



**АДМИНИСТРАЦИЯ ТОНШАЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.06.2026 № 556

**Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения Тоншаевского
муниципального округа Нижегородской области на 2021-2037 гг.**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», пунктом 6 статьи 6 главы 2 Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также на основании протокола проведения публичных слушаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области на 2021-2037 гг., администрация Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемую актуализированную Схему теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области на 2021-2037 гг.

2. Сектору ЖКХ, ТЭК, связи и транспортного обслуживания администрации Тоншаевского муниципального округа обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Рябова А.И.

Глава местного самоуправления



С.Ю.Стремин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению администрации
Тоншаевского муниципального округа
Нижегородской области
от 22.06.2026 № 556

**Актуализированная схема
системы теплоснабжения
Тоншаевского муниципального округа
Нижегородской области
на 2021- 2037 гг.
по состоянию на 01.01.2026 года**

р.п. Тоншаево

Оглавление

Раздел 1. Существующее положение в сфере производства передачи, и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....4

1.1. Общие сведения о системе теплоснабжения	4
1.2. Описание зон деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа	8
1.3. Описание эксплуатационных показателей котельных теплоснабжающих организация Тоншаевского муниципального округа	14
1.4. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя	20
1.5. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств.....	21
1.6. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии теплоснабжающих организация Тоншаевского муниципального округа.....	21
1.7. Установленный топливный режим котельных.....	22
1.8. Эксплуатационные показатели функционирования котельных в ретроспективном периоде	23
1.9. Эксплуатационные показатели тепловых сетей.....	27
1.10. Описание балансов тепловой мощности.....	40
1.11. Топливный баланс системы теплоснабжения	46
1.12. Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения	48
1.13. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.....	49
1.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	51
1.15. Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения	54

Раздел 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения..... 54

Раздел 3. Электронная модель системы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа 56

Раздел 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей..... 56

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 58

5.1. Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	58
---	----

5.2. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	59
---	----

5.3. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	60
5.4. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения	60
5.5. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения	60
5.6. Радиус эффективного теплоснабжения.....	62

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 62

6.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии	62
6.2. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	62
6.3. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	63
6.4. Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода их в «пиковый» режим	63
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	63

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
65

Раздел 8. Перспективные топливные балансы 65

Раздел 9. Оценка надежности теплоснабжения..... 74

Раздел 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 80

Раздел 11. Индикаторы развития систем теплоснабжения 84

Раздел 12. Реестр единых теплоснабжающих организаций..... 94

Схема теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целями разработки схемы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области являются:

анализ существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для теплоснабжения объектов жилищного фонда, предприятий и социальной сферы;

удовлетворение спроса на тепловую энергию и теплоноситель, возможность подключения к сетям теплоснабжения объектов капитального строительства;

обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду;

экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрение энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области является документом, в котором обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, эксплуатации и управления объектов теплоснабжения с целью обеспечения энергетической безопасности, развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

Основными задачами при разработке схемы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области являются:

обследование системы теплоснабжения и анализ существующей ситуации в теплоснабжении городского поселения;

выявление дефицита и профицита тепловой энергии и формирование вариантов развития системы теплоснабжения для ликвидации данной ситуации;

выбор оптимального варианта развития теплоснабжения и основные рекомендации по развитию системы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области.

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

1.1. Общие сведения о системе теплоснабжения.

Тоншаевский муниципальный округ Нижегородской области расположен на северо-востоке Нижегородской области на реке Пижма, приток реки Вятка в лесной зоне. Административный центр округа – рабочий поселок Тоншаево. Удаленность от областного центра составляет 293 км.

Тоншаевский муниципальный округ граничит с запада с Шахунским муниципальным районом, с севера, востока и юга с Шабаринским, Свеченским, Котельничским, Тужинским и Кикнурским районами Кировской области.

Общая площадь территории округа составляет 235310 га. На территории Тоншаевского муниципального округа находятся 83 населенных пункта. Численность населения округа по

состоянию на 1 января 2026 г. составляет 13524 человек, плотность населения – 0,1 человека на кв. км.

В состав Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области входят объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

1) городской населенный пункт рабочий поселок Пижма, сельские населенные пункты деревня Большая Куверба, деревня Втюринское, деревня Горинцы, деревня Енаево, деревня Крутогор, деревня Кузьминское, деревня Маяки, деревня Пурлы, деревня Трошонки, деревня Фадеево, деревня Ширта, деревня Янгарка, входящие в состав административно-территориального образования рабочий поселок Пижма. Численность населения административно-территориального образования рабочий поселок Пижма по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 3584 человек, площадь – 41002 га.

2) городской населенный пункт рабочий поселок Тоншаево, сельские населенные пункты деревня Большие Луги, деревня Большой Лом, деревня Вича, деревня Зотово, сельский поселок Кировский, деревня Красное Александровское, деревня Куженер, деревня Лопатино, деревня Малое Тоншаево, деревня Малые Луги, деревня Ошары, деревня Средние Луги, деревня Трифоново, деревня Фирстово, деревня Юленурка, входящие в состав административно-территориального образования рабочий поселок Тоншаево. Численность населения административно-территориального образования рабочий поселок Тоншаево по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 4397 человек, площадь – 32906 га.

3) городской населенный пункт рабочий поселок Шайгино. Численность населения городского населенного пункта рабочий поселок Шайгино по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 799 человек, площадь – 1317 га.

4) сельские населенные пункты:

а) деревня Березята, деревня Воскресенское, деревня Гагаринское, деревня Малокаменское, деревня Малый Лом, деревня Матвеевское, деревня Трехречье, деревня Черный Курнуж, входящие в состав административно-территориального образования Березятский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Березятский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 514 человек, площадь – 19722 га.

б) деревня Большая Лумарь, деревня Кодочиги, деревня Ломина, деревня Малая Лумарь, деревня Мирянга, деревня Писари, деревня Шатташкем, сельский поселок Южный, входящие в состав административно-территориального образования Кодочиговский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Кодочиговский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 1031 человек, площадь – 26442 га.

в) деревня Большие Ашкаты, село Вякшенер, деревня Дупляки, деревня Ивановское 1-е, деревня Малые Ашкаты, деревня Письменер, село Письменер, деревня Большая Пустошка, деревня Сухой Овраг, входящие в состав административно-территориального образования Ложкинский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Ложкинский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 636 человек, площадь - 30991 га.

г) деревня Большой Буреполом, деревня Большой Одошнур, сельский поселок Буреполом, деревня Малый Буреполом, деревня Малый Одошнур, сельский поселок Шерстки, входящие в состав административно-территориального образования Одошнурский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Одошнурский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 4901 человека, площадь – 55179 га.

д) деревня Веселово, деревня Ворожцово, деревня Заошминцы, деревня Коржавино, деревня Крутик, деревня Кузенер, деревня Марково, село Ошминское, деревня Шименер, деревня Шукшум, входящие в состав административно-территориального образования Ошминский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Ошминский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 570 человек, площадь – 25252 га.

е) поселок лесоучастка Арбинский, деревня Большие Селки, деревня Колдырята, деревня Луговка, деревня Малые Селки, деревня Пекшик, деревня Плащенер, деревня Ромачи, деревня Шимбуй, входящие в состав административно-территориального образования Увийский сельсовет. Численность населения административно-территориального образования Увийский сельсовет по состоянию на 01.01.2026 года составляет – 370 человек, площадь - 7887 га.

Тоншаевский муниципальный округ расположен в умеренно-континентальной климатической зоне, с умеренно холодной зимой и умеренно жарким непродолжительным летом. Среднегодовая температура воздуха составляет 3,8 градуса С, средняя температура самого теплого месяца (июля) + 17,9 градуса С, самого холодного месяца (января) – 12,3 градуса С. Абсолютный минимум температуры – 43 градуса С, абсолютный максимум + 37 градуса С. Период с температурой ниже 0 градуса С составляет 159 дней. Часто наблюдается отклонение от средних метеорологических условий.

Тоншаевский муниципальный округ имеет разветвленную сеть дорог с твердым покрытием. Организовано регулярное автобусное сообщение с областным центром г. Нижний Новгород. Ближайшая железнодорожная станция Тоншаево, находится в 10 км от рабочего поселка Тоншаево на линии Нижний Новгород- Киров, расстояние по железной дороге от рабочего поселка Тоншаево до областного центра города Нижнего Новгорода – 293 км.

Тоншаевский муниципальный округ обеспечен устойчивой телефонной и сотовой связью. Территория муниципального округа имеет потенциал для развития, благоприятную экологическую обстановку и свободные незастроенные территории.

На территории Тоншаевского муниципального округа осуществляют производственную деятельность следующие организации: ООО «Заветлужье», ООО «Фанпром», ООО «Антел», ФКУ ИК - 4 ГУФСИН России по Нижегородской области, ФКУ ИК - 12 ГУФСИН России по Нижегородской области ИП Ложкин Виталий Дмитриевич, ИП Секерин Вадим Вячеславович, ООО "МСО "Север", ООО "Лесное", ООО «Альцевское торфопредприятие». Розничную торговлю в районе осуществляют - 40 организаций, из них 1 крупная, - 29 малых, а также - 10 предпринимателей без образования юридического лица.

В районе работает - 130 магазинов, из них – 11 специализированных. Функционируют -3 ярмарки выходного дня.

По состоянию на 01.01.2026 в районе зарегистрировано **-242** субъекта малого и среднего предпринимательства (далее - СМСП), в т.ч. - средних предприятий, - **55** малых предприятий и **187** предпринимателей без образования юридического лица.

Основными видами деятельности малых предприятий являются: торговля, лесозаготовка, деревообработка, производство изделий из дерева.

На территории Тоншаевского муниципального округа находятся Федеральные казенные учреждения Исправительная колония № 4 и № 12 ГУФСИН России по Нижегородской области.

Система образования Тоншаевского муниципального округа включает в себя 23 образовательные организации, в том числе:

- 11 дошкольными образовательными организациями, которые посещают 709 воспитанников;
- 8 общеобразовательными школами, в них обучается 1632 учащихся и 62 дошкольника;
- 1 вечерней школой с числом обучающихся 236 человека;
- 3 организациями дополнительного образования, в них обучается 1030 воспитанников.

Культурно-досуговых учреждений в Тоншаевском муниципальном округе -19 ед., библиотек-15, 1 музей.

Жилой фонд Тоншаевского муниципального округа состоит в основном из индивидуальных жилых домов. На 01.01.2026 г. Тоншаевском муниципальном округе числилось 3015 индивидуальных жилых домов и 1184 многоквартирных жилых дома.

Жилищное строительство на территории Тоншаевского муниципального округа ведется в основном частными лицами - новое строительство или реконструкция индивидуальных жилых домов. Строительство промышленных объектов в ближайшее время не планируется. Планируется строительство школы в р.п. Тоншаево площадью 11000 кв.м., два многоквартирных жилых домов площадью 600 кв.м. в 2022-2027 гг.

Динамика ввода жилья в Тоншаевском муниципальном округе:

- 2021 год - 3232 кв. м
- 2022 год - 3407 кв. м.
- 2023 год – 6462 кв. м
- 2024 год - 1739 кв. м
- 2025 год - 1212 кв.м.

Торговое обслуживание на территории осуществляется 130 объектами розничной торговли. Это супермаркеты, магазины РАЙПО, частные магазины, которые удовлетворяют потребности населения товарами народного потребления. Также на территории Тоншаевского муниципального округа функционируют: Тоншаевская больница, фельдшерско-акушерские пункты, аптеки, парикмахерские, ветеринарная лечебница, автозаправочные станции, кафе. Услуги почтовой связи в поселении оказывает «Тоншаевский почтамт» филиал ФГУП «Почта России».

1.2. Описание зон деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа.

В настоящее время на территории Тоншаевского муниципального округа функционируют 38 котельных, отапливающих жилые дома и объекты соцкультбыта. Мощность источников теплоснабжения составляет 33,818 Гкал/час. Тепловые сети в 2-трубном исчислении на территории округа имеют протяженность 24,4 км

№ п.п.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность Гкал/ч	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Выработка тепловой энергии Гкал	Вид топлива
1	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	4,3	1,9	4725,4	Щепа/опил/ дрова
2	Нежилое помещение, р.п Тоншаево, ул. Октябрьская, дом 54А, помещение 2	1,48	0,7	1425,1	Щепа/опил/ дрова
3	Котельная п. Тоншаево, ул.Центральная, дом 22А	0,26	0,16	344,7	Пеллеты/дрова
4	Помещение №24, №25, р.п Тоншаево, ул. Заречная, д.2М	1,6	0,7	1665,1	Щепа/опил/ дрова
5	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	0,215	0,12	313,5	Пеллеты
6	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, дом 1	0,7	0,3	668,3	Дрова
7	Котельная д Гагаринское, ул.Центральная, дом 12	0,95	0,3	645,7	Дрова
8	п. Тоншаево, ул. Жукова, д.3Б	1,48	0,32	791,0	дрова
9	п. Южный, ул. Центральная, д.14	0,52	0,4	766,5	дрова
10	Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Королева	4,3	2,6	4567,7	Щепа, дрова
11	Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Кирова 6А	2,44	0,6	1499,7	Дрова
12	Тоншаевский р-н, р. п. Пижма, ул. Калинина 10Б	2,0	0,7	2120,7	Дрова
13	Тоншаевский р-н, п. Буреполом, ул. Овражная 13	4,3	2,8	4855,6	Дрова
14	Тоншаевский р-н, п. Шерстки, ул. Клубная, 1А	1,6	1,15	1886,3	Дрова
15	Тоншаевский р-н, с. Ошминское, ул. Клубная 5А	0,89	0,35	1141,8	Дрова
16	р.п. Тоншаево, ул.Центральная д/с «Колосок»	0,19	0,32	189	уголь
17	р.п. Тоншаево, ул.Центральная, редакция	0,26	0,06	131	дрова
18	р.п. Тоншаево, ул. Центральная, ДК	0,39	0,32	262	дрова
19	р.п. Пижма, ул. Кирова, администрация	0,26	0,07	156	дрова
20	с. Ошминское, ул.Центральная д/с «Ленок»	0,20	0,08	212	дрова
21	с. Ошминское, ДК	0,33	0,22	251	дрова
22	с. Ошминское, ул.Центральная, администрация	0,16	0,05	152	дрова
23	с. Вякшенер, ул.Молодежная,27 МДОУ «Рябинка»	0,13	0,04	347	дрова
24	с. Вякшенер, ДК	0,17	0,09	203	дрова

4					
2 5	д. Куверба, ул.Центральная, ДС	0,03	0,05	300	Дрова, уголь
2 6	д. Б. Куверба, ДК	0,17	0,09	207	дрова
2 7	д. Письменер, школа	0,5	0,15	379	Дрова, уголь
2 8	д. Сухой Овраг, МДОУ ДС «Радуга»	0,43	0,06	154	дрова
2 9	д. Пурлы ДООЛ «Соловьи»	0,90	0,15	734	Дрова, уголь
3 0	р.п.Шайгино, котельная детсада	0,43	0,21	320	Дрова, уголь
3 1	р.п. Шайгино, ул.Вокзальная,дк	0,06	0,04	228	дрова
3 2	р.п. Шайгино, школа	0,79	0,38	386	дрова
3 3	р.п. Шайгино, ул. Вокзальная, администрация	0,18	0,14	110	дрова
3 4	р.п. Шайгино, ул. Вокзальная, Дом милосердия	0,23	0,2	132	дрова
3 5	д. Б. Ашкаты, ДК	0,05	0,04	105	дрова
3 6	д. Кодочиги, администрация	0,70	0,21	510	дрова
3 7	д. Б. Селки, ДК	0,05	0,04	109	дрова
3 8	д. Б. Селки, администрация	0,16	0,013	75	дрова

Услуги централизованного теплоснабжения оказывают две теплоснабжающие организации:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Северные коммунальные сети» (далее ООО «СКС») - на территории рабочего поселка Тоншаево, деревни Гагаринское, сельского поселка Кировский. Имущество передано по концессионному соглашению от 7 июля 2022 года.

2. Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования рабочий поселок Тоншаево Тоншаевского муниципального района Нижегородской области «Водник» (далее МУП «Водник») - на территории рабочего поселка Тоншаево (котельная по ул. Жукова, 3Б), поселка Южный, на территории Одошнурского сельсовета (сельский поселок Буреполом, сельский поселок Шерстки), Ошминского сельсовета (село Ошминское). С сентября 2024 года переданы котельные п. Пижма: ул.Кирова,6а, ул. Калинина, д.10б, ул. Королева, д.17/8. Имущество передано по договору хозяйственного ведения.

Теплоснабжение муниципальных учреждений, промышленных объектов и индивидуальных жилых домов осуществляется за счет индивидуальных источников тепла котлов на твердом топливе (уголь, пеллеты, дрова), дровяных печей и электронагревательных установок. Тоншаевский муниципальный район не газифицирован. Сжиженным углеводородным газом потребителей Тоншаевского муниципального района снабжает ООО «Газэнергосеть-Нижний Новгород» и ООО «Движение».

Централизованное горячее водоснабжение на территории Тоншаевского муниципального округа отсутствует. Для горячего водоснабжения используются электрические водонагреватели. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче тепловой энергии, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

На территории Тоншаевского муниципального округа основная часть многоквартирных домов, объекты социальной сферы подключены к централизованной системе теплоснабжения. В 2027 году планируется подключение к существующим котельным жилых домов по ул. Горького 18а, 20, по ул. Октябрьская 51,57,58, по ул. Олимпийская 1,2,4 общей нагрузкой 0,4 МВт/ч.

Договоры на отпуск тепловой энергии потребители на территории округа заключают с теплоснабжающей организацией в зоне действия источников, которой находится потребитель.

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих организаций на территории Тоншаевского муниципального округа указано в таблице 1.

Таблица 1

№ № п.п.	Наименование организации адрес	Наименование котельной	Зона деятельности (перечень потребителей)	Полезный отпуск 2025г. Гкал.	Тепловая нагрузка (отопление) на 01.01.2026г. Гкал/час
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северные коммунальные сети» Нижегородская область, г. Урень, ул. Ленина, д.149	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул.Октябрьская, дом 54А, помещение 2	Население в том числе: ул. Школьная, д. 6,8; ул. Октябрьская, д. 47, 56а; ул. Северная, д.3; ул. Горького, д.22. Прочие потребители: МОУ Тоншаевская средняя школа. Дом творчества	553,1 776,3	0,9
		Итого:		1329,4	0,9
		Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	Население: ул. Я. Горева, д.23,27,17 Прочие потребители: ПК «Тоншаевское Райпо ОУМИ И ЗР Тоншаевского муниципального округа;	228,8 47,0	0,12
		Итого:		275,8	0,12
		Помещение №24, №25, рп Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	Население в том числе: ул.Новая, д.1,1А,1б,1в,1Г,2,3; ул. Больничная, д.11,19,21,23,25,27,29,31,33,35,39,41. Прочие потребители: ГБУЗ НО Тоншаевская ЦРБ	718,6 786,0	0,7
		Итого:		1504,6	0,7
		Котельная, сельский поселок Кировский, ул.Малая, дом 1	Население в том числе: ул. Новая, д.2; ул.Центральная, д.2,3,4,5; Прочие потребители: МДОУ Детский сад №11«Аленушка» МБУК «МЦКС» Ошарский СДК; ГБУЗ НО Тоншаевская ЦРБ (Ошарский ФАП)	322,3 267,3	0,3
		Итого:		589,6	0,3
		НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ) рп Тоншаево, ул. М.Горького,	Население в том числе: ул.Центральная, д.11-12; ул.Олимпийская, д. 1а,2А,5-6; ул. Свердлова, д.1-3,6,8,11-12; ул. М.Горького, д. 10,16,18,22;	2336,9	1,9

	д. 4А	ул. Октябрьская, д.53 пер.Гагарина, д.1 Прочие потребители: Администрация Тоншаевского муниципального округа; ФКУ «ЦОКР»; МОУ Тоншаевская вечерняя (сменная) школа; Тоншаевский ДЮЦ «Олимп»; МБУ ТБИ; Гос. инспекция по надзору за тех. состоянием самоходных машин; УСЗН Тоншаевского муниципального округа; УСД по Нижегородской области; ФКУ «ЦХиСО ГУ МВД России по Нижегородской области; Филиал ППК «Роскадастр»; ОСФР по Нижегородской области; МУК «МЦБС»; МДОУ Детский сад №3 «Умка»; Минлесхоз Нижегородской области; ГБУ НО «Уполномоченный МФЦ»; Управление сельского хозяйства; МБУ ДО ТДМШ; ОУМИ И ЗР Тоншаевского муниципального округа; Управление образование спорта и молодежной политики; Тоншаевский территориальный отдел администрации; Отдел культуры, туризма и народных промыслов; Управление финансов; МО ДО «Тоншаевский РЦДТ» ПК «Тоншаевское Райпо»; ИП Серова Нина Борисовна. Айсин Ш.Х.; Багирова Татьяна Валерьевна;	1997,5	
	Итого:		4334,4	1,9
	Котельная д Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	Население: ул.Центральная, д.4,8,10; Прочие потребители: МБУК «МЦКС» Малокаменский СДК; МОУ Гагаринская ООШ; Березятско-Ложкинский территориальный отдел администрации; ПК «Тоншаевское Райпо»	163,7 426,8	0,3
	Итого:		590,5	0,3
	Котельная р.п. Тоншаево, ул.Центральн ая, дом 22А	Население Прочие потребители: ГБУЗ НО Тоншаевская ЦРБ ПК «Тоншаевское Райпо»; Братухина Ольга Васильевна Казарова Елена Михайловна	нет 334,675	0,16
	Итого:		334,7	0,16
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИИ:			8959,0	4,2

2	Муниципальное унитарное предприятие Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области «Водник» (МУП «Водник»)	Тоншаевский район п.Южный, ул.Центральная , д.14	Население: Ул. Школьная, д.2,4,5,10-13; ул. Центральная, д. 4-6; пер. Западный, д.1-3; ул. Клубная,д.1,2; Прочие потребители: Тоншаевская ЦРБ; Тоншаевское Райпо; АО Почта России; ФКУ ИК-4 ГУФСИН; Ошминский тер. отдел	611,5	0,4
		Итого:		613,4	0,4
		Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. ЗБ	Прочие потребители: МУК Межпоселенческий краеведческий музей; МДОУ №1 «Теремок»; Храм Святителя и Чудотворца Николая; АО «Агроторг»; Тоншаевское райпо; ИП Киселев С.В; ООО «АлексФарм» ИП Волжанкина Т.В. Айсин Ш.Х. Зейналов К.Ф.оглы ИП Смирнов Т.В. ОУМИ и зем. ресурсами ТМО	719,0	0,3
		Итого		719,0	0,3
		Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5»а»	Население: с. Ошминское, ул.Центральная д.29,31, ул. Школьная д.27-28 Прочие потребители: Филиал ГПНО «НОФ», ПАО Сбербанк	715,4 317,7	0,35
		Итого		1033,1	0,35
		МКУ-3,7-4-К Тоншаевский район, сельский поселок Буреполом, ул. Овражная, д.13	Население: п.Буреполом, ул.1-го Мая, д.4А,4Б,6А,6Б,10А,10Б, ул. Больничная д.11-13,19, ул. Гагарина д.2-4, ул. Комсомольская 3,5,6,ул. Красноармейская д.26,28,32, ул. Новая д4,6,8, ул. Овражная 1- 9,11,14,14А,15,17, ул.Октябрьская А,10,12,12А,14А,15,15А,17А,20 А,21-23. Прочие потребители: МБУК «МЦКС», Филиал ГПНО «НОФ», МДОУ «Звездочка», ФКУ ИК-4 ГУФСИН, Одошнурский тер. отдел, ООО ТД «Пижма», ПАО «Ростелеком», ПАО Сбербанк, МОУ Буреполомская СОШ Тоншаевская ЦРБ	2879,4 1427,3	2,8
		Итого		4306,7	2,8
Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Шерстки, ул.	Население: п. Шерстки ул. Клубная д.1,2,4,5,5А,5Б,7,8,12, пер. Школьный 3,5 Прочие потребители:	1161,6			

		Клубная, д.1 «А»	МБУК «МЦКС», ФКУ ИК-12 ГУФСИН, ООО «Кристалл», Голубева А.Е. Тоншаевская ЦРБ МОУ Буреполомская СОШ	515,9	1,15
		Итого		1677,5	1,15
		Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	Население р.п. Пижма ул. Кооперативная д.1-3,3а,3б, ул. Кирова 1, ул. Новая 2, ул. К. Маркса д.1, ул. Мира 2б, ул. Мира 4 Прочие потребители: ДК «Юбилейный», МДОУ «Ромашка», Школа, администрация (архив)	628,7 742,6	0,6
			Итого: с сентября 2024 г.	1371,3	0,6
		Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	Население: р.п. Пижма, ул. Королева д.1-17, ул. Калинина 1б,4,6,2А/1,2А/2, ул. Жданова 1б. Прочие потребители: МДОУ Малыш, баня, ТД «Пижма», магазин №38, Кафе «Встреча», аптека	3755,5 289,7	2,6
			Итого: с сентября 2024 г.	4045,2	2,6
		Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б	Население: р.п. Пижма ул.Клубная,2,13,15б, ул. Калинина 18, ул. Медицинская 1,2 Прочие потребители: Больница, поликлиника, хоз. постройки, гараж	1128,8 838,1	0,7
				1966,9	
		Итого по организации:		15793,1	8,9
		Всего:		24752,1	13,1

1.3. Описание эксплуатационных показателей котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа.

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года содержатся в таблице 2.

ООО «СКС» Таблица 2

Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла Гкал/ч	Мощность котельной Гкал/ч	УРУТ по котельной Кгу. т./Гкал.	КПД котлов, %	Вид топлива
Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, дом 54А, помещение 2	КВМ-0,93 КСВ-0,4 КСВ-0,4	3	2006 2006 2006	0,8 0,34 0,34	1,48	238,1	50 50 50	Щепа/опил/дрова
Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	Валдай-150 МА ИжКс Вр-0,1Дс	1 1	2023 2023	0,129 0,086	0,215	230,96	80 80	Пеллеты

	З/А и КИПи А								
Помещение №24, №25, р.п Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	КВМ- 0,93 КВр- 0,93	1 1	2016г 2014г	0,8 0,8	1,6	244,78	80 80	Щепа/оп ил/дрова	
Котельная, сельский поселок Кировский, ул. Малая, дом 1	КСВ- 0,4 КСВ- 0,4	2	2008г 2009г	0,35 0,35	0,7	238,1	40 50	дрова	
НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ) р.п Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	КВМ- 0,93 КВМ- 0,93 КВМ- 1,14 КВ 20	2 1 1	2006г 2007г 2005г 2005г	0,8 0,8 1,0 1,7	4,3	183,58	50 50 80 40	Щепа/опи л	
Котельная д Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	НР- 18 КВр- 0,3	2 1	2007 2006 2005	0,35 0,35 0,25	0,95	249,44	50 50 50	дрова	
Котельная р.п. Тоншаево, ул.Центральная, дом 22А	TER MODI NAMI КЕК YIS- 300	1	2023	0,26	0,26	220,02	80	Пеллеты/ дрова	
МУП «Водник»									
Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	КСВ- 0,4 КСВ- 0,4 КВр- 0,93	3	2007г 2007г 2021г	0,35 0,35 0,8	1,48	238,1	50 50 50	дрова/ щепа	
Котельная 8 п. Южный, ул.Центральная, д.14	Братс к-2М Братс к Унив ерсал Энерг ия-3	2	2021 2021	0,26 0,26	0,52	171,45	80 80	дрова	
Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 «А»	КСВ- 0,4 КВр- 0,63 КД	2	2014 2022	0,35 0,54	0,89	194,51	50 50 60 75	дрова	
Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Буреполом, ул. Овражная, д.13	КВМ- 2,5 КВМ- 2,5ОД	2	2025 2022	2,15 2,15	4,3	193,06	80 75	дрова/ щепа/тор ф	
Котельная	КВр- 0,93	2	2006	0,8	1,6	186,97	60	дрова	

Тоншаевский район, сельский поселок Шерстки, ул. Клубная, д.1 «А»	КВр-0,93К		2022	0,8			60	
							75	
Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	КСВ-0,93 КВр-1,16 КВм-0,75Д	3	2014	0,8	2,44	244,78	50	дрова
			2025	1,0			80	
			2021	0,64			60	
Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	КВм-2,5 КВм-2,5	2	2022	2,15	4,3	244,78	75	Дрова/щеп/торф
			2024	2,15			80	
Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б	КВр-1,16 КВр-1,16	2	2024	1,0	2,0	183,58	80	дрова
			2024	1,0			80	

Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа, Гкал/ч указаны в таблицах 3.1,3.2.

