



**АДМИНИСТРАЦИЯ ТОНШАЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.06.2023 № 524

**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 порядку разработки и утверждения схемы теплоснабжения», 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 по вопросам ЖКХ, ТЭК, транспорта, дорожной деятельности и связи 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 08.06.2023 №524

**Актуализированная схема
системы теплоснабжения
Тоншаевского муниципального округа
Нижегородской области
на 2021- 2037 г.г.
по состоянию на 01.01.2023 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 организаций Тоншаевского муниципального округа	16
1.4. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя, отпущенные в тепловые сети	24
1.5. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств.....	24
1.6. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии тепло теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа.....	25
1.7. Установленный топливный режим котельных.....	27
1.8. Эксплуатационные показатели функционирования котельных в ретроспективном периоде.....	29
1.9. Эксплуатационные показатели тепловых сетей.....	33
1.10. Описание балансов тепловой мощности	49
1.11. Топливный баланс системы теплоснабжения	55
1.12. Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения	57
1.13. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	58
1.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	61
1.15. Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения.....	64
Раздел 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	65
Раздел 3. Электронная модель системы теплоснабжения Тоншаевского муниципального округа	67
Раздел 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	67
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	68
5.1. Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	68
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.....	70
5.3. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	70

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 70

5.5. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения..... 70

5.6. Радиус эффективного теплоснабжения..... 72

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 72

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 72

6.2. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку 73

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 73

6.4. Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода х в «пиковый» режим 73

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 73

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 75

Раздел 8. Перспективные топливные балансы 75

Раздел 9. Оценка надежности теплоснабжения..... 84

Раздел 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 89

Раздел 11. Индикаторы развития систем теплоснабжения 94

Раздел 12. Реестр единых теплоснабжающих организаций..... 109

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 ГО г. Шахунья, с севера, востока и юга с Шабалинским, 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 2023 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 01.01.2023 года составляет – 3584 человека, 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 01.01.2023 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 01.01.2023 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 01.01.2023 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 01.01.2023 года составляет – 416 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 01.01.2023 года составляет – 558 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 01.01.2023 года составляет – 1662 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 01.01.2023 года составляет – 475 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 01.01.2023 года составляет – 293 человека, 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 01.01.2023 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 01.01.2023 г. Тоншаевском муниципальном округе числилось 2960 индивидуальных жилых домов и 1182 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 г.г.

Динамика ввода жилья в Тоншаевском муниципальном округе:

- 2018 год - 1749 кв.м.
- 2019 год - 2356 кв.м
- 2020 год - 3755 кв.м.
- 2021 год - 3232 кв.м
- 2022 год - 3407 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 44 котельных, отапливающих жилые дома и объекты соцкультбыта. Мощность источников теплоснабжения составляет 33,06 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 помещение, рп Тоншаево, ул. Октябрьская, д 54А, пом 2	1,48	0,7	1308	Дрова/щепы

2	Нежилое здание, р.п Тоншаево, ул. Я.Горева, д 23Е	0,17	0,12	200	Дрова/щепа
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1,6	0,7	1582	Дрова/щепа
4	Котельная, п. Кировский, ул Малая, дом 1	0,7	0,3	537	Дрова/щепа
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	4,3	1,9	4132	Дрова/щепа
6	Котельная д. Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	0,95	0,3	579	Дрова/щепа
7	п. Тоншаево, ул. Жукова, д.3Б	1,03	0,3	755	дрова
8	п. Южный, ул. Центральная, д.13А	1,38	0,4	666	дрова
9	Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул.Королева	3,0	2,6	4596	Щепа, дрова
10	Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул.Кирова 6А	0,8	0,6	1127	Дрова
11	Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул.Калинина 10Б	1,56	0,7	935	Дрова
12	Тоншаевский р-н, п. Буреполом, ул.Овражная 13	3,2	2,8	5944	Дрова
13	Тоншаевский р-н, п.Шерстки, ул.Клубная, 1А	1,6	1,15	2118	Дрова
14	Тоншаевский р-н, с.Ошминское, ул.Клубная 5А	1,05	0,35	787	Дрова
15	Котельная п. Тоншаево, ул.Центральная, д.22а	0,6	0,16	331	Дрова
16	р.п.Тоншаево, ул.Спортивная,11 дс «Пчелка»	0,016	0,013	93	уголь
17	р.п.Тоншаево, ул.Центральная д/с «Колосок»	0,19	0,32	189	уголь
18	р.п.Тоншаево, ул.Центральная, редакция	0,26	0,06	131	дрова
19	р.п.Тоншаево, ул. Центральная, ДК	0,39	0,32	262	дрова
20	р.п.Тоншаево, ул.Центральная 56А, ДС «Светлячок»	0,016	0,013	87	уголь
21	р.п.Пижма, ул.Кирова,администрация	0,26	0,07	156	дрова
22	с.Ошминское, ул.Центральная д/с «Ленок»	0,20	0,08	212	дрова
23	с.Ошминское, дк	0,33	0,22	251	дрова
24	с. Ошминское, ул.Школьная, школа	1,67	0,25	646	Дрова, уголь
25	с.Ошминское, ул.Центральная, администрация	0,16	0,05	152	дрова
26	с.Вякшенер, ул.Молодежная,27 МОУ Письминерская школа	0,13	0,04	347	дрова
27	с.Вякшенер, ДК	0,17	0,09	203	дрова
28	д.б.Селки школа,сад	0,34	0,33	264	Дрова, уголь
29	д.Куверба, ул.Центральная, ДС	0,03	0,05	300	Дрова, уголь
30	д.Б.Куверба, дк	0,17	0,09	207	дрова
31	р.п.Пижма, ул.Калинина, школа	0,69	0,37	623	Торф, дрова
32	д.Письминер, школа	0,5	0,15	379	Дрова, уголь
33	д.Сухой Овраг, МДОУ ДС «Радуга»	0,43	0,06	154	дрова
34	д.Пурлы ДООЛ «Соловьи»	0,90	0,15	734	Дрова, уголь
35	р.п.Шайгино, котельная детсада	0,43	0,21	320	Дрова, уголь
36	р.п. Шайгино, ул.Вокзальная,дк	0,06	0,04	228	дрова
37	р.п.Шайгино, школа	0,79	0,38	386	дрова
38	р.п.Шайгино, ул.Вокзальная, администрация	0,18	0,14	110	дрова
39	р.п.Шайгино, ул.Вокзальная, Дом милосердия	0,23	0,2	132	дрова
40	д.Ширга, дк	0,05	0,04	98	дрова

41	д.Б.Ашкаты, ДК	0,05	0,04	105	дрова
42	д.Кодочиги, администрация	0,70	0,21	510	дрова
43	д.Б.Селки, дк	0,05	0,04	109	дрова
44	д.Б.Селки, администрация	0,16	0,013	75	дрова

Услуги централизованного теплоснабжения оказывают четыре 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. Имущество передано по договору хозяйственного ведения.

3. ООО «Гефест» - на территории рабочего поселка Пижма. Имущество передано на основании концессионного соглашения.

4. ООО «Леспром» - на территории Одошнурского сельсовета (сельский поселок Буреполом, сельский поселок Шерстки), Ошминского сельсовета (село Ошминское). Имущество передано на основании концессионного соглашения.

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 2023-2027 годах 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.

За период с 1 января 2022 по 31 августа 2022 года котельные находились в хозяйственном ведении МУП «Водник», с 1 сентября 2022 года котельные, обслуживаемые МУП «Водник» переданы по концессионному соглашению ООО «СКС».

Таблица 1

№№ п.п.	Наименование организации адрес	Наименование котельной	Зона деятельности (перечень потребителей)	Объем реализации 01.09.2022 г. по 31.12.2022г. Гкал.	Тепловая нагрузка (отопление) на 01.01.2023г. Гкал/час
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северные коммунальные сети» Нижегородская область, г.Урень, ул.Ленина, д.149	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	Население в том числе: Ул. Школьная, д. 6,8; ул. Октябрьская, д. 47,56а; ул. Северная, д.3; Прочие потребители: МОУ Тоншаевская средняя школа.	181,0 102,8 63,9 14,3 317,8	0,7
		Итого:		498,8	0,7
		Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	Население: ул.Я.Горева, д.23,27	74,7	0,12
		Итого:		74,7	0,12
		Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	Население в том числе: ул.Новая, д.1,1а,1,б,1в,1г,2,3; ул. Больничная, д.1а,11,19,21,23,25,27,29,31,33,35,37,39;41. Прочие потребители: Тоншаевская ЦРБ	250,5 156,5 94,0 315,2	0,7
		Итого:		565,7	0,7
		Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	Население в том числе: ул. Новая, д.2; ул.Центральная, д.1-4;2-5 ул. Малая, д.4; Прочие потребители: МДОУ №11 «Аленушка»; Дом культуры; Тоншаевская ЦРБ	107,1 81,6 20,6 4,9 68,9 35,0 7,0	0,3
		Итого:		218,0	0,3
		НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ) р.п. Тоншаево,	Население в том числе: ул.Центральная, д.11-12; ул.Олимпийская, д. 1а,2а,5-6;	703,0 167,0	1,9

	ул. М.Горького, д. 4а	ул. Свердлова, д.1-3,6,8,11-12; ул. М.Горького, д. 10,16,18,22; ул. Октябрьская, д.53 пер.Гагарина, д.1 Прочие потребители: Администрация Управление федерального казначейства; р.п.Тоншаево; МОУ Тоншаевская вечерняя ООШ; Тоншаевский ДЮЦ «Олимп»; МУ Тоншаевский бизнес- инкубатор; Гос.тех.инспекция; УСЗН Тоншаевского района; Районный суд; ОМВД РФ по Тоншаевскому р- ну; Филиал ПАО СК «Росгосстрах»; АО КБ»Ассоциация»; Тоншаевское Райпо; Филиал ФГБУ «ФКП Росреестр»; Управление ПФ РФ; МРИ ФНС №13; МУК «МЦБС»; МДОУ №3 «Умка»; ООО»Коммунтехсервис» ; ИП Втюрина И.В ИП Котрикова С.М.-; ИП Ковалевский А.И.; ИП Серова Н.Б. Федеральная кадастровая палата; ГУФСИН; Министерство лесного хозяйства; МФЦ; Управление сельского хозяйства; Детская музыкальная школа; Отдел по управлению муниципальным имуществом; Управление образование спорта и молодежной политики; Тоншаевский территориальный отдел администрации; Отдел культуры, туризма и народных промыслов; Управление финансов; Маштакова Н.И.; Айсин Ш.Х.; Багирова Т.В.;	118,2 213,1 204,7 26,4 51,3 112,5 10,18 67,8 44,15 55,4 0,7 8,8 28,21 96,8 64,6 2,3 39,4 55,7 6,2 2,5 1,8 71,3 0,6 0,6 0,6 11,9 5,9 46,1 6,5 5,7 9,0 11,4 5,4 1,4 26,8 16,9	
	Итого:		1597,8	1,9
	Котельная д. Гагаринское,	Население: ул.Центральная, д.4,8,10;	54,6	0,3

	ул. Центральная, д. 12	Прочие потребители: Дом культуры; Гагаринская средняя школа; Администрация Березятского с/с.	56,3 114,5 8,5	
	Итого:		233,9	0,3
	Котельная п. Тоншаево, ул.Центральна я, д.22а	Прочие потребители: Тоншаевская ЦРБ; Тоншаевское Райпо; ИП Братухина О.В..	64,0 59,3 2,9	0,16
	Итого:		126,2	4,18
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИИ:			3315,2	
			Объем реализации с 01.01.2022 г. по 31.08.2022г. Гкал.	
Муниципальн ое унитарное предприятие муниципальн ого образования рабочий поселок Тоншаево Тоншаевског о муниципальн ого района Нижегородск ой области «Водник» р.п. Тоншаево, ул. Центральная д. 133	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	Население: ул. Школьная, д. 6,8; ул. Октябрьская, д. 47,56а; ул. Северная, д.3; Прочие потребители: МОУ Тоншаевская средняя школа.	154,0 28,5 627,1	0,7
	Итого:		809,6	0,7
	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	Население: ул.Я.Горева, д.23,27	124,5	0,12
	Итого:		124,5	0,12
	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	Население: ул.Новая, д.1,1а,1,б,1в,1г,2,3; ул. Больничная, д.1а,11,19,21,23,25,27,29,31,33,3 5,37,39;41. Прочие потребители: Тоншаевская ЦРБ	360,9 188,0 466,9	0,7
	Итого:		1015,8	0,7
	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	Население: ул. Новая, д.2; ул.Центральная, д.1-4; ул. Малая, д.4; Прочие потребители: МДОУ №11 «Аленушка»; Дом культуры; Тоншаевская ЦРБ-.	109,3 41,2 3,7 111,1 42,4 11,5	0,3
	Итого:		319,2	0,3

