по подвалу)				Бесканальная прокладка				
ЦО	ГВ С	ВСЕ-ГО	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м		
Котельная № 7, п. Парфино, ул.К.Маркса, д.104	1,328	0	1,328	1,328												
Котельная № 8, п. Парфино, ул.К.Маркса, д. 62а	2,029	0	2,029	2,029												

№ п/п	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, км			в том числе в 2-х трубном исполнении:														
				Надземное исполнение, км.				Подземное исполнение, км.										
								Канальная прокладка(+транзит по подвалу)				Бесканальная прокладка						
ЦО	ГВ С	ВСЕ-ГО	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м	ЦО	Дм м	ГВ С	Дм м				
Котельная № 9, п. Парфино, ул.Рабочая, ЦРБ	0,324	0	0,324	0,324														
Котельная № 10, п. Парфино, ул.Космонавтов	2,247	1,766	4,013	2,247		1,766												
Котельная № 13, п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	2,752	0	2,752	2,752														
Котельная № "Стройинвест", п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	0,092	0,084	0,176					0,092	57	0,08	32							

3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источников тепловой энергии



Рисунок 1. Схема тепловых сетей котельной № 7



Рисунок 2. Схема тепловых сетей котельной № 8

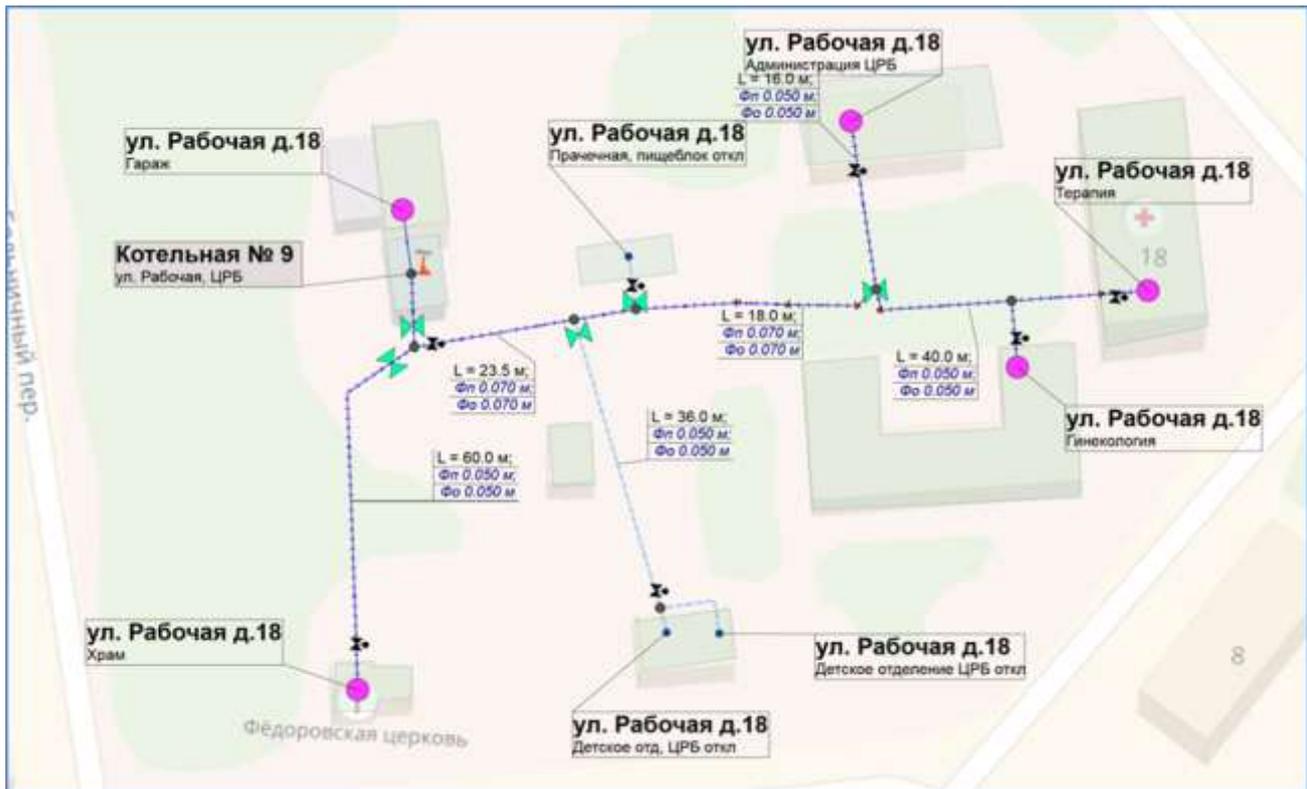


Рисунок 3. Схема тепловых сетей котельной № 9



Рисунок 4. Схема тепловых сетей котельной №10

В системе централизованного теплоснабжения используется качественный график регулирования, приведен в таблице 7

Таблица 7.

Температура наружного воздуха	Температура воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
10	36,4	32
9	38	33
8	40,3	34,5
7	42,1	35,5
6	44	37
5	45,5	38,3
4	47,1	39,4
3	48,9	40,6
2	50,7	41,7
1	52,3	42,9
0	54	44
-1	55,6	45
-2	57,2	46,1
-3	58,8	47,2
-4	60,4	48,2
-5	62,1	49,3
-6	63,9	50,3
-7	65,5	51,3
-8	66,8	52,3
-9	68,3	53,4
-10	69,9	54,4
-11	71,4	55,3
-12	72,9	56,3
-13	74,4	57,3
-14	76	58,2
-15	77,5	59,2
-16	79	60,1
-17	80,5	61
-18	81,9	62
-19	83,4	62,9
-20	84,9	63,8
-21	86,3	64,7
-22	87,8	65,6
-23	89,3	66,5
-24	90,6	67,4
-25	92,1	68,3
-26	93,5	69,1
-27	95	70

3.4. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактический температурный режим отпуска тепловой энергии не отличается от утвержденных температурных режимов и графиков.

3.5. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Наладка гидравлических режимов в тепловых сетях проводится ежегодно в рамках подготовки объектов к отопительному периоду. Гидравлический расчет тепловых сетей с указанием расчетных располагаемых напоров отсутствует.

3.6. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Данные по отказам в тепловых сетях у теплоснабжающей организации отсутствуют.

3.7. Статистика восстановлений тепловых сетей (аварий, инцидентов) и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Данные по времени, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей у теплоснабжающей (теплосетевой) организации отсутствуют.

3.8. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь производится в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325. Расчет тепловых потерь по каждому участку тепловых сетей принят по нормам тепловых потерь изолированными водяными трубопроводами, на основе сведений о конструктивных особенностях трубопроводов (тип прокладки, год проектирования, наружный диаметр трубопроводов, длина участка). Нормативы техно-

логических потерь в тепловых сетях утверждены Приказом Министерства строительства и ЖКХ Новгородской области от 13.08.2018 №387. Результаты расчета нормативов технологических потерь приведены в таблице 8.

Таблица 8.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потери в сетях, Гкал
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	386,94
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	811,69
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	126,05
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	1651,44
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	1194,85
6	БМК "Стройинвест" п. Парфино ул. Мира д.14г	29,890
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	5,00

3.9. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии

За последние 3 года тепловые потери имеют практически одинаковое значение. При расчете тарифа на передачу тепловой энергии теплоснабжающая (теплосетевая) организация на протяжении 3-х лет использует значение, представленное в таблице 8.

3.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

В период 2013-2024 гг. предписания надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети для ООО «ТК «Новгородская» или ООО «ТК Северная» не выдавались.

3.11. Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Тип системы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - зависимая. В основном к тепловым сетям присоединены многоквартирные дома. Регулирование - качественное, температурный график 95-70 градусов цельсия (регулируется в зависимости от температуры наружного воздуха).

3.12. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Потребители, подача тепловой энергии к которым проходит через приборы учета тепловой энергии, представлены в таблице 9.

Таблица 9.

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование потребителей
1.	п. Парфино Котельная № 8, ул. Карла Маркса, д. 62а	1. п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 56, МАУДО «ДЮСШ» 2. п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 60, МКУ «ЕДДХТС» 3. п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 62, Центр занятости, Пенсионный фонд, МФЦ, Центр социальных выплат, Гостехнадзор, МВД Миграционная служба, Приходской совет, Соцстрах 4. п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.63а, Ростелеком, гараж Почта России 5. п. Парфино ул. Карла Маркса, д. 67, МКД, Уголовно-исполнительная инспекция, Ларионова Г. А., Селезнева Л. С., Рульнов С. С., Мехтиев М. И. 6. п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 70, Детская школа искусств, гаражи Прокуратуры 7. п. Парфино, ул. Чапаева, д. 4, КЦСО 8. п. Парфино, ул. Чапаева, д. 11, детский сад № 4 9. п. Парфино, ул. Ленина, д. 3Г, ГОБУЗ «Старорусская ЦРБ» Поликлиника
2.	п. Парфино Котельная № 9, ул. Рабочая д. 18	10. п. Парфино, ул. Рабочая, д. 18, ГОБУЗ «Старорусская ЦРБ», станция медицинской помощи
3.	п. Парфино Котельная № 10, ул. Космонавтов	11. п. Парфино, ул. Мира, д. 30а, Дом Культуры 12. п. Парфино, пер. Партизанский, д. 14, детский сад № 2 13. п. Парфино пер. Крупнова, д. 15, Средняя школа 14. п. Парфино ул. Космонавтов, д. 6А, ООО «Услуги», ООО «Ремстройсервис» 15. п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 11 МКД, Почта России
4.	п. Парфино Котельная № 13, ул. Кирова д. 23	16. п. Парфино ул. Карла Маркса, д. 44, ИП Ерохин С. В., торговый центр 17. п. Парфино ул. Карла Маркса, д. 46, Судебный департамент 18. П. Парфино ул. Строительная, д. 1а, Федорова Л. Н., магазин

3.13. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйных тепловых сетей отопления в Парфинском городском поселении не выявлено.

4. Зоны действия источников тепловой энергии

4.1. Описание существующих зон действия источников теплоснабжения во всех системах теплоснабжения поселения

В таблице 10 представлены основные характеристики зон действия источников централизованного теплоснабжения Парфинского городского поселения.

Таблица 10.

№ п/п	Наименование Потребителя	Тепловая нагрузка по отоплению, Гкал/ч	Нагрузка ГВС (2024 год), Гкал/ч
	БМК 0,4 МВт "Стройинвест"		
1	п. Парфино, ул. Мира, д. 14Б, Жилой дом	0,138470	0,03
2	п. Парфино, ул. Мира, д. 14В, Жилой дом	0,121070	0,03546
	Всего по БМК 0,4 МВт "Стройинвест"	0,259540	0,06546
	Котельная № 7		
1	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 2, Жилой дом	0,011490	
2	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 3, Жилой дом	0,020180	
3	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 5, Жилой дом	0,020180	
4	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 6, Жилой дом	0,009860	
5	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 7, Жилой дом	0,014510	
6	п. Парфино, ул. Дружбы, д. 8, Жилой дом	0,008370	
7	п. Парфино, ул. Солнечная, д. 1, Жилой дом	0,008630	
8	п. Парфино, ул. Солнечная, д. 6, Жилой дом	0,009600	
9	п. Парфино, ул. Солнечная, д. 8, Жилой дом	0,008190	
10	п. Парфино, ул. Солнечная, д. 10, Жилой дом	0,008630	
11	п. Парфино, ул. Ташкентская, д. 1, Жилой дом	0,016410	
12	п. Парфино, ул. Ташкентская, д. 3, Жилой дом	0,008120	
13	п. Парфино, ул. Ташкентская, д. 7, Жилой дом	0,017730	
14	п. Парфино, ул. Ташкентская, д. 8, Жилой дом	0,007280	
15	п. Парфино, ул. Ташкентская, д. 9, Жилой дом	0,006880	
16	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 111, Жилой дом	0,110100	
17	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 111А, Жилой дом	0,109240	
18	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 98, Жилой дом	0,108940	
	Всего по котельной № 7	0,504340	
	Котельная № 8		
1	п. Парфино, ул. К.Маркса, д. 60, МКУ "ЕДДС"	0,110800	
2	п. Парфино, ул. К.Маркса, д. 56, МАУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	0,127100	
3	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 63, Жилой дом, Екимова Е.В., ИП Антонов О. П., ИП Васильев В. А., ИП Чернецов А. В., Махов Б. Г., ГазпромТрансгаз	0,293700	
4	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 67, Жилой дом, Селезнева Л. С., Ларионова Г.А., Мехтиев М. И., Рутьков С. С., УИИИ	0,157000	
5	п. Парфино, ул. К.Маркса, д. 63а, АО "Почта России" гараж, ПАО "Ростелеком"	0,031300	
6	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 62 ГОКУ "Центр занятости населения", ГУ "Пенсионный фонд", ГОКУ "Центр социального обслуживания и выплата", Инспекция Гостехнадзора, ГОАУ "МФЦ", Приход во имя прп. Серафима Саровского, ГУ "ФСС", ФКУ "ЦХиСО",	0,106300	
7	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 66, Прокуратура НО, Управление Росреестра	0,060300	
8	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 66а, ФГКУ "Отдел вневедомственной охраны"	0,008300	
9	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 65, Администрация ПМР, МКУ "ЕДДС", МАУДО "Центр детского творчества", ГОБУ "Центр психолого педагогической помощи", МАУ "Центр финансово-экономического и методического сопровождения учреждений образования"	0,150100	
10	п. Парфино, ул. К.Маркса, д. 68, ФКУ "ЦХиСО"	0,097200	
11	п. Парфино, ул. К.Маркса, д. 68А, ФКУ "ЦХиСО"	0,011100	
12	п. Парфино, ул. К.Маркса, д.70, МБУ ДО "Парфинская детская школа искусств",	0,092700	
13	п. Парфино, ул. К.Маркса, д.70, гаражи Прокуратура НО	0,006200	

№ п/п	Наименование Потребителя	Тепловая нагрузка по отоплению, Гкал/ч	Нагрузка ГВС (2024 год), Гкал/ч
14	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 13, Парфинская центральная библиотека	0,016200	
15	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 11, Детский сад № 4	0,080400	
16	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 4, ОАУСО"Парфинский КЦСО"	0,047700	
17	п. Парфино, ул. Мира, д. 29Б, МАУ ДО "Детско-юношеская спортивная школа"	0,018500	
18	п.Парфино, ул. Мира, д.29а, ИП Богов А. Е. магазин "Пятёрочка"	0,052900	
19	п. Парфино, ул. Мира, д. 31А, Дегтева Е. А. Ритуальные услуги	0,004700	
20	п. Парфино, ул. Комсомольская, д. 18, Судебный участок № 17	0,018100	
21	п. Парфино, ул. Ленина, д. 3г, ГБОУЗ "Старорусская ЦРБ" (Поликлиника)	0,042300	
22	п. Парфино, ул.Мира, д.31, Жилой дом	0,061800	
23	п. Парфино, ул.Мира, д.33, Жилой дом	0,048800	
24	п. Парфино, ул.Мира, д.43, Жилой дом	0,065600	
25	п. Парфино, ул.Мира, д.43А, Жилой дом	0,112800	
26	п. Парфино, ул.Чапаева, д.2, Жилой дом	0,088500	
27	п. Парфино, ул.Чапаева, д.7, Жилой дом	0,012700	
	Всего по котельной № 8	1,923100	
	Котельная № 9		
1	п. Парфино, ул. Рабочая, д. 18, ГБОУЗ "Старорусская ЦРБ" ГБОУЗ "Станция медицинской помощи"	0,204710	
2	п. Парфино, ул. Рабочая, д. 16А, ХрамФеодоровской иконы Божией Матери	0,006380	
	Всего по котельной № 9	0,211090	
	Котельная № 10		
1	п. Парфино, пер. Зеленый, д. 3, Жилой дом	0,243910	0,2200
2	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 13, Жилой дом	0,219828	0,2260
3	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 15, Жилой дом	0,231228	0,2530
4	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 17, Жилой дом, ОАО "ПФК"	0,333653	0,2790
5	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 19, Жилой дом	0,334520	0,2790
6	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 11, Жилой дом	0,240930	0,2260
7	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 6А, Жилой дом, ООО "Услуги", ООО "Ремстройсервис"	0,292552	0,2690
8	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 8, Жилой дом	0,118499	0,1210
9	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 9, Жилой дом	0,227918	0,2260
10	п. Парфино, ул. Мира, д. 28А, Жилой дом	0,331429	
11	п. Парфино, ул. Парковая, д. 1, Жилой дом	0,008249	
12	п. Парфино, ул. Парковая, д. 2, Жилой дом	0,008989	
13	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 10, Жилой дом	0,072964	
14	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 12, Жилой дом, УФСИН	0,081932	0,0784
15	п. Парфино, ул. Чапаева, д. 8, Жилой дом	0,065809	0,1200
16	п. Парфино, ул. Мира, д. 30а, МБУК "МКДЦ"	0,189730	
17	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 11, АО Почта России	0,021003	
18	п. Парфино, пер. Зеленый, д. 3, ПАО Сбербанк	0,033877	0,0060
19	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 7, ЗАО "Тандер"	0,019493	
20	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 14, Детский сад "Солнышко"	0,085115	
21	п. Парфино, пер. Крупнова, д. 15, МАОУ "Средняя школа п. Парфино"	0,384280	
22	п. Парфино, пер. Партизанский, д. 14 а, Жилой дом	0,013082	
	Всего по котельной № 10	3,55899	2,3034
	Котельная № 13		
1	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.50в, Жилой дом	0,051822	
2	п. Парфино, ул. Мира, д. 3а, Жилой дом, УФНС	0,257255	