ООО «СКС» Таблица 3.1

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Гкал/ч				
		Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
1	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул.Октябрьская, дом 54А, помещение 2	1,48	0,58	0,9	0,011	0,889
2	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	0,215	0,095	0,12	0,02	0,1
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2«М»	1,6	0,9	0,7	0,09	0,61
4	Котельная, сельский поселок Кировский, ул. Малая, дом 1	0,7	0,4	0,3	0,07	0,23
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНОЯ) р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	4,3	2,4	1,9	0,02	1,88
6	Котельная д Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	0,95	0,65	0,3	0,04	0,26
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул.Центральная, дом 22А	0,26	0,1	0,16	0,01	0,15

	Итого	9,505	5,125	4,2	0,261	3,919
--	-------	-------	-------	-----	-------	-------

МУП «Водник» Таблица 3.2

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Гкал/ч				
		Тепловая мощность котлов установленная	Ограничение установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	1,48	1,16	0,32	0,01	0,31
2	Котельная п. Южный, ул. Центральная, д.14	0,52	0,12	0,4	0,01	0,39
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 «А»	0,89	0,54	0,35	0,03	0,31
4	Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Буреполом, ул. Овражная, д.13	4,3	1,5	2,8	0,01	2,79
5	Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Шерстки, ул. Клубная, д.1 «А»	1,6	0,45	1,15	0,05	1,1
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	2,44	1,84	0,6	0,03	0,57
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	4,3	1,7	2,6	0,08	2,52
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	2	1,3	0,7	0,03	0,67
	Итого	17,53	8,61	8,92	0,25	8,66

Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указаны в таблицах 4.1,4.2.

ООО «СКС» Таблица 4.1.

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал	Расход топлива т.у.т.	Вид топлива
1	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул.Октябрьская, дом 54А, помещение 2	1425,1	41,5	1383,6	422,9	Щепа/опил/дрова
	Нежилое здание,	313,5	9,1	304,4	59,8	пеллеты

2	р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е					
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2«М»	1665,1	48,5	1616,6	505,2	Щепа/опил/дро ва
4	Котельная, сельский поселок Кировский, ул. Малая, дом 1	668,3	19,5	648,8	187,2	дрова
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ) р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	4725,4	137,6	4587,8	915,2	Щепа/опил
6	Котельная д Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	645,7	18,8	626,8	171,1	дрова
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул.Центральная, дом 22А	344,7	10,0	334,7	71,0	Пеллеты/дрова
	Итого:	9787,802	285,1	9502,7	2332,4	

МУП «Водник» Таблица 4.2.

№ п /п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал	Расход топлива т.у.т.	Вид топлива
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	791,0	23,7	767,3	293,93	дрова
2	Котельная 8 п. Южный, ул.Центральная, д.14	766,5	23,0	743,5	268,93	дрова
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	1141,8	34,3	1107,5	256,16	дрова
4	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	4855,6	145,7	4709,9	2006,87	дрова/щепа / торф
5	Котельная Тоншаевский район, п. Шерстки, ул. Клубная, д. 1а	1886,3	56,6	1829,7	632,28	дрова
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	1499,7	45,0	1454,7	434,64	дрова
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	4567,7	137,0	4430,7	1838,95	Дрова, щепа
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	2120,7	63,6	2057,1	408,84	дрова

	Итого:	17629,3	528,9	17100,4	6140,59	
--	--------	---------	-------	---------	---------	--

Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указана в таблицах 5.1,5.2.

ООО «СКС» Таблица 5.1.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, Час.
1	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д 54А, пом. 2	1,48	1425,1	962,9
2	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д 23Е	0,215	313,5	1458,1
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1,6	1665,1	1040,6
4	Котельная, п Кировский, ул. Малая, дом 1	0,7	668,3	954,7
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4а	4,3	4725,4	1098,9
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная, д.12	0,95	645,7	679,7
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д 22А	0,26	344,7	1325,8
	Итого:	9,505	9787,802	1074,4

МУП «Водник» Таблица 5.2.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, Час.
1	Котельная п. Южный, ул.Центральная, д.14	0,52	766,5	1474
2	Котельная 2р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	1,48	791,0	535
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	0,89	1141,8	1283
4	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	4,3	4855,6	1129
5	Котельная Тоншаевский район, п. Шерстки, ул. Клубная, д. 1а	1,6	1886,3	1179
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	2,44	1499,7	615
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	4,3	4567,7	1062
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	2,0	2120,7	1060
	Итого:	17,53	17629,3	1042

1.4. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя.

Обеспеченность приборами учета тепловой энергии на территории Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 выглядит следующим образом:

Наименования теплоснабжающих организаций	ООО «СКС»	МУП «Водник»
Всего абонентов, пользующихся услугами теплоснабжения, в том числе	363	1030
Население	317	993
Организации	46	37
Установлены приборы учета (счетчиков), в том числе:	17	48
Население – общедомовых счетчика (абонентов)	6 (66)	38 (557)
Организации	11	10
Отсутствуют приборы учета, в том числе:	351	564
Население	311	436
Организации	40	27
В многоквартирных домах установлены поквартирные (индивидуальные) приборы учета	0	2

Учет объема тепловой энергии, отпускаемого организациям и населению, осуществляется по приборам учета. В случае отсутствия приборов учета объем потребленной тепловой энергии организациями определяется в соответствии с заключенными договорами, население - рассчитывается по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденным постановлением Правительства Нижегородской области.

1.5. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств.

В котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа устройства водоподготовки отсутствуют.

1.6. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа.

Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указана в таблицах 6.1, 6.2. и 7.1, 7.2.

ООО «СКС» Таблица 6.1

№	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Время и дата прекращения теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск к тепловой энергии, тыс. Гкал
		нет	нет	нет	нет	нет
	Всего событий:	нет	нет	нет	нет	нет

МУП «Водник» Таблица 6.2

№	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Время и дата прекращения теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск к тепловой энергии, тыс. Гкал
1	п. Буреполом, ул. Больничная	05.01.2023 (21.14)- 07.01.2023 (14.44) (без прекращения теплоснабжения)	07.01.2023	Бежит теплотрасса	нет	0,024
	Всего событий:	1				0,024

ООО «СКС» Таблица 7.1

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2022	нет	нет	нет
2023	нет	нет	нет
2024	нет	нет	нет
2025	нет	нет	нет

МУП «Водник» Таблица 7.2

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2022	нет	нет	нет
2023	1	42	24,1
2024	нет	нет	нет
2025	нет	нет	нет

Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки от общего количества котельных составляет 0 %. Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала от общего количества котельных составляет 0 %. Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше или равной 10 Гкал/ч. от общего количества котельных составляет 0 %.

1.7. Установленный топливный режим котельных.

Проектный и установленный топливный режим котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года актуализации схемы теплоснабжения указан в таблицах 8.1,8.2.

ООО «СКС» Таблица 8. 1

№ п /п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.
1	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	Щепа/опил	5456	422,9
2	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	Щепа/опил/дрова	4182	59,8
3	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е	Пеллеты	3073	505,2
4	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	Щепа/опил/дрова	4083	187,2
5	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1	дрова	4203	915,2
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная, д.12	дрова	3944	171,1
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д 22А	Пеллеты/дрова	2509	71,0
	Итого:		3921	2332,4

МУП «Водник» Таблица 8. 2

№ п /п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.
1	Котельная 2р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	дрова/щепа	1750	371,5
2	Котельная п. Южный, ул.Центральная, д.14	дрова	1750	350,9
3	Котельная п. Буреполом ул. Овражная д. 13	Дрова/щепа	2117	413,3
4	Котельная п. Шерстки Ул. Клубная д. 1 А	Дрова	1750	335,2
5	Котельная п. Ошминское Ул. Клубная д. 5 А	Дрова	1750	224,4
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	Дрова	1750	289,8

7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	Дрова, щепа	1820	402,6
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	Дрова	1750	192,8
	Итого:		1804	2580,5

Резервное топливо в котельных теплоснабжающей организаций Тоншаевского муниципального округа не предусмотрено.

1.8. Эксплуатационные показатели функционирования котельных в ретроспективном периоде.

Динамика изменений эксплуатационных показателей функционирования котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организация Тоншаевского муниципального округа указана в таблицах 9.1, 9.2.

ООО «СКС» Таблица 9. 1

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	16,5	17,5	18,5	19,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	230,7	231,48	229,28	245,44
Собственные нужды	%	3	3	3	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	237,6	238,4	236,2	260,34
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	37,7	37,7	27,1	25,24
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб. м/Гкал	0,66	0,66	0,14	0,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	44	44	44	44
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от установленной мощности)	%	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0

Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет
------------------------	--	-----	-----	-----	-----

МУП «Водник» Таблица 9. 2

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	16,5	14,0	11,0	9,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	219,09	471,3	372,2	348,3
Собственные нужды	%	3	3	3	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	217,33	485,8	383,71	359,09
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	38,79	20,8	23,26	24,08
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб. м/Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	50	50	50	50
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от установленной мощности)	%	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	1	0	0
Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0	42	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0,024	0	0
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет

Потребители, присоединенные к тепловым сетям по схеме с разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

Характеристика вспомогательного оборудования котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года актуализации схемы теплоснабжения указана в таблицах 10.1,10.2.

№ №	Адрес	Марка насосов	Кол-во Насосов шт.	Давление на входе, атм	Давление на выходе, атм
1	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	Насос-К100-65-200 (30кВт)	1	2,8	3,9
		Насос-К100-65-200 (22кВт)	1	2,8	3,9
		Насос GRUNDFOS TRE-100-360/2 (18.5кВт)	1	2,8	3,9
2	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	Насос GRUNDFOS TP-100-200/4 (7.5кВт)	1	2,1	3,2
		Насос K90/20 (7.5кВт)	1	2,1	3,2
3	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е	Циркулярный насос GHNМ Basic II 50-120F, 220В	1	1,5	1,0
		Циркулярный насос GHNМ Basic II 50-120F, 220В	1	1,5	1,0
4	Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	Насос-К80-65-160 (7,5кВт)	1	2,35	3,1
		Насос TD 80-296G/2SWHCS. 380 В	1	2,35	3,3
5	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1	Насос-К80-65-160 (7,5 кВт)	2	2,1	3,2
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная, д.12	Насос GRUNDFOS TP (4.5кВт)	1	2,3	3,4
		K20/30 4кВт	1	2,1	3,1
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д 22 А	Насос GHNbasic II 50-120F, 380В	1	1,5	1,0
		Циркулярный насос GHNМ Basic II 50-120F, 220В	1	1,5	1,0

МУП «Водник» Таблица 10. 2

№ №	Адрес	Марка насосов	Кол-во Насосов шт.	Давление на входе, атм.	Давление на выходе, атм.
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	Насос K50-32-125	2	1,9	2,6
2	Котельная п. Южный, ул. Центральная, 14	Насос К -100-65-200а	3	2,484	3,484
		Насос глубинный	1		
		Насос ЭЦВ-6-6-16-110	1		
3	Нижегородская область, Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	Сетевой насос № 1, Д200-90б	1	2,96	3,96
		Сетевой насос № 2, Д200-90б	1	2,96	3,96
4	Нижегородская область, Тоншаевский район, п.	Сетевой насос № 1 К-80-50-200	1	3,45	4,45
		Сетевой насос № 2	1	3,45	4,45

	Шерстки, ул. Клубная, д.1а	К-80-50-200			
5	Нижегородская обл, Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д. 5А	Сетевой насос №1 К 25-40	1	2,47	3,47
		Сетевой насос №2 К 25-40	1	2,47	3,47

6	Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Кирова д.6А	Циркулярный насос мощн.7,5 кВт	1	3,39	4,39
		Циркулярный насос мощн.7,5 кВт	1	3,39	4,39
7	Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Королева, д.17/8	Циркулярный насос мощн. 18 кВт	1	2,41	3,41
		Циркулярный насос мощн. 18 кВт	1	2,41	3,41
8	Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	Циркулярный насос мощн.5,5 кВт	1	2,35	3,5

1.9. Эксплуатационные показатели тепловых сетей.

Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указана в таблицах 11.1,11.2.

ООО «СКС» Таблица 11.1

Условный диаметр, мм	Год прокладки	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов, м	Материальная характеристика
76	1982	надземная	730	Сталь
76	1981	надземная	880	Сталь
86	1977	надземная	1500	Сталь
89	1991	надземная	490	Сталь
89	1980	надземная	2810	Сталь
100	1974	надземная	270	Сталь
100	2000	надземная	2900	Сталь
100	1980	надземная	578	Сталь
Всего:			10158	

Условный диаметр, мм	Год прокладки	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов, м	Материальная характеристика
60	1980	подземная	3107	Сталь
76	1984	надземная	76	Сталь
76	1999	надземные	450	Сталь
100	1971	надземные	2582	Сталь
150	1980	надземные	4200	Сталь
76	1970	надземные	1530	Сталь
100	1973	надземные	1420	Сталь
100	1980	надземные	467	Сталь
Всего:			13832	

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указана в таблице 12.

Таблица 12.

Год актуализации (разработкой)	Строительство распределительных(внутриквартальных) тепловых сетей, кв.м	Реконструкция распределительных(внутриквартальных) тепловых сетей, кв.м	Доля строительства тепловых сетей,%	Доля реконструкции тепловых сетей,%
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
2024	0	0	0	0
2025	0	0	0	0

Предписания, запрещающих дальнейшую эксплуатацию тепловых сетей контрольно-надзорными органами не выдавались.

Линейные объекты - бесхозные тепловые сети на территории р.п. Тоншаево в настоящее время не выявлены.

Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке указаны в таблице 13.