			<p>Население: 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; Прочие потребители: Администрация Управление федерального казначейства; р.п.Тоншаево; МОУ Тоншаевская вечерняя ООШ; Тоншаевский ДЮЦ «Олимп»; МУ Тоншаевский бизнес- инкубатор; Гос.тех.инспекция; УСЗН Тоншаевского района; Районный суд; ОМВД РФ по Тоншаевскому р- ну; Филиал ПАО СК «Росгосстрах»; АО КБ»Ассоциация»; Тоншаевское Райпо; Филиал ФГБУ «ФКП Росреестр»; Управление ПФ РФ; МРИ ФНС №13; МУК «МЦБС»; МДОУ №3 «Умка»; ООО»Коммунтехсервис» ; ИП Втюрина И.В ИП Котрикова С.М.-; ИП Ковалевский А.И.; ИП Серова Н.Б..</p>	<p>334,1 133,4 500,5 339,3 18,9 186,6 14,4 138,4 74,7 75,1 2,3 7,4 60,5 143,6 12,2 30,5 109,0 6,2 51,5 28,0 71,0 116,7 63,2 15,3 1,4</p>	<p>1,9</p>
		Итого:		2534,2	1,9
		Котельная д. Гагаринское, ул. Центральная, д. 12	<p>Население: ул.Центральная, д.4,8,10; Прочие потребители: Дом культуры; Гагаринская средняя школа; Администрация Березятского с/с.</p>	<p>95,5 23,2 83,2 133,3 10,2</p>	0,3
		Итого:		345,4	0,3
		Котельная п. Тоншаево, ул.Центральна я, д.22а	<p>Прочие потребители: Тоншаевская ЦРБ; Тоншаевское Райпо; ИП Братухина О.В..</p>	<p>99,0 82,4 16,4</p>	0,16
		Итого:		197,8	0,16
				Объем реализации с	

				01.01.2022 г. по 31.12.2022г. Гкал.	
	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральна я, д.13а	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; Почта России-; ФКУ ИК-4 ГУФСИН; Администрация Кодочиговского с/с	225,8 280,9 95,6 87,6 8,3 23,6 2,5 4,0 26,9		0,4
	Итого:		755,2		0,4
	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	Прочие потребители: МУК Межпоселенческий краеведческий музей; МДОУ №1 «Теремок»; Храм Святителя и Чудотворца Николая; АО «Агроторг»; ОАО «Коммунтехсервис»; Тоншаевское райпо; ИП Киселев С.В; ООО «АлексФарм».ь ИП Волжанкина Т.В.	73,45 275,45 99,99 90,48 71,2 19,41 16,24 10,2 6,96 2,82		0,3
	Итого:		666,2		0,3
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИИ:			6767,9		4,88
3. ООО «Леспром» р.п.Тоншаево, ул.	Котельная Тоншаевский район,с.Ошмин ское,ул.Клубна я, д.5»а»	Население: с.Ошминское, ул.Центральная д.29,31, ул.Школьная д.27-28 Прочие потребители: Филиал ГПНО «Ноф» аптека, ул.Центральная,31. Отделение сбербанка	787		0,35
	Котельная 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», Аптека, МДОУ «Звездочка», ФКУ ИК-4, администрация, м-н Тоншаевское РАЙПО, ПАО «Ростелеком», отделение Сбербанка, МОУ Буреполомская СОШ, спортзал	5944		2,8
	Котельная Тоншаевский район, сельский	Население: п.Шерстки ул.Клубная д.1,2,4,5,5А,5Б,7,8,12, пер.Школьный 3,5	2118		1,15

	поселок Шерстки, ул.Клубная, д.1 «А»	Прочие потребители: МБУК «МЦКС», ФКУ ИК-12, ИП Маковеева Ю.А., ФГУП Почта России, медпункт		
ИТОГО:			8849,0	4,3
4. ООО «Гефест»	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)	1127	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	4596	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,поликли ника,хоз.постройки,гараж	935	0,7
ИТОГО:			6658,0	3,9
Всего::			25590,1	13,08

1.3. Описание эксплуатационных показателей котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года содержатся в таблице 2.

Таблица 2

ООО «СКС»

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, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	КВМ-0,93	3	2006г	0,8	1,48	238,1	50	дрова/щепа
	КСВ-0,4		2006г	0,34				
	КСВ-0,4		2006г	0,34				
Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	КСВ-0,1	2	2006г	0,085 0,085	0,17	238,1	45	дрова/щепа
Помещение №24, №25, р.п.	КВМ-0,93	1	2016г	0,8	1,6	244,78	80	дрова/щепа
		1	2014г	0,8			80	

Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	КВр-0,93							
Котельная, п 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/ щепа
НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	КВМ-0,93	2	2006г 2007г	0,8	4,3	183,58	50	дрова/ щепа
	КВМ-0,93	1	2005г	0,8 1,0			80	
	КВМ-1,14 КВ 20	1	2005г	1,7			40	
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/ щепа
Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	НР-18 НР-18	2	2002г 2007г	0,35 0,25	0,6	222,82	50 60	дрова
МУП «Водник»								
Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул. Жукова, д. 3Б	КСВ-0,4 КСВ-0,4 КСВ-0,4	3	2007г 2007г 2007г	0,35 0,35 0,35	1,05	238,1	50 50 50	дрова/ щепа
Котельная 8 п. Южный, ул. Центральная, д. 13а	Братск-2М Братск Универсал Энергия-3	4	2007 2007 2007 2007	0,35 0,35 0,35 0,35	1,4	239,7	50 50 50 50	дрова
				2,45				
ООО «Леспром»								
Котельная Тоншаевский район, с. Ошминское, ул. Клубная, д. 5 «А»	Энергия-3 Энергия-3 КСВ-0,4	3	2009 2012 2014	0,3 0,3 0,35	1,05	238,10	50 50 60	дрова/уголь
Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Буреполом, ул. Овражная, д. 13	КВн-0,93 КД КВн-0,93 КД КВн-0,93 КД КВн-0,93 КД	4	2010 2010 2010 2010	0,8 0,8 0,8 0,8	3,2	209,81	70 70 70 70	дрова/уголь
Котельная	КВр-0,93	2	2006 2012	0,8 0,8	1,6	244,78	60 60	дрова/уголь

Тоншаевский район, сельский поселок Шерстки, ул.Клубная, д.1 «А»	КВр-0,93							
ООО «Гефест»								
Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	КСВ-0,93	1	2014	0,8	0,8	244,78	70	дрова
Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	КВм-1,16ф	3	2006	1,0 1,0 1,0	3,0	244,78	80 80 80	щепа
Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б	КВр-0,63 КВр-0,93	2	2009 2017	0,54 0,8	1,56	183,58	80 70	дрова

Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа, Гкал/ч указаны в таблицах 3.1,3.2,3.3,3.4.

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, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	1,48	0,78	0,7	0,011	0,689
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	0,17	0,05	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, п 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 7, д. Гагаринское, ул. Центральная, д.12	0,95	0,65	0,3	0,04	0,26

7	Котельная 7 р.п. Тоншаево, ул Центральная, д. 22А	0,6	0,44	0,16	0,01	0,15
	Итого	9,8	5,62	4,18	0,261	3,919

МУП «Водник» Таблица 3.2

№ 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	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	1,05	0,73	0,3	0,01	0,29
2	Котельная п. Южный, ул. Центральная, д.13А	1,4	0,98	0,4	0,01	0,39
	Итого	2,45	1,75	0,7	0,02	0,68

ООО «Леспром» Таблица 3.3

№ 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	Котельная Тоншаевский район,с.Ошминское, ул.Клубная, д.5 «А»	1,05	0,7	0,35	0,03	0,32
2	Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Буреполом, ул.Овражная, д.13	3,2	0,4	2,8	0,01	2,79
3	Котельная Тоншаевский район, сельский поселок Шерстки, ул.Клубная, д.1 «А»	1,6	0,45	1,15	0,05	1,1
	Итого	5,85	1,55	4,3	0,09	4,21

№ 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	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	0,8	0,2	0,6	0,03	0,57
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	3,0	0,4	2,6	0,08	2,52
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	1,56	0,86	0,7	0,03	0,67
	Итого	5,36	1,46	3,9	0,14	3,76

Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указаны в таблицах 4.1,4.2,4.3,4.4.

ООО «СКС» Таблица 4.1.

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал с 01.09.по 31.12. 2022 г.	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал	Расход топлива т.у.т.	Вид топлива
1	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	543,18	15,4	527,78	36,97	дрова/щепа
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	81,34	2,3	79,04	17,1	дрова/щепа
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	616,07	17,5	598,57	41,5	дрова/щепа
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	237,36	6,7	230,66	134,9	дрова/ щепа
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	1739,94	49,4	1690,54	176,8	дрова /щепа
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная,д.12	254,69	7,2	247,49	145,2	дрова/щепа
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул Центральная, д. 22А	137,43	3,9	133,53	58,8	дрова/щепа
	Итого:	3609,51	102,4	3507,11	611,27	

МУП «Водник» Таблица 4.2.

№ п/п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал с 01.01. по 31.08.2022 г.	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал	Расход топлива т.у.т.	Вид топлива
1	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	899,6	27,0	872,6	341,08	дрова/щепа
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	138,3	4,1	134,2	29,31	дрова/щепа
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1128,7	33,9	1094,8	385,81	дрова/щепа
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	354,6	10,6	344,0	22,17	дрова/ щепа
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	2815,8	84,5	2730,3	716,45	дрова /щепа
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная,д.12	383,8	11,5	372,3	34,63	дрова/щепа
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул Центральная, д. 22А	219,8	6,6	213,2	14,0	дрова/щепа
№ п/п	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал с 01.01.по 31.12. 2022 года	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал	Расход топлива т.у.т.	Вид топлива
8	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	736,8	22,2	714,6	169,06	дрова/ щепа
9	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а	850,9	25,6	825,3	219,0	дрова
	Итого:	7528,3	226,0	7301,3	1931,51	

ООО «Леспром» Таблица 4.3.

№ 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 Тоншаевский район, с.Ошминское, ул.Клубная, д.5 А	890	28	862	195	дрова
2	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул.Овражная, д.13	6551	204	6347	1300	дрова

3	Котельная Тоншаевский район, п.Шерстки, ул.Клубная, д. 1а	2343	73	2270	581	дрова
	Итого:	9784	305	9479	2076	

ООО «Гефест» Таблица 4.4.

№ 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 рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	1248	37	1211	304	дрова
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	5132	150	4982	1010	Дрова, щепа
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	1057	31	1026	250	дрова
	Итого:	7437	218	7219	1564	

Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указана в таблицах 5.1,5.2,5.3, 5.4.

ООО «СКС» Таблица 5.1.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал с 01.09. по 31.12.2022 г	Число часов использования УТМ, Час.
1	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	1,48	543,18	337,1
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	0,17	81,34	439,4
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1,6	616,07	353,6
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	0,7	237,36	311,3
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	4,3	1739,94	371,2
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная, д.12	0,95	254,69	246,2
9	Котельная рп Тоншаево, ул Центральная, д 22А	0,6	137,43	210,3
	Итого:	9,8	3609,51	2269,1

МУП «Водник» Таблица 5.2.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал с 01.01.по 31.08.2022 г.	Число часов использования УТМ, Час.
1	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	1,48	809,6	547
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	0,17	124,5	732
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	1,6	1015,8	634
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	0,7	319,2	456
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНОЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	4,3	2534,2	589
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная, д.12	0,95	345,4	364
7	Котельная рп Тоншаево, ул Центральная, д 22А	0,6	197,8	329
№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал с 01.01.по 01.12.2022 г	Число часов использования УТМ, Час.
8	Котельная п.Южный, ул.Центральная, д.13А	1,38	755,2	547
9	Котельная 2р.п. Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	1,03	666,2	647
	Итого:	12,21	6767,9	4845

ООО «Леспром» Таблица 5.3.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, Час.
1	Котельная Тоншаевский район, с.Ошминское, ул.Клубная, д.5 А	1,05	890	848
2	Котельная Тоншаевский район, п.Буреполом, ул.Овражная, д.13	3,2	6551	2047
3	Котельная Тоншаевский район, п.Шерстки, ул.Клубная, д. 1а	1,6	2343	1464
	Итого:	5,85	9784	1672

ООО «Гефест» Таблица 5.4.