№ п/п	Наименование Потребителя	Тепловая нагрузка по отоплению, Гкал/ч	Нагрузка ГВС (2024 год), Гкал/ч
3	п. Парфино, ул. Строительная, д. 12а, Жилой дом	0,044445	
4	п. Парфино, ул. Строительная, д. 12, Жилой дом	0,051670	
5	п. Парфино, ул. Строительная, д. 14, Жилой дом	0,067657	
6	п. Парфино, ул. Строительная, д. 18, Жилой дом	0,121348	
7	п. Парфино, ул. Строительная, д. 20, Жилой дом	0,074333	
8	п. Парфино, ул. Строительная, д. 20А, Жилой дом	0,078445	
9	п. Парфино, ул. Строительная, д. 20Б, Жилой дом	0,078321	
10	п. Парфино, ул. Строительная, д. 22, Жилой дом	0,078863	
11	п. Парфино, ул. Строительная, д. 7, Жилой дом	0,211034	
12	п. Парфино, ул. Строительная, д. 8, Жилой дом	0,221144	
13	п. Парфино, пер. Строительный, д. 8А, Жилой дом	0,053174	
14	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 38, Жилой дом, ООО "Панацея-Н", ПКВ "Кредо", ООО "Рассвет", ООО "МедфармАналитик"	0,221802	
15	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 48, Жилой дом	0,060393	
16	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 50, Жилой дом	0,054242	
17	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 51, Жилой дом, Васильева Т.И., ПО ВолотХлеб, ИП Григорьев С. Н.	0,231905	
18	п. Парфино, ул. Кирова, д. 26, Жилой дом	0,042979	
19	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 1, Жилой дом	0,070826	
20	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 4, Жилой дом	0,121303	
21	п. Парфино, ул. Космонавтов, д. 6, Жилой дом	0,071903	
22	п. Парфино, ул. Мира, д. 15А, Жилой дом	0,093356	
23	п. Парфино, ул. Мира, д. 16, Жилой дом, АО "Новгородфармация"	0,219712	
24	п. Парфино, ул. Мира, д. 17А, Жилой дом	0,088065	
25	п. Парфино, ул. Мира, д. 3, Жилой дом	0,118588	
26	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 50в, (пристройка) ОГАУ "АИК", ООО МП Водоканал, ООО "ЭкоТел"	0,041185	
27	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 55б, Воробьева Н. Л., ООО Сервис центр Янтарь, ФКУ "ЦХиСО", Администрация Парфино	0,011370	
28	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 51А, ИП Артамонов И.А.	0,017084	
29	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 44, ИП Ерохин С.В., Ахмедов И.Б., ИП Бушуев С.Н., АО Тан-дер, Акимова Е.А.	0,135170	
30	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 50б, Пожарное депо	0,067230	
31	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 46, Судебный департамент	0,065957	
32	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 42, ИП Григорьев С.Н.	0,006024	
33	п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 42А, ИП Григорьев С.Н.	0,013237	
34	п. Парфино, ул. Строительная, д. 5, ИП Виноградов С.А.	0,005716	
35	п. Парфино, ул. Строительная, д. 5А, ОАО "ПФК"	0,031383	
36	п. Парфино, ул. Строительная, д. 6, Детский сад "Сказка"	0,019575	
37	п. Парфино, ул. Строительная, д. 1а, Федорова Л.Н.	0,017793	
38	п. Парфино, ул. Карла Маркса, (район дома 44), Максимов А.Е. Павильон	0,001054	
	Всего по котельной № 13	3,217363	
	ТГУ НОРД № 12, п. Парфино, Фанерная Набережная, д. 2		
1	п. Парфино, Фанерная Набережная, д. 2, здание детского сада	0,052011	
	Всего по котельной № 12	0,052011	

Зоны действия источников теплоснабжения представлены графически на рисунках 1-7.

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Централизованным отоплением обеспечена вся многоквартирная застройка. Жилые дома усадебной застройки, как правило, имеют печное отопление. Ряд домов усадебной застройки, расположенных в непосредственной близости от сети теплоснабжения, подключены к системе централизованного теплоснабжения.

Кроме того осуществляется индивидуальное отопление жилых помещений в многоквартирных домах.

Все бюджетные потребители подключены к системе централизованного теплоснабжения. Промышленные и прочие потребители либо имеют собственные теплоисточники, либо приобретают тепловую энергию у ООО «ТК Новгородская» и ООО «ТК Северная».

Подробный перечень подключенных потребителей в разрезе каждой котельной приведен в таблице 10.

Тепловые нагрузки потребителей складываются из нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Суммарная тепловая нагрузка потребителей Парфинского городского поселения составляет 9,799 Гкал/ч. Отопительная нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Расчетная температура наружного воздуха устанавливается нормами, как температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха –27°С, продолжительность отопительного периода 212сут.

Среднегодовой объем потребления тепловой энергии (рассчитанный с учетом температур наружного воздуха по СП 131.13330.2012. Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*).

Показатели потребления тепловой энергии в Парфинском городском поселении представлены в таблице 11.

Таблица 11.

№ п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2024 год, Гкал	Потребление тепловой энергии на ГВС за 2024 год, м3
1	Котельная № 7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	828,51	
2	Котельная № 8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3443,83	
3	Котельная № 9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	305,06	
4	Котельная № 10 п. Парфино ул. Космонавтов	7709,68	15146,31
5	Котельная № 13 п. Парфино ул. Кирова д.23	6848,43	
6	Котельная БМК, п.Парфино	219,50	897,10
7	Котельная ТГУ НОРД № 12, п. Парфино, Фанерная наб., д. 2	100,76	
ВСЕГО по Парфинскому городскому поселению		19455,77	16043,41

Договорные величины потребления тепловой мощности по объектам потребителей произведены расчетным методом.

С 01.01.2014 продажа потребителям тепловой энергии осуществляется в соответствии со статьей 13 Федерального Закона РФ «О теплоснабжении» (190-ФЗ от 27.07.2010) теплоснабжающей организацией, имеющей в собственности или на ином праве, а равно во владении или пользовании источники тепловой энергии при этом в случае принятия собственниками помещений в многоквартирных жилых домах решения о непосредственных расчетах за поставляемую тепловую энергию с теплоснабжающими организациями - продажа тепловой энергии производится непосредственно потребителям.

Учет тепла, отпущенного потребителям, осуществляется:

- по данным приборного учета;
- расчётным методом согласно Методике осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утверждённой Приказом Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- по утверждённым нормативам для населения.

Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки в Парфинском городском поселении представлен в таблице 12.

Таблица 12.

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	2,000	0,901	0,894	0,504	0,000	0,007	0,145	0,40
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,060	2,10	2,089	1,847	0,000	0,011	0,310	0,26
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,380	0,20	0,198	0,211	0,000	0,002	0,047	0
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	17,550	10,96	10,88	3,713	0,000	0,080	0,832	7,25
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,780	3,77	3,749	3,212	0,000	0,021	0,433	0,56
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,344	0,340	0,339	0,259	0,000	0,001	0,025	0,08
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,003	0
Итого:	27,164	18,324	18,919	12,079	0,000	0,122	1,795	8,53

Тепловой баланс складывается из полезного отпуска тепловой энергии, расхода на собственные нужды источников, потерь в тепловых сетях.

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. На всех теплоисточниках, дефициты тепловой мощности отсутствуют.

Гидравлический режим передачи тепловой энергии в Парфинском городском поселении обеспечивается сетевыми насосами котельных. Основные гидравлические и температурные режимы системы теплоснабжения Парфинского городского поселения обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов. Дефицит пропускной способности сетей в Парфинском городском поселении отсутствует.

7. Балансы теплоносителя

Теплоносителем является вода, забираемая напрямую из системы централизованного водоснабжения. Требования к качеству химочищенной воды котловых систем устанавливаются на уровне, обеспечивающем эффективную и безопасную работу котлов при минимальном риске образования отложений и коррозии. Очистка воды от взвешенных примесей осуществляется в механических фильтрах сетчатого типа. Информация о среднем расходе воды на подпитку тепловых сетей и производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей на котельных Парфинского городского поселения представлена в таблице 13.

Таблица 13.

Наименование теплоисточника	Средний расход подпиточной воды, м3\ч	Нормативная производительность ВПУ, м3\ч	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, м3\ч
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	0,076		0,000
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	0,220		0,000
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,024		0,000
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	0,409		0,000
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	0,405		0,000
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,020		0,000
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,004		0,000

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

В Парфинском городском поселении на источниках тепловой энергии в качестве топлива используется:

Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ

Показатели топливного баланса за 2024 год представлены в таблице 14.

Таблица 14.

Наименование теплоисточника	Вид топлива	Топливный эквивалент по сертификатам качества	Выработано тепловой энергии, Гкал	Отпущено тепловой энергии в сеть, Гкал	Удельная норма расхода условного топлива, кг.у.т./Гкал	Расход условного топлива, т/т
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	1,167	1225,22	828,51	176,31	232,32
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	1,167	4374,00	3443,83	175,50	859,49
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	1,167	435,530	305,06	194,03	78,16
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	1,167	10571,106	8682,37	184,90	2202,28
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	1,167	8093,570	6848,43	175,59	1338,34
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	1,167	310,738	277,30	168,10	61,30
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	1,167	93,81	93,81	172,04	16,14
Итого:			25103,904	17379,25		4788,03

9. Надежность теплоснабжения

Надежность функционирования системы теплоснабжения должна обеспечиваться целым рядом мероприятий, осуществляемых на стадиях проектирования и в период эксплуатации.

Под надежностью понимается свойство системы теплоснабжения выполнять заданные функции в заданном объеме при определенных условиях функционирования. Применительно к системе коммунального теплоснабжения в числе заданных функций рассматривается бесперебойное снабжение потребителей теплом и горячей водой требуемого качества и недопущение ситуаций, опасных для людей и окружающей среды. Надежность является комплексным свойством. В зависимости от назначения объекта и условий его эксплуатации она может включать ряд свойств (в отдельности или в определенном сочетании), основными из которых являются безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость, устойчивоспособность, режимная управляемость, живучесть и безопасность.

Степень снижения надежности выражается в частоте возникновения отказов и величине снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы теплоснабжения. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий, в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

ПЛАН

действий по ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Парфинского городского поселения

1. Цели:

повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства;

мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;

снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2. Задачи:

организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
 обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
 обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

3. Расчеты допустимого времени аварийного ограничения потребления тепловой энергии потребителей

3.1. На объектах теплоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	ниже -20
1.	Прекращение теплоснабжения	2	18	18	15	15
2.	Прекращение теплоснабжения	4	18	15	15	15
3.	Прекращение теплоснабжения	6	16	15	15	10
4.	Прекращение теплоснабжения	8	16	15	10	10

3.2. На объектах горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1.	Прекращение горячего водоснабжения	2-4

3.3. На объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1.	Прекращение электроснабжения	2

4. Расчет сил и средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций

№ п/п	Наименование организации ответственной за ликвидацию аварийной ситуации	Наименование привлекаемых организаций	Адрес, телефон руководителя диспетчерской службы	Время готовности сил и средств (час. мин)	Состав сил и средств		Возможности сил и средств за 8 часов работы
					Персонал чел.	Техника ед.	
1.	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения		п. Парфино, ул. Космонавтов начальник Парфинского района теплоснабжения 8(81650) 6 11 89	1-2 часа	3	1	Устранение аварийной ситуации на котельной, на тепловых сетях с заменой неисправных участков наружных сетей
2.	ООО «Тепловая Компания Северная»	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения	Гл. инженер 8-921-737-79-51 Мастер Парфинского участка 8-921-022-54-24	1-2 часа	4	1	Устранение аварийной ситуации на котельной, на тепловых сетях с заменой неисправных участков наружных сетей

5. Порядок действий при угрозе и возникновении технологических нарушений и аварийных ситуаций.

№ п/п	Мероприятия	Исполнитель	Адрес представления информации	Примечание
1	2	3	4	5

5.1. Технологическое нарушение (аварийная ситуация), устраняемая АДС и обслуживающим персоналом объекта в расчетные сроки

1.	Оповещение и передача информации о возникновении аварийной ситуации на объектах теплоснабжения (теплосетях)	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения,	п. Парфино, начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфин-	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации
----	---	--	---	---

№ п/п	Мероприятия	Исполнитель	Адрес представления информации	Примечание
1	2	3	4	5
		ООО «Тепловая Компания Северная»	ского участка 8-921-199-46-24	района), п. Парфино ул. К. Маркса д.60
2.	Ликвидация аварийной ситуации на объектах теплоснабжения (теплосетях)	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	п. Парфино, начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
3.	Доклад о ликвидации аварийной ситуации и вводе объекта теплоснабжения (теплосетей) в рабочий режим	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60	
5.2. Аварийная ситуация, сроки устранения которой больше допустимого расчетного времени.				
1.	Оповещение и передача информации о возникновении аварийной ситуации на объектах теплоснабжения (теплосетях)	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная», Глава муниципального района	п. Парфино, начальник Парфинского участка п. Парфино, начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24 Глава муниципального района	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60 и МЧС
2.	Прибытие к месту работы оперативного штаба	КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	
3.	Доработка с учетом конкретной ситуации плана локализации и ликвидации аварийной ситуации, плана привлечения дополнительных сил и средств	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная», Глава муниципального района КПЛЧС и ОПБ Администрации Парфинского муниципального района	Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	
4.	Организация оперативного штаба	КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	
5.	Развертывание дополнительных сил и средств для ликвидации аварийной ситуации	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	п. Парфино, начальник Парфинского участка начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24	
6.	Оповещение населения	КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса,	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяй-

№ п/п	Мероприятия	Исполнитель	Адрес представления информации	Примечание
1	2	3	4	5
			д. 60 тел. 8(81650) 63-036	ственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
7.	Доклады о ходе работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	г. В. Новгород, ул. Нехинская, д. 1А генеральный директор 8(8162) 77-54-41 п. Парфино, ул. Космонавтов начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
8.	Ликвидация аварийной ситуации и ввод объектов теплоснабжения (теплосетей) в рабочий режим	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
9.	Доклады о ликвидации аварийной ситуации и вводе объектов теплоснабжения (теплосетей) в рабочий режим	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная»,	начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24 КПЛЧСиОПБ Администрации муниципального района	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
5.3. Угроза возникновения чрезвычайной ситуации.				
1.	Оповещение и передача информации о возможности возникновения чрезвычайной ситуации на территории городского поселения	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная», КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	г. В. Новгород, ул. Нехинская, д. 1А, генеральный директор 8(8162) 77-54-41 п. Парфино, ул. Космонавтов начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24 Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
2.	Оповещение и передача полученной информации о возможности возникновения чрезвычайной ситуации связанной с предполагаемыми чрезвычайными событиями на территории городского поселения	КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60

№ п/п	Мероприятия	Исполнитель	Адрес представления информации	Примечание
1	2	3	4	5
3.	Приведение в состояние готовности соответствующих служб, предприятия, организации теплоснабжения (теплосети) и дополнительных сил и средств	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная», КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	п. Парфино, ул. Космонавтов начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24 Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60
4.	Доклады о готовности АДС, дежурных смен предприятия, организации теплоснабжения (теплосети) и организаций, определенных в соответствии с планом привлечения дополнительных сил и средств к работе по локализации и предполагаемой аварийной ситуации на объектах теплоснабжения (теплосети)	ООО «ТК Новгородская» Парфинский район теплоснабжения, ООО «Тепловая Компания Северная», КПЛЧС и ОПБ Администрации муниципального района	п. Парфино, ул. Космонавтов начальник Парфинского участка Старорусского района ТС 8-921-693-87-52 Старший мастер Парфинского участка 8-921-199-46-24 Администрация муниципального района, рп. Парфино, ул. К. Маркса, д. 60 тел. 8(81650) 63-036	Информирование МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации района» п. Парфино ул. К. Маркса д.60

Наиболее слабым звеном системы теплоснабжения являются тепловые сети. Повреждения на трубопроводах могут привести к длительным перерывам в подаче теплоты и к выходу из строя систем отопления зданий.

В Парфинском городском поселении подготовка котельных и тепловых сетей к отопительному периоду начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Парфинское городское поселение не относится к районам с ограниченным сроком завоза грузов. В целях обеспечения надежности и безопасности объектов жизнеобеспечения теплоснабжающей организацией проверяются и при необходимости доукомплектовываются аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится проверка готовности резервных источников электроснабжения котельных.

В 2016-2024 гг. фиксировались технологические нарушения на сетях теплоснабжения и горячего водоснабжения, которые оперативно устранялись. Учет технологических нарушений ведется оперативной диспетчерской службой. Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

Большинство технологических нарушений и инцидентов связано с внешними факторами - отключения электричества, холодного водоснабжения, а также с высоким износом тепловых сетей.

Параметры качества и надежности по сетям теплоснабжения:

- перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя) – 0 часов;
- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг - 24 час/день;
- количество часов предоставления тепловой энергии в отчетном периоде 2024/2025гг – 5616 часов в части услуги по отоплению и 8760 в части услуги по централизованному горячему водоснабжению;
- доля ежегодно заменяемых сетей – не более 1%.

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности. Фактически данные условия не соблюдаются.

Наладка и ремонты котельного оборудования производится в соответствии с установленными графиками.

Предложения (план мероприятий) по повышению надежности системы теплоснабжения Парфинского района представлен ниже в таблице №15

Таблица 15.

№ п/п	Наименование и основные технические	Показатели надежности систем теплоснабжения			Предложения по источникам финансирования, тыс. рублей, без НДС					Годы реализации
		Наименование, ед.	Базовое значение	Плановое значение (в	всего	Средства предпри-	Местный	Област-	Иное финанси-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Система теплоснабжения ООО "ТК "Новгородская" в Парфинском муниципальном районе Новгородской области, протяженность сетей 17,358 км. Ресурсоснабжающая организация - ООО "ТК Новгородская»										
1	Замена тепловых сетей, 1% от общей протяженности		ненадежная	малонадежная	3217,004	3217,004	0,00	0,00	0,00	2023
			ненадежная	малонадежная	3313,514	3313,514	0,0	0,0	0,0	2024
			ненадежная	малонадежная	3412,919	3412,919	0,0	0,0	0,0	2025
			ненадежная	малонадежная	3515,307	3515,307	0,0	0,0	0,0	2026
			ненадежная	малонадежная	3620,766	3620,766	0,0	0,0	0,0	2027
2	Замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения, 5шт		ненадежная	малонадежная	2144,669	2144,669	0,00	0,00	0,00	2023
			ненадежная	малонадежная	2209,009	2209,009	0,0	0,0	0,0	2024
			ненадежная	малонадежная	2275,280	2275,280	0,0	0,0	0,0	2025
			ненадежная	малонадежная	2343,538	2343,538	0,0	0,0	0,0	2026
			ненадежная	малонадежная	2413,844	2413,844	0,0	0,0	0,0	2027
3	Покупка дизель-генераторных установок 8 шт		ненадежная	малонадежная	3600	0	0	0	3600 **	2024-2030
4	Организация резервного водоснабжения 10 источников		ненадежная	малонадежная	5000	0	0	0	5000 **	2024-2030

* в случае наличия в тарифе соответствующих статей расхода

** источник финансирования не определен

10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Основные технико-экономические показатели ООО «ТК Новгородская» (в части систем теплоснабжения, эксплуатируемых на территории Парфинского городского поселения) представлены в таблице 16.