Таблица 13.

Температура наружного воздуха, С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, С	Нормативная температура теплоносителя на входе из ТФУ в обратном теплопроводе, С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, С	Температура теплоносителя на выходе из ТФУ с учетом скорости ветра, С	
8	70,0	47,7	54,7	70,0	70,0
7	70,0	47,0	54,2	70,0	70,0
6	70,0	46,4	53,7	70,0	70,0
5	70,0	45,7	53,3	70,0	70,0
4	70,0	45,0	52,8	70,0	70,0
3	70,0	44,4	52,4	70,0	70,0
2	70,0	43,7	51,9	70,0	70,2
1	70,0	43,0	51,5	70,2	72,7
0,66	70,0	42,4	51,0	71,0	73,5
0	71,5	43,0	51,9	72,6	75,1
-1	73,8	43,8	53,2	74,1	77,6
-2	76,1	44,7	54,5	77,2	80
-3	78,4	45,5	55,8	79,6	82,5
-4	80,7	46,4	57,1	81,8	84,9
-5	82,9	47,2	58,4	84,2	87,3
-6	85,2	48,0	59,6	86,5	89,7
-7	87,4	48,8	60,9	88,8	92,1
-8	89,7	49,7	62,2	91,0	94,5
-9	91,9	50,5	63,4	93,3	96,9
-10	94,1	51,2	64,6	95,6	99,3
-11	96,3	52	65,7	97,8	101,7
-12	98,5	52,8	67,1	100,1	104,0
-13	100,7	53,6	68,3	102,3	106,4
-14	102,9	54,3	69,5	104,6	108,7
-15	105,1	55,1	70,7	106,8	111,1
-16	107,3	55,9	71,9	109,0	113,4
-17	109,5	56,6	73,1	111,3	115,7
-18	111,6	57,4	74,3	113,5	118,1
-19	113,8	58,1	75,5	115,7	120,4
-20	116,0	58,8	76,7	117,9	122,7
-21	118,1	59,6	77,9	120,1	125,0
-22	120,3	60,3	79	122,3	127,3
-23	122,4	61	80,2	124,5	129,6
-24	124,6	61,7	81,4	126,7	130,0
-25	126,7	62,4	82,5	128,8	130,0
-26	128,9	63,1	83,7	130,0	130,0
-27	130,0	63,1	84	130,0	130,0
-28	130,0	62,7	83,7	130,0	130,0
-29	130,0	62,2	83,4	130,0	130,0
-30	130,0	61,8	83,1	130,0	130,0
-31	130,0	61,4	82,8	130,0	130,0
-32	130,0	60,9	82,5	130,0	130,0
-33	130,0	60,5	82,2	130,0	130,0
-34	130,0	60,1	81,9	130,0	130,0
-35	130,0	59,6	81,6	130,0	130,0
-36	130,0	59,2	81,3	130,0	130,0

Динамика изменения нормативных и фактических потерь при передаче тепловой энергии по распределительным тепловым сетям через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя в зоне действия источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указаны в таблицах 14.1, 14.2.

Наименование котельной, адрес	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2022 г. (Гкал)	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2023 г. (Гкал)	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2024 г. (Гкал)	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2025 г. (Гкал)	Нормативн ые потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2026 г. (Гкал)
Котельная, р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А	92,74	253,4	253,4	253,4	253,4
Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	28,98	54,2	54,2	54,2	54,2
Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е	4,34	28,6	28,6	28,6	28,6
Котельная, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	32,87	112,0	112,0	112,0	112,0
Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1	12,66	59,2	59,2	59,2	59,2
Котельная д. Гагаринское, ул. Центральная, д.12	13,59	36,3	36,3	36,3	36,3
Котельная р.п. Тоншаево, ул.Центральная, д.22А	7,33	0	0	0	0
Итого:	192,51	543,7	543,7	543,7	543,7

МУП «Водник» Таблица 14. 2

Наименование котельной, адрес	Фактически е потери тепловой энергии при передаче за 2022 г. (Гкал)	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2023 г. (Гкал)	Фактическ ие потери тепловой энергии при передаче за 2024 г. (Гкал)	Фактически е потери тепловой энергии при передаче за 2025 г. (Гкал)	Норматив ные потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2026г. (Гкал)
Котельная п. Южный ул.Центральная, д14	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
Котельная р.п. Тоншаево, ул.Жукова,3б	15,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Котельная п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	403,3	403,2	403,2	403,2	403,2
п. Шерстки, ул. Клубная, д.1а	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Кирова д.6А	83,4	83,4	27,8	83,4	83,4
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул.	385,4	385,4	128,47	385,4	385,4

Королева, д.17/8					
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п. Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	90,2	90,2	30,07	90,2	90,2
Итого:	1274,4	1307,4	934,64	1307,3	1307,3

Динамика изменения нормативных и фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01. 2026 года указана в таблицах 15.1,15.2.

ООО «СКС» Таблица 15.1

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, Гкал		Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал		Удельное количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, л\кв.м\год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, л/м2/год
	Нормативные показатели	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		
2022	0,66	0,66	37,7	37,7	0	0
2023	0,66	0,15	37,7	27,10	0	0
2024	0,66	0,14	37,7	24,50	0	0
2025	0,66	0,12	37,7	25,24	0	0

МУП «Водник» Таблица 15.2

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, Гкал		Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал		Удельное количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, л\кв.м\год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, л/м2/год
	Нормативные показатели	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		
2022	0,24	0,2	47,02	38,79	0	0
2023	0,24	0,2	47,02	37,89	1	1
2024	0,24	0,2	47,02	32,38	0	0
2025	0,24	0,2	47,02	24,08	0	0

Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указана в таблицах 16.1,16.2.

ООО «СКС» Таблица 16.1

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ

	отопительный период, 1/км/год		период испытаний, 1/км/год	
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
2024	0	0	0	0
2025	0	0	0	0

МУП «Водник» Таблица 16.2

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0	0	0	0
2023	0,096	42	0	24
2024	0	0	0	0
2025	0	0	0	0