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, Час.
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	0,8	1248	1560
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	3,0	5132	1711
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	1,34	1057	789
	Итого:	5,14	7437	1447

1.4. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя

Обеспеченность приборами учета тепловой энергии на территории Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 выглядит следующим образом:

Наименования теплоснабжающих организаций	ООО «СКС»	МУП «Водник»	ООО «Леспром»	ООО «Гефест»
Всего абонентов, пользующихся услугами теплоснабжения, в том числе	360	67	510	431
Население	317	50	496	421
Организации	43	17	14	10
Установлены приборы учета (счетчиков), в том числе:	78	2	36	10
Население – общедомовых счетчика (абонентов)	6 (66)	0(92)	33 (359)	5(106)
Организации	12	2	3	5
Отсутствуют приборы учета, в том числе:	282	65	148	421
Население	251	50	137	315
Организации	31	15	11	5
В многоквартирных домах установлены поквартирные (индивидуальные) приборы учета	0	0	0	0

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 01.01.2023 года указана в таблицах 6.1,6.2,6.3.,6.4 и 7.1,7.2,7.3.,7.4.

ООО «СКС» Таблица 6.1

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

МУП «Водник» Таблица 6.2

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

ООО «Леспром» Таблица 6.3

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

ООО «Гефест» Таблица 6.4

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

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

МУП «Водник» Таблица 7.2

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2019	нет	нет	нет
2020	нет	нет	нет
2021	нет	нет	нет
2022	нет	нет	нет

ООО «Леспром» Таблица 7.3

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2019	нет	нет	нет
2020	нет	нет	нет
2021	нет	нет	нет
2022	нет	нет	нет

ООО «Гефест» Таблица 7.4

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2019	нет	нет	нет
2020	нет	нет	нет
2021	нет	нет	нет
2022	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 %. являются:

Предписания, запрещающих дальнейшую эксплуатацию оборудования котельных контрольно-надзорными органами не выдавались.

1.7. Установленный топливный режим котельных

Проектный и установленный топливный режим котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года актуализации схемы теплоснабжения указан в таблицах 8.1,8.2,8.3.,8.4.

ООО «СКС» Таблица 8. 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. с 01.09. по 31.12. 2022 г.
1	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4А	дрова/щепа	5456	176,8
2	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	дрова/щепа	4182	84,4
3	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Я.Горева, д. 23Е	дрова/щепа	3073	9,9
4	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	дрова/щепа	4083	107,2
5	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1	дрова/щепа	4203	134,9
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная, д.12	дрова/щепа	3944	145,2
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул Центральная, д 22А	дрова/щепа	2509	58,8
	Итого:			717,2

МУП «Водник» Таблица 8. 2

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. с 01.01. по 31.08.2022 г.
1	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4А	дрова/щепа	5456	341,08
2	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Октябрьская, д. 54А	дрова/щепа	4182	29,31
3	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Я.Горева, д. 23Е	дрова/щепа	3073	385,81
4	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	дрова/щепа	4083	22,17
5	Котельная, п. Кировский, ул. Малая, д. 1	дрова/щепа	4203	716,45
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная, д.12	дрова/щепа	3944	34,63
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул Центральная, д 22А	дрова/щепа	2509	14,0
	Итого:			1543,45
№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. с 01.01. по 31.12.2022 г.
1	Котельная 2р.п. Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	дрова/щепа	1820	169,06
2	Котельная п. Южный, ул.Центральная, д.13А	дрова	1750	219,0
	Итого:			1931,51

ООО «Леспром» Таблица 8. 2

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.
1	Котельная п. Буреполом ул. Овражная д. 13	Дрова/щепа	1820	195
2	Котельная п. Шерстки Ул. Клубная д. 1 А	Дрова	1750	1300
3	Котельная п. Ошминское Ул. Клубная д. 5 А	Дрова	1750	581
4	Итого:		1773	2076

ООО «Гефест» Таблица 8. 3

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	Дрова	1750	304
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	Дрова,щепа	1820	1010
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	Дрова	1750	250
	Итого:		1773	1564

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, 9.3,9.4.

ООО «СКС» Таблица 9. 1

	Ед. изм	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	16,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	230,7
Собственные нужды	%	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	230,7
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	37,7
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал	0,66
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	50
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от установленной мощности\)	%	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии (от общего количества котельных\)	%	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0
Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0
Средний недоотпуск тепловой энергии на единицу прекращения теплоснабжения	Тыс.Гкал	0
Вид резервного топлива		нет

МУП «Водник» Таблица 9. 2

	Ед. изм	2019	2020	2021	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13,5	14,5	15,5	16,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	232,88	217,33		
Собственные нужды	%	3	3	3	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	236,4	223,8	218,5	219,09
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	43,62	27,2	3	3
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал	0,2	0,2	223,8	217,33
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	50	50	29,94	38,79
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

ООО «Леспром» Таблица 9. 3

	Ед. изм	2019	2020	2021	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	7,5	8,5	9,5	10,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	230,89	230,89	230,89	230,89
Собственные нужды	%	3	3	3	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	230,89	230,89	230,89	230,89
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	54,4	54,4	54,4	54,4
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	57,3	57,3	57,3	57,3
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в ООО «Леспром» (от установленной мощности\)	%	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в ООО «Леспром» (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 в ООО «Леспром» на единицу прекращения теплоснабжения	Тыс.Гкал	0	0	0	0
Вид резервного топлива	нет	нет	нет	нет	нет

ООО «Гефест» Таблица 9. 4

	Ед. изм	2020	2021	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12	13	14
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Кг/Гкал	224,38	224,38	224,38
Собственные нужды	%	3	3	3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Кг/Гкал	224,38	224,38	224,38
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	61,56	61,56	61,56
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб.м/Гкал	0,6	0,6	0,6
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	72	72	72
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в ООО «Гефест» (от установленной мощности\)	%	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в ООО «Гефест» (от общего количества котельных\)	%	0	0	0
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0
Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в ООО «Гефест» на единицу прекращения теплоснабжения	Тыс.Гкал	0	0	0

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 01.01.2023 года актуализации схемы теплоснабжения указана в таблицах 10.1,10.2,10.3,10.4.

ООО «СКС» Таблица 10. 1

№№	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 К90/20 (7.5кВт)	1	2,1	3,2
3	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Я.Горева, д. 23Е	Насос К50-32-125	2	2,1	2,8
4	Котельная, р.п.Тоншаево, ул. Заречная, д. 2М	Насос-К80-65-160 (7,5кВт)	1	2,35	3,1
		Насос-КМ80-50-200 (15кВт)	1	2,35	3,5
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
		К20/30 4кВт	1	2,1	3,1
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д 22 А	Насос К50-32-125	2	2,3	3,4

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 К50-32-125	2	1,9	2,6
2	Котельная п.Южный, ул. Центральная, 13А	Насос К -100-65-200а Насос глубинный Насос ЭЦВ-6-6-16-110	3 1 1	2,484	3,484

ООО «Леспром» Таблица 10.3

№№	Адрес	Марка насосов	Кол-во Насосов шт.	Давление на входе, атм	Давление на выходе, атм
1	Нижегородская область,	Сетевой насос № 1, Д200-90б	1	2,96	3,96

	Тоншаевский район, п.Буреполом, ул.Овражная, д.13	Сетевой насос № 2, Д200-90б	1	2,96	3,96
2	Нижегородская область, Тоншаевский район, п.Шерстки, ул.Клубная, д.1а	Сетевой насос № 1 К-80-50-200	1	3,45	4,45
		Сетевой насос № 2 К-80-50-200	1	3,45	4,45
3	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

ООО Таблица «Гефест»10.4

№№	Адрес	Марка насосов	Кол-во Насосов шт.	Давление на входе, атм	Давление на выходе, атм
1	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
2	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
3	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 01.01.2023 года указана в таблицах 11.1,11.2,11.3,11.4.

ООО «СКС» Таблица 11.1

Условный д и	Год прокладки	Спосо б про кла дки	Протяженность трубопроводов, м	М а т е р и а л ь н
-----------------	---------------	---------------------------------	--------------------------------	--

а м е т р , м м				а я х а р а к т е р и с т и к а
7 6		н а д з е м н а я		С т а л ь
7 6		н а д з е м н а я		С т а л ь
8 6		н а д з е м н а я		С т а л ь
8 9		н а д з е м н а я		С т а л ь
8 9		н а д з е м н а я		С т а л ь
1 0		н а		С т

0		Д з е м н а я		а л ь
1 0 0		н а д з е м н а я		С т а л ь
1 0 0		н а д з е м н а я		С т а л ь
В с е г о :				

МУП «Водник» Таблица 11.2

У с л о в н ы й д и а м е т р , м м	Год прокладки	Сп о с о б п р о к л а д к и	Протяженность трубопроводов, м	М а т е р и а л ь н а я х а р а к т е р и с т и к а
--	---------------	---	--------------------------------	--

60		П о д з е м н а я		С т а л ь
76		н а д з е м н а я		С т а л ь
В с е г о :				

ООО «Леспром» Таблица 11.3

Условный диаметр, мм	Год прокладки	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов, м	Материальная характеристика
76	1999	надземные	450	Сталь
100	1971	надземные	2582	Сталь
150	1980	надземные	4200	Сталь
Всего:			7232	

ООО «Гефест» Таблица 11.4

Условный диаметр, мм	Год прокладки	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов, м	Материальная характеристика
76	1970	надземные	1530	Сталь
100	1973	надземные	1420	Сталь
100	1980	надземные	467	Сталь
Всего:			3417	

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указана в таблице 12.

Таблица 12.

Год актуализации (разработки)	Строительство распределительных(внутриквартальных) тепловых сетей, кв.м	Реконструкция распределительных(внутриквартальных) тепловых сетей, кв.м	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	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 01.01.2023 года указаны в таблицах 14.1,14.2,14.3,14.4.

ООО «СКС» Таблица 14. 1

Наименование котельной, адрес	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2022 г. (Гкал)	Нормативные потери тепловой энергии при передаче

		01. 01. 202 3 г. (Гк ал)
Кот ель ная, р.п. Тон шае во, ул. М.Г орь ког о, д. 4А		253 ,4
Кот ель ная, р.п. Тон шае во, ул. Окт ябр ьска я, д. 54А		54, 2
Кот ель ная, р.п. Тон шае во, ул. Я.Г оре ва, д. 23Е		28, 6
Кот ель ная, р.п. Тон шае во, ул.		112 ,0

Зар ечн ая, д. 2М		
Кот ель ная, п. Кир овс кий, ул. Мал ая, д. 1		59, 2
Кот ель ная д. Гага рин ское , ул. Цен трал ьна я, д.12		36, 3
Кот ель ная р.п. Тон шае во, ул. Цен трал ьна я, д.22 А		0
Ито го:	192,51	543 ,7

МУП «Водник» Таблица 14. 2

Н а и м е н	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2020 г. (Гкал)	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2021 г. (Гкал)	Ф а к т	Н о р м а
----------------------------	--	--	------------------	-----------------------

<p>О в а н и е к о т е л ь н о й, а д р е с</p>			<p>и ч е с к и е п о т е р и т е п л о в о й э н е р г и п р и п е р е д а ч е з а 2 0 2 2 г. (Г к а л)</p>	<p>Т и в н ы е п о т е р и т е п л о в о й э н е р г и п р и п е р е д а ч е н а 0 1. 0 1. 2 0 2 3 г. (Г к а л)</p>
<p>К о т е л ь н</p>			<p>1 9 7 , 1</p>	<p>2 5 3, 4</p>

<p>ая , р. п. Т о н ш ае в о, у л. М .Г о р ь к ог о, д. 4 А</p>				
<p>К о те л ь н ая р. п. Т о н ш ае в о, у л. Ж у к о ва , д. 3 Б</p>			<p>4 8 , 4</p>	<p>4 8, 4</p>
<p>К о те</p>			<p>6 3</p>	<p>5 4, 2</p>

<p>л ь н ая , р. п. Т о н ш ае в о, у л. О к тя б р ьс к ая , д. 5 4 А</p>			,0	
<p>К о те л ь н ая , р. п. Т о н ш ае в о, у л. Я. Г о р ев а,</p>			9,7	28,6

д. 2 3 Е				
К о т е л ь н а я , р. п. Т о н ш а е в о, у л. З а р е ч н а я , д. 2 М			7 9 , 0	1 1 2, 0
К о т е л ь н а я , п. К и р о в с к и й, у л. М			2 4 , 8	5 9, 2