Таблица 16.

№ п/п	Наименование показателей	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2
1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,000	3,060	0,380	17,550	3,780	0,344	0,050
2	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	0,504	1,847	0,211	3,713	3,212	0,259	0,050
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	1,225	4,374	0,435	10,571	8,093	0,310	0,09381

№ п/п	Наименование показателей	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	ТГУ Норд №12 п. Парфино Панерная Набережная, д.2
	гии, тыс. Гкал							
4	Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал	0,828	3,536	0,305	8,835	6,848	0,279	0,08881
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тыс. Гкал	0,386	0,811	0,126	1,651	1,194	0,29	0,00500
7	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов, км	1,328	12,029	0,324	4,013	2,752	0,176	0,02
8	Количество тепловых станций и котельных, шт.	1	1	1	1	1	1	1
9	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т. / Гкал	191,14	197,68	181,29	210,01	166,40	198,25	172,04
10	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кВт.ч/Гкал	58,21	19,34	52,10	42,90	29,00	14,58	25
11	Потребление электроэнергии, кВт.ч	71340	85502	26621	452160	237520	5033	2081,58

11. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения

Динамика тарифов за тепловую энергию и горячее водоснабжение, отпускаемые ООО «ТК Новгородская» и ООО «ТК Северная» на территории Парфинского городского поселения за последние 3 года представлена в таблице 17.

Таблица 17.

Группа потребителей	Тариф за тепловую энергию ООО «ТК Новгородская», руб./Гкал					
	01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024	01.01.2025-30.06.2025	01.07.2025-31.12.2025
Бюджетные потребители (без НДС)	3864,29	4212,08	4212,08	4797,55	3666,71	4219,07
Население (с НДС)	2871,26	3100,96	3100,96	3256,01	3256,01	3776,97
Прочие потребители (без НДС)	3864,29	4212,08	4212,08	4797,55	3666,71	4219,07
Группа потребителей	Тариф за горячее водоснабжение ООО «ТК Новгородская», руб./м3					
	01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024	01.01.2025-30.06.2025	01.07.2025-31.12.2025
Бюджетные потребители (без НДС)	378,26	378,26	378,26	426,59	357,20	414,53
Население (с НДС)	208,45	208,45	208,45	229,09	229,09	265,74
Прочие потребители (без НДС)	378,26	378,26	378,26	426,59	357,20	414,53
Группа потребителей	Тариф за тепловую энергию ООО «ТК Северная», руб./Гкал					

	01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024	01.01.2025-30.06.2025	01.07.2025-31.12.2025
Бюджетные потребители (без НДС)	11 074,37	8542,96	8542,96	8891,81	8312,07	9443,99
Население (с НДС)	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители (без НДС)	3864,29	8542,96	8542,96	8891,81	8312,07	9443,99

В себестоимости производства и передачи тепловой энергии ООО «ТК Новгородская» и ООО «ТК Северная» основными являются следующие статьи затрат:

- расходы топливо;
- оплата труда основного производственного персонала с отчислениями на социальные нужды;
- затраты на покупную электрическую энергию.

В связи с этим деятельность теплоснабжающей организаций в целом характеризуется высоким уровнем трудоемкости и энергоресурсоемкости, что свойственно теплоснабжающим организациям, занимающимся производством и передачей тепловой энергии.

Согласно раскрытой ООО «ТК Новгородская» информации, отношения между организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей отопления и горячего водоснабжения, и лицом, осуществляющим строительство (реконструкцию) объектов капитального строительства, возникающие в процессе подключения таких объектов к вышеуказанным сетям, включая порядок подачи и рассмотрения заявления о подключении, выдачи и исполнения условий подключения, а также условия подачи ресурса, определены: Федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года №760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Федеральным законом от 7 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации 13 мая 2013 года №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» соответственно. Согласно Постановлению Комитета по Тарифной политике Новгородской области №81/11 от 20.12.2023 плата за подключение объектов капитального строительства к системе теплоснабжения на 2024 год для ООО «ТК Новгородская» установлена в размере 12 473,54 тыс. руб. без НДС в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения на 2025 год для ООО «ТК Новгородская» установлена Постановлением № 70/2 от 19.12.2024г. в следующем размере:

№п/п	Наименование:	Единица измерения:	Ставка тарифа
1.	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./куб.м в сутки	7,86
2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, диаметром (d)	-	
	Расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	21220,80
	Расходы на подключение сетей диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	34533,60

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в Парфинском городском поселении не установлена.

Расчет платы за подключение устанавливается на очередной последующий период регулирования, исходя из фактически сложившихся заявок от новых потребителей.

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах Парфинского городского поселения

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)
По итогам проведенного анализа системы теплоснабжения Парфинского городского поселения установлено, что основными проблемами организации качественного теплоснабжения являются:

- высокий уровень железа в воде, используемой для подпитки котлового контура;
- не в полной мере реализуются энергосберегающие мероприятия, в том числе со стороны потребителей;
- использование неэффективной теплоизоляции сетей трубопроводов со сроком эксплуатации более 25 лет.
- изношенность тепловых сетей и низкая интенсивность их модернизации (недоремонт);
- низкий остаточный ресурс оборудования;
- сверхнормативные потери напора на отдельных участках тепловых сетей, необходимо увеличение пропускной способности данных участков сетей.

12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения Парфинского городского поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой источников теплоты и тепловых сетей, поэтому на каждой котельной имеется резервное оборудование (котлы, насосы в случае отключения электроэнергии на предприятии имеется в наличии 2 дизельгенератора, в т.ч. 1 передвижной в аварийно-диспетчерской службе, а так же резервные вводы по электроснабжению на тепловых источниках. Исходя из этого, проблем в организации надежного и безопасного теплоснабжения потребителей Парфинского городского поселения нет.

12.3. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

На всех котельных, расположенных в рп. Парфино основной вид топлива – природный газ. Перебоев в снабжении источников тепловой энергии газом нет.

12.4. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Данные о выданных предписаниях надзорными органами отсутствуют.

Глава 2.

Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения составляет 19455,77 тыс. Гкал в год (таблица 18).

Таблица 18.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепла на цели теплоснабжения за 2024 год, Гкал
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	828,51
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3443,83
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	305,06
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	7709,68
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	6848,43
6	БМК "Стройинвест" п. Парфино ул. Мира д.14г	219,50
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	100,76
	Итого:	19455,77

б) Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.

Оценка потребления услуг организаций коммунального комплекса играет важное значение при разработке схемы теплоснабжения.

Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями систем теплоснабжения. Системы теплоснабжения должны обеспечивать потребителей тепловой энергией в соответствии с требованиями к качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение.

Во-вторых, прогнозные объемы потребления тепловой энергии должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающей организации.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления тепловой энергии в Парфинском городском поселении.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

В 2016 году в Генеральный план Парфинского городского поселения были внесены изменения решением Советом депутатов Парфинского городского поселения от 28.12.2016 № 59 «О внесении изменений в Генеральный план Парфинского поселения». При этом согласно измененной редакции Генерального плана Парфинского городского поселения не меняют концепцию развития в целом и его отдельных частей в частности. В этой связи потребность в новом жилищном строительстве по поселению представлена в таблице 19.

Таблица 19.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Всего по поселению по состоянию на 2020 год	Всего по поселению по состоянию на 2032 год
1	Численность населения	чел.	6450	-
2	Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	-	-
3	Существующий жилищный фонд	тыс.м ²	-	-
4	Убыль существующего жилищного фонда	тыс.м ²	-	-
5	Сохраняемый жилищный фонд	тыс.м ²	-	-
6	Объем нового жилищного строительства	тыс.м ²	-	-

Темпы и объемы жилищного строительства недостаточны для модернизации территории и качественного изменения уровня жизни населения.

Следует отметить, что основную долю вводимого в настоящее время жилья составляет индивидуальная застройка. Согласно положениям Генеральному плану Парфинского городского поселения теплоснабжение индивидуальной жилой застройки планируемых микрорайонов будет осуществляться от индивидуальных источников. Предусмотренная Генеральным планом среднеэтажная застройка будет подключаться к собственным источникам теплоснабжения, либо к существующим сетям теплоснабжения. В связи с тем, что объемы среднеэтажной застройки Генеральным планом Парфинского городского поселения не уточнены, схемой теплоснабжения предполагается, что данные объемы и соответствующие им тепловые нагрузки будут определены в проектах застройки участков, на основании которых могут быть внесены необходимые уточнения в настоящую схему теплоснабжения или установлены индивидуальные тарифы на подключение.

в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Тепловые нагрузки на нужды отопления для объектов застройки определяются по проектам или по укрупненным показателям максимального теплового потока на 1 куб.м объема в соответствии с рекомендациями СП 50.13330.2012 «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», утвержденного Приказом Минрегиона России от 30.06.2012 г. №265 при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления соответствующего населенного пункта.

Перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, определенные в соответствии с СП 50.13330.2012, представлены в таблице 20.

Таблица 20.

Тип здания	Потребление тепловой энергии в зависимости от этажности ккал/(ч*куб.м)						
	1	2	3	4-5	6-7	8-9	10-11
Жилые многоквартирные здания, гостиницы, общежития	26,2	23,9	21,4	20,7	19,4	18,4	17,3
Общественные здания, кроме перечисленных ниже	26,4	23,8	22,6	20,1	19,5	18,5	17,6
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	22,7	22,0	21,4	20,7	20,1	19,4	18,7
Дошкольные учреждения, хосписы	30,0	30,0	30,0	-	-	-	-
Здания сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	14,2	13,6	13,0	12,4	12,4	-	-
Здания административного назначения (офисы)	23,3	22,0	21,4	17,5	15,5	14,3	13,0

Перспективные удельные расходы тепловой энергии на горячее водоснабжение определяются количеством потребителей и режимом пользования системой централизованного горячего водоснабжения. Количество пользователей определяется характеристиками здания. Режим пользования определяется по проектным данным здания, а при отсутствии проектных данных – в соответствии со СНиП 2.04.01-85.

Средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения потребителя тепловой энергии (Гкал/ч) в отопительный период определяется по формуле:

$$Q_{от} = \frac{a \times N \times (60 - t_c) \times 10^{-6}}{T} + Q_{ТП},$$

где:

a - расход воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед. измерения в сутки; принимается по таблице приложения 3 СНиП 2.04.01-85;

N - количество единиц измерения, отнесенное к суткам, - количество жителей, учащихся в учебных заведениях и т.д.;

t_c - температура водопроводной воды в отопительный период, °С;

T - продолжительность функционирования системы горячего водоснабжения потребителя в сутки, ч;

Q_{ТП} - тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения, в подающем и циркуляционном трубопроводах наружной сети горячего водоснабжения, Гкал/ч.

Средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в неоперительный период (Гкал) определяется по формуле:

$$Q_{неот} = Q_{от} \times \beta \times \frac{t_{hs} - t_{cs}}{t_h - t_c},$$

где:

Q_{от} - средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период, Гкал/ч;

β - коэффициент, учитывающий снижение средней часовой нагрузки горячего водоснабжения в неотапительный период по сравнению с нагрузкой в отопительный период;

t_{hs}, t_h - температура горячей воды в неотапительный и отопительный период соответственно, гр.С;

t_{cs}, t_c - температура водопроводной воды в неотапительный и отопительный период, гр.С.

г) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прирост объемов потребления тепловой энергии не прогнозируется, т.к. в Генеральном плане Парфинского городского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

На территории Парфинского городского поселения все объекты, предполагаемые к строительству, предусматривают теплоснабжение от индивидуальных источников за исключением:

Таблица 21.

Наименование теплоисточника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
Котельная № 7, п. Парфино, ул. К. Маркса, д.104	0,504
Котельная № 8, п. Парфино, ул. К. Маркса, д. 62а	1,847
Котельная № 9, п. Парфино, ул. Рабочая, ЦРБ	0,211
Котельная № 10, п. Парфино, ул. Космонавтов	3,713
Котельная № 13, п. Парфино, ул. Кирова, д. 23	3,212
БМК "Стройинвест", п. Парфино, ул. Мира, д. 14 г	0,259
ТГУ НОРД п. Парфино, Фанерная набережная 2	0,05
Итого по Парфинскому городскому поселению:	9,797

Перспективный уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения к 2032 году по Парфинскому городскому поселению с учетом полной реализации заложенных в Генеральный план параметров составит 20,787 тыс. Гкал в год (таблица 22).

е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, возможные изменения производственных зон и их перепрофилирование схемой теплоснабжения не предусмотрено.

Таблица 22.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прогноз потребления тепловой энергии, тыс. Гкал в год											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,628	3,375	3,444	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503	3,503
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,342	0,383	0,305	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	9,056	8,771	7,710	8,885	8,885	8,885	8,885	8,885	8,885	8,885	8,885	8,885
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	6,891	6,873	6,867	6,848	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867	6,867
6	БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,290	0,286	0,290	0,220	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,078	0,101	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Итого:	21,115	20,618	19,523	20,787								

Глава 3.

Электронная модель системы теплоснабжения Парфинского городского поселения

Электронная модель системы теплоснабжения Парфинского городского поселения не разрабатывалась, так как в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» при разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Глава 4.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

а) Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в Парфинском городском поселении представлены в таблице 23.

Суммарная нагрузка потребителей по Парфинскому городскому поселению на источники централизованного теплоснабжения составит к 2035 году 12,079 Гкал/ч. Покрытие данных нагрузок предполагается за счет существующих теплоисточников. Дефицит мощности из-за прироста тепловых нагрузок не возникнет. Также в целом по всем теплоисточникам увеличится резерв тепловой мощности за счет снижения потерь тепловой энергии на сетях в результате их замены, а также использования потребителями энергосберегающего оборудования.

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Текущий период (2024-2025 г.)								
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	2,000	0,901	0,894	0,504	0,000	0,007	0,145	0,239
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,060	2,086	2,075	1,920	0,000	0,011	0,310	0
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,380	0,216	0,214	0,210	0,000	0,002	0,047	0
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	17,550	10,998	10,918	5,850	0,000	0,080	0,832	4,156
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,780	3,733	3,712	3,220	0,000	0,021	0,433	0,038
БМК "Стройинвест" п. Парфино ул. Мира д.14г	0,344	0,340	0,339	0,325	0,000	0,001	0,025	0
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,003	0
Итого:	27,164	18,324	18,202	12,079	0,000	0,122	1,795	4,433
Перспективный период (2026-2036 г.)								
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	2,000	0,901	0,894	0,504	0,000	0,007	0,145	0,239
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,060	2,086	2,075	1,920	0,000	0,011	0,310	0
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,380	0,216	0,214	0,210	0,000	0,002	0,047	0
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	17,550	10,998	10,918	5,850	0,000	0,080	0,832	4,156

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,780	3,733	3,712	3,220	0,000	0,021	0,433	0,038
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14Г	0,344	0,340	0,339	0,325	0,000	0,001	0,025	0
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,003	0
Итого:	27,164	18,324	18,202	12,079	0,000	0,122	1,795	4,433

б) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Основанием для разработки гидравлического расчета тепловых сетей является:

- СНиП 41 -02-2003 «Тепловые сети»;
- СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование»;
- ГОСТ 21.605-82-СПД «Сети тепловые (тепломеханическая часть). Рабочие чертежи»;
- ГОСТ 21.206-93 «Условные обозначения трубопроводов».

Справочная литература:

- Справочник проектировщика «Проектирование тепловых сетей». Автор А.А. Николаев;
- Справочник «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание, переработанное и дополненное.

Автор В.И. Манюк;

- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Условия проведения гидравлического расчета:

Схема тепловой сети – двухтрубная, тупиковая.

Схема подключения систем теплопотребления к тепловой сети – зависимая.

Параметры теплоносителя – 95/70 °С.

Давление в точке подключения – $P_1=5,7 \text{ кгс/см}^2$, $P_2=3,8 \text{ кгс/см}^2$.

Расчетная температура наружного воздуха: -27 °С .

Коэффициент эквивалентной шероховатости (поправочный коэффициент к величине удельных потерь давления) $K_\delta = 3,0$.

Из-за отсутствия точных данных о количестве местных сопротивлений – сумма коэффициентов местных сопротивлений принята как 10 % от линейных потерь давления.

1. Определение тепловых нагрузок потребителей, расчетных расходов теплоносителя.

Расчетные расходы воды определяются по формуле:

$$G_D = \frac{Q_{D(i \delta)}}{(t_{1\delta} - t_{2\delta}) \cdot 10^3}$$

где:

- $Q(P)_{от}$ - расчетная тепловая нагрузка;
- $t_{1р}$ – расчетная температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети;
- $t_{2р}$ – расчетная температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети.

6. Проведение гидравлического расчета.

Потери давления на участке трубопровода складываются из линейных потерь (на трение) и потерь на местных сопротивлениях:

$$\Delta p = \Delta p_{тр} + \Delta p_{м};$$

Линейные потери давления пропорциональны длине труб и равны:

$$\Delta p_{тр} = R \cdot L;$$

где L – длина трубопровода, м;

R – удельные потери давления на трение, кгс/м2.

$$R = \lambda \cdot \frac{\rho}{d_{\text{вн}}} \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

v – скорость теплоносителя, м/с;

ρ – плотность теплоносителя, кгс/м3;

g – ускорение свободного падения, м/с2;

$d_{\text{вн}}$ – внутренний диаметр трубы, м;

G – расчетный расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч.

Потери давления в местных сопротивлениях находят по формуле:

$$\Delta\delta_i = \sum \xi \cdot \rho \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений.

Тепловые сети работают при турбулентном режиме движения теплоносителя в квадратичной области, поэтому коэффициент гидравлического трения определяется формулой Прандтля-Никурадзе:

$$\lambda = 1/(1,14 + 2 \cdot \lg(Dв/ Кэ))^2$$

где Кэ – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей Кэ = 0,5 мм.