Описание зон действия источников тепловой энергии

Рис. 1. – Описание зон действия котельной р.п.Тоншаево ул. Заречная, д. 2М



Рис. 2. – Описание зон действия котельной р.п. Тоншаево ул. Жукова 3Б



Рис. 3. – Описание зон действия котельной п. Южный



Рис. 4. – Описание зон действия котельной р.п. Тоншаево



Рис.5. – Описание зон действия котельной р.п. Тоншаево



Рис.6. – Описание зон действия котельной р.п. Тоншаево

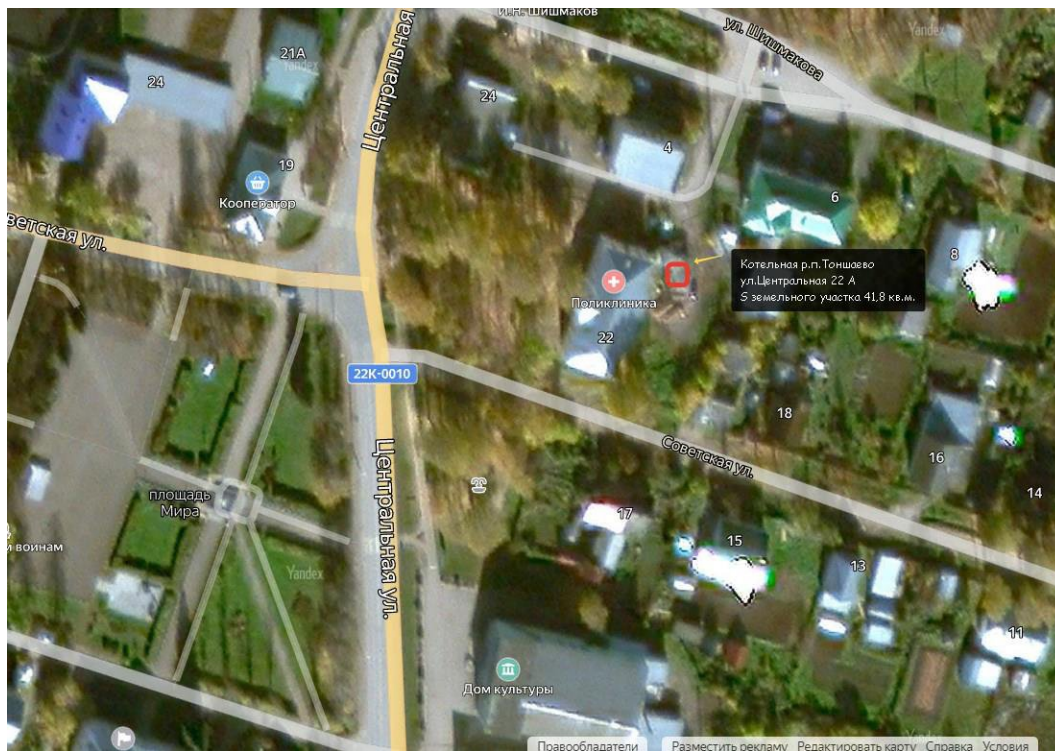


Рис.7.- Описание зоны действия котельной п. Кировский

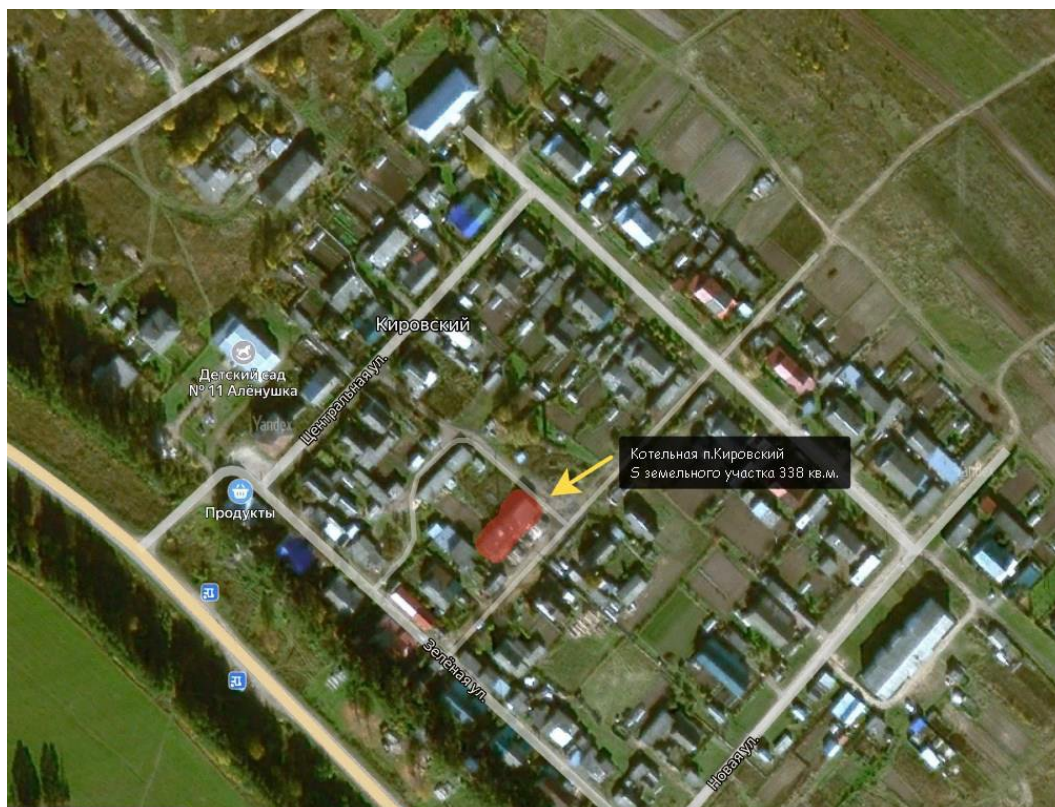


Рис.8. – Описание зон действия котельной д. Гагаринское



Рис.9. – Описание зон действия котельной р.п. Тоншаево



Рис.10. – Описание зон действия котельной с. Ошминское



Рис.11. – Описание зон действия котельной п. Шерстки

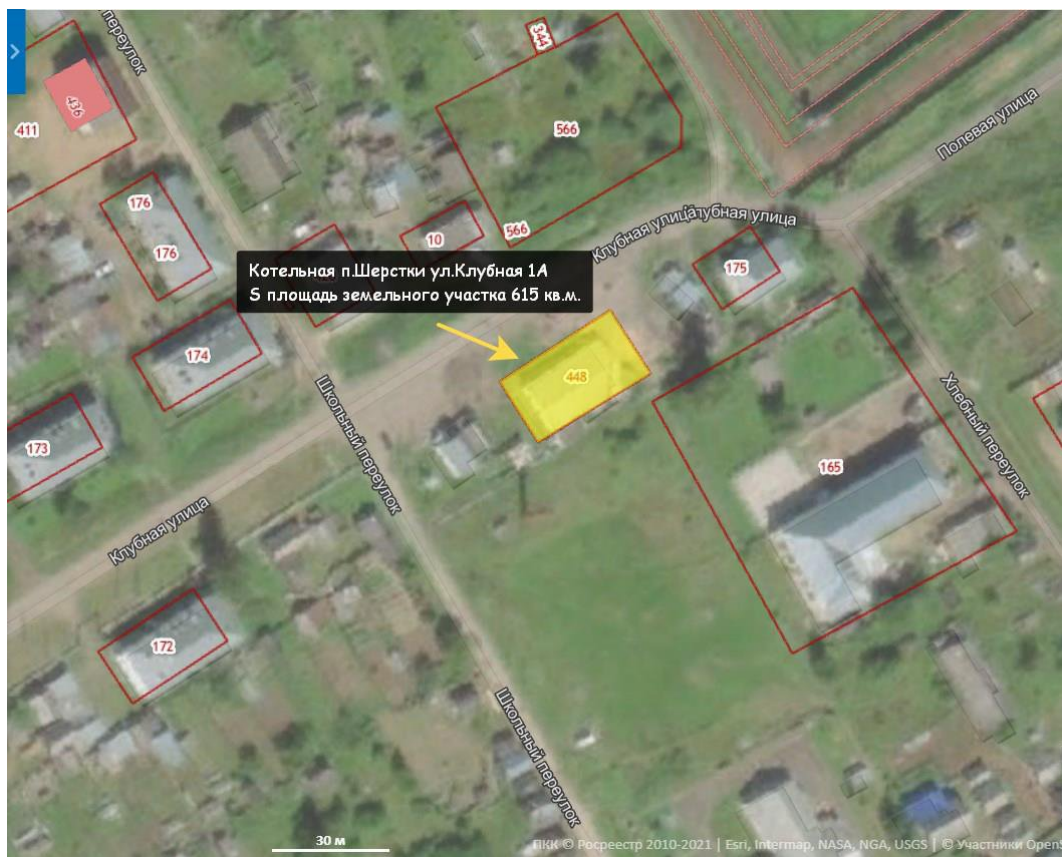


Рис.12. – Описание зон действия котельной п.Буреполом

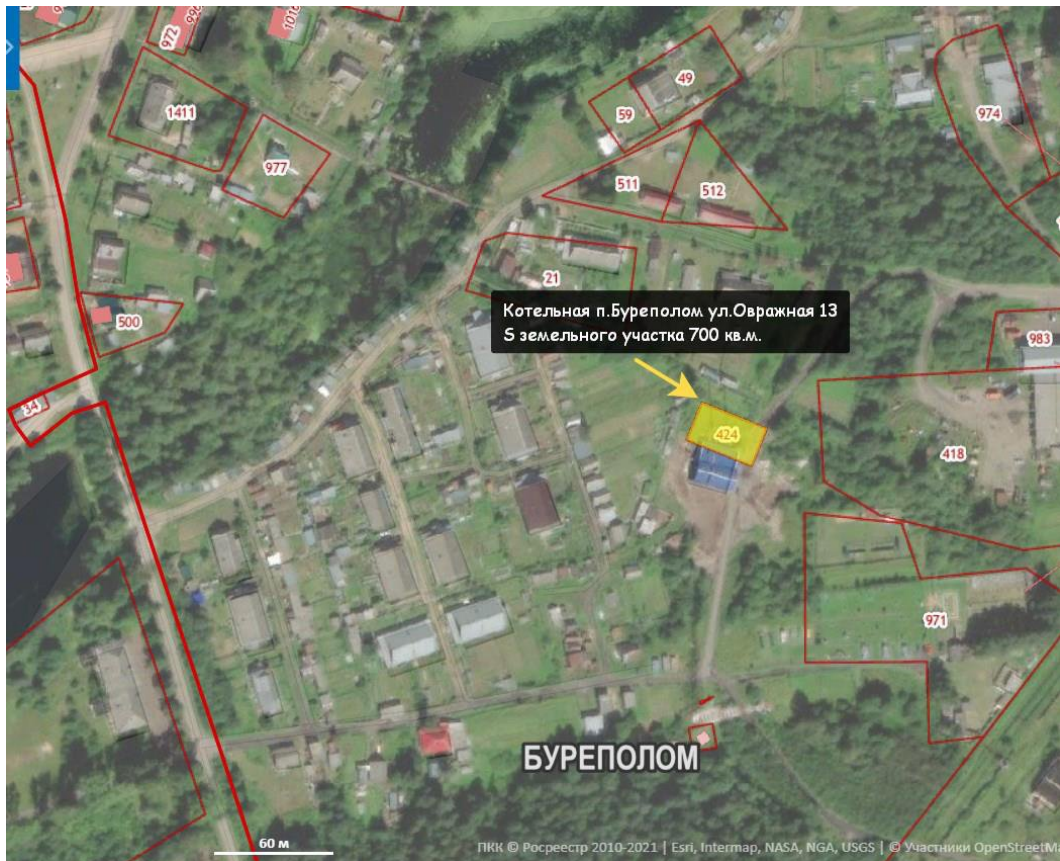


Рис.13. – Описание зон действия котельной р.п. Пижма

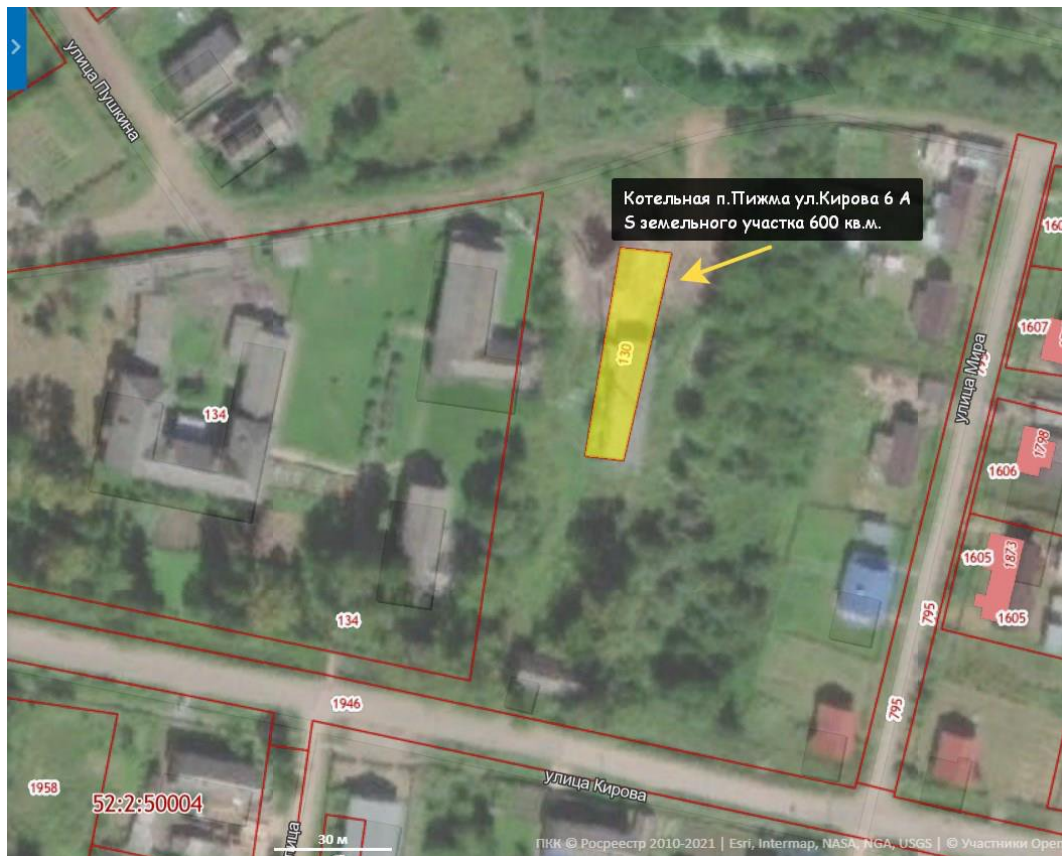
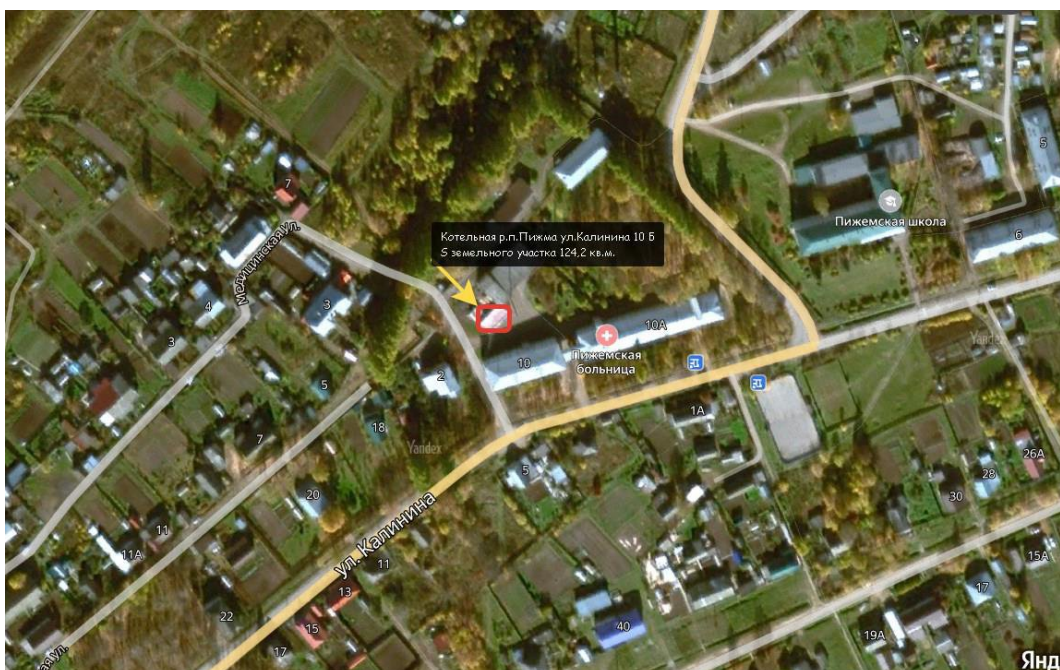


Рис.14. – Описание зон действия котельной р.п. Пижма



Рис.15. – Описание зон действия котельной р.п. Пижма



1.10. Описание балансов тепловой мощности.

Тепловой баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа по каждой котельной на 01.01.2026 года указан в таблицах 17.1-17.15 в Гкал/ч

Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А

Таблица 17.1

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,7	0,7	0,7	0,9
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде				
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,7	0,7	0,7	0,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,9
отопление	0,7	0,7	0,7	0,9
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,669	0,669	0,669	0,869
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,21	0,21	0,21	0,21
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,04	7,04	7,04	7,04

Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е

Таблица 17.2

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,215	0,215	0,215
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,05	0,05	0,095	0,095	0,095
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
отопление	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
вентиляция					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,05	0,05	0,095	0,095	0,095
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,05	0,05	0,095	0,095	0,095
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»

Таблица 17.3

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
отопление	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
вентиляция					
горячее водоснабжение	-	-	-		
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1

Таблица 17.4

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Нежилое здание (Котельная), р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4А

Таблица 17.5

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Котельная 7, д. Гагаринское, ул. Центральная, д. 12

Таблица 17.6

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168

Котельная 2, р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б

Таблица 17.7

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,03	1,03	1,03	1,03	1,48
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,73	0,73	0,73	0,73	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,73	0,73	0,73	0,73	1,15
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,73	0,73	0,73	0,73	1,15
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Котельная 7, р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22 А

Таблица 17.8

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,26
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,44	0,44	0,44	0,44	0,1
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

вентиляция	-	-	-	-	
горячее водоснабжение	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Котельная, п. Южный, ул. Центральная, д 14

Таблица 17.9

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,4	1,4	1,4	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,0	1,0	1,0	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
отопление	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	0,99	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,99	0,99	0,99	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,26	0,26
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Котельная, Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 «А»

Таблица 17.10

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,05	1,05	1,49	1,49	0,89
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,7	0,7	1,15	1,15	0,35
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,7	0,7	0,7	1,14	0,51
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,7	0,7	0,7	1,14	0,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323

Котельная, Тоншаевский район, с.п. Буреполом, ул. Овражная, д 13

Таблица 17.11

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,2	3,2	5,35	5,35	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,4	0,4	02,8	2,8	2,8
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
отопление	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4	2,55	1,49
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,4	0,4	0,4	2,55	1,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Котельная, Тоншаевский район, п. Шерстки ул. Клубная, д 1А

Таблица 17.12

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,6	1,6	2,4	2,4	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,45	0,45	1,15	1,15	1,15
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,45	0,45	1,1	1,1	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,45	0,45	1,1	1,1	0,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	2	2	2	2	2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	8	8	8	8	8

Котельная, р.п. Пижма, ул. Кирова, д 6А

Таблица 17.13

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,8	0,8	0,8	0,8	2,44
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
отопление	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2	0,2	0,2	0,2	1,81
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2	0,2	0,2	0,2	1,81
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

Котельная, р.п. Пижма, ул. Королева, д.17/8

Таблица 17.14

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0	3,0	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,4	0,4	0,4	0,4	2,6
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-

Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
отопление	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4	1,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

Котельная, р.п. Пижма, ул. Калинина, д 10Б, пом.2

Таблица 17.15

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,56	1,56	1,56	1,56	2,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
отопление	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
вентиляция	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,86	1,27
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,86	1,27
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

1.11. Топливный баланс системы теплоснабжения.

Описание топливных балансов системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года содержится в таблицах 18.1,18.2.

ООО «СКС» Таблица 18.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано на котельных на отпуск тепловой энергии	Остаток топлива, т. натурального топлива тыс. куб.м	Низшая теплота сгорания Ккал/кг (ккал/н куб. м)
Щепа					
2025	0,27	8,8	7,5	1,57	
2024	0,5	7,2	7,4	0,3	350 4550

2023	0,5	8,4	8,4	0,5	4510
2022	0	6,9	6,4	0,5	4510
Итого:	1,27	31,3	29,7	2,87	
Дрова					
2025	0,2	4,2	3,9	0,5	
2024	0,5	3,0	3,3	0,2	1865
2023	0,3	2,4	2,2	0,5	1860
2022	0	1,4	1,1	0,3	4510
Итого:	1,0	11,0	10,5	1,5	
Опил					
2025	0,2	4,5	4,6	0,1	
2024	0,1	5,3	5,2	0,2	800
2023	0	2,8	2,7	0,1	800
2022	0,1	8,1	7,9	0,3	800
Итого:	0,4	20,7	20,4	0,7	
Пеллеты (тонн)					
2025	0,03	0,2	0,2	0,03	
2024	0,04	0,2	0,2	0,04	4196
2023	0,02	0,2	0,1	0,12	4196
2022	0	0,05	0,03	0,02	4196
итого	0,09	0,65	0,53	0,21	

МУП «Водник» Таблица 18. 2

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³		Остаток топлива, т. натурального топлива тыс. куб. м	Низшая теплота сгорания Ккал/кг (ккал/н куб. м)
Щепа					
2025	4,613	8,58	11,202	1,991	4510
2024	2,487	5,756	3,63	4,613	4510
2023	0,72	5,521	3,754	2,487	4510
2022	0	9,132	8,412	0,72	4510
Итого:	7,82	28,989	26,998	9,811	
Дрова					
2025	1,041	9,225	8,775	1,491	4510
2024	0,719	7,378	7,056	1,041	4510
2023	0,77	6,753	6,204	0,719	4510
2022	0	8,382	7,612	0,77	4510
Итого:	2,53	31,738	29,647	4,021	
Опил					
2025	0	0	0	0	800
2024	0	0	0	0	800
2023	0	0	0	0	800
2022	0	2,96	2,96	0	800
Итого		2,96	2,96		
Пеллеты (т)					
2025	0	0	0	0	4196
2024	0	0	0	0	4196
2023	0	0	0	0	4196
2022	36,5	10	46,5	0	4196
Итого:	36,5	10	46,5	0	

Торф					
2025	0,6	9,616	9,66	0,556	
2024	0	7,288	6,688	0,6	
Итого	0,6	16,904	16,348	1,156	

1.12. Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения.

Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указаны в таблицах 19.1,19.2.

ООО «СКС» Таблица 19.1

Наименование показателя	2023	2024	2025
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0

МУП «Водник» Таблица 19.2

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,096	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,096	0	0

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указаны в таблицах 20.1,20.2.

ООО «СКС» Таблица 20.1

Наименование показателя	2023	2024	2025
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	0	0	0

МУП «Водник» Таблица 20.2

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5	0	42	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	5	0	42	0	0

1.13. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности теплоснабжающей организации.

Техничко-экономические показатели в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года (без НДС) указаны в таблицах 21.1,21.2.

ООО «СКС» Таблица 21.1

N	Наименование показателя	Един. изм.	2022	2023	2024	2025
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,78	9,4	9,6	9,358
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0
5	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	0,78	9,4	9,6	9,358
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,045	0,54	0,54	0,5437
	то же в %	%		5,7	5,6	5,6
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,735	8,86	9,06	8,8144
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	862,33	10859,19	11255,88	12071,44
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	387,34	4640,16	4769,96	4746,47
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1150,05	13418,44	13837,08	14588,98
11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	76,77	961,08	998,07	1029,11
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2476,49	29878,88	30860,99	32436,00

МУП «Водник» Таблица 21.2

N	Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	10,16	7,3	9,06	11,3	17,1
2	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	10,16	7,3	9,06	11,3	17,1
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,75	0,9	1,3
	то же в %	%	7	9	8	8	8
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	9,5	6,77	8,31	10,4	15,8
7	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8738,26	9227,26	3532,17	7885,0	20387,18
8	Неподконтрольные расходы	тыс.	2862,71	218,89	655,8	2032,	4442,

		руб.			3	88	97
9	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16088,18	12442,69	5065,78	13717,64	29899,4
10	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27689,15	30200,06	9152,2	23513,65	54856,18

1.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Динамика изменения цен (тарифов) на тепловую энергию устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указана в таблице 22.

Таблица 22

Организация	Срок действия тарифа	Устанавливающий документ	Тариф, руб./Гкал	% увеличения (к предыдущему году)
ООО «СКС»	с 01.12.2022 г. по 30.06.2024 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 47/32 от 22.11.2022 г.	3371,52	0,00
	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 55/5 от 14.12.2023 г.	3701,91	9,79
	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 58/12 от 28.11.2024 г.	3701,91	0,00
	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 58/12 от 28.11.2024 г.	4142,45	11,9
	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/38 от 11.12.2025 г.	4142,45	0,00
	с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/38 от 11.12.2025 г.	4552,54	9,9
	с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/38 от 11.12.2025 г.	4552,54	0,00
	с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/38 от 11.12.2025 г.	4565,11	2,8
	с 01.12.2022 г. по 30.06.2023 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 47/30 от 22.11.2022 г. Решение РСТ Нижегородской области № 47/29 от 22.11.2022 г. п. Южный	3371,83 1693,95	1,06
	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 47/30 от 22.11.2022 г. Решение РСТ	3371,83 1693,95	0,00

		Нижегородской области № 47/29 от 22.11.2022 г. п. Южный		
	Решение РСТ Нижегородской области № 51/24 от 30.11.2023 г. п. Тоншаево, ул. Жукова	3371,83		
	Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. п. Южный	1693,95		
	Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. п. Буреполом, п. Шерстки	2975,24	0,00	
	Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. с. Ошминское	2722,18		
	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 51/24 от 30.11.2023 г. Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. п. Южный Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. п. Буреполом, п. Шерстки Решение РСТ Нижегородской области № 51/23 от 30.11.2023 г. с. Ошминское	3702,38 1859,62 3266,81 2988,74	9,80
	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 67/6 от 12.12.2024 г. Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. п. Южный Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. п. Буреполом, п. Шерстки Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. с. Ошминское	3702,38 1859,62 3266,81 2988,74	0,00
	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 67/6 от 12.12.2024 г. Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. п. Южный Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. п. Буреполом, п. Шерстки	4011,76 2080,84 3597,13 3344,40	1,02

		Решение РСТ Нижегородской области № 67/7 от 12.12.2024 г. с. Ошминское		
МУП «Водник»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/36 от 11.12.2025 г. п. Тоншаево, ул. Жукова, п. Пижма Решение РСТ Нижегородской области № 57/37 от 11.12.2025 г. п. Южный п. Буреполом, п. Шерстки с. Ошминское	4011,76 2080,84 3597,13 3344,40	0,00
	с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	Решение РСТ Нижегородской области № 57/36 от 11.12.2025 г. п. Тоншаево, ул. Жукова, п. Пижма Решение РСТ Нижегородской области № 57/37 от 11.12.2025 г. п. Южный п. Буреполом, п. Шерстки с. Ошминское	4280,52 2328,26 3675,43 3675,43	9,9

Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2026 года указано в таблице 23.

Таблица 23

N	Наименование организации, единица измерения	2025
1	ООО «СКС» тыс. Гкал	8,96
2	МУП «Водник» тыс. Гкал	17,1
	Итого	26,06

1.15. Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения.

Изменение схемы теплоснабжения р.п. Тоншаево Тоншаевского муниципального района не планируется. Средний возраст котельных расположенных на территории р.п. Тоншаево Тоншаевского муниципального района составляет 30 лет. Планируется подключение новых потребителей –многоквартирные жилые дома к источникам (котельная по ул. М. Горького), что потребует увеличение мощности. Подключение новых потребителей тепловой энергии, а также увеличение существующей нагрузки, радиусе эффективного теплоснабжения предполагается осуществить посредством присоединения к существующим источникам тепловой энергии. Строительство новых котельных не потребуется, необходима замена старых котлов на новые более мощные. Таким образом, без реконструкции котельных невозможно достичь устойчивой работы теплоснабжающей организации.

Поскольку в районном бюджете предусмотреть средства на эту цель не представляется возможным, предлагается осуществить реконструкцию системы теплоснабжения за счет привлечения частных инвестиций.

Раздел 2. Существующие и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Данные уровня потребления тепловой энергии (мощности) на цели теплоснабжения указаны в таблице 1 раздела 1 настоящей схемы теплоснабжения. Прирост площадей строительных фондов в ближайшее время не планируется. Увеличение объема потребления тепловой энергии (мощности) не планируется.

Тепловые нагрузки котельных в Тоншаевском муниципальном округе на 01.01.2025 года указаны в таблице 24.

Таблица 24

N п. п.	Наименование теплоснабжающей организации	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч		Всего суммарная нагрузка
		население	прочие	
		отопление и вентиляция	отопление и вентиляция	
1	ООО «СКС»	1,73	2,47	4,2
2	МУП «Водник»	6,58	2,32	8,9
ИТОГО		8,31	4,79	13,1

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в Тоншаевском муниципальном округе на 01.01.2026 года указано в таблице 25.

Таблица 25

N п.п.	Наименование	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал		Всего
		население	прочие	
		отопление и вентиляция	отопление и вентиляция	
1	ООО «СКС»	4,32	4,64	8,96
2	МУП «Водник»	10,88	4,91	15,79
ИТОГО		15,2	9,55	24,75

Общая численность постоянного проживающего населения Тоншаевского муниципального округа на 01 января 2025 года составляет 13524 человек

Территории жилой застройки составляют- 23,93 га;

Многоквартирной жилой застройки – 10,66 га;

Индивидуальной жилой застройки – 13,27 га;

Территории производственной и коммунально-складской застройки- 26 га.

Сведения о движении строительных фондов Тоншаевском муниципальном округе за период 2021-2025 годы в тыс. м² указаны в таблице 26.

Таблица 26

Годы тыс.м ²	2021	2022	2023	2024	2025
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	59,0	59,0	59,0	59,0	59,5
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
новое строительство, в том числе:					
многоквартирные жилые здания					
общественно-деловая застройка					
индивидуальная жилищная застройка					
Выбыло общей отопливаемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая отопливаемая площадь на конец года	59,0	59,0	59,0	59,5	59,5

Планируется строительство и ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов. Снос жилых зданий, общественно-деловых зданий в ближайшие годы не планируется.

Удельное теплотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах Тоншаевского муниципального округа указано в таблице 27.

Таблица 27

Год постройки и	Тип застройки	Удельное теплотребление, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч · м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2017 - 2021 г.г.	Жилая многоэтажная								
	Жилая средне- и малоэтажная	0,19			0,19	101484			101484
	Жилая индивидуальная								
	Общественно-деловая и промышленная								
2022 - 2035 г.г.	Жилая многоэтажная								
	Жилая средне- и малоэтажная	0,19			0,19	101484			101484
	Жилая индивидуальная								
	Общественно-деловая и промышленная								

Раздел 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной схемы не требуется, так как численность населения Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области менее 100 000 человек,

Раздел 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Балансы существующей и располагаемой тепловой мощности в зоне действия теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа по каждой котельной указаны в таблицах 17.1-17.15 настоящей схемы теплоснабжения.

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа за период 2023-2025 годы указан в таблице 28.

Таблица 28

Адресная привязка	Источник тепловой энергии	Дата акта включения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
Нижегородская область, Тоншаевский мо, р.п. Тоншаево, ул. Советская, дом 29	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, дом 54А, помещение 2	2025	0,023	0,001	0,023
Нижегородская область, Тоншаевский мо, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, дом 17	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	2025	0,009	0,0004	0,009
Нижегородская область, Тоншаевский мо, д. Гагаринское ул.Центральная, дом 6	Котельная д Гагаринское, ул.Центральная, дом 12	2025	0,004	0,0002	0,004
Нижегородская область, Тоншаевский мо, п. Кировский, ул.Центральная д.5, кв.1	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, дом 1	2024	0,001	-	0,001
р.п. Тоншаево, ул. Советская, дом 36а (тир)	Котельная № 1 р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, дом 4А	2023	0,001	-	0,001
р.п. Тоншаево, ул.Центральная, дом	Котельная № 4 р.п.	2023	0,02	0,0008	0,02

24 (поликлиника)	Тоншаево, ул.Централь ная, дом 22А				
р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, 25 (магазин)	Котельная № 9 р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, 23Е	2023	0,01	0,0004	0,01

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

5.1. Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Новое строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях муниципального образования, не планируется. Однако, планируется реконструкция котельных, замена котлов и оборудования на новое, автоматизация котельных. В соответствии с Корректировкой (актуализированной) Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период 2026-2030 годы, утвержденной Губернатором Нижегородской области Г.С. Никитиным, Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером 27 ноября 2025 года планируется газификация котельных : р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А, помещение 2; р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2 М; д. Гагаринское, ул. Центральная, д. 12; п. Кировский, ул. Малая, д. 1; р.п. Тоншаево, ул.Жукова,3б в период с 2027 по 2029 годы.

Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в 2021-2032 годах, размер капитальных вложений в реализацию мероприятий, с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа, указаны в таблице 29.

Таблица 29

№ п/п	Наименование мероприятия	Год исполнения	Финансовые затраты, тыс. руб. с НДС	Цели реализации мероприятия
1.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной р.п. Тоншаево ул., М. Горького, д. 4А	2026-2027	8008	Снижение затрат на топливо, увеличение мощности котельной, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
2.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е	2023-2025	2660	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
3.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	2031-2033	10531	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности

4.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д 22А	2023-2025	3285	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
5.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	2034-2035	7341	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
6.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной п. Кировский, ул. Малая, д. 1	2036	4802	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
7.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной д. Гагаринское, ул.Центральная, д.12	2028-2029	5248	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
	Итого		41875	

5.2. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

Вывод избыточных источников тепловой энергии из эксплуатации не планируется.

5.3. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

На территории муниципального образования меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

5.4. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения не предусмотрены.

5.5. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством приведён в таблице 30 (для обеспечения внутрикомнатной температуры +18-20⁰С при различных температурах наружного воздуха).

Таблица 30

Температура наружного воздуха, ⁰ С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ⁰ С	Температура воды в обратной линии системы отопления, ⁰ С
+10	35,5	31,3
+9	37,2	32,5
+8	38,9	33,7
+7	40,6	34,9
+6	42,3	36,1
+5	44,0	37,3
+4	45,6	38,4
+3	47,2	39,5
+2	48,9	40,5
+1	50,5	41,6
0	52,1	42,7
-1	53,6	43,7
-2	55,0	44,2
-3	56,5	45,8
-4	57,9	46,8
-5	59,4	47,2
-6	61,0	48,8
-7	62,6	49,7
-8	64,2	50,7
-9	65,8	51,6
-10	67,4	52,6
-11	68,8	53,5
-12	70,2	54,4
-13	71,5	55,4
-14	72,9	56,3
-15	74,3	57,2
-16	75,7	58,1
-17	77,2	59,0

-18	78,6	59,8
-19	80,1	60,7
-20	81,5	61,6
-21	82,9	62,5
-22	84,3	63,3
-23	85,6	64,2
-24	87,0	65,0
-25	88,4	65,9
-26	89,7	66,7
-27	91,0	67,5
-28	92,4	68,4
-29	93,7	69,2
-30	95,0	70,0

Примечание: В зависимости от местных условий эксплуатации котлов ресурсоснабжающая организация может скорректировать температурный график.

5.6. Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системе теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в Тоншаевском муниципальном округе с учетом эффективного радиуса 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.

Все вновь подключаемые потребители, находящиеся в радиусе эффективного теплоснабжения обращаются в теплоснабжающие организации на территории Тоншаевского муниципального округа за согласованием присоединения их теплопотребляющих установок к существующим источникам тепловой энергии и при подтвержденном наличии свободных мощностей на источнике.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей Тоншаевского муниципального округа

6.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом

располагаемой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии.