а л я , д. 1				
К о т е л ь н я я д. Г а г а р и н с к о е, у л. Ц е н т р а л ь н я , д. 1 2			2 6 , 8	3 6, 3
К о т е л ь н я я п. Ю ж н ы й у л. Ц			7 0 , 1	7 0, 1

е н т р а л ь н а я , д 1 3 А				
К о т е л ь н а я р. п. Т о н ш а е в о, у л. Ц е н т р а л ь н а я , д. 2 2 А			1 5 , 4	0
И т о г о:	789	789	5 3 4 , 3	6 6 2, 2

ООО «Леспром» Таблица 14. 3

Наименование котельной, адрес	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2020 г. (Гкал)	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2021 г. (Гкал)	Фактические потери тепловой энергии при передаче за 2022 г. (Гкал)	Нормативные потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2023г.(Гкал)
----------------------------------	--	--	---	--

Котельная п.Буреполом, ул.Овражная, д.13	403,3	403,3	403,3	403,2
п.Шерстки, ул.Клубная, д.1а	152,2	152,2	152,2	152,2
с.Ошминское, ул.Клубная, д.5 А	74,4	74,4	74,4	74,4
Итого:	629,8	629,8	629,8	629,8

ООО «Гефест» Таблица 14. 4

Наименование котельной, адрес	Фактические потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2021г.(Гкал)	Фактические потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2022г.(Гкал)	Нормативные потери тепловой энергии при передаче на 01.01.2023г.(Гкал)
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул.Кирова д.6А	83,4	83,4	83,4
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул.Королева, д.17/8	385,4	385,4	385,4
Нижегородская обл., Тоншаевский р-н, р.п.Пижма, ул. Калинина, д.10Б, пом.2	90,2	90,2	90,2
Итого:	559	559	559

Динамика изменения нормативных и фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01. 2023 года указана в таблицах 15.1,15.2,15.3,15.4.

ООО «СКС» Таблица 15.1

Г о д а к т и в н ы е л и з	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал		У д е л и ч ь ч е т к о о л и о	К
	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		
Н о р м а т и в н ы е п о к а					

а ц и и	з а т е л и				ч е с т в о в п р е к р а щ е н и я т е п ы л о с н и а б ж е н и я в о т о п и т е л ь н	т к з о в в п р е к р а р щ и о д и и с п ы т а н и й т е п л о в ы х с е т е й , л
------------------	----------------------------	--	--	--	---	--

					Ы й п е р и о д , л \ к в · м \ г о д	/ м 2 / г о д
2	0				0	0

МУП «Водник» Таблица 15.2

Г о д а к т и в н ы е п о к а з а т е л и	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, Гкал		Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал		У д е л ь ч н е с т е к в о л и о ч т е к с а т з в о	К о л и ч е с т в о
	Н о р м а т и в н ы е п о к а з а т е л и	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		

									о п р е к р а щ е н и я т е п л о с н н а б ж е н и я в о т о п и т е л ь н ы й п е р	в в п е р р и о д и и с с п ы т а а н и й т е п л о в в ы х с е т е й , 1 / м 2 / г
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

					и о д , 1 \ к в · м \ г о д
2	0				0 0
2	0		02		0 0
2	0				0 0
2	0				0 0

ООО «Леспром» Таблица 15.3

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, 1\кв.м\год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м2/год
	Нормативные показатели	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		
2019	0,06	0,06	54,4	54,4	0	0
2020	0,06	0,06	54,4	54,4	0	0
2021	0,06	0,06	54,4	54,4	0	0
2022	0,06	0,06	54,4	54,4	0	0

ООО «Гефест» Таблица 15.4

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой	Удельный расход электроэнергии на передачу	Удельное количество	Количество отказов в
---------------------	--	---	------------------------	-------------------------

	энергии , Гкал		тепловой энергии , кВт-ч/Гкал		прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1\кв.м\год	период испытаний тепловых сетей, 1/м2/год
	Нормативные показатели	Фактические показатели	Нормативные показатели	Фактические показатели		
2021	0,6	0,6	61,56	61,56	0	0
2022	0,6	0,6	61,56	61,56	0	0

Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указана в таблицах 16.1,16.2,16.3,16.4.

ООО «СКС» Таблица 16.1

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

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
2019	0,092	5	0	0
2020	0,046	5	0	0
2021	0,046	5	0	0
2022	0,	5	0	0

ООО «Леспром» Таблица 16.3

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
-------------------------------	--	--	---	---

2019	0	5	0	0
2020	0	5	0	0
2021	0	5	0	0
2022	0	5	0	0

ООО «Гефест» Таблица 16.4

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
2020	0,116	5	0	0
2021	0,116	5	0	0
2022	0,116	5	0	0

**Описание зон действия источников тепловой энергии
МУП «ВОДНИК»**

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



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

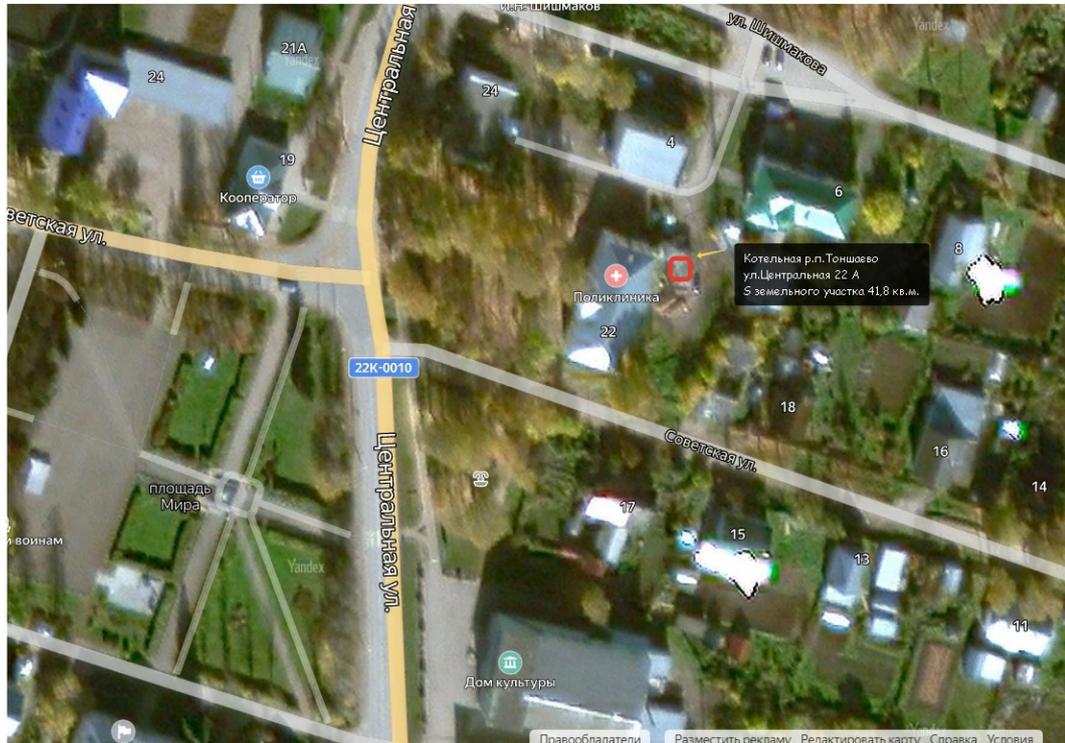


Рис.7.- Описание зоны действия котельной п.Кировский

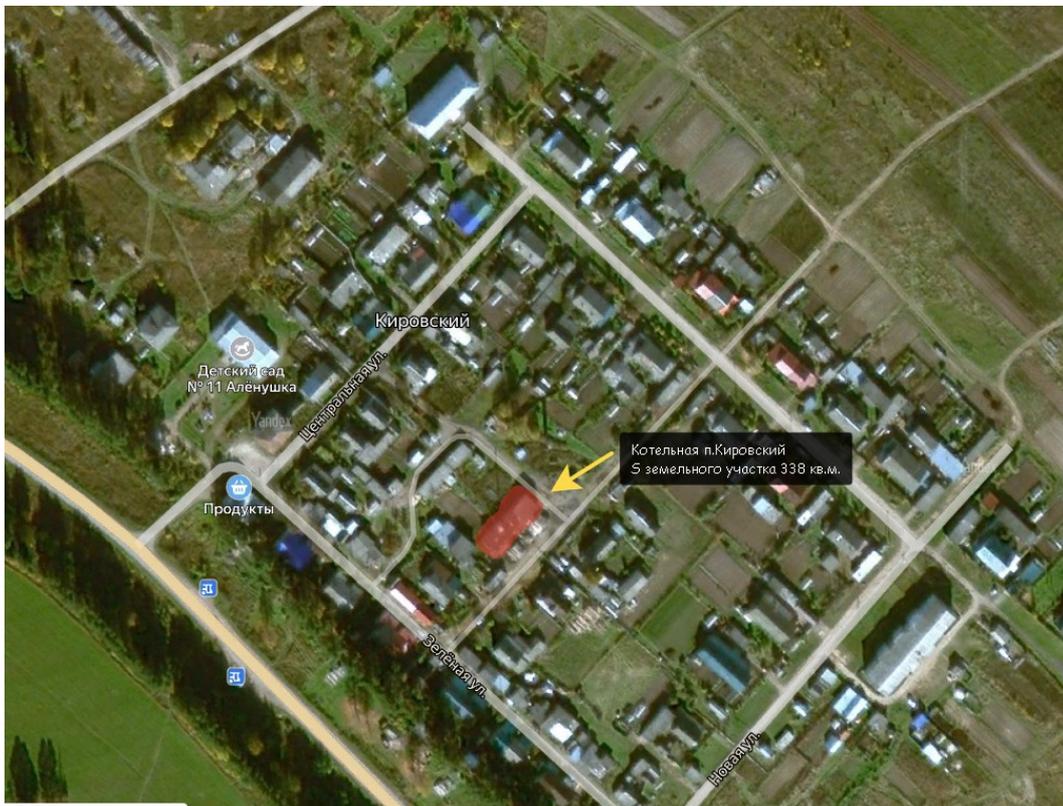


Рис.8. – Описание зон действия котельной д.Гагаринское



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



Описание зон действия источников тепловой энергии ООО «Леспром»
 Рис.10. – Описание зон действия котельной с.Ошминское



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

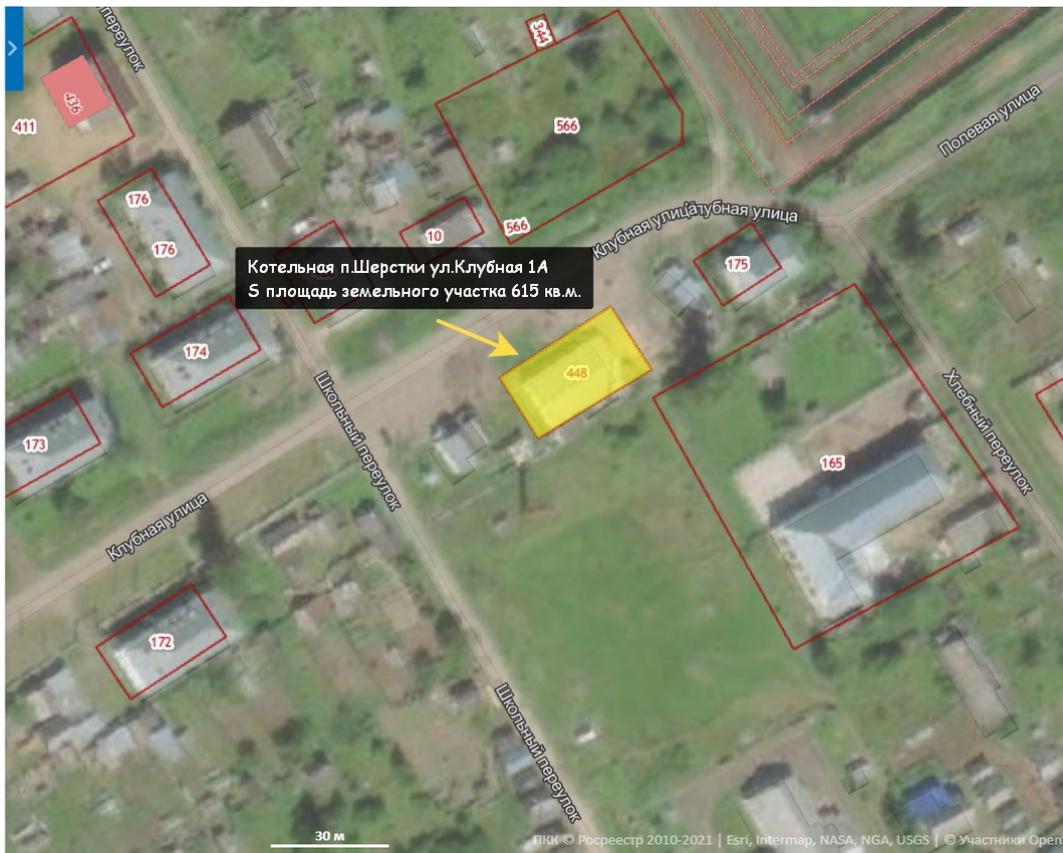


Рис.12. – Описание зон действия котельной п.Буреполом



Описание зон действия источников тепловой энергии ООО«Гефест»
Рис.13. – Описание зон действия котельной р.п.Пижма