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов, отличных от Кэ = 0,5 мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент β . В этом случае:

$$\Delta p = \beta \cdot R \cdot L + \Delta p_m.$$

Гидравлические показатели котельных Парфинского городского поселения представлены ниже:

Гидравлические показатели работы котельной №7

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
7	575	17,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	16,59	-16,59	0,09	0,09	5,38	5,38	0,60	-0,60
7	577	21,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	4,24	-4,24	0,01	0,01	0,37	0,37	0,15	-0,15
7	579	16,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	12,36	-12,36	0,17	0,17	9,60	9,60	0,70	-0,70
7	580	11,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,26	-8,26	0,14	0,14	12,74	12,74	0,71	-0,71
7	583	15,00	0,07	0,05	0,50	0,50	Отопление	4,10	-4,10	0,05	0,19	3,20	12,50	0,35	-0,60
7	584	21,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,11	-4,11	0,07	0,07	3,21	3,21	0,35	-0,35
7	587	22,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	4,15	-4,15	0,28	0,28	12,78	12,78	0,60	-0,60
7	588	59,20	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	2,51	-2,51	0,03	0,03	0,42	0,42	0,14	-0,14
7	590	48,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	1,91	-1,91	0,01	0,01	0,25	0,25	0,11	-0,11
7	592	21,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,40	-1,40	0,03	0,03	1,51	1,51	0,20	-0,20
7	607	6,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	5,38	-5,38	0,01	0,04	1,86	5,46	0,31	-0,46
7	608	78,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	4,80	-4,80	0,04	0,12	0,47	1,49	0,17	-0,27
7	610	13,50	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,33	-4,33	0,05	0,05	3,56	3,56	0,37	-0,37
7	612	28,00	0,05	0,03	0,50	0,50	Отопление	0,52	-0,52	0,01	0,22	0,23	7,86	0,08	-0,30
7	615	15,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,48	-2,48	0,07	0,07	4,63	4,63	0,36	-0,36
7	619	26,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,36	-1,36	0,04	0,04	1,43	1,43	0,20	-0,20
7	621	7,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,72	-0,72	0,00	0,00	0,42	0,42	0,10	-0,10
7	622	38,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,72	-0,72	0,02	0,02	0,42	0,42	0,10	-0,10
7	625	11,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,64	-0,64	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
7	626	38,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	12,36	-12,36	0,37	1,08	9,60	28,37	0,70	-1,06
7	630	74,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	12,36	-12,36	2,10	2,10	28,37	28,37	1,06	-1,06
7	632	10,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	12,36	-12,36	0,28	0,28	28,37	28,37	1,06	-1,06
7	634	14,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	12,36	-12,36	0,40	0,40	28,37	28,37	1,06	-1,06
7	638	30,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,26	-8,26	0,38	0,38	12,74	12,74	0,71	-0,71
7	643	32,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,38	-5,38	0,06	0,06	1,86	1,86	0,31	-0,31
7	649	19,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,38	-5,38	0,04	0,04	1,86	1,86	0,31	-0,31
0	652	30,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	654	57,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	4,80	-4,80	0,03	0,09	0,47	1,49	0,17	-0,27
7	657	6,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	0,58	-0,58	0,00	0,00	0,08	0,08	0,05	-0,05
7	658	10,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,33	-4,33	0,01	0,04	1,22	3,56	0,25	-0,37
7	661	25,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	0,46	-0,46	0,00	0,00	0,02	0,05	0,03	-0,04
7	662	20,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,33	-4,33	0,02	0,07	1,22	3,56	0,25	-0,37
7	666	35,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	3,00	-3,00	0,24	0,24	6,75	6,75	0,44	-0,44
7	669	6,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	0,78	-0,78	0,00	0,00	0,13	0,13	0,07	-0,07
7	682	27,00	0,03	0,03	0,50	0,50	Отопление	0,55	-0,55	0,24	0,24	8,80	8,80	0,32	-0,32
7	683	62,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,48	-2,48	0,29	0,29	4,63	4,63	0,36	-0,36
7	685	15,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,92	-1,92	0,04	0,04	2,80	2,80	0,28	-0,28
7	688	20,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,56	-0,56	0,01	0,01	0,26	0,26	0,08	-0,08
7	689	30,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,56	-0,56	0,01	0,01	0,26	0,26	0,08	-0,08
0	696	53,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	698	12,50	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,38	-5,38	0,02	0,02	1,86	1,86	0,31	-0,31
7	700	46,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	4,24	-4,24	0,02	0,02	0,37	0,37	0,15	-0,15
7	702	23,00	0,07	0,05	0,50	0,50	Отопление	4,10	-4,10	0,07	0,29	3,20	12,50	0,35	-0,60
7	705	25,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,92	-0,92	0,02	0,02	0,68	0,68	0,13	-0,13
7	707	17,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,80	-0,80	0,01	0,01	0,52	0,52	0,12	-0,12
7	709	25,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,61	-0,61	0,01	0,01	0,30	0,30	0,09	-0,09
7	712	89,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,56	-0,56	0,02	0,02	0,26	0,26	0,08	-0,08
7	715	25,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,51	-0,51	0,01	0,01	0,22	0,22	0,07	-0,07
7	718	7,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	4,24	-4,24	0,00	0,00	0,37	0,37	0,15	-0,15
7	720	13,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	4,24	-4,24	0,01	0,01	0,37	0,37	0,15	-0,15
7	722	66,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,24	-4,24	0,08	0,23	1,17	3,42	0,24	-0,36
7	1360	18,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,84	-0,84	0,01	0,01	0,56	0,56	0,12	-0,12
7	1632	12,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,33	-4,33	0,02	0,04	1,22	3,56	0,25	-0,37
7	1634	22,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,33	-4,33	0,03	0,08	1,22	3,56	0,25	-0,37

Гидравлические показатели котельной №8

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Сумма коэф. местных сопротивлений под. тр-да	Сумма коэф. местных сопротивлений обр. тр-да	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
8	278	2,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	4,00	-4,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,06	-0,06
8	288	25,00	0,15	0,15	0,60	0,60	0,50	0,50	Отопление	42,61	-42,61	0,12	0,12	4,21	4,21	0,69	-0,69
8	290	18,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	4,76	-4,76	0,00	0,00	0,06	0,06	0,08	-0,08
8	292	64,00	0,15	0,15	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	37,85	-37,85	0,22	0,22	3,33	3,33	0,61	-0,61
8	296	10,00	0,07	0,07			0,50	0,50	Отопление	4,32	-4,32	0,04	0,04	3,54	3,54	0,37	-0,37
8	298	63,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	33,53	-33,53	0,17	0,17	2,62	2,62	0,54	-0,54
8	302	66,00	0,10	0,10	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	10,48	-10,48	0,15	0,15	2,17	2,17	0,38	-0,38
8	304	69,00	0,10	0,10	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	6,84	-6,84	0,07	0,07	0,94	0,94	0,25	-0,25
8	306	28,00	0,10	0,10	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	3,64	-3,64	0,01	0,01	0,28	0,28	0,13	-0,13
8	310	42,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	1,72	-1,72	0,00	0,00	0,07	0,07	0,06	-0,06
8	312	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,64	-0,64	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
8	314	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,64	-0,64	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
8	316	10,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	3,00	-3,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,11	-0,11
8	317	10,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	2,36	-2,36	0,00	0,00	0,12	0,12	0,09	-0,09
8	319	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,64	-0,64	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
8	323	5,00	0,10	0,10	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	4,44	-4,44	0,00	0,00	0,41	0,41	0,16	-0,16
8	325	15,00	0,10	0,10	1,10	1,10	0,50	0,50	Отопление	5,13	-5,13	0,01	0,01	0,54	0,54	0,19	-0,19
8	328	250,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	5,13	-5,13	0,13	0,13	0,54	0,54	0,19	-0,19
8	330	79,00	0,08	0,08	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	12,80	-12,80	0,83	0,83	10,30	10,30	0,73	-0,73
8	334	44,00	0,08	0,08	0,00		0,50	0,50	Отопление	8,48	-8,48	0,20	0,20	4,56	4,56	0,48	-0,48
8	336	24,00	0,15	0,15	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	7,36	-7,36	0,00	0,00	0,14	0,14	0,12	-0,12
8	338	23,00	0,08	0,08	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	3,44	-3,44	0,02	0,02	0,78	0,78	0,20	-0,20
8	340	23,00	0,08	0,08			0,50	0,50	Отопление	1,12	-1,12	0,00	0,00	0,09	0,09	0,06	-0,06
8	342	23,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	3,92	-3,92	0,00	0,00	0,04	0,04	0,06	-0,06
8	344	15,00	0,08	0,08	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	1,56	-1,56	0,00	0,00	0,17	0,17	0,09	-0,09
8	346	27,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	2,36	-2,36	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	-0,04
8	348	2,00	0,08	0,08			0,50	0,50	Отопление	1,56	-1,56	0,00	0,00	0,17	0,17	0,09	-0,09
8	355	24,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	0,80	-0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	-0,01
8	357	20,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,80	-0,80	0,01	0,01	0,51	0,51	0,12	-0,12
8	359	0,00	0,05	0,05			0,50	0,50	Отопление	3,57	-3,57	0,00	0,00	9,51	9,51	0,52	-0,52
8	361	16,00	0,03	0,03	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	1,65	-1,65	1,25	1,25	76,55	76,55	0,96	-0,96
8	363	55,00	0,15	0,15	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	1,92	-1,92	0,00	0,00	0,01	0,01	0,03	-0,03
8	365	23,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	23,05	-23,05	0,03	0,03	1,25	1,25	0,37	-0,37
8	366	2,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	3,77	-3,77	0,00	0,00	0,04	0,04	0,06	-0,06
8	368	35,00	0,15	0,15	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	19,28	-19,28	0,03	0,03	0,88	0,88	0,31	-0,31
8	370	63,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	1,92	-1,92	0,18	0,18	2,80	2,80	0,28	-0,28
8	372	11,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	17,36	-17,36	0,01	0,01	0,72	0,72	0,28	-0,28
8	374	2,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	3,00	-3,00	0,02	0,02	6,74	6,74	0,44	-0,44
8	376	10,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	14,36	-14,36	0,01	0,01	0,49	0,49	0,23	-0,23
8	378	15,00	0,03	0,03			0,50	0,50	Отопление	1,96	-1,96	1,62	1,62	107,64	107,64	1,14	-1,14
8	380	38,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	12,40	-12,40	0,01	0,01	0,37	0,37	0,20	-0,20
8	382	25,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	2,08	-2,08	0,08	0,08	3,28	3,28	0,30	-0,30
8	384	47,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	10,32	-10,32	0,01	0,01	0,26	0,26	0,17	-0,17
8	386	78,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,40	-0,40	0,01	0,01	0,14	0,14	0,06	-0,06
8	388	17,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	9,92	-9,92	0,03	0,03	1,95	1,95	0,36	-0,36
8	390	23,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	3,20	-3,20	0,18	0,18	7,66	7,66	0,46	-0,46
8	392	40,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	6,72	-6,72	0,04	0,04	0,91	0,91	0,24	-0,24
8	394	12,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,64	-0,64	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
8	396	22,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	6,08	-6,08	0,02	0,02	0,75	0,75	0,22	-0,22
8	398	37,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	2,20	-2,20	0,14	0,14	3,66	3,66	0,32	-0,32
8	400	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	3,88	-3,88	0,06	0,06	11,21	11,21	0,56	-0,56
8	403	32,00	0,02	0,02	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	0,68	-0,68	1,36	1,36	42,10	42,10	0,62	-0,62
8	408	0,00	0,05	0,05			0,50	0,50	Отопление	5,13	-5,13	0,00	0,00	19,51	19,51	0,75	-0,75
8	436	28,00	0,05	0,05	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	4,32	-4,32	0,40	0,40	13,86	13,86	0,63	-0,63
8	446	85,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	9,57	-9,57	0,15	0,15	1,82	1,82	0,35	-0,35
8	450	26,00	0,15	0,15	0,60	0,60	0,50	0,50	Отопление	46,61	-46,61	0,15	0,15	5,03	5,03	0,75	-0,75
8	453	14,00	0,08	0,08	0,50	0,50	0,50	0,50	Отопление	4,76	-4,76	0,02	0,02	1,46	1,46	0,27	-0,27
8	476	75,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	6,08	-6,08	0,06	0,06	0,75	0,75	0,22	-0,22
8	478	21,00	0,10	0,10			0,50	0,50	Отопление	6,08	-6,08	0,02	0,02	0,75	0,75	0,22	-0,22
8	480	146,00	0,15	0,15	0,60	0,60	0,50	0,50	Отопление	42,61	-42,61	0,63	0,63	4,21	4,21	0,69	-0,69
8	482	2,00	0,15	0,15			0,50	0,50	Отопление	42,61	-42,61	0,01	0,01	4,21	4,21	0,69	-0,69
8	1418	0,00	0,03	0,03			0,50	0,50	Отопление	0,20	-0,20	0,00	0,00	1,22	1,22	0,12	-0,12
8	1420	15,00	0,15	0,15	0,60	0,60	0,50	0,50	Отопление	3,57	-3,57	0,00	0,00	0,03	0,03	0,06	-0,06
8	1536	21,00	0,08	0,08			0,50	0,50	Отопление	0,45	-0,45	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	-0,03
8	1539	8,00	0,08	0,08	2,00	1,50	0,50	0,50	Отопление	0,80	-0,80	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	-0,04
8	1541	34,00	0,05	0,05	0,50	1,00	0,50	0,50	Отопление	0,80	-0,80	0,02	0,02	0,51	0,51	0,12	-0,12

Гидравлические показатели котельной №9

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
9	47	12,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	6,88	-6,88	0,01	0,01	1,23	1,23	0,25	-0,25
9	49	60,00	0,05	0,05	1,60	1,60	Отопление	0,40	-0,40	0,01	0,01	0,17	0,17	0,06	-0,06
9	51	23,50	0,07	0,07	1,60	1,60	Отопление	6,48	-6,48	0,03	0,03	1,09	1,09	0,24	-0,24
9	61	16,00	0,05	0,05	1,60	1,60	Отопление	1,24	-1,24	0,03	0,03	1,53	1,53	0,18	-0,18
9	64	4,00	0,05	0,05	1,60	1,60	Отопление	2,04	-2,04	0,07	0,07	4,11	4,11	0,30	-0,30
9	242	5,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	6,48	-6,48	0,00	0,01	0,85	2,68	0,24	-0,37
9	255	18,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	6,48	-6,48	0,09	0,28	0,85	2,68	0,24	-0,37
9	259	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	3,20	-3,20	0,04	0,04	7,66	7,66	0,46	-0,46
9	261	18,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	5,24	-5,24	0,37	0,37	20,33	20,33	0,76	-0,76
9	1549	10,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	6,48	-6,48	0,09	0,28	0,85	2,68	0,24	-0,37
9	1551	100,10	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	6,48	-6,48	0,09	0,28	0,85	2,68	0,24	-0,37
9	1553	6,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	6,48	-6,48	0,09	0,28	0,85	2,68	0,24	-0,37
9	1555	40,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	5,24	-5,24	0,37	0,37	20,33	20,33	0,76	-0,76
9	1557	5,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	3,20	-3,20	0,04	0,04	7,66	7,66	0,46	-0,46

Гидравлические показатели БМК "Стройинвест"

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
14	913	20,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	10,36	-10,36	1,58	1,58	78,81	78,81	1,50	-1,50
14	915	22,00	0,05	0,03	0,50	0,50	Отопление	5,52	-5,52	0,50	5,12	22,54	232,49	0,80	-1,96
14	917	50,00	0,05	0,03	0,50	0,50	Отопление	4,84	-4,84	0,87	8,95	17,37	178,91	0,70	-1,72
14	920	3,00	0,05	0,03	0,50	0,50	ГВС	3,91	0,00	0,03	0,00	11,41	0,00	0,57	0,00
14	921	14,00	0,05	0,05	0,50	0,50	ГВС	2,25	0,00	0,05	0,00	3,84	0,00	0,33	0,00
14	924	50,00	0,05	0,03	0,50	0,50	ГВС	2,07	0,00	0,16	0,00	3,26	0,00	0,30	0,00
14	1666	17,00	0,05	0,03	0,50	0,50	ГВС	3,91	0,00	0,19	0,00	11,41	0,00	0,57	0,00