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии не планируется.

6.2. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку не планируется.

6.3. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Новое строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не планируется.

6.4. Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Строительство новых тепловых сетей на территории Тоншаевского муниципального округа не планируется. Предложения по реконструкции тепловых сетей Тоншаевского муниципального округа содержатся в таблице 31.

Таблица 31

№ п/п	Наименование мероприятий	Период исполнения	Финансовые затраты тыс. руб. с НДС	Ожидаемый эффект
1	Замена 120 п/м металлических тепловых сетей д.108 мм по ул. Свердлова, 80 п.м по ул. Горького.	2037	735	- повышение энергетической эффективности,

2	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д.23Е	264	264	264	264	264	264	264
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1839	1839	1839	1839	1839	1839	1839
4	Котельная, п Кировский, ул. Малая, дом 1	627	627	627	627	627	627	627
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4а	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная,д.12	631	631	631	631	631	631	631
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	277	277	277	277	277	277	277
Итого		9651	9651	9651	9651	9651	9651	9651

МУП «Водник» Таблица 32.2

N	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	753,6	715,33	791,13	791,13	791,13	791,13	791,13
2	Котельная 8 п. Южный, ул.Центральная, д.14	824,0	806,83	766,49	766,49	766,49	766,49	766,49
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	931,0	1083,68	1141,75	1141,75	1141,75	1141,75	1141,75
4	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	4940,6	4898,15	4855,59	4855,59	4855,59	4855,59	4855,59
5	Котельная Тоншаевский район, п. Шерстки, ул. Клубная, д. 1а	1889,9	1678,77	1886,31	1886,31	1886,31	1886,31	1886,31
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	-	454,9	1499,65	1499,65	1499,65	1499,65	1499,65
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	-	1317,9	4567,69	4567,69	4567,69	4567,69	4567,69
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	-	684,3	2120,69	2120,69	2120,69	2120,69	2120,69
Итого		9339,1	11639,8	17629,3	17629,3	17629,3	17629,3	17629,3

6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	-	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	-	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	-	183,58	183,58	183,58	183,58	183,58	183,58	183,58
Итого		201,9	207,15	207,15	207,15	207,15	207,15	207,15	207,15

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа тонн условного топлива указаны в таблицах 34.1,34.2.

ООО «СКС» Таблица 34.1

№	Наименование котельной	Расход условного топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д 54А, пом. 2	355	355	355	355	355	344	344
2	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д 23Е	63	61	61	61	61	61	61
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	450	450	450	450	450	450	438
4	Котельная, п Кировский, ул. Малая, дом 1	150	150	150	150	150	150	145
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНОЯ), р.п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4а	830	830	830	828	828	828	828
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная,д.12	157	157	157	157	155	155	155
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	62	61	61	61	61	61	61
Итого		2067	2064	2064	2062	2060	2044	2032

N	Наименование котельной	Расход условного топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	186	299,78	293,93	293,93	293,93	293,93	300
2	Котельная 8 п. Южный, ул.Центральная, д.14	160	308,83	268,93	268,93	268,93	268,93	309
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	195	167,58	256,16	256,16	256,16	256,16	168
4	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д.13	1300	2093,64	2006,87	2006,87	2006,87	2006,87	2066
5	Котельная Тоншаевский район, п. Шерстки, ул. Клубная, д. 1а	581	704,63	632,28	632,28	632,28	632,28	705
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	-	186,2	434,64	434,64	434,64	434,64	729
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17/8	-	446,97	1838,95	1838,95	1838,95	1838,95	1741
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	-	151,89	408,84	408,84	408,84	408,84	506
Итого		2422	2499,2	6140,59	6140,59	6140,59	6140,59	6140,59

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа тыс. м. куб./тонн натурального топлива указаны в таблицах 35.1,35.2.

ООО «СКС» Таблица 35.1

N	Наименование котельной	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Нежилое помещение, р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д 54А, пом. 2	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,51	2,51
2	Нежилое здание, р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д 23Е	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,15	3,15
4	Котельная, п Кировский, ул. Малая, дом 1	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,91
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п.	7,14	7,14	7,14	7,14	7,12	7,12	7,12

	Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4а							
6	Котельная д. Гагаринское, ул.Центральная, д. 12	0,91	0,91	0,91	0,91	0,9	0,9	0,9
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Итого		15,96	15,94	15,94	15,94	15,91	15,74	15,71

МУП «Водник» Таблица 35.2

N	Наименование котельной	Расход натурального топлива, тыс. м ³ / т натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2	Котельная 8 п. Южный, ул.Центральная, д. 14	0,6	1,2	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д.5 А	0,85	0,63	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул. Овражная, д. 13	5,11	7,9	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
5	Котельная Тоншаевский район, п. Шерстки, ул. Клубная, д. 1а	1,74	2,6	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
6	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Кирова, д.6А	-	0,7	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
7	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д.17,8	-	2,7	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45
8	Котельная рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	-	0,6	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Итого		9,0	17,43	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа (зимний период), тыс. куб.м. натурального топлива указаны в таблицах 36.1, 36.2.

	пом.2								
Итого	0,0018	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа (летний период), тыс.куб.м./тонн натурального топлива указаны в таблице 37.

Таблица 37

Котельные Тоншаевского муниципального округа	Максимальный часовой расход натурального топлива									
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 9. Оценка надежности теплоснабжения.

При актуализации схемы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа статистику отказов тепловых сетей за 2025 год предоставило ООО «СКС», ООО «Водник». Статистика отказов на тепловых сетях приведена в таблице 6.1-6.3. Средний недоотпуск тепловой энергии на 1 отказ составил 0 Гкал/1 отказ. Статистика недоотпуска тепловой энергии приведена в таблице 7.1-7.3.

Под надежностью системы теплоснабжения понимают способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения. Содержание тепловых сетей в работоспособном, технически исправном состоянии осуществляется в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энерго-установок, утвержденными приказом Минэнерго от 24.03.2003 № 115, Типовой инструкцией по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения, утвержденной Приказом Госстроя РФ от 13.12.2000 № 285 и Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей. Процедуры диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов трубопроводов тепловых сетей источников теплоснабжения производятся в соответствии с утвержденным графиком.

По результатам инженерной диагностики составляются и корректируются планы ремонтов и переключений тепловых сетей.

Периодичность проведения процедур летних ремонтов с	Периодичность проведения работ
---	--------------------------------

параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) на тепловые потери в тепловых сетях представлены в таблице: Наименование	
Летние ремонты тепловых сетей	Ежегодно
Испытание тепловых сетей на прочность и плотность	Ежегодно
Испытание тепловых сетей на гидравлические потери	один раз в пять лет
Испытание тепловых сетей на тепловые потери	один раз в пять лет
Испытание тепловых сетей на максимальную температуру	один раз в пять лет

Важным свойством тепловых сетей является малая вероятность полного отказа системы. Для тепловых сетей с большим количеством элементов характерны частичные отказы, приводящие к отключению или снижению уровня теплоснабжения одного или части потребителей.

Для обеспечения выполнения основной функции тепловых сетей – надежную подачу тепловой энергии потребителям, в соответствии с их индивидуальными требованиями, надежность тепловых сетей необходимо оценивать узловыми показателями.

Другая важная особенность тепловых сетей – наличие временного резерва, который создается аккумулярующей способностью отапливаемых зданий, а также возможностью некоторого снижения температуры воздуха в зданиях против расчетного значения во время восстановления теплоснабжения. Временной резерв может быть увеличен резервированием тепловых сетей, позволяющим поддерживать в послеаварийных режимах некоторый (пониженный) уровень теплоснабжения потребителей.

Резервирование тепловых сетей, наряду с повышением качества и надежности конструкций, теплопроводов и оборудования, является основным средством обеспечения требуемого уровня надежности теплоснабжения. Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностью безотказной работы, представляющей собой вероятность того, что в течение отопительного периода температура воздуха в здании потребителя не опустится ниже граничного значения.

Минимальный допустимый показатель вероятности безотказной работы тепловых сетей в соответствии с СНиП 41-02-2003 составляет $РТС=0,9$. Для ее достижения предусматривается применение для устройства тепловых сетей современных материалов – трубопроводов и фасонных частей с заводской изоляцией из пенополиуретана с полиэтиленовой оболочкой. Трубопроводы должны оборудоваться системой контроля состояния тепловой изоляции, что позволит своевременно и с большой точностью определять места утечек теплоносителя и, соответственно, участки разрушения элементов тепловой сети.

Согласно МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» в зависимости от полученных показателей надежности отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75 – 0,89;
- малонадежные – 0,5 – 0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

Все источники теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа оцениваются как надежные. Радиус действия источников теплоснабжения и общая длина сети источников не является завышенной. Показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (Котк ит) зависит от интенсивности отказов (Иотк ит). Иотк ит в системе теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа за 2024 год равен 0. Соответственно показатель надежности теплового источника равен $\text{Котк ит} = 1,0$.

Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед) в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей зависит от величины относительного недоотпуска тепла (Qнед). Qнед в системе теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа за 2024 год равен 0. Таблицы 6.1.-6.3. Соответственно показатель надежности теплового источника равен $\text{Кнед} = 1,0$.

Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$\text{Кэ} = 1,0$ - при наличии резервного электроснабжения;

$\text{Кэ} = 0,6$ - при отсутствии резервного электроснабжения.

Теплоснабжение потребителей первой категории предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование резервного топлива. С использованием местных аварийных источников теплоты (стационарные или передвижные). Источники теплоты обеспечивающие потребителей второй и третьей категории обеспечиваются запасами резервного топлива (электроснабжение). При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий используются местные резервные (аварийные) источники теплоты. Повышение надежности систем теплоснабжения достигается путем использования передвижных котельных,

которые при аварии используются в качестве резервных источников тепла в первую очередь потребителям первой категории. Подключение передвижной котельной к потребителю первой категории осуществляется через специальные вводы с фланцами, выведенными за пределы здания и отключаемые от основной системы теплоснабжения задвижками, установленными внутри здания. Эти объекты также оборудованы вводами для подключения передвижных котельных к источнику электроэнергии мощностью 10-50 кВт.

При авариях в системе энергоснабжения надежность теплоснабжения потребителей обеспечивается передвижными электрическими станциями мощностью соответствующей мощности электрооборудования котельной, включенного для обеспечения рабочего режима котельной и тепловой сети. Количество источников тепловой энергии равно 15.

Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_{э}$) Тоншаевского муниципального округа соответствует 0,6.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_{в}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_{э} = 1,0$ - при наличии резервного водоснабжения;

$K_{э} = 0,6$ - при отсутствии резервного водоснабжения.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_{в}$) Тоншаевского муниципального округа соответствует 0,6.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_{т}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_{э} = 1,0$ - при наличии резервного топливоснабжения;

$K_{э} = 0,5$ - при отсутствии резервного топливоснабжения.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_{т}$) Тоншаевского муниципального округа соответствует 1,0. Данные представлены в таблицах 4.1,4.2,4.3.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_{б}$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей. Данные представлены в таблицах 3.1,3.2,3.3. $K_{б} = 1,0$ – полная обеспеченность.

Система теплоснабжения характеризуется такой величиной, как ремонтпригодность, заключающейся в приспособленности системы к предупреждению, обнаружению и устранению отказов и неисправностей путем проведения технического обслуживания и ремонтов. Основным показателем ремонтпригодности системы теплоснабжения является время восстановления ее отказавшего элемента. При малых диаметрах трубопроводов системы теплоснабжения данного населенного пункта время ремонта теплосети меньше допустимого перерыва теплоснабжения, поэтому резервирование не требуется.

Установка резервных насосных станций и баков-аккумуляторов не требуется.

Запорная арматура, установленная на ответвлениях тепловых сетей и на подводящих трубопроводах к потребителям, позволит отключать аварийные участки с охранением работоспособности других участков системы теплоснабжения.

Живучесть системы теплоснабжения обеспечивается наличием спускной арматуры, позволяющей опорожнить аварийный участок теплосети с целью исключения размораживания трубопроводов. Установка резервного оборудования значительно увеличивает надежность системы теплоснабжения.

Организация совместной работы нескольких источников теплоты на единую тепловую сеть позволяет, в случае аварии на одном из источников, частично обеспечивать единые тепловые нагрузки за счет других источников теплоты. Прокладка резервных трубопроводов обеспечивает непрерывное теплоснабжение потребителей со значительным снижением недоотпуска теплоты во время аварий. Количество и диаметры перемычек определяются, исходя из нормальных и аварийных режимов работы сети, с учетом снижения расхода теплоносителя. Места размещения резервных трубопроводных соединений между смежными теплопроводами и их количество определяется расчетным путем с использованием в качестве критерия такого показателя надежности как вероятность безотказной работы тепловых сетей. Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк\ tc}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением рассчитывается по формуле: $K_{отк\ tc} = \text{потк}/S$. Количество отказов за предыдущий год $\text{потк} = 1$. Таблицы 6.1-6.3 Соответственно показатель надежности тепловых сетей $K_{отк\ tc} = 0,8$.

Для расчета показателей надежности вычисленным вероятностям состояний сети необходимо поставить в соответствие количество тепловой энергии, подаваемой каждому потребителю в этих состояниях.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

Моделирование послеаварийных ситуаций производится путем автоматического исключения элементов из расчетной схемы тепловой сети. Расчеты послеаварийных гидравлических режимов выполняются с помощью математических моделей потокораспределения, реализованных в соответствующих геоинформационных системах и программно-расчетных комплексах (например, ПРК ZuluThermo ГИС Zulu) для двухлинейной расчетной схемы тепловой сети.

Отказ технологический – вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования тепловой сети, пришедшее к нарушению процесса передачи тепловой энергии потребителям, если оно не содержит признаков аварии.

Авария – событие, заключающееся, как правило, во внезапном переходе тепловой сети с одного относительного уровня функционирования на другой, существенно более низкий с крупным нарушением режима работы, разрушением тепловой сети и неконтролируемым выбросом теплоносителя.

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла.