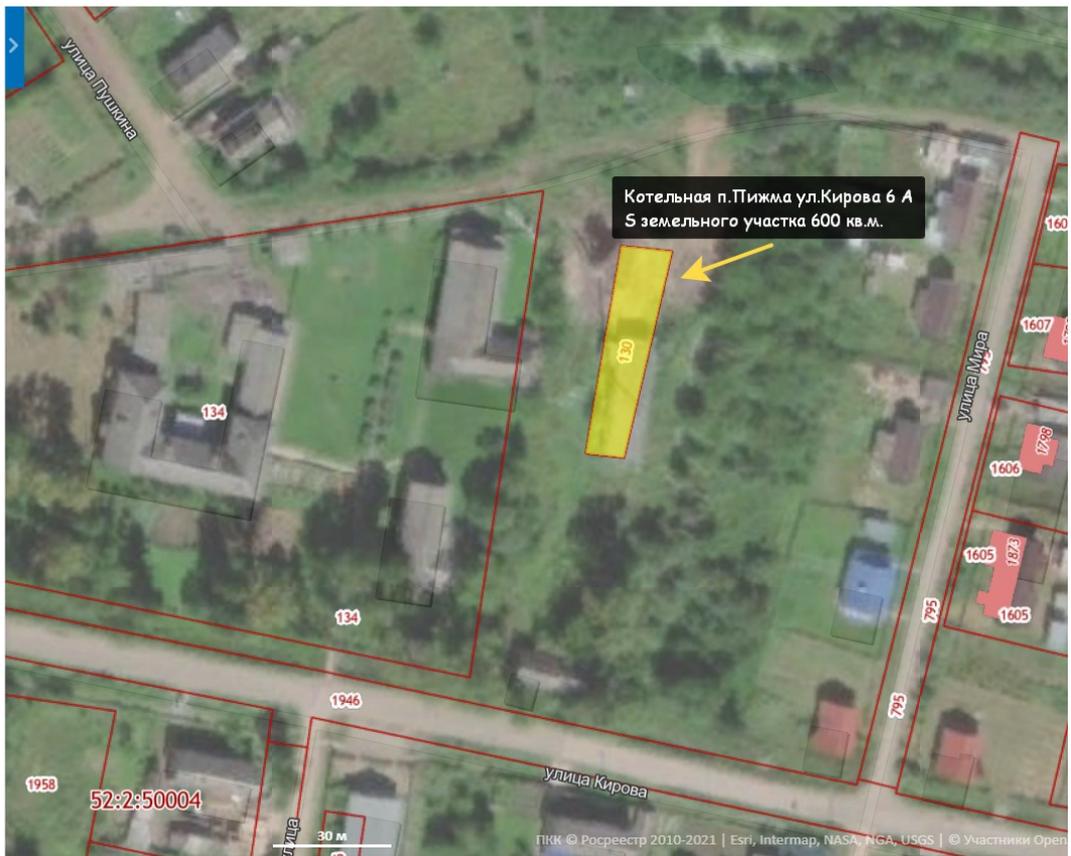
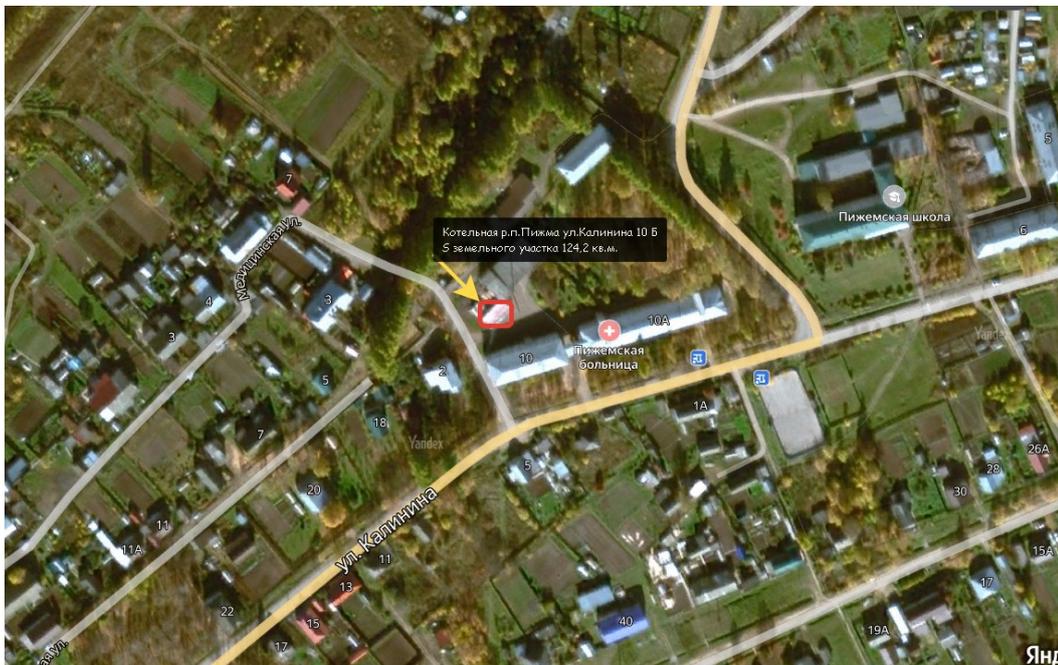


Рис.14. – Описание зон действия котельной р.п.Пижма



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 01.01.2021 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	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,78	0,7	0,78	0,7
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	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7
отопление	0,7	0,7	0,7	0,7
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,669	0,669	0,669	0,669
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	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12
отопление	0,12	0,12	0,12	0,12
вентиляция				
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05
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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,024	0,024	0,024	0,024
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,14

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

Таблица 17.3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7
отопление	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,011	0,011	0,011	0,011
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,006	0,006	0,006

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

Таблица 17.4

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,034	0,034	0,034	0,034
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,048	0,048	0,048

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

Таблица 17.5

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,013

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

Таблица 17.6

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	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

Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,16	0,16	0,16	0,16
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,168	0,168

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

Таблица 17.7

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,73	0,73	0,73	0,73
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,73	0,73	0,73	0,73
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,029	0,029	0,029	0,029
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028	0,028

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

Таблица 17.8

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,44	0,44	0,44	0,44
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,44	0,44	0,44	0,44
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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,007	0,007	0,007	0,007

Котельная, п.Южный, ул. Центральная, д 13А

Таблица 17.9

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38

Располагаемая тепловая мощность котельной	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,4	0,4	0,4	0,4
отопление	0,4	0,4	0,4	0,4
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,98	0,98	0,98	0,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,069	0,069	0,069	0,069
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05

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

Таблица 17.10

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05
Располагаемая тепловая мощность котельной	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
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление	0,35	0,35	0,35	0,35
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,7	0,7	0,7	0,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,34	0,34	0,34	0,34
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,323	0,323	0,323	0,323

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

Таблица 17.11

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,2	3,2	3,2	3,2
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,8	2,8	2,8	2,8
отопление	2,8	2,8	2,8	2,8
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4

Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,07	0,07	0,07	0,07
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,021	0,021	0,021	0,021

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

Таблица 17.12

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,45	0,45	0,45	0,45
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление	1,15	1,15	1,15	1,15
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,062	0,062	0,062	0,062
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,038	0,038	0,038

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

Таблица 17.13

Наименование показателя	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,2	0,2	0,2
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,6	0,6	0,6
отопление	0,6	0,6	0,6
вентиляция	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2	0,2	0,2
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,075	0,075	0,075

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

Таблица 17.14

Наименование показателя	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,6	2,6	2,6
отопление	2,6	2,6	2,6
вентиляция	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,4	0,4	0,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,14	0,14	0,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,046	0,046

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

Таблица 17.15

Наименование показателя	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,56	1,56	1,56
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,7	0,7	0,7
Затраты тепла на собственные нужды котельных в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,7	0,7	0,7
отопление	0,7	0,7	0,7
вентиляция	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,86	0,86	0,86
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 01.01.2023 года содержится в таблицах 18.1,18.2,18.3,18.4.

ООО «СКС» Таблица 18. 1

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 отпуск тепловой энергии	Остаток топлива, т. натурального топлива тыс. куб.м	Низшая теплота сгорания Ккал/кг (ккал/н куб.м)
Щепа					
2022	0	6,9	6,4	0,5	4510
Итого:	0	6,9	6,4	0,5	4510
Дрова					
2022	0	1,4	1,1	0,3	4510
Итого:	0	1,4	1,1	0,3	4510

Опил					
2022	0			0	
Пеллеты		47,5	27,5	20	
2022	0	47,5	27,5	20	

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	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					
2022	0	9,132	8,412	0,72	4510
2021	0	12,703	12,703	0	4510
2020	0	5,898	5,898	0	4510
2019	0	5,194	5,194	0	4510
Итого:	0	32,927	32,207	0,72	
Дрова					
2022	0	8,382	7,612	0,77	4510
2021	0	3,886	3,886	0	4510
2020	0	5,738	5,738	0	4510
2019	0	2,677	2,677	0	4510
Итого:	0	20,683	19,913	0,77	
Опил					
2022	0	2,96	2,96	0	
2021	0	7,483	7,483	0	
2020	0	6,922	6,922	0	
Пеллеты					
2022	36,5	10	46,5	0	
2021	34	99,5	97	36,5	
2020	0	26	26	0	
Торф.брикет					
2022	0	0	0	0	
2021	0	0	0	0	
2020	0	8,05	8,05	0	

ООО «Леспром» 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	Израсходовано на котельных на отпуск тепловой энергии	Остаток топлива, т. Натурального топлива тыс.куб.м	Низшая теплота сгорания Ккал/кг
-----------------------	--	---	---	--	---------------------------------

					(ккал/н куб.м)
Дрова					
2022	0	7,3	7,3	0	4510
2021	0	7,3	7,3	0	4510
2020	0	7,3	7,3	0	4510
2019	0	7,3	7,3	0	4510
Итого:	0	29,2	29,2	0	

ООО «Гефест» Таблица 18. 3

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)
Дрова					
2022	0	3,6	3,6	0	4510
2021	0	3,6	3,6	0	4510
2020	0	3,6	3,6	0	4510
Итого:	0	10,8	10,8	0	

1.12. Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения.

Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указаны в таблицах 19.1,19.2,19.3,19.4.

ООО «СКС» Таблица 19.1

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

МУП «Водник» Таблица 19.2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	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	0	0

ООО «Леспром» Таблица 19.3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	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	0	0

ООО «Гефест» Таблица 19.4

Наименование показателя	2020	2021	2022
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

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года указаны в таблицах 20.1,20.2,20.3,20.4.

ООО «СКС» Таблица 20.1

Наименование показателя	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	0

МУП «Водник» Таблица 20.2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5	5	5	5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	5	5	5	5

ООО «Леспром» Таблица 20.3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5	5	5	5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	5	5	5	5

Наименование показателя	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5	5	5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час	5	5	5

1.13. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности теплоснабжающей организации

Техничко-экономические показатели в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа на 01.01.2023 года (с НДС) указаны в таблицах 21.1,21.2,21.3,21.4.