Гидравлические показатели котельной №10

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в пол.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в пол.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
10	202	12,00	0,15	0,10	0,50	0,50	ГВС	90,05	-62,24	0,28	1,02	18,63	74,52	1,45	-2,26
10	204	19,00	0,15	0,10	0,50	0,50	ГВС	75,10	-55,48	0,25	1,13	12,98	59,25	1,21	-2,01
10	205	14,50	0,07	0,07	0,50	0,50	ГВС	12,76	-8,40	0,44	0,19	30,27	13,19	1,10	-0,72
10	208	59,50	0,06	0,06	0,50	0,50	ГВС	24,02	-16,80	9,65	4,73	162,10	79,50	2,42	-1,69
10	210	7,90	0,06	0,06	0,50	0,50	ГВС	12,76	-8,40	0,36	0,16	46,00	20,02	1,29	-0,85
10	212	3,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	12,76	-8,40	0,03	0,01	10,24	4,47	0,72	-0,48
10	216	2,70	0,15	0,08	0,50	0,50	ГВС	42,42	-30,28	0,01	0,15	4,17	57,01	0,68	-1,72
10	218	55,90	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	14,31	-9,42	0,72	0,31	12,83	5,60	0,81	-0,53
10	499	20,00	0,15	0,16	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	0,02	0,00	0,75	0,09	0,29	-0,10
10	500	30,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	4,86	-1,54	0,05	0,01	1,52	0,17	0,28	-0,09
10	504	6,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	14,40	-5,22	0,08	0,01	13,01	1,75	0,82	-0,30
10	510	15,00	0,10	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,26	0,41	17,37	27,16	1,09	-1,18
10	512	90,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	5,18	2,52	55,80	27,16	1,70	-1,18
10	515	36,00	0,10	0,10	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,63	0,31	17,37	8,47	1,09	-0,76
10	517	62,00	0,07	0,07	0,50	0,50	ГВС	15,85	-10,43	2,89	1,26	46,56	20,26	1,36	-0,90
10	521	8,90	0,07	0,07	0,50	0,50	ГВС	15,85	-10,43	0,41	0,18	46,56	20,26	1,36	-0,90
10	523	83,00	0,07	0,07	0,50	0,50	ГВС	15,85	-10,43	3,86	1,68	46,56	20,26	1,36	-0,90
10	524	30,00	0,15	0,15	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	0,02	0,00	0,75	0,12	0,29	-0,11
10	735	36,60	0,10	0,09	0,50	0,50	ГВС	75,10	-55,48	3,97	5,08	108,40	138,82	2,72	-2,79
10	740	60,00	0,10	0,07	0,50	0,50	ГВС	15,85	-10,43	0,30	1,22	4,91	20,26	0,58	-0,90
10	746	109,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	12,16	-4,21	1,01	0,13	9,30	1,15	0,69	-0,24
10	752	6,00	0,05	0,05	0,50	0,50	ГВС	3,30	-1,01	0,05	0,01	8,13	0,80	0,48	-0,15
10	755	3,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	0,06	0,01	19,76	2,91	1,01	-0,38
10	757	52,00	0,10	0,10	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	0,32	0,05	6,17	0,92	0,65	-0,25
10	765	108,00	0,08	0,07	0,50	0,50	ГВС	12,16	-4,21	1,00	0,27	9,30	2,47	0,69	-0,32
10	1453	3,00	0,10	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,05	0,08	17,37	27,16	1,09	-1,18
10	1455	30,20	0,10	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,52	0,82	17,37	27,16	1,09	-1,18
10	1458	36,00	0,10	0,10	1,00	1,00	ГВС	6,28	-1,92	0,04	0,00	0,92	0,09	0,23	-0,07
10	1460	30,00	0,07	0,06	0,00	0,00	ГВС	6,28	-1,92	0,07	0,02	2,32	0,75	0,43	-0,19
10	1462	230,00	0,07	0,06	0,01	0,01	ГВС	6,28	-1,92	0,56	0,18	2,40	0,76	0,43	-0,19
10	1463	108,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	7,49	-2,29	0,39	0,04	3,57	0,35	0,42	-0,13
10	1465	40,00	0,07	0,06	0,01	0,00	ГВС	6,28	-1,92	0,10	0,03	2,40	0,75	0,43	-0,19
10	1483	54,60	0,15	0,08	0,50	0,50	ГВС	42,42	-30,28	0,23	3,11	4,17	57,01	0,68	-1,72
10	1504	72,00	0,06	0,05	0,50	0,50	ГВС	2,93	-0,90	0,14	0,05	1,95	0,64	0,27	-0,13
10	1561	35,00	0,10	0,09	0,50	0,50	ГВС	75,10	-55,48	3,79	4,86	108,40	138,82	2,72	-2,79
10	1565	57,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	12,76	-8,40	0,58	0,26	10,24	4,47	0,72	-0,48
10	1604	24,00	0,10	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,42	0,65	17,37	27,16	1,09	-1,18
10	1606	16,10	0,10	0,08	0,50	0,50	ГВС	29,95	-20,86	0,28	0,44	17,37	27,16	1,09	-1,18
10	1620	4,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	0,08	0,01	19,76	2,91	1,01	-0,38
10	1622	93,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	17,78	-6,76	1,84	0,27	19,76	2,91	1,01	-0,38
10	1624	7,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	14,40	-5,22	0,09	0,01	13,01	1,75	0,82	-0,30
10	1626	28,00	0,08	0,08	0,50	0,50	ГВС	14,40	-5,22	0,36	0,05	13,01	1,75	0,82	-0,30
10	81	12,00	0,22	0,22	0,50	0,50	Отопление	131,75	-131,75	0,09	0,09	5,49	5,49	1,00	-1,00
10	83	35,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	72,92	-72,92	0,46	0,46	12,24	12,24	1,18	-1,18
10	85	14,50	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	9,40	-9,40	0,24	0,24	16,48	16,48	0,81	-0,81
10	106	30,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	6,52	-6,52	0,09	0,09	2,71	2,71	0,37	-0,37
10	110	30,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	4,68	-4,68	0,12	0,12	4,15	4,15	0,40	-0,40
10	112	31,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	52,31	-52,31	0,04	0,04	1,41	1,41	0,47	-0,47
10	116	60,00	0,07	0,08	0,50	0,50	Отопление	1,72	-1,72	0,04	0,01	0,59	0,20	0,15	-0,10
10	120	109,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	46,51	-46,51	0,12	0,12	1,12	1,12	0,42	-0,42
10	125	280,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	7,40	-7,40	0,86	2,10	3,06	7,52	0,40	-0,56
10	129	5,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	10,16	-10,16	0,01	0,01	2,04	2,04	0,37	-0,37
10	131	10,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	28,95	-28,95	0,02	0,02	1,96	1,96	0,47	-0,47
10	135	30,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	10,08	-10,08	0,06	0,06	2,01	2,01	0,37	-0,37
10	140	40,00	0,15	0,16	0,50	0,50	Отопление	10,08	-10,08	0,01	0,01	0,25	0,18	0,16	-0,15
10	143	60,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	7,59	-7,59	0,07	0,07	1,15	1,15	0,28	-0,28
10	144	42,00	0,15	0,13	0,50	0,50	Отопление	17,67	-17,67	0,03	0,08	0,74	1,91	0,29	-0,41
10	147	30,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	11,28	-11,28	0,01	0,01	0,31	0,31	0,18	-0,18
10	148	216,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	28,95	-28,95	0,42	0,42	1,96	1,96	0,47	-0,47
10	151	61,50	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	16,32	-16,32	1,03	1,03	16,67	16,67	0,93	-0,93
10	153	6,20	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,08	-8,08	0,08	0,08	12,21	12,21	0,69	-0,69
10	156	60,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,24	-8,24	0,76	0,76	12,69	12,69	0,71	-0,71
10	160	2,70	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	47,20	-47,20	0,33	0,26	42,94	42,94	1,71	-1,71
10	162	51,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	47,20	-47,20	7,40	7,23	138,18	138,18	2,68	-2,68
10	164	55,90	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,16	-8,16	0,70	0,70	12,45	12,45	0,70	-0,70
10	166	3,60	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	39,04	-39,04	0,11	0,34	29,42	94,63	1,42	-2,21
10	167	90,30	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	23,52	-23,52	0,12	0,12	1,30	1,30	0,38	-0,38
10	170	90,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	15,52	-15,52	0,43	0,43	4,71	4,71	0,56	-0,56
10	173	102,00	0,15	0,13	0,50	0,50	Отопление	22,68	-22,68	0,12	0,32	1,21	3,12	0,57	-0,53
10	175	36,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	22,68	-22,68	0,11	0,11	3,12	3,12	0,53	-0,53
10	181	83,00	0,08	0,09	0,50	0,50	Отопление	11,36	-11,36	0,88	0,39	10,62	4,66	0,71	-0,52
10	184	8,90	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,66	-5,66	0,02	0,02	2,06	2,06	0,32	-0,32
10	187	150,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	0,84	-0,84	0,00	0,01	0,02	0,05	0,03	-0,05
10	190	40,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,84	-0,84	0,02	0,02	0,56	0,56	0,12	-0,12
10	192	20,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,56	-0,56	0,01	0,01	0,26	0,26	0,08	-0,08
10	197	85,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	58,83	-58,83	0,15	0,15	1,78	1,78	0,53	-0,53
10	250	10,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	50,59	-50,59	0,01	0,01	1,32	1,32	0,46	-0,46
10	544	100,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	58,83	-58,83	0,18	0,18	1,78	1,78	0,53	-0,53
10	731	32,30	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	72,92	-72,92	3,30	3,30	102,21	102,21	2,65	-2,65
10	733	4,30	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	72,92	-72,92	1,84	2,27	329,24	329,24	4,13	-4,13
10	742	60,00	0,07	0,08	0,50	0,50	Отопление	11,36	-11,36	1,44	0,49				

Гидравлические показатели котельной №13

Номер источника	Номер участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Назначение участка	Расход воды	Расход	Потери	Потери	Удельные	Удельные	Скорость	Скорость
								в подающем трубопроводе, т/ч	в обратном трубопроводе, т/ч	напора в подающем трубопроводе, м	напора в обратном трубопроводе, м	напора в мм/м	напора в мм/м	движения воды в под.тр.-де, м/с	движения воды в обр.тр.-де, м/с
13	773	10,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	121,81	-121,81	0,08	0,08	7,55	7,55	1,11	-1,11
13	777	1,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	119,13	-119,13	0,01	0,01	7,22	7,22	1,08	-1,08
13	778	69,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	3,16	-3,16	0,52	0,52	7,47	7,47	0,46	-0,46
13	780	62,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	2,68	-2,68	0,03	0,03	0,48	0,48	0,15	-0,15
13	782	6,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	115,97	-115,97	0,04	0,04	6,84	6,84	1,05	-1,05
13	784	7,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,92	-2,92	0,05	0,05	6,39	6,39	0,42	-0,42
13	786	5,60	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	113,05	-113,05	0,04	0,04	6,51	6,51	1,03	-1,03
13	788	31,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	15,24	-15,24	0,15	0,15	4,55	14,55	0,55	-0,86
13	790	29,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	7,84	-7,84	1,31	1,31	45,26	45,26	1,14	-1,14
13	793	2,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,24	-0,24	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04	-0,04
13	794	34,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	8,08	-8,08	1,63	1,63	48,05	48,05	1,17	-1,17
13	797	2,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	4,52	-4,52	0,03	0,03	15,16	15,16	0,66	-0,66
13	798	90,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	12,60	-12,60	0,28	0,90	3,12	9,98	0,46	-0,71
13	801	2,00	0,10	0,08	0,50	0,50	Отопление	2,64	-2,64	0,00	0,00	0,15	0,46	0,10	-0,15
13	803	55,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	2,80	-2,80	0,03	0,09	0,52	1,51	0,16	-0,24
13	804	65,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	2,28	-2,28	0,02	0,07	0,35	1,01	0,13	-0,20
13	807	5,00	0,03	0,03	0,50	0,50	Отопление	0,52	-0,52	0,04	0,04	7,80	7,80	0,30	-0,30
13	809	31,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	97,81	-97,81	0,15	0,15	4,88	4,88	0,89	-0,89
13	811	15,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,16	-0,16	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	-0,02
13	813	67,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	97,65	-97,65	0,33	0,33	4,86	4,86	0,89	-0,89
13	817	12,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	91,81	-91,81	0,05	0,05	4,30	4,30	0,83	-0,83
13	818	61,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	9,36	-9,36	1,05	1,05	16,35	16,35	0,80	-0,80
13	821	32,50	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	5,84	-5,84	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	-0,09
13	823	28,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	3,08	-3,08	0,01	0,01	0,20	0,20	0,11	-0,11
13	825	32,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	2,76	-2,76	0,02	0,02	0,51	0,51	0,16	-0,16
13	826	25,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,52	-0,52	0,01	0,01	0,23	0,23	0,08	-0,08
13	829	50,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,24	-2,24	0,19	0,19	3,79	3,79	0,33	-0,33
13	831	46,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	82,45	-82,45	1,98	1,98	40,57	40,57	1,91	-1,91
13	833	16,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	1,00	-1,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,09	-0,09
13	835	10,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	79,27	-79,27	1,21	1,21	120,74	120,74	2,88	-2,88
13	837	9,40	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	3,28	-3,28	0,02	0,02	2,06	2,06	0,28	-0,28
13	839	10,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	75,99	-75,99	1,30	1,49	110,97	110,97	2,76	-2,76
13	841	10,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	23,67	-23,67	0,03	0,03	3,40	3,40	0,55	-0,55
13	843	12,00	0,07	0,05	0,50	0,50	Отопление	0,79	-0,79	0,00	0,01	0,13	0,50	0,07	-0,11
13	845	12,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	22,88	-22,88	0,04	0,04	3,18	3,18	0,53	-0,53
13	847	12,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	8,04	-8,04	0,15	0,15	12,09	12,09	0,69	-0,69
13	849	50,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	14,84	-14,84	0,07	0,07	1,35	1,35	0,35	-0,35
13	851	83,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	5,36	-5,36	0,16	0,47	1,85	5,42	0,30	-0,46
13	853	6,00	0,10	0,10	0,50	0,50	Отопление	9,48	-9,48	0,01	0,01	1,78	1,78	0,34	-0,34
13	855	75,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	51,84	-51,84	0,47	0,47	6,21	6,21	0,84	-0,84
13	857	3,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	9,48	-9,48	0,00	0,00	0,22	0,22	0,15	-0,15
13	859	6,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	7,96	-7,96	0,00	0,00	0,16	0,16	0,13	-0,13
13	861	7,00	0,15	0,15	0,50	0,50	Отопление	7,96	-7,96	0,00	0,00	0,16	0,16	0,13	-0,13
13	863	20,00	0,15	0,16	0,50	0,50	Отопление	42,36	-42,36	0,08	0,06	4,16	3,07	0,68	-0,61
13	865	22,00	0,10	0,11	0,50	0,50	Отопление	5,84	-5,84	0,02	0,01	0,69	0,46	0,21	-0,18
13	866	31,00	0,10	0,11	0,50	0,50	Отопление	2,12	-2,12	0,00	0,00	0,10	0,07	0,08	-0,07
13	868	13,00	0,10	0,11	0,50	0,50	Отопление	3,88	-3,88	0,00	0,00	0,31	0,21	0,14	-0,12
13	871	6,00	0,05	0,06	0,50	0,50	Отопление	1,76	-1,76	0,01	0,01	2,36	1,20	0,26	-0,20
13	873	21,00	0,05	0,06	0,50	0,50	Отопление	1,96	-1,96	0,06	0,03	2,92	1,48	0,28	-0,22
13	875	26,00	0,15	0,16	0,50	0,50	Отопление	30,12	-30,12	0,06	0,04	2,12	1,57	0,49	-0,43
13	877	72,80	0,08	0,09	0,50	0,50	Отопление	7,68	-7,68	0,28	0,16	3,75	2,16	0,44	-0,35
13	879	67,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	22,44	-22,44	0,15	0,15	2,22	2,22	0,46	-0,46
13	881	28,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	3,12	-3,12	0,02	0,03	0,64	0,84	0,18	-0,20
13	883	65,10	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	19,32	-19,32	0,12	0,12	1,65	1,65	0,40	-0,40
13	885	22,10	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	4,88	-4,88	0,00	0,00	0,16	0,16	0,11	-0,11
13	887	31,00	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	14,44	-14,44	0,03	0,03	0,93	0,93	0,30	-0,30
13	889	9,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,64	-5,64	0,02	0,02	2,04	2,04	0,32	-0,32
13	891	27,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	2,88	-2,88	0,02	0,02	0,55	0,55	0,16	-0,16
13	893	44,00	0,07	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,76	-2,76	0,07	0,26	1,47	5,72	0,24	-0,40
13	895	50,90	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	8,80	-8,80	0,02	0,02	0,35	0,35	0,18	-0,18
13	897	40,00	0,08	0,07	0,50	0,50	Отопление	3,04	-3,04	0,02	0,07	0,61	1,78	0,17	-0,26
13	899	7,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	5,76	-5,76	0,02	0,02	2,13	2,13	0,33	-0,33
13	901	4,70	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,76	-2,76	0,03	0,03	5,72	5,72	0,40	-0,40
13	903	33,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	3,00	-3,00	0,02	0,02	0,60	0,60	0,17	-0,17
13	905	80,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	4,88	-4,88	1,43	1,43	17,65	17,65	0,71	-0,71
13	1198	18,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	121,81	-121,81	0,14	0,14	7,55	7,55	1,11	-1,11
13	1200	29,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	121,81	-121,81	0,22	0,22	7,55	7,55	1,11	-1,11
13	1223	17,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	97,81	-97,81	0,08	0,08	4,88	4,88	0,89	-0,89
13	1225	47,00	0,20	0,20	0,50	0,50	Отопление	97,81	-97,81	0,25	0,25	4,88	4,88	0,89	-0,89
13	1227	22,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	3,08	-3,08	0,01	0,01	0,63	0,63	0,18	-0,18
13	1229	45,50	0,07	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,28	-2,28	0,05	0,18	1,01	3,93	0,20	-0,33
13	1231	24,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	2,28	-2,28	0,09	0,09	3,93	3,93	0,33	-0,33
13	1233	22,00	0,07	0,07	0,50	0,50	Отопление	2,28	-2,28	0,02	0,02	1,01	1,01	0,20	-0,20
13	1235	64,20	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	80,26	-80,26	2,47	2,47	38,46	38,46	1,86	-1,86
13	1237	0,02	0,13	0,13	0,50	0,50	Отопление	81,43	-81,43	0,00	0,00	39,58	39,58	1,89	-1,89
13	1240	50,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	1,02	-1,02	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	-0,06
13	1242	5,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	1,02	-1,02	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	-0,06
13	1246	44,30	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,16	-1,16	0,05	0,05	1,06	1,06	0,17	-0,17
13	1247	28,50	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,16	-1,16	0,03	0,03	1,06	1,06	0,17	-0,17
13	1249	40,00	0,08	0,08	0,50	0,50	Отопление	1,02	-1,02	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	-0,06
13	1251	40,00	0,05	0,05	0,50	0,50	Отопление	1,16	-1,16	0,04	0,04				

в) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Суммарная нагрузка потребителей по Парфинскому городскому поселению на источники централизованного теплоснабжения составит к 2032 году 12,079 Гкал/ч. Покрытие данных нагрузок предполагается за счет существующих теплоисточников. Дефицит мощности в зонах действия теплоисточников не возникает.

Глава 5.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

Обновленная редакция Генерального плана Парфинского городского поселения в части развития систем теплоснабжения предусматривает инерционный сценарий с сохранением существующей организации теплоснабжения и не предполагает варианты ее развития.

Глава 6.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

а) Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 24.

Наименование теплоисточника	Средний расход подпиточной воды, м ³ /ч	Норматив. аварийная подпитка хим.необработ. воды, м ³ /ч	Нормативная производительность ВПУ, м ³ /ч	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, м ³ /ч
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	0,076	-		0,000
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	0,220	-		0,000
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,024	-		0,000
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	0,409	-		0,000
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	0,405	-		0,000
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,020	-		0,000
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,004	-		0,000

Примечание:

Объем подпитки = объем ЦО и ГВС

0 - установки ручного дозирования ХВП

б) Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

в) Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В котельных Парфинского городского поселения баки-аккумуляторы отсутствуют.

г) Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Значения приведены в таблице 24.

д) Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Значения максимального потребления и производства теплоносителя приведены в таблице 25.

Таблица 25.

Наименование теплоисточника	Максимальное потребление холодной воды на технологические потери и нужды ГВС, м ³ /год		
	Общий объем потребления	в том числе ГВС	в том числе эксплуатационные затраты и потери теплоносителя в т/сетях и на собственные нужды
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	329		329
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	353		353

Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	3		3
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	22960,7	15146,3	7814,4
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3230		3230
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	929	897	32
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	20,88		20,88
Итого:	27772,50	18349,07	9423,43

Теплоносителем является вода, забираемая напрямую из системы централизованного водоснабжения. Поэтому подключение новых потребителей не создаст дефицита.