Таблица 11.7.1. Значения интенсивности отказов от продолжительности эксплуатации

	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента, ед.	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов, 1/(год км)	0,079	0,0636	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0641	0,0990	0,1954	0,525



При использовании данной зависимости следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение и эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 градусов Цельсия, в промышленных зданиях ниже +8 градусов Цельсия (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

Существующая статистика учета отказов теплоснабжающими организациями не позволяет проанализировать долю отказов тепловых сетей, которые приводили к отключению потребителей. По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001: «2.10 Авариями в тепловых сетях считаются: 2.10.1, Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

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.

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями не позволяет проанализировать поток (частоту) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений, так как в базах данных не указывается начало и окончание аварийно-восстановительных работ. Согласно сведений теплоснабжающих организаций за 2022-2025 годы фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом, соответствует нормативам.

Расчет показателей надежности участков тепловых сетей ООО «СКС» приведены в таблице 38.

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр трубопровода, мм	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Плотность отказов, 1/ч	Вероятность отказа
	ул. М. Горького, д. 4А	ул. М. Горького, д.18	290 0	108	0	0	0	0	0,97
	ул. М. Горького, д.18	ул. Олимпийская, д.5	578	76	0	0	0	0	0,97
	ул. Октябрьская, д.54А	ул. Октябрьская, д.47	270	57	0	0	0	0	0,97
	ул. Октябрьская, д.54А	ул. Северная, д.3	490	57	0	0	0	0	0,97
	ул. Заречная, д.2М	ул. Новая, д.2	200 0	89	0	0	0	0	0,97

	ул. Заречная, д.2М	ул. Больничная, д.2Б (здание Терапии)	810	89	0	0	0	0	0,97
	ул. Я. Горева, д.23Е	ул. Я. Горева, д.27	730	57	0	0	0	0	0,97
	П. Кировский, ул. Малая, д.1,	П. Кировский, ул. Центральная, д.11 (д/с)	880	76	0	0	0	0	0,97
	Д. Гагаринское, ул. Центральная, д.12	Д. Гагаринское, ул. Центральная, д.2	150 0	76	0	0	0	0	0,97

Расчет показателей надежности потребителей ООО «СКС» приведены в таблице 39.1,39.2

Таблица 39.1

№ п/п	Адрес узла ввода	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимальная допустимая температура, °С
1	Ул. Свердлова, д.11, ул. М. Горького, д.14,16,18, ул. Октябрьская, д.53	0,97	0,99	50	12
2	ул. Олимпийская, д. 6,5	0,97	0,99	50	12
3	ул. Октябрьская, д. 47	0,97	0,99	50	12
4	ул. Северная, д. 3, ул. Школьная, д.6,8,	0,97	0,99	50	12
5	ул. М. Горького, д.22, ул. Октябрьская, д.56а	0,97	0,99	50	12
6	ул. Новая, д.1, 1а, 1б, 1в, 1г, 2, 3, ул. Больничная, д. 1а, 11, 2в, 2к, 2ж, 2 «з», 2б,	0,97	0,99	50	12
7	ул. Я. Горева, д.27, 23, 00	0,97	0,99	50	12
8	п. Кировский, ул. Центральная, д. 2, 3,4,5,11 (д/с), ул. Клубная, д.3 (сдк),	0,97	0,99	50	12
9	Д. Гагаринское, ул. Центральная, д. 4, 8, 10, ул. Центральная, д. 2 (сдк), д. 1 (школа), д. 12 «а» (гараж), д. 3 (д/с)	0,97	0,99	50	12

№ п/п	Адрес узла ввода	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности
1	п. Буреполом, ул. Октябрьская, д.7а,10,12,12а,14а,15а,17,17а,20а,21,22,23 ,ул. Новая, д.4,6,8,10, ул. Комсомольская, д.3,5,6, ул. Больничная, д.11,12,13,16,18,19, ул. Красноармейская, 26,28,32, ул. Овражная, д.1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,14,14а,15,17 ,ул. Гагарина, д.2,3,4	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0

**СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ
ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ТАКИХ СИСТЕМ,
В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ
СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения:

Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения:

1. Выход из строя всех насосов сетевой группы;
2. Прорыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор.

Таблица № 1 «Риски возникновения аварий, масштабы и последствия»

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии, и последствия	Уровень реагирования
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв тепловых сетей, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Таблица № 2 «План действий при технологическом нарушении (аварии, повреждении) на магистральных теплотрассах

№ п/п	Порядок действий	Ответственный
1	Поиск места повреждения. Демонтаж плит перекрытия, лотков	Мастер по ремонту
2	Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Мастер по ремонту
3	Демонтаж изоляции поврежденного участка – 3 м	Мастер по ремонту
4	Снятие заглушек спускников - слив теплоносителя	Мастер по ремонту
5	Подготовка к сварочным работам, операция на трубе, откачка воды из труб	Мастер по ремонту
6	Сварочные работы, устранение течи	Мастер по ремонту
7	Установка заглушек на спускниках	Мастер по ремонту
8	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя - открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Мастер по ремонту
9	Монтаж изоляции восстановленного участка	Мастер по ремонту
10	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя - открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Мастер по ремонту

По завершению аварийных работ главным инженером предприятия проводится тщательное расследование причин аварии и разбор действий персонала при устранении аварии с привлечением всех работников ООО «Северные коммунальные сети». Если после окончания аварийных работ провести разбор невозможно, то провести разбор следует в течение пяти дней после их окончания. При разборе по каждому участнику анализируются: правильность действий по ликвидации аварии; допущенные ошибки и их причины; правильность ведения оперативных переговоров и использования средств связи. Разбор аварийной ситуации производится с целью определения причин, приведших к созданию аварийной обстановки, правильности действий каждого участника при ликвидации аварии, и разработки мероприятий по повышению надежности работы оборудования и безопасности обслуживающего персонала.

Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения
р.п. Тоншаево с моделированием гидравлических режимов работы систем

Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения,

котельная ул. Октябрьская, д.54А, пом.2

Таблица № 1 «План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос».

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
1	2	3	
	Связь с ответственным за исправное состояние оборудования, вызов ремонтника	Котельная	Оператор котельной
2	При остановке сетевого насоса принимает меры по выяснению причин. Оператор котельной производит аварийную остановку котла. Докладывает ответственному об отказе работы вспомогательного оборудования. Производит запуск резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
3	Производит аварийную остановку котла: прекращает подачу топлива к форсункам котла, останавливает вентилятор и дымосос; отключает котел от паровой магистрали; закрывает вентиль непрерывной продувки.	Котельная	Ответственное должностное лицо
4	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Котельная	Ответственное должностное лицо
5	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Котельная	Ответственное должностное лицо
6	Открывает входную и выходную ЗРА резервного сетевого насоса; Запускает резервный сетевой насос в работу.	Котельная	Ответственное должностное лицо
7	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Котельная	Ответственное должностное лицо
8	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Котельная	Ответственное должностное лицо

Подача теплоносителя на отопление и прекращается в жилом фонде. Жилые дома отключаются от системы теплоснабжения, теплоноситель сливается из системы, открываются перемычки в тепловых узлах. Гидравлический режим изменяется. Давление теплоносителя в прямой сети – 4 кгс/см², в обратной сети – 2,5 кгс/см². В зимний период в зависимости от температуры наружного воздуха максимальная температура в прямой сети 400С, в обратной сети 15-200С.

Раздел. 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение.

В бюджете Тоншаевского муниципального округа нет возможности предусмотреть инвестиции в техническое перевооружение. Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов первоначально планируются на период до 2037 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденных инвестиционных программ теплоснабжающих организаций

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по, реконструкции, техническому перевооружению в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указаны в таблице 40.

Таблица 40

№ п / п	Наименование источников	Стоимость тыс. руб.	План реализации по годам														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Инвестиционные проекты по реконструкции, модернизации, тепловых источников																	
1	Котельная р.п. Тоншаево ул., М. Горького д. 4А	8008						5883	2125								
2	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Я. Горева, д. 23Е	2660			1773	584	303										
3	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	10531										2953	4380	3198			
4	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	3285			1983	1008	294										
5	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	7341												4246	3095		

10	Тепловы е сети р.п. Тоншаев о, ул. Северная . ул. Октябрьс кая	327															
11	Теплов ые сети р.п. Тоншаев о, ул. Заречная	471															471
12	Теплов ые сети п. Кировски й, ул. Малая.	398															
13	Теплов ые сети д. Гагаринс кое, ул. Централь ная	294							294								
	Всего объем финансов ых затрат, в т. ч. по источника м их финансир ования	2454					229									327	
	- бюджетны е средства																
	- собствен ные средства теплоснаб жающих организаци й	2454					229		294								
	- внебюдже тные средства																

ИТОГО: суммарны е инвестици онные затраты, в том числе по источника м их финансир ования	44329				3756	1592	826		2125		2310	2953	4380	3198	4573		
- Бюджетн ые средства																	
- Собственн ые средства теплоснаб жающих организац ий	44329				3756	1592	826	5883	2125	3232	2310	2953	8460	3198	4573		
- внебюдже тные средства																	

Раздел 11. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указаны в таблицах 41.1, 41.2.

ООО «СКС» Таблица 41.1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025-2029	2030-2035	2037
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4,18	4,18	4,2	4,2	4,2
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2,45	2,45	2,47	2,47	2,47
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,45	2,45	2,47	2,47	2,47
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	9,9	9,9	8,96	8,96	8,96

числе:								
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,32	4,32	4,32
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,32	4,32	4,32
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	5,2	5,2	4,64	4,64	4,64
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	5,2	5,2	4,64	4,64	4,64
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	00	00	00	00	00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,000 1	0,000 1	0,000 1	0,000 1	0,000 1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С×сут	3244	3244	3244	3244	3244
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,000 08	0,000 08	0,000 08	0,000 08	0,000 08
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{о.жф}$	Гкал/га	7833	7833	7833	7833	7833
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002 93	0,002 93	0,002 93	0,002 93	0,002 93
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

МУП «Водник» Таблица 41.2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025-2029	2030-2035	2037
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	25,3	47,1	47,1	47,1	47,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,4	7,3	8,9	8,9	8,9
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,1	3,78	6,58	6,58	6,58

3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,1	3,78	6,58	6,58	6,58
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	2,3	3,52	2,32	2,32	2,32
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	2,3	3,52	2,32	2,32	2,32
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	9,34	10,4	15,8	15,8	15,8
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5,85	6,97	10,9	10,9	10,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	5,85	6,97	10,9	10,9	10,9
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,46	3,43	4,9	4,9	4,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,46	3,43	4,9	4,9	4,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,000 1	0,000 1	0,000 1	0,000 1	0,000 1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С×сут	3244	3244	3244	3244	3244
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{p.o.жф}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023	0,000 0 0023
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,000 08	0,000 08	0,000 08	0,000 08	0,000 08
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014	0,000 0 0014
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	19,5	19,5	19,0	19,0	19,0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{o.жф}$	Гкал/га	7833	7833	7833	7833	7833
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002 93	0,002 93	0,002 93	0,002 93	0,002 93
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указаны в таблице 42.1,42.2.

ООО «СКС» Таблица 42.1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025-2027	2028-2033	2034-2037
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	9,8	9,8	9,5	9,5	9,5	9,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,18	4,18	4,18	4,2	4,2	4,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60	60	56	56	56	56
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	9,4	9,4	9,6	9,5	9,5	9,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	236,4	238,4	236,2	236,2	236,2	236,2
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТ М	час/год	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
7.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0
8.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0
9.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0	0	0	0	0	0

МУП «Водник» Таблица 42.2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025-2027	2028-2033	2034-2037
-------	-------------------------	------------------------	-------------------	------	------	------	-----------	-----------	-----------

1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	10,8	10,8	16,17	17,53	17,53	17,53
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	5,0	5,0	8,91	8,91	8,91	8,91
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60	60	55	55	55	55
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	9,06	9,06	11,3	17,1	17,1	17,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	201,8	201,8	207,15	207,15	207,15	207,15
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТ М	час/год	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
7.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0
8.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0
9.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0	0	0	0	0	0

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей распределительных тепловых сетей в системе теплоснабжения зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указаны в таблице 43.1- 43.2.

ООО «СКС» Таблица 43.1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025-2027	2028-2033	2034-2037
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	36	37	38	44	50	54

4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
6	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² / Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7	7	7	7	7	7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед.к/м/год	0,092	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла)	G_j^p	тонн/ч	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
13.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
14.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,16	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
16.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
17.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7

МУП «Водник» Таблица 43.2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показател	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025-2027	2028-2033	2034-2037
-------	-------------------------	-----------------------	-------------------	------	------	------	-----------	-----------	-----------

		я	я						
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	10,4	10,4	13,8	13,8	13,8	13,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,98	0,98	0,98	1,97	1,97	1,97
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	39	40	41	42	43	43
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	1,427	1,427	1,427	1,025	1,025	1,025
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	5,0	5,0	8,91	8,91	8,91	8,91
6	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² / Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7	7	7	7	7	7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед.к/м/год	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла)	G_j^p	тонн/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
13.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
14.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
16.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
17.	Удельный расход электрической энергии на	$e_{\text{тн.}j}^ф$	кВт-ч/Гкал	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6

единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение теплоснабжающей организации.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, определены следующие критерии и порядок определения теплоснабжающей организации.

Статус теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

Для присвоения организации статуса теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Критериями определения 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 теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организаций технических возможностей и квалифицированного персонала.

В обязанности теплоснабжающей организации входит:

- заключение и надлежащее исполнение договоров теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности

- осуществление контроля режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

- осуществление мониторинга реализации схемы теплоснабжения и направление в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчетов о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

В настоящее время статус единой теплоснабжающей организации на территориях Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области присвоен теплоснабжающим организациям МУП «Водник» и ООО «Северные коммунальные сети».

Приложение: Схема теплоснабжения.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. N 377 "О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.
6. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2012 г.
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений, и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов».
8. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. N 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
9. Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 г. № 2130 «О утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившим силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и

положений отдельных актов Правительства Российской Федерации».

10. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

11. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-2021 Укрупненные нормативы цены строительства НЦС-2021 утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 11.03. 2021 г. N 123/пр.).

12. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения», утв. Госстроем России 12.08.2003.