ООО «СКС» Таблица 21.1

N	Наименование показателя	Един. изм.	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9650,9
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	292,8
5	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	9358,1
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	543,7
	то же в %	%	6
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	8814,4
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10859,19
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4769,96
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13418,44
11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	961,08
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	29878,88

МУП «Водник» Таблица 21.2

N	Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	11,06	10,16	7,3	1,54
2	Покупная тепловая энергия	тыс.	0	0	0	0

		Гкал				
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	11,06	10,16	7,3	1,54
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,19
	то же в %	%	7	7	9	7,5
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	10,4	9,5	6,77	1,42
7	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9004,08	8738,26	9227,26	1511,47
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2696,74	2862,71	218,89	352,97
9	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16289,29	16088,18	12442,69	1712,11
10	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27990,11	27689,15	30200,06	3474,98

ООО «Леспром» Таблица 21.3

N	Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,64	9,58	9,58
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0
5	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	9,64	9,58	9,58
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,69	0,63	0,63
	то же в %	%	7	7	7
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	8,95	8,95	8,95
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9119,41	9335,14	9335,14
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9349,56	9928,78	9928,78
11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	615,99	731,45	731,45
12	Корректировка			-193,21	-193,21
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19084,96	19834,91	19834,91

ООО «Гефест» Таблица 21.4

N	Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	7,0	7,0
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0
5	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	7,0	7,0
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,6	0,6
	то же в %	%	7	7
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6,4	6,4
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3501,01	3501,01
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	842,44	842,44
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12145,24	12145,24
11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-247,96	-247,96
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16268,47	16268,47

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

О р г а н и з а ц и я	С р о к д е й с т в я т а р и	У с т а н а в л я ю щ и й д о к у м е н т	Тариф, руб./Гкал	% увеличения (к предыдущему году)

	Ф а			
О О О « С К С »	с 0 1 · 1 2 · 2 0 2 2 г · п о 3 0 · 0 6 · 2 0 2 4 г ·	Решение РСТН ижегородской областной администрации № 47/3 от 22.11.2022 г.	3371,52	0,00
	с 0 1 · 0 7 · 2 0 2 4 г · п о 3 1 · 1 2 · 2	Решение РСТН ижегородской областной администрации № 47/3 от 22	1,06	

0 2 4 г .	.1 1. 20 22 г		
с 0 1 . 0 1 . 2 0 2 5 г . п о 3 0 . 0 6 . 2 0 2 5 г .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22 .1 1. 20 22 г		0,00
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 5 г . п о 3 1 . 1 2 . 2	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22		1,04

	и же го ро дс ко й об ла ст и № 42 /3 от 10 .1 1. 20 20 г. п. Ю ж н ы й		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 1 г . п о 3 1 . 1 2 . 2 0 2 1 г	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 44 /2 от 17 .1 1. 20 20 г. Ре ш		1,03

	<p>ен ие Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 42 /3 от 10 .1 1. 20 20 г. п. Ю ж н ы й</p>		
<p>с 0 1 · 0 1 · 2 0 2 2 г · п о 3 0 · 0 6 · 2 0 2 2 г</p>	<p>Ре ш е н ие Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 44 /2 от 17 .1 1. 20 20 г. Ре</p>		<p>0,00</p>

	ш е н и е Р С Т Н и же го ро де ко й об ла ст и № 42 /3 от 10 .1 1. 20 20 г. п. Ю ж н ы й		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 2 г . п о 0 1 . 1 2 . 2 0 2 2 г	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро де ко й об ла ст и № 58 /1 3 от 05 .1 2. 20 19		1,03

	<p>г. Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 42 /3 от 10 .1 1. 20 20 г. п. Ю ж н ы й</p>		
<p>с 0 1 . 1 2 . 2 0 2 2 г . п о 3 0 . 0 6 . 2 0 2</p>	<p>Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 0 от 22 .1 1.</p>		<p>1,06</p>

3 г .	20 22 г. Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /2 9 от 22 .1 1. 20 22 г. п. Ю ж н ы й		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 3 г . п о 3 1 . 1 2 .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 0 от		0,00

	22 .1 1. 20 22 г. Решение РСТ НН иже го ро дс ко й об ла ст и № 47 /2 9 от 22 .1 1. 20 22 г. п. Ю ж н ы й		
ООО «Леспром»	с 0 1 0 1 2 0 1 9 г. п. о 3 0 0	Решение РСТ НН иже го ро дс ко й об ла ст и 1971,11 2321,08 1803,69	0,00

6 . 2 0 1 9 г .	№ 41 /2 от 24 .1 0. 20 18 г. п. Бу ре по ло м п. Ш ер ст ки с. О ш м ин ск ое		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 1 9 г . п о 3 1 . 1 2 . 0 1	Ре ш ен ие Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 41 /2 от 24	2018,41 2376,71 1846,83	1,024

9 г .	.1 0. 20 18 г. п. Бу ре по ло м п. Ш ер ст ки с. О ш м ин ск ое		
с 0 1 . 0 1 . 2 0 2 0 г . п о 3 0 . 0 6 . 2 0 2 0 г .	Ре ш ен ие Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 41 /2 от 24 .1 0. 20 18	2018,41 2376,71 1846,83	0,00

	<p>г. п. Бу ре по ло м</p> <p>п. Ш ер ст ки</p> <p>с. О ш м ин ск ое</p>		
<p>с 0 1 · 0 7 · 2 0 2 0 г · п о 3 1 · 1 2 · 2 0 2 0 г ·</p>	<p>Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 41 /2 от 24 .1 0. 20 18 г. п. Бу ре</p>	<p>2095,10</p> <p>2376,71</p> <p>1917,00</p>	<p>1,03</p>

		по ло м п. Ш ер ст ки с. О ш м ин ск ое		
О О О « Л е с п р о м »	с 0 1 . 0 1 . 2 0 2 1 г . п о 3 0 . 0 6 . 2 0 2 1 г .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 45 /2 от 19 .1 1. 20 20 г. п. Бу ре по ло м п.	2095,10 2471,74 1917,00	0,00

	Ш ер ст ки с. О ш м ин ск ое		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 1 г . п о 3 1 . 1 2 . 2 0 2 1 г .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро де ко й об ла ст и № 45 /2 от 19 .1 1. 20 20 г. п. Бу ре по ло м п. Ш ер ст ки	2178,78 2564,95 1993,47	1,04

		с. Ошминское		
ООО «Г е ф е с т	с 01.02.2021 г. по 30.06.2021 г.	Решение РСТН и же го ро дс ко й об ла ст и № 2/2 от 22.01.2020 г.		
	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	Решение РСТН и же го ро дс ко й об ла ст и № 2/2 от 22.01.2021 г.	2683,66	1,03

		1. 20 20 г.		
ООО «СКС»	с 0 1 · 1 2 · 2 0 2 2 г · п о 3 1 · 1 2 · 2 0 2 3 г ·	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22 .1 1. 20 22 г.	3371,52	0,00
	с 0 1 · 0 1 · 2 0 2 4 г · п о 3 0 · 0 6 · 2	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22	3371,52	0,00

0 2 4 г .	.1 1. 20 22 г.		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 4 г . п о 3 1 . 1 2 . 2 0 2 4 г .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22 .1 1. 20 22 г.	3583,92	1,06
с 0 1 . 0 1 . 2 0 2 4 г . п о 3 0 . 0 6 . 2	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22	3583,92	0,00

0 2 4 г .	.1 1. 20 22 г.		
с 0 1 . 0 7 . 2 0 2 4 г . п о 3 1 . 1 2 . 2 0 2 4 г .	Ре ш е н и е Р С Т Н и же го ро дс ко й об ла ст и № 47 /3 2 от 22 .1 1. 20 22 г.	3742,23	1,04

Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности теплоснабжающих организаций Тоншавеского муниципального округа на 01.01.2023 года указано в таблице 23.

Таблица 23

N	Наименование организации, единица измерения	2022
1	ООО «СКС» тыс.Гкал	3315,2
2	МУП «Водник» тыс. Гкал	6767,9
3	ООО «Леспром» тыс. Гкал	8849,0
4	ООО «Гефест»тыс. Гкал.	6658,0
	Итого	25590,1

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 01.01.2023 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	2,45	4,18
2	МУП «Водник»			0,7
3	ООО «Леспром»	3,9	0,6	4,3
4	ООО «Гефест»	2,68	1,22	3,9
ИТОГО		8,82	4,46	13,08

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в р.п. Тоншаево на 01.01.2023 года указано в таблице 25.

Таблица 25

N п.п.	Наименование	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал		Всего суммарная нагрузка
		население	прочие	
		отопление и вентиляция	отопление и вентиляция	
1	ООО «СКС»	1,4	1,9	3,3
2	МУП «Водник»			6,8
3	ООО «Леспром»	5,8	3,0	8,8
4	ООО «Гефест»	4,7	2,0	6,7
ИТОГО				

Общая численность постоянного проживающего населения Тоншаевского муниципального округа на 01 января 2023 года составляет 18274 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 2019-2022 годы в тыс.м² указаны в таблице 26.

Таблица 26

Годы тыс.м ²	2019	2020	2021	2022
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	59,0	59,0	59,0	59,0
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,5
новое строительство, в том числе:				
многоквартирные жилые здания				
общественно-деловая застройка				
индивидуальная жилищная застройка				
Выбыло общей отопляемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая отопляемая площадь на конец года	59,0	59,0	59,0	59,5

Планируется строительство и ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов. Снос жилых зданий, общественно-деловых зданий в ближайшие годы не планируется. Планируется увеличение объема потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителями теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа в 2022- годах в объеме.

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

Таблица 27

Год постройк и	Тип застройки	Удельное теплоснабжение, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч · м ²)			
		Отоплен	Вентиляци	ГВ	Сумм	Отоплен	Вентиляци	ГВ	Сумм

		е	я	С	а	е	я	С	а
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 Тоншаевского муниципального округа

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. Изменение баланса тепловой мощности источников тепловой энергии в зоне действия теплоснабжающих организаций ООО «Леспром» и ООО «Гефест» Тоншаевского муниципального округа не планируется.

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа за период 2018-2022 годы указан в таблице 28.

Таблица 28 .

Адресная привязка	Источник тепловой	Дата акта включен	Подключенная тепловая	Подключенная	Подключенная суммарная
-------------------	-------------------	-------------------	-----------------------	--------------	------------------------

	энергии	ия	нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	среднечасова я тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	тепловая нагрузка Гкал/час
п. Буреполом, ул. Октябрьская 14 А	Котельная	2020	0,06	0,025	0,06
п. Буреполом, ул. Больничная 16	Котельная	2020	0,058	0,002	0,058
п. Буреполом, ул. Больничная 18	Котельная	2020	0,055	0,002	0,055
п. Буреполом, ул.1 Мая 4А	Котельная	2018	0,017		0,017
п. Буреполом, ул.1 Мая 4Б	Котельная	2018	0,017	-	0,017
п. Буреполом, ул.1 Мая 6А	Котельная	2018	0,017	-	0,017
п. Буреполом, ул.1 Мая 6Б	Котельная	2018	0,017	-	0,017
п. Буреполом, ул. Новая 1 Б	Котельная	2018	0,017	-	0,017
р.п.Тоншаево Ул.Олимпийская, дом 1а	Котельная	2021	0,118	-	0,118

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 газового оборудования на новое, автоматизация котельных. 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	2026-2027	8008	Снижение затрат на топливо, увеличение мощности котельной, улучшение качества

	р.п. Тоншаево ул., М.Горького, д. 4А			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 рп 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	
№ п/п	Наименование мероприятия	Год исполнения	Финансовые затраты, тыс.руб. без НДС	Цели реализации мероприятия
8.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной Тоншаевский район,с.Ошминское, ул.Клубная, д.5 «А»	2021-2027	750	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
9.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	2021-2030	7080	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
10.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной	2021-2029	20300	Снижение затрат на топливо, улучшение качества

	рабочий поселок Пижма, ул. Королева, д. 17/8			теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
11.	Реконструкция котельной, замена устаревшего оборудования котельной рабочий поселок Пижма, ул. Калинина, д. 10Б	2021-2022	150	Снижение затрат на топливо, улучшение качества теплоснабжения, повышение энергетической эффективности
Итого			28280	

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, °С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, °С	Температура воды в обратной линии системы отопления, °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. Замена 50 п/м металлических тепловых сетей д.76 мм по ул. Олимпийской.	2037	735	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
2	Замена 100 п/м металлических тепловых сетей д.57 мм по ул. Я. Горева	2025	229	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
3	Замена 100 п/м металлических тепловых сетей д.57 мм по ул. Северная. Замена 50 п/м металлических тепловых сетей д.57 мм по ул. Октябрьская	2034	327	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
4	Замена 170 п/м металлических тепловых сетей д.89 мм по ул. Заречная	2036	471	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
5	Замена 100 п/м металлических тепловых сетей д.76 мм п.Кировский, ул. Малая.	2036	398	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
6.	Замена 130 п/м металлических тепловых сетей д.76 мм д. Гагаринское, ул. Центральная	2028	294	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
	Итого		2454	
№ п/п	Наименование мероприятий	Период исполнения	Финансовые затраты тыс. руб. без НДС	Ожидаемый эффект
7	Замена части теплотрассы 300 м, замена запорной арматуры ДУ 50-89 п. Пижма, ул. Калинина ,ул. Клубная, ул. Медицинская	2021	300	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
8	Замена части теплотрассы 1000 м, замена запорной арматуры ДУ 40-200 п. Пижма, ул. Королева	2021	1500	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях

				сетях
9	Замена части теплотрассы 5000 м, замена запорной арматуры ДУ 40-100 п. Пижма, ул. Кирова	2021	670	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
10	Замена теплоизоляции на теплотрассе, замена труб не пригодных для эксплуатации в п. Буреполом	2021-2027	1000	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
11	Замена теплоизоляции на теплотрассе, замена труб не пригодных для эксплуатации в п. Шерстки	2021-2027	450	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
12	Замена теплоизоляции на теплотрассе, замена труб не пригодных для эксплуатации в с. Ошминское	2021-2027	400	- повышение энергетической эффективности, снижение потерь в сетях
Итого			4320	

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

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Тоншаевского муниципального округа отсутствуют.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа Гкал указаны в таблицах 32.1, 32.2, 32.3, 32.4.