Глава 7.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

а) Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение существующих условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения Парфинского городского поселения решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории п. Парфино отсутствуют.

в) Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории п. Парфино отсутствуют.

г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

д) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

е) Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, схемой теплоснабжения не предусмотрено.

ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрена.

з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы схемой теплоснабжения не предусмотрен.

и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Вывод в резерв или вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрен.

л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусмотрено схемой теплоснабжения в отношении малоэтажных жилых зданий, так как централизованное теплоснабжение таких объектов экономически нецелесообразно из-за низкой плотности тепловых нагрузок.

м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в Парфинском городском поселении представлены в таблице 26.

Таблица 26.

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Текущий период (2024-2025 г.)								
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	2,000	0,901	0,9	0,504	0,000	0,007	0,145	0,4
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,06	2,10	2,089	1,847	0,000	0,011	0,310	0,26
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,380	0,20	0,198	0,211	0,000	0,002	0,047	0
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	17,55	10,96	10,88	3,713	0,000	0,080	0,832	7,25
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,78	3,77	3,749	3,212	0,000	0,021	0,433	0,56
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,34	0,340	0,339	0,259	0,000	0,001	0,025	0,08
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,003	0
Итого:	27,17	18,32	18,205	9,797	0,000	0,122	1,795	8,53
Перспективный период (2026-2036 г.)								
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	2,000	0,901	0,9	0,504	0,000	0,007	0,145	0,4
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	3,06	2,10	2,089	1,847	0,000	0,011	0,310	0,26
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	0,380	0,20	0,198	0,211	0,000	0,002	0,047	0
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	17,55	10,96	10,88	3,713	0,000	0,080	0,832	7,25
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	3,78	3,77	3,749	3,212	0,000	0,021	0,433	0,56
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	0,34	0,340	0,339	0,259	0,000	0,001	0,025	0,08
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,003	0
Итого:	27,17	18,32	18,205	9,797	0,000	0,122	1,795	8,53

н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразен по причине отсутствия на территории Парфинского городского поселения и на территориях ближайших муниципальных образований необходимой инфраструктуры для генерации с использованием возобновляемых источников энергии.

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием местных видов топлива (пеллеты, топливный торф) нецелесообразны из-за недостатка на рынке топлива со стабильными характеристиками качества (теплотворная способность, содержание веществ в продуктах сгорания топлива).

о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории Парфинского городского поселения сохраняется в существующем виде.

п) Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Оптимальный радиус теплоснабжения предлагается определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружений тепловых сетей и источника»: $S=A+Z \rightarrow \min$ (руб./Гкал/ч),

где: А – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения предложено в следующем виде, км: $R_{\text{опт}} = (140/s^{0,4}) \cdot (1/B^{0,1}) \cdot (\Delta t/\Pi)^{0,15}$

где: В – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч·км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С;

При этом предложено некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей, которое определяется из соотношения, км:

$$R_{\text{пред}} = [(p-C)/1,2K]^{2,5}$$

где $R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельных и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал·км.

Площади зон действия теплоисточников Парфинского городского поселения приведены в таблице 27.

Таблица 27.

Наименование котельной	Площадь зоны действия теплоисточника, м ²
Котельная №7	17 500,00
Котельная №8	3 800,00
Котельная №9	61 800,00
Котельная №10	140 000,00
Котельная №13	61 000,00
Котельная Стройинвест	60 000,00
ТГУ НОРД	44 000,00

На основании расчетов у источников тепловой энергии были определены зоны, в границах которых теплоснабжающая организация может гарантировать потребителю расчетные характеристики теплоносителя. Размеры этих зон зависят от подключенной нагрузки и удаленности потребителя. К централизованному источнику теплоснабжения целесообразно подключение потребителей с расчетной нагрузкой не менее 0.01 Гкал/час и плотностью тепловой нагрузки не менее 0.0005 Гкал/п.метр.

Схемы радиусов эффективного теплоснабжения представлены на рисунках 7-12.



Рисунок 7: Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной №7



Рисунок 8: Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной №8



Рисунок 9: Зона эффективного радиуса теплоснабжения Котельной №9



Рисунок 10: Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной №10



Рисунок 11: Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной №13



Рисунок 12: Зона эффективного радиуса теплоснабжения БМК «СтройИнвест»

Глава 8.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

а) Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающие перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не требуется.

б) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Парфинского городского поселения не требуется, так как объекты нового строительства будут подключаться либо к действующим источникам теплоснабжения, либо к индивидуальным источникам теплоснабжения (собственным котельным).

в) Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, схемой теплоснабжения не предусмотрено, так как поставка тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии схемой не предусмотрена.

г) Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности.

д) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности. Перечень мероприятий обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Схемы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Парфинского городского поселения также включает инженерно-техническую оптимизацию коммунальных систем, в том числе:

1. Мероприятия по выявлению бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации поставки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности.

2. Мероприятия по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

е) Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусмотрена.

При этом в рамках разработки схемы теплоснабжения проведен анализ существующих тепловых сетей.

ж) Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия по строительству линейных объектов инфраструктуры теплоснабжения направлены на обеспечение надежности и повышение эффективности теплоснабжения.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включают:

- проведение комплексного обследования технико-экономического состояния систем теплоснабжения, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности в соответствии с требованиями федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- перекладку сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене.

План мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения составляется ежегодно. Сроки реализации мероприятий определяются исходя из их значимости.

Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

з) Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций схемой не предусмотрена.

Глава 9.

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

На территории Парфинского городского поселения открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

Глава 10.

Перспективные топливные балансы

а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

Расчет перспективных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования теплоисточников Парфинского городского поселения в части производства тепловой энергии для теплоснабжения, представлен в таблице 28.

Таблица 28.

Наименование котельной	Вид топлива	Потребление топлива, т.у.т.			
		В отопительный период		В неопотительный период	
		Макс. часовое	годовое	Макс. часовое	годовое
Текущий период (2024-2025 г.)					
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	0,046	232,32		
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	0,169	859,49		
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	0,015	78,16		
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	0,433	2202,28	0,016	135,92
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	0,263	1338,34		
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	0,012	61,30	0,010	8,91
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	0,003	16,138		
Итого:		0,941	4788,028	0,026	144,83
Перспективный период (2026-2035 г.)					
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	0,046	232,32		
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	0,169	859,49		
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	0,015	78,16		
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	0,433	2202,28	0,016	135,92
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	0,263	1338,34		
БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	0,012	61,30	0,010	8,91
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	0,003	16,138		
Итого:		0,941	4788,028	0,026	144,83

б) Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) обеспечивает работу котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года и составом оборудования, позволяющим поддерживать плюсовые температуры в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях. В котельных Парфинского городского поселения основным видом топлива является природный газ, подающийся напрямую по газопроводу, поэтому нормативный запас топлива для указанных котельных не утверждается.

Таблица 29.

Наименование котельной	Вид топлива	Потребность топлива, тн		Запас топлива, тн	Количество дней
		На отопительный период	Период январь-май		
-	-	-	-	-	-

в) Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива приведены в таблице 30. Местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии на территории Парфинского городского поселения не используются.

Таблица 30.

Наименование теплоисточника	Вид топлива
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ
БМК "Стройинвест" п. Парфино ул. Мира д.14г	газ
ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ

Глава 11.

Оценка надежности теплоснабжения

а) Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Надежность системы теплоснабжения, определяемая, нарушениями в подаче тепловой энергии потребителям, отклонениями параметров теплоносителя, зависит от надлежащей эксплуатации теплоэнергетического оборудования и теплосетей.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Парфинского городского поселения без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

В соответствии с СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты - 0,97;
- тепловых сетей - 0,9;
- потребителя теплоты - 0,99;
- СЦТ в целом - 0,86.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю выполняется с применением следующего алгоритма:

Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

Для каждого участка пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети, устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

- средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления).

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети").

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

б) Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{с} - t_{н})}{(t_{с.а} - t_{н})}$$

Время ликвидации повреждения на i-том участке определяется по формуле:

где:

$t_{в.а}$ - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения, °С;

$t_{в}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

t_n - температура наружного воздуха, °С;

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

в) Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

В Парфинском городском поселении подготовка котельной и тепловых сетей к отопительному периоду начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка системы теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Мероприятия по подготовке объектов теплоснабжения к работе в отопительный период 2024 – 2025 гг. выполнялись в соответствии с утвержденными графиками; отклонений и нарушений при выполнении намеченных планов не зафиксировано.

Готовность к ликвидации аварийных ситуаций проверена в ходе противоаварийных тренировок.

Парфинское городское поселение не относится к районам с ограниченным сроком завоза грузов. В целях обеспечения надежности и безопасности объектов жизнеобеспечения теплоснабжающей организацией проверены и укомплектованы аварийные запасы материально-технических ресурсов.

С учетом вышесказанного, вероятность отказа (аварийной ситуации) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям тепловой энергии на территории Парфинского городского поселения составляет не более 0,14.

С учетом вышесказанного, вероятность безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям тепловой энергии на территории Парфинского городского поселения составляет не менее 0,86.

г) Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, представляющими собой вероятность того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода будет обеспечена подача расчетного количества тепла (или иначе среднее значение доли отопительного периода, в течение которой теплоснабжение потребителей не нарушается).

Учитывая проводимые эксплуатирующей организацией мероприятия по ежегодному техническому обслуживанию систем теплоснабжения и подготовке их к очередному отопительному периоду, коэффициент готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки оценивается в размере не менее 0,97.

д) Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Оценочная величина недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии составляет не более 3 Гкал.

Глава 12.

Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

В действующей инвестиционной программе ООО «ТК «Новгородская» по Парфинскому городскому поселению предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей на 2025-2032 гг. не предусмотрены.

В случае потребности реконструкции и/или технического перевооружения объектов теплоснабжения Парфинского городского поселения в инвестиционную программу предприятия будут внесены соответствующие изменения, что будет учтено при ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Парфинского городского поселения.

Глава 13.

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

а) Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях. 0,5 ед/км

Информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях отсутствуют. 0,5 ед/Гкал (по установленной мощности котельной)

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии отсутствует.

в) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

г) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

д) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

е) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников

№ п / п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	176,4 4	176,44	176,44								
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	175,6 6	175,66	175,66								
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	194,0 1	194,01	194,01								
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	184,8 4	184,84	184,84								
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	175,7 0	175,70	175,70								
6	БМК "Стройинвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	182,6 5	182,65	182,65								
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	157,0 0	157,00	157,00								

ж) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	1,4 6	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	1,9 4	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	2,3 2	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	2,3 1	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	1,7 8	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

6	БМК "Строй-инвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	2,2 6	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	2,1 9	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
з) Коэффициент использования установленной тепловой мощности													
№ п / п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	газ	0,25 2	0,252	0,252	0,25 2	0,25 2	0,252	0,25 2	0,25 2	0,252	0,252	0,252
2	Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	газ	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3	Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	газ	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
5	Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	газ	0,85 2	0,852	0,852	0,85 2	0,85 2	0,852	0,85 2	0,85 2	0,852	0,852	0,852
6	БМК "Строй-инвест" п.Парфино ул. Мира д.14г	газ	0,94 5	0,945	0,945	0,94 5	0,94 5	0,945	0,94 5	0,94 5	0,945	0,945	0,945
7	ТГУ Норд №12 п. Парфино Фанерная Набережная, д.2	газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**Глава 14.
Ценовые (тарифные) последствия**

а) Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Для потребителей Парфинского городского поселения тариф на тепловую энергию устанавливается без дифференциации по системам теплоснабжения. В связи с этим тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей Парфинского городского поселения составлена единой в отношении всех систем теплоснабжения и представлена в таблице 31.

б) Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

На территории Парфинского городского поселения определена одна единая теплоснабжающая организация – ООО «ТК Новгородская». Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ООО «ТК Новгородская» представлена в таблице 31.

в) Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

В соответствии с «Инвестиционной программой теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Новгородская» на 2017-2035 г», утвержденной постановлением комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области от 16.09.2016 №29 (в ред. постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 19.11.2021 №78/1) мероприятия по модернизации и реконструкции котельных Парфинского городского поселения на период с 2023 по 2032 не предусмотрены.

Таким образом оценить ценовые (тарифные) последствия реализации схемы теплоснабжения возможности нет.

Таблица 31 - Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2023-2025 годы

№п/п	Наименование района/организации	2023 год				2024 год				2025 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал,руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Парфинский район												
12.1	ООО "Тепловая Компания Новгородская"												
	тепловая энергия	3864,29	4212,08	2871,26	3100,96	4212,08	4797,55	3100,96	3256,01	3666,71	4219,07	3256,01	3776,97
	-ГВС	378,26	378,26	208,45	208,45	378,26	426,59	208,45	229,09	357,20	414,53	229,09	265,74
12.2	ООО «МП Водоканал Парфинского района»												
	водоснабжение	109,05	109,05	89,77	89,77	109,05	-	89,77	-	164,50	174,04	98,66	99,98
	водоотведение (пц)	44,75	44,75	47,77	47,77	44,75	-	47,77	-	65,33	69,12	52,50	60,38
12.3	ООО «ТК Северная»												
	тепловая энергия	11074,37	8542,96	-	-	8542,96	8891,81	-	-	8312,07	9443,99	-	-
12.4	ООО «Эко-сервис»												
	Обращение с ТКО 3 зона	654,73	654,73	378,62	378,62	654,73	654,73	378,62	378,62	824,72	996,56	446,77	536,12
12.5	АО «Норд-энерго»												
	тепловая энергия	1827,66	1827,66	2193,19	2193,19	1827,66	2006,77	-	-	2006,77	2388,06	2408,12	2865,67

Глава 15.

Реестр единых теплоснабжающих организаций

а) Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 32.

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация
Котельная №7 п. Парфино ул. Карла Маркса д.104	ООО "ТК Новгородская"
Котельная №8 п. Парфино ул. Карла Маркса д.62В	
Котельная №9 п. Парфино ул. Рабочая ЦРБ	
Котельная №10 п. Парфино ул. Космонавтов	
Котельная №13 п. Парфино ул. Кирова д.23	
БМК "Стройинвест" п. Парфино ул. Мира д.14г	
Котельная ТГУ-Норд №12	ООО «ТК Северная»

В статусе единой теплоснабжающей организации на территории Парфинского городского поселения ООО «ТК Новгородская» сменила ООО «МП ЖКХ Новжилкомунсервис».

б) Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Таблица 33.

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО
ООО "ТК Новгородская"	зона действия котельной №7	01
	зона действия котельной №8	
	зона действия котельной №9	
	зона действия котельной №10	
	зона действия котельной №13	
ООО «ТК Новгородская»	зона действия БМК «Стройинвест»	02

в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии с федеральными законами от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 № 808, принимается решение об определении единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в РФ 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.

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в РФ в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Постановлением Администрацией Парфинского муниципального района от 21.04.2021 № 296 статус единой теплоснабжающей организации, осуществляющей теплоснабжение и горячее водоснабжение на территории Парфинского городского поселения в жилой части поселений в пределах зон действия источников тепловой энергии предприятия присвоено Обществу с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская» (ООО «ТК Новгородская»).

г) Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в период актуализации схемы теплоснабжения не подавались.

д) Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ООО «ТК Новгородская») на территории Парфинского городского поселения приведено на рис. 7-12

Глава 16.

Реестр проектов схемы теплоснабжения

а) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии не предусмотрены инвестиционной программой ООО «ТК «Новгородская» или ООО «ТК Северная».

б) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них не предусмотрены инвестиционной программой ООО «ТК «Новгородская» или ООО «ТК Северная».

в) Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Парфинского городского поселения отсутствуют.

Глава 17.

Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения Парфинского городского поселения Парфинского муниципального района учтены предложения ООО «Тепловая компания Новгородская» и ООО «ТК Северная». Предложения и замечания от других организаций не поступали.