ООО «СКС» Таблица 32.1

Н а и м е н о в а	Выработка тепловой энергии						
	2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040

н и е к о т е л ь н о й							
1 Н е ж и л о е п о м е щ е н и е , р п Т о н ш а е в о , у л О к т я б р ь с к а я , д 5 4 А , п							

о м							
2 Н е ж и л л о е з д а н и е , р п Т о н ш а е в о , у л Я · Г о р е в а , д 2 3 Е							
3 П о м е щ е н и е № 2 4 , № 2							

<p>5 , Р . П . Т О Н Ш а е в о , У л . З а р е ч н а я , д . 2 « М</p>							
<p>4 К о т е л ь н а я , П К и р о в с к и й , У л М а л а</p>							

я , д о м							
Н Е Ж И Л О Е З Д А Н И Е (К О Т Е Л Ь Н А Я) 5 , Р . п . Т о н ш а е в о , у л . М . Г о р ь к о г о , д . 							

4 а							
6 К о т е л ь н а я . Г а г а р и н с к о е , у л . Ц е н т р а л ь н а я , д							
7 К о т е л ь н а я . Р . П . Т о н ш							

а е в о , у л Ц е н т р а л ь н а я , д . 2 2 А							
Иг ого							

МУП «Водник» Таблица 32.2

Н а и м е н о в а н и е N	Выработка тепловой энергии						
	2023	2024	2025- 2028	2029	2030	2035	2040
к о т е л ь н о й							
К о т е л ь н а я 7							
2							

<p>Р · п · Т О н ш а е в о , у л · Ж у к о в а , д · З Б</p>							
<p>К о т е л ь н а я 8 п · Ю ж н ы й , у л · Ц е н т р а л ь н а я , д</p>							

8

· 1 3 а							
Ит ого	1421	1421	1421	1421	1421	1421	1421

ООО «Леспром» Таблица 32.3

		Выработка тепловой энергии						
Н а и м е н о в а н и е к о т е л ь н о й	N	2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
		К о т е л ь н а я Т о н н ш а е в с к и й р а й о н , с · О ш	1					

М и н с к о е , у л · К л у б н а я , д · 5 А							
2 К о т е л ь н а я Т о н ш а е в с к и й р а й о н , п · Б у р е п о							

Л О М , У Л - О в р а ж н а я , Д							
3 К о т е л ь н а я Т о н ш а е в с к и й р а й о н , п - Ш е р с т к и , у							

Л · К л у б н а я , д · 1 а							
Ит ого		9784					

ООО «Гефест» Таблица 32.4

N	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А							
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8							
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2							
Итого			7437					

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа кг условного топлива/Гкал указан в таблицах 33.1,343.2,33.3,33.4.

ООО «СКС» Таблица 33.1

N	Наименование котле	Удельный расход условного топлива					
		2025 2028	2029	2030	2035	2040	
2 0 2 3	2 0 2 4	2025 2028	2029	2030	2035	2040	

	Л Ь Н О Й					
1	Н е ж и л о е п о м е щ е н и е , р п Т о н ш а е в о , у л О к т я б р ь с к а я , д 5 4 А п о м	2 3 8 , 1	2 3 8 , 1	238,1	238,1	
2	Н е ж	2 3 8	2 3 8			

и л о е з д а н и е , р п Т о н ш а е в о , у л Я . Г о р е в а , д 2 3 Е	, 1	, 1				
3 П о м е щ е н и е № 2 4 , № 2 5 , Р . П . 	2 4 4 № 2 4 , № 2 5 , Р . П .	2 4 4 № 2 4 , № 2 5 , Р . П .	244,78	244,78	244,78	244,78

Т О Н Ш А Е В О , У Л . З А Р Е Ч Н А Я , Д . 2 « М						
4 К О Т Е Л Ь Н А Я , П К И Р О В С К И Й , У Л М А Л А Я , Д О М	2 2 3 3 8 8 , 1 , 1	238,1	238,1	238,1	238,1	

5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЪННАЯ) , р. п. Тоншаево, ул. М. Горького, д. 4а	1 8 3 5 8	1 8 3 5 8			
6	Котле	2 4 9 , 44	2 4 9 , 44	249,44	249,44	

Л Ь Н А Я Д · Г А Г А Р И Н С К О Е · У Л · Ц Е Н Т Р А Л Ь Н А Я · Д	4 4	4 4					
К О Т Е Л Ь Н А Я Р · П · Т О Н Ш А Е В О · У	2 2 2 · 8 2	2 2 2 · 8 2					

Л	Ц						
е	н						
т	р						
р	а						
а	л						
ь	н						
а	я						
,	,						
д	.						
.	2						
2	2						
А	А						
Итого	230,7	230,7	229,28	229,2	228,6	227,58	225,6

МУП «Водник» Таблица 33.2

N	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива						
		2023	2024	2025-2028	2029	2030	2035	2040
7	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б							
8	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а							
Итого		238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9

ООО «Леспром» Таблица 33.3

N	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива						
		2023	2024	2025-2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	209,81	209,81	209,81	209,81	209,81	209,81	209,81
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	238,10	238,10	238,10	238,10	238,10	238,10	238,10
Итого		230,9	230,9	230,9	230,9	230,9	230,9	230,9

ООО «Гефест» Таблица 33.4

N	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78	244,78
3	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		224,38	224,38	224,38	224,38	224,38	224,38	224,38

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 34.1,34,2,34.3

ООО «СКС» Таблица 34.1

N	Наименование котельной	Расход условного топлива					
		2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Нежилые помещения	355	355	355			

<p>и , р п Т о н ш а е в о , у л О к т я б р ь с к а я , д 5 4 А , п о м</p>						
<p>2 Н е ж и л о е з д а н и е , р п Т о н ш</p>	<p>63</p>	<p>61</p>	<p>61</p>			

а е в о , у л Я · Г о р е в а , д 2 3 Е						
П о м е щ е н и е № 2 4 , № 2 5 , р · п · Т о н ш а е в о , у л · З а р е ч н а 3	4 5 0 450	450	450			

я д 2 « М						
4 К о т е л ь н а я п К и р о в с к и й у л М а л а я д о м	150	150	150			
5 Н е ж и л о е З д а н и е (к о	830	830	828			

<p>Т Е Л Ь Н А Я) , р . п . Т о н ш а е в о , у л . М . Г о р ь к о г о , д . 4 а</p>						
<p>К о т е л ь н а я д . 6 Г а г а р и н с к о е</p>	<p>157</p>	<p>157</p>	<p>157</p>			

, ул . Ц е н т р а л ь н а я , д						
К о т е л ь н а я р . п . Т о н ш а е в о , 7 ул Ц е н т р а л ь н а я , д . 2 2 А	6 2					

Итого	2	2067	2064	2064	2064	2049	2032
	0						
	6						
	7						

МУП «Водник» Таблица 34.2

N	Наименование котельной	Расход условного топлива						
		2023	2024	2025-2028	2029	2030	2035	2040
7	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	169	169	169	169	169	169	169
8	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а	219	219	219	219	219	219	219
Итого		388	388	388	388	388	388	388

ООО «Леспром» Таблица 34.3

N	Наименование котельной	Расход условного топлива						
		2023	2024	2025-2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	195	195	195	195	195	195	195
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	581	581	581	581	581	581	581
Итого		2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076

ООО «Гефест» Таблица 34.4

N	Наименование котельной	Расход условного топлива						
		2023	2024	2025-2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	304	304	304	304	304	304	304
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	1010	1010	1010	1010	1010	1010	1010
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	250	250	250	250	250	250	1010
Итого		1564	1564	1564	1564	1564	1564	1564

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа, тыс.м³/т. натурального топлива указаны в таблицах 35.1,35.2,35.3,35.4.

ООО «СКС» Таблица 35.1

Н а и м е н о в а н и е	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т натурального топлива						
	2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
к о т е л ь н о й							
1 Н е ж и л о е п о м е щ е н и е , р п Т о н ш а е в о , у л О							

К т я б р ь с к а я , д 5 4 А , п о м							
2 Н е ж и л о е з д а н и е , р п Т о н ш а е в о , у л Я .Г о р е в а , д	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

2 3 Е							
3 П о м е щ е н и е № 2 4 , № 2 5 , р · п · Т о н ш а е в о , у л · З а р е ч н а я , д · 2 « М				3,24	3,24	3,15	
4 К о т е л ь н а я ,							0,91

П К И Р О В С К И Й , У Л М А Л А Я , Д О М							
5 Н Е Ж И Л О Е З Д А Н И Е (К О Т Е Л Ь Н А Я) , Р · П · Т о н ш а е					7,12	7,12	7,12

<p>В о , у л . М . Г о р ь к о г о , д . 4 а</p>							
<p>6 К о т е л ь н а я д . Г а г а р и н с к о е , у л . Ц е н т р а л ь н а я , д</p>						<p>0,9</p>	

7	Котельная р.п.Тоншаево, ул.Центральная, д.22А	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	
Итого		15,96	15,96	15,94	15,94	15,94	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
7	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
8	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а							

Итого	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
-------	------	------	------	------	------	------	------

ООО «Леспром» Таблица 35.3

N	Наименование котельной	Расход натурального топлива, тыс. м ³ / т натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Итого		7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1

ООО «Гефест» Таблица 35.4

N	Наименование котельной	Расход натурального топлива, тыс. м ³ / т натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Итого		2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа (зимний период), тыс.м³/тонн натурального топлива указаны в таблицах 36.1, 36.2, 36.3,36,4.

ООО «СКС» Таблица 36.1.

N	Наименование котельной	Максимальный часовой расход натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Нежилое	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

	помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2							
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная,д.12	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
7	Котельная р.п. Тоншаево, ул Центральная, д. 22А	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Итого		0,00315	0,00315	0,00314	0,00314	0,00314	0,00314	0,00314

МУП «Водник» Таблица 36.2

N	Наименование котельной	Максимальный часовой расход натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
7	Котельная 2 р.п.Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
8	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Итого		0,0004	0,0004	0,0004	0,00040	0,0004	0,0004	0,0004

ООО «Леспром» Таблица 36.3

N	Наименование котельной	Максимальный часовой расход натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

Итого	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
-------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

ООО «Гефест» Таблица 36.4

N	Наименование котельной	Максимальный часовой расход натурального топлива						
		2023	2024	2025 2028	2029	2030	2035	2040
1	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Кирова, д.6А	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
2	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Королева, д.17/8	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
3	Котельная рабочий поселок Пижма, ул.Калинина, д.10Б, пом.2	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Итого		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

МУП «Водник» Таблица 36.1

N	Наименование котельной	Максимальный часовой расход натурального топлива									
		2019	2020	2021	2022	2023	2028	2029	2030	2035	2040
1	Нежилое помещение, рп Тоншаево, ул Октябрьская, д 54А, пом 2	0,0003	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
2	Нежилое здание, рп Тоншаево, ул Я.Горева, д 23Е	0,00006	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
3	Помещение №24, №25, р.п. Тоншаево, ул. Заречная, д.2 «М»	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005
4	Котельная, п Кировский, ул Малая, дом 1	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
5	НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ (КОТЕЛЬНАЯ), р.п. Тоншаево, ул. М.Горького, д. 4а	0,001	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
6	Котельная д.Гагаринское, ул.Центральная,д.	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
7	Котельная 2 р.п. Тоншаево, ул.Жукова, д. 3Б	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
8	Котельная 8 п.Южный, ул.Центральная, д.13а	0,00006	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

9	Котельная р.п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 22А	0,0000 2	0,0000 5	0,0000 5	0,0000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5	0,000 5
Итого		0,002	0,003	0,003	0,003	0,003 5	0,003 4	0,003 4	0,003 4	0,003 3	0,003 3

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа (летний период), тыс. м³/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 2022 год предоставило ООО «СКС», ООО «Водник». Статистика отказов на тепловых сетях приведена в таблице 6.1-6.4. Средний недоотпуск тепловой энергии на 1 отказ составил 0 Гкал/1 отказ. Статистика недоотпуска тепловой энергии приведена в таблице 7.1-7.4.