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.04.2025 № 634
р.п. Парфино

О внесении изменений в муниципальную программу Парфинского муниципального района «Охрана окружающей среды Парфинского муниципального района на 2020-2027 годы»

В соответствии с пунктом 3.5 раздела 3 Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Парфинского муниципального района, Парфинского городского поселения, их формирования, реализации и проведения оценки эффективности, утвержденного постановлением Администрации Парфинского муниципального района от 23.08.2013 № 643

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в муниципальную программу Парфинского муниципального района «Охрана окружающей среды Парфинского муниципального района на 2020-2027 годы», утвержденную постановлением Администрации Парфинского муниципального района от 22.06.2020 № 384 «Об утверждении муниципальной программы Парфинского муниципального района «Охрана окружающей среды Парфинского муниципального района на 2020-2027 годы» (далее – муниципальная программа):

1.1. изложить Паспорт муниципальной программы в новой прилагаемой редакции:

**«ПАСПОРТ
муниципальной программы**

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района
Соисполнители муниципальной программы	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
Цели муниципальной программы	Создание условий для стабилизации и улучшения качества окружающей среды, экологической безопасности
Задачи муниципальной программы	1. Рекультивация земельного участка площадью 3,5 га; 2. Профилактика нарушений требований в области охраны окружающей среды; 3. Реализация мероприятий в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.
Подпрограммы муниципальной программы	Отсутствуют
Сроки реализации муниципальной программы	2020 - 2027 годы
Объемы и источники финансирования муниципальной программы с разбивкой по годам реализации	Объемы финансирования за счет всех источников – 126833,99456 тыс. рублей, в том числе по годам реализации: 2020 год – 84,73 тыс. рублей; 2021 год – 21657,96103 тыс. рублей; 2022 год – 24666,64103 тыс. рублей; 2023 год – 26841,64103 тыс. рублей; 2024 год – 120,54433 тыс. рублей; 2025 год – 53462,47714 тыс. рублей; 2026 год - 0,00 тыс. рублей; 2027 год – 0,00 тыс. рублей; из них: федеральный бюджет – 0,00 тыс. рублей, в том числе: 2020 год – 0,00 тыс. рублей; 2021 год – 0,00 тыс. рублей; 2022 год – 0,00 тыс. рублей; 2023 год – 0,00 тыс. рублей; 2024 год – 0,00 тыс. рублей; 2025 год – 0,00 тыс. рублей;

	2026 год - 0,00 тыс. рублей; 2027 год – 0,00 тыс. рублей; Областной бюджет – 126505,61609 тыс. рублей, в том числе: 2020 год – 0,00 тыс. рублей; 2021 год – 21657,96103 тыс. рублей; 2022 год – 24666,64103 тыс. рублей; 2023год – 26841,64103 тыс. рублей; 2024 год – 0,00 тыс. рублей; 2025 год – 53339,373 тыс. рублей; 2026 год - 0,00 тыс. рублей; 2027 год – 0,00 тыс. рублей; Бюджет муниципального района - 328,37847 тыс. рублей, в том числе: 2020 год – 84,73 тыс. рублей; 2021 год – 0,00 тыс. рублей; 2022 год – 0,00 тыс. рублей; 2023год – 0,00 тыс. рублей; 2024 год – 120,54433 тыс. рублей; 2025 год – 123,10414 тыс. рублей 2026 год - 0,00 тыс. рублей 2027 год – 0,00 тыс. рублей
Ожидаемые конечные результаты реализации муниципальной программы	Рекультивация 1 земельного участка; Установка четырех агитационных плакатов; Создание 4 площадок для накопления ТКО»;

1.2. Изложить Перечень целевых показателей муниципальной программы в следующей редакции:

«4. Перечень целевых показателей муниципальной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Базовое значение целевого показателя (2019 год)	Значение целевого показателя по годам							
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Количество объектов накопленного вреда, на которых проводится работа по рекультивации	ед.	0	-	1	-	1	-	1	-	-
2.	Изготовление и установка агитационных плакатов, направленных на профилактику нарушения требований в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления	ед.	-	-	-	-	-	-	4	-	-
3.	Создание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов	ед.	-	-	-	-	-	-	2-новых, 2-для КГО	-	-

»;

1.3. Изложить Мероприятия муниципальной программы в следующей редакции:

«5. Мероприятия муниципальной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Исполнитель	Срок реализации	Целевой показатель (номер целевого показателя из перечня целевых показателей государственной программы)	Источник финансирования	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)							
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Задача 1. Рекультивации земельного участка площадью 3,5 га												
1.1	Приведение проектной документации на рекультивацию земельного участка в соответствие с действующим законодательством												
1.1.1.	Осуществление перерасчета сметной документации разработанной по территориальным единичным расценкам в федеральные единичные расценки и в ценах 2020 года	Комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района	2020	1.	Бюджет муниципального района	45,0	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства	Комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района	2020	1.	Бюджет муниципального района	39,73	-	-	-	-	-	-	-

1.1 .3.	Внесение изменений в проектно-сметную документацию по рекультивации земельного участка площадью 3,5 га	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района	2022-2023	1.	Областной бюджет	-	-	2000,0000	4175,0000	-	-	-	-
1.1 .4	Повторное проведение проверки достоверности сметной стоимости и проектной документации на рекультивацию земельного участка лесного фонда площадью 3,5 га	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района	2024	1	Бюджет муниципального района	-	-	-	-	120,54433	-	-	-
1.2 .	Выполнение работ по рекультивации земельного участка площадью 3,5 га												
1.2 .1.	Ликвидация объектов накопленного вреда	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района	2021-2025 год	1.	Областной бюджет	-	-	-	-	-	53031,9	-	-
2.	Задача 2. Профилактика нарушения требований в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления.												

2.1	Изготовление и установка агитационных плакатов, направленных на профилактику нарушения требований в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления.	Комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации Парфинского муниципального района	2025 год	2.	Областной бюджет	-	-	-	-	-	20,230	-	-
3.	Задача 3. Реализация мероприятий в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами												
3.1	Осуществление мероприятий по созданию и (или) содержанию мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района	2025 год	3.	Областной бюджет Бюджет муниципального района	-	-	-	-	-	287,243 123,10414	-	-».

2. Опубликовать постановление в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района А.В. Залогин

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29.04.2025 № 636
р.п. Парфино

Об утверждении муниципальной программы Парфинского муниципального района «Энергосбережение в Парфинском муниципальном районе на 2025-2030 годы»

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса, Федеральными законами от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Администрации Парфинского муниципального района от 23.08.2013 № 643 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Парфинского муниципального района, Парфинского городского поселения их формирования реализации и проведении оценки эффективности», в целях обеспечения экономического развития муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемую муниципальную программу Парфинского муниципального района «Энергосбережение в Парфинском муниципальном районе на 2025-2030 годы».

2. Опубликовать постановление в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района

А.В. Залогин

Утверждена
постановлением Администрации
Парфинского муниципального района
от 29.04.2025 № 636

**Муниципальная программа Парфинского муниципального района
«Энергосбережение в Парфинском муниципальном районе на 2025-2030 годы»
(далее - муниципальная программа)**

ПАСПОРТ

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района (далее - Комитет)
Соисполнители муниципальной программы	образовательные организации района; учреждения культуры; МКУ «Единая дежурно-диспетчерская и хозяйственно-транспортная служба Администрации Парфинского муниципального района (далее - МКУ ЕДД и ХТС); Администрации сельских поселений муниципального района (далее - Администрации поселений) (по согласованию)
Цели муниципальной программы	Повышение энергетической эффективности экономики района
Задачи муниципальной программы	Осуществление информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; Повышение эффективности мероприятий по энергосбережению.
Подпрограммы муниципальной программы	нет
Сроки реализации программы	2025-2030
Объемы и источники финансирования муниципальной программы	нет
Ожидаемые конечные результаты реализации муниципальной программы	В ходе реализации муниципальной программы к 2030 году будет достигнуто: улучшение показателей качества, надежности, безопасности и энергоэффективности поставляемых коммунальных ресурсов.

Характеристика текущего состояния соответствующих сфер социально-экономического развития Парфинского муниципального района, приоритеты и цели муниципальной политики в указанных сферах

Энергосбережение

Район не располагает запасами традиционных углеводородных ресурсов. Производство электрической энергии за счет местных ресурсов отсутствует. Местные виды топлива (уголь, дрова) обеспечивают лишь минимальный объем генерируемой тепловой энергии.

Для топливно-энергетического комплекса района в настоящее время характерны:

- значительный износ основных фондов, высокая аварийность оборудования, обусловленная превышением его ресурса и недостаточной технологической дисциплиной;
- значительная протяженность сетей, разбросанность поселений и социально-значимых объектов;
- высокие потери при производстве и потреблении энергии, высокий расход первичных топливных ресурсов;
- несоответствие оснащенности объектов топливно-энергетического комплекса современному научно-техническому уровню;

зависимость от ввозимых извне энергоресурсов, незначительное использование местных (альтернативных традиционным углеводородам) видов топлива.

Перспективными направлениями повышения эффективности использования и сбережения энергоресурсов являются:

- внедрение современных систем водоподготовки;

осуществление термореновации зданий и сооружений в части утепления и герметизации стен и фасадов, замена окон и дверей, вторичной утилизации тепла вентиляционных выбросов;

очистка и наладка систем внутреннего отопления зданий и сооружений, использование низкотемпературных и лучистых технологий;

установка автоматизированных систем учета и регулирования расхода электрической энергии; замена оборудования, приборов, светильников на менее энергоемкие, установка систем автоматического управления освещением и использование рациональных (вне пиковых) режимов;

исключение случаев нерационального использования электрической энергии, несанкционированного подключения к источникам, несоблюдения норм и правил при проектировании и эксплуатации объектов.

Перечень и анализ социальных, финансово-экономических и прочих рисков реализации муниципальной программы с предложениями о мерах по их минимизации

К рискам реализации муниципальной программы, которыми могут управлять ответственный исполнитель и соисполнители муниципальной программы, уменьшая вероятность их возникновения, следует отнести следующие.

1. Операционные риски, связанные с ошибками управления реализацией муниципальной программы, в том числе отдельных ее исполнителей, неготовности организационной инфраструктуры к решению задач, поставленных муниципальной программой, что может привести к нецелевому и (или) неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий муниципальной программы или задержке в их выполнении. Данный риск может быть качественно оценен как умеренный.

В рамках данной группы можно выделить два основных.

1.1. Риск ответственного исполнителя (соисполнителей), который связан с возникновением проблем в реализации муниципальной программы в результате недостаточной квалификации и (или) недобросовестности её исполнителей, что может привести к нецелевому и (или) неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению мероприятий муниципальной программы. Данный риск обусловлен большим количеством участников реализации муниципальной программы.

1.2. Организационный риск, который связан с несоответствием организационной инфраструктуры реализации муниципальной программы ее задач. Большое число участников реализации муниципальной программы, а также высокая зависимость реализации мероприятий муниципальной программы от принятия необходимых организационных решений требуют высокой эффективности координации их деятельности и отлаженных административных процедур для снижения данного риска. Реализация данного риска может привести к задержкам в реализации муниципальной программы, срыву сроков и результатов выполнения отдельных мероприятий.

2. Риск финансового обеспечения, который связан с финансированием муниципальной программы в неполном объеме. Данный риск возникает по причине значительной продолжительности муниципальной программы, а также возникновения необходимости выполнения дополнительных работ, при которых возможно возникновение непредвиденных расходов, удорожание стоимости материалов.

Однако, учитывая сложившуюся практику программного финансирования в части обеспечения реализации муниципальной программы, риск сбоев в реализации муниципальной программы по причине недофинансирования можно считать умеренным.

Реализации муниципальной программы также угрожают следующие риски, которые связаны с изменениями внешней среды и которыми невозможно управлять, в рамках ее реализации.

3. Риск ухудшения состояния экономики, что может привести к снижению бюджетных доходов, ухудшению динамики основных макроэкономических показателей, в том числе повышению инфляции, снижению темпов экономического роста и доходов населения. Риск для реализации муниципальной программы может быть качественно оценен как высокий.

4. Риск возникновения обстоятельств непреодолимой силы, в том числе природных и техногенных катастроф и катаклизмов, что может привести к существенному ухудшению состояния жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры, а также потребовать концентрации средств областного и бюджета муниципального района, бюджета поселений на преодоление последствий таких катастроф. На качественном уровне такой риск для муниципальной программы можно оценить как умеренный.

Механизм управления реализацией муниципальной программы

Источником получения информации, необходимой для определения оценки эффективности реализации муниципальной программы, являются данные ведомственного учета:

данные мониторинга потребления топливно-энергетических ресурсов образовательными организациями, учреждениями культуры.

Мониторинг хода реализации муниципальной программы осуществляет Администрация муниципального района в лице управления экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района. Результаты мониторинга и оценки выполнения целевых показателей ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, докладывается Главе муниципального района.

Комитет финансов Администрации муниципального района представляет в комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района информацию, необходимую для проведения мониторинга реализации муниципальной программы в части финансового обеспечения муниципальной программы, в том числе с учетом внесения изменений в объемы финансирования муниципальной программы.

Комитет ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района совместно с соисполнителями до 20 июля текущего года и до 15 февраля года, следующего за отчетным, готовит полугодовой и годовой отчеты о ходе реализации муниципальной программы по форме, утвержденной постановлением Администрации Парфинского муниципального района от 23.08.2013 № 643 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Парфинского муниципального района, Парфинского городского поселения, их формирования, реализации и проведение оценки эффективности», обеспечивает

их согласование с первым заместителем Главы администрации муниципального района, осуществляющего координацию деятельности Комитета и направляет в комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района.

К отчету прилагается пояснительная записка. В случае невыполнения запланированных мероприятий и целевых показателей муниципальной программы в пояснительной записке указываются сведения о причинах невыполнения, а также информация о причинах неполного освоения финансовых средств.

Перечень целевых показателей муниципальной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Базовое значение целевого показателя (2024)	Значение целевого показателя по годам					
				2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	«Энергосбережение в Парфинском муниципальном районе на 2025-2030 годы»								
1.1.	Распространение информационных материалов и социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, путем размещения информации в информационно-телекоммуникационной сети Интернет не менее	шт.	5	5	5	5	5	5	5

Мероприятия муниципальной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Исполнитель	Срок реализации	Целевой показатель	Источник финансирования	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)					
						2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Задача № 1. Осуществление информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности										
1.1.	Осуществление информационной поддержки и пропаганды энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории района, в том числе: подготовка и размещение в информационно-телекоммуникационной сети Интернет информационного материала о простейших технических решениях энергосбережения в быту;	комитет	2025-2030	1.1.	Бюджет Парфинского муниципального района	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0
2.	Задача № 2. Повышение эффективности мероприятий по энергосбережению										
2.1.	Проведение организационных, обучающих мероприятий, направленных на повышение энергосбережения	Комитет, образовательные организации; учреждения культуры; МКУ ЕДД и ХТС; Администрации сельских поселений	2025-2030	1.1.	Бюджет Парфинского муниципального района	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0

ИТОГО	Бюджет Парфинского муници- пального района	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0
-------	--	----------	----------	----------	----------	----------	----------

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30.04.2025 № 644
р.п. Парфино

**О проведении публичных слушаний по рассмотрению
схемы расположения земельного участка под много-
квартирным домом**

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, пунктом 2.1 статьи 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», решением Думы Парфинского муниципального района от 26.09.2018 № 172 «Об утверждении Положения о порядке организации и проведения публичных слушаний или общественных обсуждений по вопросам градостроительной деятельности на территории сельских поселений Парфинского муниципального района»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Провести публичные слушания по рассмотрению схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории кадастрового квартала под многоквартирным домом, расположенным по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение, д. Федорково, ул. Лесная, д. 3 (далее - Схема).

2. Назначить проведение публичных слушаний на 15 мая 2025 года в здании Администрации Федорковского сельского поселения по адресу: Новгородская область, Парфинский район, д. Федорково, ул. Новая, д. 3, кабинет Главы Федорковского сельского поселения, в 16 часов 00 минут.

3. Определить срок проведения публичных слушаний с момента опубликования постановления о назначении публичных слушаний (оповещения жителей) до дня опубликования заключения о результатах публичных слушаний с 30 апреля 2025 года по 23 мая 2025 года.

4. Градостроительной комиссии Администрации Парфинского муниципального района:

4.1. обеспечить направление правообладателям жилых помещений в многоквартирном жилом доме, расположенном по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение, д. Федорково, ул. Лесная, д. 3, а также лицам, законные интересы которых могут быть нарушены, сообщения о проведении публичных слушаний с указанием даты, времени, места их проведения, времени и места предварительного ознакомления с соответствующей информацией и документацией, сроков начала и окончания приема рекомендаций и предложений по вопросу публичных слушаний, наименования и места нахождения органа, принимающего рекомендации и предложения;

4.2. обеспечить размещение оповещения о начале публичных слушаний в порядке и сроки установленные законодательством;

4.3. организовать размещение схемы расположения земельного участка под многоквартирным домом, указанным в п. 1 постановления, на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района, опубликование в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник»;

4.4. организовать и провести экспозицию материалов, являющихся предметом публичных слушаний, а также консультирование посетителей экспозиции по адресу: Новгородская область, Парфинский район, д. Федорково, ул. Новая, д. 3, кабинет Главы Федорковского сельского поселения.

5. Границы территории для проведения публичных слушаний:

Российская Федерация, Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение.

6. Все расходы, связанные с организацией и проведением публичных слушаний по утверждению схемы расположения земельного участка несет Администрация Парфинского муниципального района.

7. Рекомендовать гражданам, заинтересованным органам и организациям направлять имеющиеся у них предложения по вопросу публичных слушаний со дня официального опубликования настоящего постановления до дня проведения публичных слушаний в Администрацию Парфинского муниципального района посредством:

1) личного обращения по адресу: р.п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 60, кабинет № 9, по рабочим дням с 8 часов 30 минут до 17 часов 30 минут, обед с 13 часов 00 минут до 14 часов 00 минут (телефон 6-17-38);

2) почтового отправления по адресу: 175130, Новгородская обл., Парфинский р-н, р.п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 60;

3) посредством электронной почты: oumiparf@mail.ru.

8. С документами можно ознакомиться в Администрации Парфинского муниципального района по адресу: р.п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 60, кабинеты № 1, 4 по рабочим дням с 8 часов 30 минут до 17 часов 30 минут, обед с 13 часов 00 минут до 14 часов 00 минут (телефон 6-17-38) и на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: парфинский-район.рф.

9. Назначить ответственным за проведение публичных слушаний первого заместителя Главы администрации муниципального района Дементьева В.В.

10. Опубликовать постановление в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района А.В. Залогин

Информационное сообщение о проведении публичных слушаний

Градостроительная комиссия Администрации Парфинского муниципального района оповещает о проведении публичных слушаний по рассмотрению схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории кадастрового квартала под многоквартирным домом, расположенным по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение, д. Федорково, ул. Лесная, д. 3

Повестка публичных слушаний:

Образование земельного участка под многоквартирным домом, расположенным по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение, д. Федорково, ул. Лесная, д. 3

Перечень информационных материалов к рассматриваемому проекту: постановление администрации Парфинского муниципального района от 30.04.2025 № 644; схема расположения образуемого земельного участка под многоквартирным домом по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, Федорковское сельское поселение, д. Федорково, ул. Лесная, д. 3.

Информация о порядке проведения публичных слушаний: оповещение о публичных слушаниях; открытие экспозиции указанного проекта; размещение информационных материалов и указанного проекта на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района; принятие предложений и замечаний; проведение собрания публичных слушаний; составление протокола и заключения о результатах публичных слушаний; публикация заключения о результатах публичных слушаний.

Срок проведения указанных публичных слушаний: с даты оповещения – 30.04.2025 года до дня опубликования заключения о результатах публичных слушаний – не позднее 23.05.2025 года.

Рассматриваемый проект и информационные материалы к нему будут размещены 30.04.2025 года на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: парфинский-район.рф.

Экспозиция указанного проекта открывается 30 апреля 2025 года по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный район, р.п. Парфино, ул. Карла Маркса, д. 60, кабинет № 1, тел. 8 (816-50) 6-17-38 время посещения по рабочим дням с понедельника по пятницу с 8 ч. 30 м. до 17 ч. 30 м., перерыв с 13 ч. 00 м. до 14 ч. 00 м., срок проведения экспозиции включительно до 14.05.2025 года.

Информация о порядке, сроке и форме внесения предложений и замечаний: до начала собрания публичных слушаний, предложения и замечания по указанному проекту вносятся участниками публичных слушаний с 30.04.2025 до 14.05.2025 № 644 года (включительно) в администрации Парфинского муниципального района по адресу: Новгородская область, Парфинский муниципальный района, р.п. Парфино, ул. Карла Маркса, д.60, (каб. 1, 4), тел. 8 (816-50) 6-17-38, адрес электронной почты: oimparf@mail.ru, в письменной форме, путем подачи заявления содержащего предложения и (или) замечания, касающиеся указанного проекта или путем внесения таких предложений.

Участники публичных слушаний, в целях идентификации, в том числе при направлении письменных предложений и замечаний, должны предоставить сведения о себе (фамилию, имя, отчество (при наличии), дату рождения, адрес места жительства (регистрации) – для физических лиц; наименование, основной государственной регистрационный номер, место нахождения и адрес – для юридических лиц) с приложением документов, подтверждающих такие сведения, правообладатели земельных участков и (или) расположенных на них объектов капитального строительства и (или) помещений, указанных в ч. 2 ст. 5.1 Градостроительного кодекса РФ, представляют сведения о таких земельных участках, объектах капитального строительства, помещениях, из Единого государственного реестра недвижимости и иные документы, устанавливающие или удостоверяющие их права на такие земельные участки, объекты капитального строительства и помещения.

Просьба к жителям и иным заинтересованным лицам принять участие в публичных слушаниях.

Утверждена

Постановлением администрации Парфинского муниципального района

(наименование документа об утверждении, включая наименование органов государственной власти или

Новгородской области

органов местного самоуправления, принявших решение об утверждении схемы или

подписавших соглашение о перераспределении земельных участков)

от _____ № _____

Схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

Условный номер земельного участка _____		
(указывается в случае, если предусматривается образование двух и более земельных участков)		
Площадь земельного участка _____ 1 354 м ²		
(указывается проектная площадь образуемого земельного участка, зачисленная с использованием федеральной государственной географической информационной системы, обеспечивающей функционирование национальной системы пространственных данных, которой является федеральная государственная географическая информационная система "Единая цифровая платформа "Национальная система пространственных данных" (далее - информационная система), или иных технологических и программных средств с округлением до 1 квадратного метра. Указанное значение площади земельного участка может быть уточнено при проведении кадастровых работ не более чем на десять процентов)		
Обозначение характерных точек границ	Координаты, МСК-53 (Зона 2), м	
	(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
1	517 297,26	2 199 180,04
2	517 291,02	2 199 174,28
3	517 285,67	2 199 166,29
4	517 282,80	2 199 162,47
5	517 272,40	2 199 152,95
6	517 258,26	2 199 142,42
7	517 272,91	2 199 123,81
8	517 315,27	2 199 156,98
1	517 297,26	2 199 180,04



АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 28.04.2025 № 131-рг
р.п. Парфино

О проведении V Межрегионального музыкально-поэтического фестиваля «Дорогами памяти и поиска»

В соответствии с календарным планом памятных дат, основных мероприятий, знаменательных и праздничных событий, проводимых на территории Парфинского муниципального района в 2025 году, утвержденным распоряжением Администрации Парфинского муниципального района от 25.12.2024 № 554-рг, в целях исполнения мероприятий муниципальной программы Парфинского муниципального района «Развитие молодежной политики в Парфинском муниципальном районе на 2024-2027 годы», утвержденной постановлением Администрации Парфинского муниципального района 22.01.2025 № 70:

1. Провести 30 апреля 2025 года V Межрегиональный музыкально-поэтический фестиваль «Дорогами памяти и поиска» (далее – Фестиваль).
2. Утвердить Положение о проведении Фестиваля.
3. Отделу по молодежной политике Администрации Парфинского муниципального района провести Фестиваль.
4. Опубликовать распоряжение в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на

официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района А.В. Залогин

Утверждено
распоряжением Администрации
Парфинского муниципального района
от 28.04.2025 № 131-рг

**ПОЛОЖЕНИЕ
о проведении V Межрегионального музыкально-поэтического фестиваля
«Дорогами памяти и поиска»**

1. Общие положения

1.1. Цель Фестиваля

Пятый Межрегиональный музыкально-поэтический фестиваль «Дорогами памяти и поиска» (далее - Фестиваль) проводится в целях сохранения традиций поискового движения, неразрывной связи поколений и повышения чувства патриотизма у подрастающего поколения, популяризации героического прошлого нашего народа.

1.2. Задачи Фестиваля

Задачами проведения Фестиваля являются:
содействие установлению контактов и развитию дружественных связей молодежи поисковых отрядов и патриотических объединений, ведущих поисковые работы на территории Новгородской области;
поддержка талантливых авторов и исполнителей;
развитие поискового литературного и музыкального творчества.

2. Организаторы Фестиваля

Организаторами Фестиваля являются Новгородская областная общественная организация «Поисковая экспедиция «Долина» памяти Н.И. Орлова» и Администрация Парфинского муниципального района.

3. Место и дата проведения Фестиваля

Дата проведения Фестиваля: 30 апреля 2025 года.

Место проведения Фестиваля: Полавское сельское поселение Парфинского муниципального района Новгородской области (точное место проведения будет уточнено дополнительно).

3.1. Распорядок проведения Фестиваля

11.00 - 13.30 - заезд, регистрация участников, передача минусовок звукооператору;

14.00 - 18.00 – Фестиваль.

Будет организовано питание участников фестиваля и торговли.

4. Участники Фестиваля

К участию в Фестивале приглашаются:

4.1. чтецы собственных литературных поэтических произведений о войне, поиске (не более 2-х произведений);

4.2. солисты, исполняющие песни собственного сочинения и песни военной тематики а капелла, под гитару или любой другой музыкальный инструмент (не более 2-х музыкальных номеров);

4.3. вокальные дуэты и коллективы поисковых отрядов, поисковых семей (не более 2-х музыкальных номеров).

Возраст участников не ограничен.

5. Номинации Фестиваля

5.1. «Поэзия поиска» - стихи о войне и поиске собственного сочинения участников поискового движения;

5.2. «Отрядная песня» - песни поисковых отрядов и военно-патриотических формирований;

5.3. «Дорогами поиска» - авторские песни поисковиков;

5.4. «Дневники памяти» - песни военных лет, песни о войне.

6. Условия участия в Фестивале

6.1. Для участия в Фестивале необходимо заполнить и прислать на электронный адрес организаторов заявку в соответствии с Приложением.

6.2. Участник выступает под фонограмму минус голос, под живое сопровождение (гитара, баян, аккордеон и т.д.) или а капелла. Фонограмма должна быть представлена на флэшкарте. Заявку на участие необходимо прислать на электронный адрес lenavolot@mail.ru с пометкой «Фестиваль_ Дорогами памяти и поиска - 2025».

Контактное лицо: Борисова Елена Петровна, начальник штаба «Поисковой экспедиции «Долина», тел. 89211957084.

6. Награждение

Все участники Фестиваля награждаются сертификатами и памятными подарками.

Приложение
к Положению о проведении
V Межрегионального
музыкально-поэтического фестиваля
«Дорогами памяти и поиска»

Заявка

ФИО участника: _____
Возраст участника: _____
Контактные данные участника (телефон): _____
Наименование поискового формирования, населенного пункта, субъекта РФ: _____
Номинация: _____
Название произведения и автор: _____
Указать вид музыкального сопровождения: _____
Особые условия, если такие есть (что нужно для выступления): _____
Командир поискового отряда _____ /ФИО/

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 29.04.2025 № 134-рг
р.п. Парфино

Об утверждении Перечня должностных лиц органов местного самоуправления, ответственных за исполнение обязательств Соглашения, направленных на социально-экономическое развитие Парфинского муниципального района на 2025 год

В целях исполнения обязательств Соглашения, направленных на социально-экономическое развитие Парфинского муниципального района на 2025 год (далее - Соглашение):

1. Утвердить прилагаемый Перечень должностных лиц органов местного самоуправления, ответственных за исполнение обязательств Соглашения (далее – Перечень).

2. Ответственным лицам, определенным в приложении к распоряжению, ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, направлять сведения о выполнении (невыполнении) соответствующих обязательств Соглашения в комитет экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района и в органы исполнительной власти Новгородской области, ответственным за оценку выполнения обязательств органами местного самоуправления муниципального района.

3. Комитету экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района ежемесячно:

3.1. не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным, обеспечить ввод значений показателей Соглашения в автоматизированную информационную систему (АИС) «Подсистема мониторинга и оценки эффективности деятельности органов исполнительной власти Новгородской области и органов местного самоуправления городского округа и муниципальных районов Новгородской области»;

3.2. до 25 числа месяца, следующего за отчетным, представлять обобщенные сведения об исполнении обязательств Соглашения Главе муниципального района.

4. Опубликовать распоряжение в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник», разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района **А.В. Залогин**

Утвержден
распоряжением Администрации
Парфинского муниципального района
от 29.04.2025 № 134-рг

ПЕРЕЧЕНЬ

должностных лиц органов местного самоуправления, ответственных за исполнение обязательств Соглашения, направленных на социально-экономическое развитие Парфинского муниципального района на 2025 год

№ п/п	Обязательство Парфинского муниципального района, включенное в Соглашение	Ф.И.О., должность ответственного лица
1	Доверие к власти (доверие к Президенту Российской	Дементьев В.В., первый заместитель Главы

№ п/п	Обязательство Парфинского муниципального района, включенное в Соглашение	Ф.И.О., должность ответственного лица
	Федерации, высшим должностным лицам субъектов Российской Федерации, уровень которого определяется в том числе посредством оценки общественного мнения в отношении достижения субъектами Российской Федерации национальных целей развития Российской Федерации)	администрации Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Иванова Н.О., управляющий делами администрации муниципального района Борисов В.А., Глава Администрации Федорковского сельского поселения Петров С.М., Глава Администрации Полавского сельского поселения
2	Численность населения (среднегодовое значение), 11384 человека	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
3	Численность легализованных граждан, 88 человек	Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района Шмелёва Е.В., председатель комитета финансов Администрации муниципального района
4	Темп роста среднемесячной начисленной заработной платы работников крупных и средних организаций, не менее 108,0%	Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района
5	Общее количество рождений, 54 человека	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
6	Количество граждан, охваченных профилактическими медицинскими осмотрами и /или диспансеризацией, не менее 5290 человек, в том числе:	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
6.1	Количество граждан, охваченных диспансеризацией определённых групп взрослого населения, не менее 3300 человек	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
6.2	Количество граждан, охваченных профилактическими медицинскими осмотрами взрослого населения, не менее 300 человек	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
6.3	Количество несовершеннолетних граждан, охваченных профилактическими медицинскими осмотрами, не менее 1606 человек	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации
6.4	Количество детей – сирот, охваченных диспансеризацией, не менее 84 человек	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Сергеева И.А., председатель Комитета образования и спорта Администрации Парфинского муниципального района
7	Доля граждан, систематически занимающихся физической культурой и спортом, не менее 56,2%	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Сергеева И.А., председатель Комитета образования и спорта Администрации Парфинского муниципального района
8	Градостроительный потенциал земельных участков, вовлеченных в оборот в целях жилищного строительства, 2400 кв. м	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Абанина Ш.Э., заведующий отделом архитектуры и муниципального контроля Администрации муниципального района
9	Ввод в действие жилых домов, 2900 кв. м	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Абанина Ш.Э., заведующий отделом архитектуры и муниципального контроля Администрации муниципального района
10	Уровень удовлетворенности граждан работой государственных и муниципальных организаций	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации

№ п/п	Обязательство Парфинского муниципального района, включенное в Соглашение	Ф.И.О., должность ответственного лица
	культуры, искусства и народного творчества, 45,0%	Жукова В.Г., заведующий отделом культуры и архивного дела Администрации муниципального района
11	Число посещений культурных мероприятий, 275,288 тыс. посещений	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Жукова В.Г., заведующий отделом культуры и архивного дела Администрации муниципального района
12	Увеличение количества койко-мест в коллективных средствах размещения, не менее 7,0%	Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района
13	Увеличение туристического потока (по числу поездок), не менее 7,0%	Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района
14	Доля численности обучающихся в возрасте 15 - 21 года по основным общеобразовательным программам и основным профессиональным образовательным программам (которые включают образовательные программы среднего профессионального образования и образовательные программы высшего образования) в общей численности населения соответствующей возрастной группы, не менее 82,0%	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Сергеева И.А., председатель Комитета образования и спорта Администрации Парфинского муниципального района
15	Доля детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием, включая детей, занимающихся по программам спортивной подготовки, в общей численности детей данного возраста, 80,85%	Матвеева Н.Н., заместитель Главы администрации Сергеева И.А., председатель Комитета образования и спорта Администрации Парфинского муниципального района
16	Количество субъектов малого и среднего предпринимательства, включая индивидуальных предпринимателей и самозанятых, 1046 единиц	Иванова Л.И., заместитель Главы администрации - председатель комитета экономического развития, сельского хозяйства и природопользования Администрации муниципального района
17	Количество объектов с признаками бесхозяйственного содержания в отношении которых проведены контрольные (надзорные) мероприятия, 20 единиц	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Абанина Ш.Э., заведующий отделом архитектуры и муниципального контроля Администрации муниципального района
18	Доля граждан, принимающих участие в решении вопросов развития городской среды от общего количества граждан в возрасте от 14 лет, проживающих в муниципальных образованиях, на территории которых реализуются проекты по созданию комфортной городской среды с учетом онлайн голосования в электронной форме в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», 35,0%	Иванова Н.О., управляющий делами администрации муниципального района Дроздова И.В., начальник управления по обеспечению деятельности Администрации муниципального района
19	Количество благоустроенных территорий, 1 единица	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Фомина С.Н., председатель комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
20	Количество построенных (реконструированных, модернизированных) объектов коммунальной инфраструктуры, 1 единица	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Фомина С.Н., председатель комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
21	Количество подключенных домовладений к газораспределительным сетям, 106 штук	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации

№ п/п	Обязательство Парфинского муниципального района, включенное в Соглашение	Ф.И.О., должность ответственного лица
		Фомина С.Н., председатель комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
22	Сокращении просроченной дебиторской задолженности ресурсоснабжающих организаций, не менее чем на 2,0%	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Фомина С.Н., председатель комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
23	Снижение не менее чем на 3,0% среднего времени проведения аварийно-восстановительных работ в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Дементьев В.В., первый заместитель Главы администрации Фомина С.Н., председатель комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации муниципального района
24	Достижение уровня «цифровой зрелости» органов местного самоуправления	Иванова Н.О., управляющий делами администрации муниципального района Дроздова И.В., начальник управления по обеспечению деятельности Администрации муниципального района

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 29.04.2025 № 135-рг
р.п. Парфино

О создании муниципальной комиссии по обследованию жилых помещений инвалидов и общего имущества в многоквартирных домах, в целях их приспособления с учетом потребности инвалидов и обеспечения условий их доступности для инвалидов

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.07.2016 № 649 «О мерах по приспособлению жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме с учетом потребностей инвалидов», приказом Минстроя России от 28.02.2017 № 583/пр «Об утверждении правил проведения проверки экономической целесообразности реконструкции или капитального ремонта многоквартирного дома (части дома), в котором проживает инвалид, в целях приспособления жилого помещения инвалида и (или) общего имущества в многоквартирном доме, в котором проживает инвалид, с учетом потребностей инвалида и обеспечения условий их доступности для инвалида и формы решения об экономической целесообразности (нецелесообразности) реконструкции или капитального ремонта многоквартирного дома (части дома), в котором проживает инвалид, в целях приспособления с учетом потребностей инвалида и обеспечения условий их доступности для инвалида», постановлением министерства труда и социальной защиты населения Новгородской области от 12.02.2021 № 8 «Об утверждении Порядка создания и работы комиссий по обследованию жилых помещений инвалидов и общего имущества в многоквартирных домах, в которых проживают инвалиды, в целях их приспособления с учетом потребностей инвалидов и обеспечения условий их доступности для инвалидов»:

1. Утвердить состав муниципальной комиссии по обследованию жилых помещений инвалидов и общего имущества в многоквартирных домах, в целях их приспособления с учетом потребности инвалидов и обеспечения условий их доступности для инвалидов.

2. Опубликовать распоряжение в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района **А.В. Залогин**

Утвержден
распоряжением Администрации
Парфинского муниципального района
от 29.04.2025 № 135-рг

СОСТАВ

муниципальной комиссии по обследованию жилых помещений инвалидов и общего имущества в многоквартирных домах, в целях их приспособления с учетом потребности инвалидов и обеспечения условий их доступности для инвалидов

Дементьев Владислав Викторович	- первый заместитель Главы администрации Парфинского муниципального района, председатель муниципальной комиссии
Матвеева Наталья Николаевна	- заместитель Главы администрации Парфинского муниципального района, заместитель председателя муниципальной комиссии
Члены муниципальной комиссии:	
Абанина Шоира Эркиновна	- заведующий отделом архитектуры и муниципального контроля Администрации Парфинского муниципального района
Котова Алина Алексеевна	- ведущий специалист-муниципальный жилищный инспектор комитета ЖКХ, строительства, дорожного хозяйства, благоустройства и чрезвычайных ситуаций Администрации Парфинского муниципального района
Меликова Эльвира Меликсетовна	- председатель Парфинской районной организации Новгородской областной общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны и труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов
Парфёнова Ольга Игоревна	- директор областного автономного учреждения социального обслуживания «Парфинский комплексный центр социального обслуживания населения»
Чернова Елена Николаевна	- председатель комитета по управлению муниципальным имуществом Администрации Парфинского муниципального района

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРФИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30.04.2025 № 138-рг
р.п. Парфино

О временном прекращении движения транспортных средств при подготовке и проведении праздничных мероприятий, посвященных 80-летию Великой Победы

В связи с подготовкой и проведением праздничных мероприятий к 80-летию Великой Победы:

1. Временно прекратить движение транспортных средств на участках автомобильных дорог общего пользования местного значения Парфинского городского поселения в границах рп. Парфино 09 мая 2025 года с 10.00 до 12.00 часов:

- 1.1. ул. Ленина;
- 1.2. ул. Карла Маркса (от ул. Ленина до ул. Братьев Плотниковых);
- 1.3. ул. Братьев Плотниковых (от ул. Карла Маркса до ул. Трудовая).
2. Обеспечить при необходимости проезд экстренных служб.
3. Опубликовать распоряжение в периодическом печатном издании «Парфинский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Парфинского муниципального района в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального района А.В. Залогин

Учредитель: Дума Парфинского муниципального района
Издатель: Администрация Парфинского муниципального района
Главный редактор: Залогин А.В.
Адрес учредителя (издателя): Новгородская область, п. Парфино,
ул. Карла Маркса, д.60

Подписан в печать: 30.04.2025 в 13.20

Тираж: 09 экземпляров
Телефон: (8816-50) 63-042