Признаками аварий в сфере теплоснабжения

1	Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, не контролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ
2	Не контролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ
3	Разрушение или повреждение сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей
4	Разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более
5	Прекращение теплоснабжения потребителей первой категории, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями
6	Перерыв теплоснабжения иных потребителей на срок более 6 часов в отопительный период
7	Снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30% и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения
8	Прекращение горячего водоснабжения на период более 8 часов

9	Разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей
---	--

При нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также при возникновении пожара оперативный персонал немедленно принимает меры к восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, а также сообщает о происшедшем руководителю теплоснабжающей организации или лицу его замещающему. Организация взаимодействия сил и средств осуществляется в соответствии с Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Общее руководство по ликвидации последствий аварий возлагается на руководителя теплоснабжающей организации, который принимает необходимые меры, направленные на ликвидацию последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия с иными ресурсоснабжающими организациями, потребителями тепловой энергии, ремонтно-строительными и транспортными организациями, а также с органами местного самоуправления

Регулирование параметров теплоносителя в тепловых сетях осуществляется автоматически или вручную путем воздействия на:

- работу источников и потребителей теплоты;
- гидравлический режим тепловых сетей, в том числе изменением перетоков и режимов работы насосных станций и теплопотребляющих энергоустановок;
- режим подпитки путем поддержания постоянной готовности водоподготовительных установок источников тепловой энергии к покрытию изменяющихся расходов подпиточной воды.

Содержание тепловых сетей в работоспособном, технически исправном состоянии осуществляется в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, 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 городского округа Сокольский 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 параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных) на тепловые потери в тепловых сетях представлены в таблице:

Наименование	Периодичность проведения работ
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 аккумулирующей 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 Тоншаевского муниципального округа оцениваются как надежные.

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.

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

Расчет показателей надежности потребителей ООО «СКС» приведены в таблице 39.

Таблица 39

№ п/п	Адрес узла ввода	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности
1	Ул. Свердлова, д.11, ул. М. Горького, д.14,16,18, ул. Октябрьская, д.53	0	0
2	ул. Олимпийская, д. 6,5,	0	0
3	ул. Октябрьская, д. 47,	0	0
4	ул. Северная, д. 3, ул. Школьная, д.6,8, ул. М. Горького, д.22, ул. Октябрьская, д.56а	0	0
5	ул. Новая, д.1, 1а, 1б, 1в, 1г, 2, 3, ул. Больничная, д. 1а, 11, 2в, 2к, 2ж, 2 «з», 2б,	0	0
6	ул. Я. Горева, д.27, 23,	0	0
7	п. Кировский, ул. Центральная, д. 2, 3, 4, 5, 11 (д/с), ул. Клубная, д.3 (сдк),	0	0
8	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	0

Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них не предоставляется возможным, поскольку расчет показателей надежности, в том числе вероятность безотказной работы и коэффициент готовности у потребителей тепловой сети как конечных элементов тепло-вой сети, выполнялся впервые.

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

В бюджете Тоншаевского муниципального круга 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

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр трубопрово-вода, мм	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Вероятность отказа
	ул. М. Горького, д. 4А	ул. М. Горького, д.18	2900	108	0	0	0	0	0
	ул. М. Горького, д.18	ул. Олимпийская, д.5	578	76	0	0	0	0	0
	ул. Октябрьская, д.54А	ул. Октябрьская, д.47	270	57	0	0	0	0	0
	ул. Октябрьская, д.54А	ул. Северная, д.3	490	57	0	0	0	0	0
	ул. Заречная, д.2М	ул. Новая, д.2	2000	89	0	0	0	0	0
	ул. Заречная, д.2М	ул. Больничная, д.2Б (здание Терапии)	810	89	0	0	0	0	0
	ул. Я. Горева, д.23Е	ул. Я. Горева, д.27	730	57	0	0	0	0	0
	П. Кировский, ул. Малая, д.1,	П. Кировский, ул. Центральная, д.11 (д/с)	880	76	0	0	0	0	0
	Д. Гагаринское, ул. Центральная, д.12	Д. Гагаринское, ул. Центральная, д.2	1500	76	0	0	0	0	0

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 и (или) модернизации 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	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Инвестиционные проекты по реконструкции, модернизации, тепловых источников																		
1	Котельная № 1 расположенная по адресу: р.п.Пижма ул.Кирова 6А	8496	3600															4896
2	Котельная № 2 расположенная по адресу: р.п.Пижма ул.Королева 17/8	24360								24360								
3	Котельная № 3 расположенная по адресу: р.п.Пижма ул.Калинина д.10Б, пом.2	180		180														
4	Котельная с.Ошминское ул.Клубная 5 А	900	900															
	Итого с НДС	33936	4500	180						24360								4896
5	Котельная р.п. Тоншаево ул., М.Горького д. 4А	8008							5883	2125								
6	Котельная р.п.Тоншаево, ул. Я.Горева, д.	2660			1773	584	303											

	23Е																	
7	Котельная р.п.Тоншае во, ул. Октябрьска я, д. 54А	10531										2 9 5 3	4 3 8 0	3 1 9 8				
8	Котельная р.п Тоншаево, ул Центральна я, д 22А	3285			198 3	100 8	294											
9	Котельная р.п.Тоншае во, ул. Заречная, д. 2М	7341													4 2 4 6	3 0 9 5		
10	Котельная п. Кировский, ул. Малая, д. 1	4802															4 8 0 2	
11	Котельная д.Гагаринск ое, ул.Централ ьная, д.12	5248							293 8	2310								
	Итого с НДС	41875			375 6	159 2	597	588 3	212 5	293 8	2310	2 9 5 3	4 3 8 0	3 1 9 8	4 2 4 6	3 0 9 5	4 9 0 2	4 8
	Всего объем финансовых затрат, в т. ч. по источникам их финансирова ния	75811	450 0	180	375 6	159 2	597	588 3	264 85	293 8	2310	2 9 5 3	9 2 7 6	3 1 9 8	4 2 4 6	3 0 9 5	4 9 0 2	4 8
	Собственные средства теплоснабжа ющих организаций	75811	450 0	180	375 6	159 2	597	588 3	264 85	293 8	2310	2 9 5 3	9 2 7 6	3 1 9 8	4 2 4 6	3 0 9 5	4 9 0 2	4 8
	внебюджетн ые средства																	
Инвестиционные затраты по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей																		
20	Тепловые сети располож енные по адресу: р.п.Пижм а ул.Кирова и запорная арматура	804	80 4															
21	Тепловые сети, располож енные по адресу:	1800	18 00															

	р.п.Пижма а, ул.Короле ва и запорная арматура																
22	Тепловые сети, располож енные по адресу: р.п.Пижма а ул.Калин ина, ул.Клубна я, ул.Медиц инская и запорная арматура	360	36 0														
23	Тепловые сети в п.Бурепо л ом ул. Октябрьс кая, Новая, Комсомол ьская, Больничн ая, Красноар мейская, Овражная , Гагарина	1200							120 0								
24	Тепловые сети в п.Бурепо л ом	540							540								
25	Тепловые сети с.Ошминс кое ул.Центра льная, Клубная, Школьная	480							480								
	Итого с НДС	5184	29 64						222 0								
26	Тепловы е сети р.п. Тоншаев о, ул. Свердло ва, ул. Горького . ул. Олимпий ская	735															
27	Тепловы	229					229										

	е сети р.п. Тоншаев о, ул. Я. Горева																
	Тепловы е сети р.п. Тоншаев о, ул. Северная . ул. Октябрьс кая	327												32 7			
	Тепловы е сети р.п. Тоншаев о, ул. Заречная	471														47 1	
	Тепловы е сети п. Кировск ий, ул. Малая.	398														39 8	
	Тепловы е сети д. Гагаринс кое, ул. Централ ьная	294							294								
	Итого с НДС	2454					229		294					32 7		86 9	73 5
	Всего объем финансов ых затрат, в т. ч. по источника м их финансир ования	7638	29 64				229		251 4					32 7		86 9	73 5
	- бюджетн ые средства																
	- собственн ые средства теплоснаб жающих	7638	29 64				229		251 4					32 7		86 9	73 5

	организаций																	
	- внебюджетные средства																	
	ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты, в том числе по источникам их финансирования	83449	74 64	180	37 56	159 2	826	5883	2648 5	545 2	23 10	2 9 5 3	9 2 7 6	3 1 9 8	45 73	30 95	56 71	73 5
	- Бюджетные средства																	
	- Собственные средства теплоснабжающих организаций	83449	74 64	180	37 56	159 2	826	5883	2648 5	545 2	23 10	2 9 5 3	9 2 7 6	3 1 9 8	45 73	30 95	56 71	73 5
	- внебюджетные 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 41.1,41.2,41.3,41.4.

ООО «СКС» Таблица 41.1

№ 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	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.1.1	для целей отопления и	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

	вентиляции							
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	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
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 числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
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	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
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	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
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	$\bar{q}_j^{р.о.жф}$	Гкал / м ² / (°С × сут)	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал / ч / м ²	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008

10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 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.	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293
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	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0	00	00	00	00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	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	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023	0,0000 0023
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м ²	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 0014	0,0000 0014
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га					

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.	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293
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

ООО «Леспром» Таблица 41.3

№ 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	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
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	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
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	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6.	Удельное потребление тепловой энергии на	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

	отопление в жилищном фонде							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	$^{\circ}\text{C} \times \text{сут}$	3244	3244	3244	3244	3244
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	$\text{Гкал}/\text{м}^2/(\text{^{\circ}\text{C}} \times \text{сут})$	0,0000 0016	0,0000 0016	0,0000 0016	0,0000 0016	0,0000 0016
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	$\text{Гкал}/\text{ч}/\text{м}^2$	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	$\text{Гкал}/\text{м}^2/(\text{^{\circ}\text{C}} \times \text{сут})$	0,0000 0008	0,0000 0008	0,0000 0008	0,0000 0008	0,0000 0008
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	$\text{Гкал}/\text{ч}/\text{га}$	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	$\text{Гкал}/\text{га}$	14500	14500	14500	14500	14500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	$\text{Гкал}/\text{ч}/\text{чел.}$	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	$\text{Гкал}/\text{чел}/\text{год}$	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

ООО «Гефест» Таблица 41.4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025-2029	2030-2035	2037
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м ²	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м ²	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

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 числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
4.1	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
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	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C×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 /(°C×сут)	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°C×сут)	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5

12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{o.жф}$	Гкал/га	23500	23500	23500	23500	23500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения зоне деятельности теплоснабжающих организаций Тоншаевского муниципального округа указаны в таблице 42.1,42.2,42.3.42.4.

ООО «СКС» Таблица 42.1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2023-2027	2028-2033	2034-2037
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	10,66	10,66	10,66
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60	60	60
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	9,6	9,6	9,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	230,7	229,2	225,6
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0,0023	0,0023	0,0023
7.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0
8.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0
9.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0	0	0

МУП «Водник» Таблица 42.2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022-2027	2028-2033	2034-2037
1	Установленная тепловая мощность котельных	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,21	12,21	12,21	1,55	1,55	1,55
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	0,3	0,3	0,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60	60	60	80	80	80
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	10,96	10,96	10,96	1,54	1,54	1,54
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{1,j}^{кот}$	кг/Гкал	236,4	223,8	223,8	238,9	238,9	238,9
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	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

ООО «Леспром» Таблица 42.3

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022-2027	2028-2033	2034-2037
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	26	26	26	26	26	26

4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	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

ООО «Гефест» Таблица 42.4

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023-2028	2029-2034	2035-2037
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	27	27	27	27	27	27
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	224,38	224,38	224,38	224,38	224,38	224,38
6.	Число часов использования установленной тепловой	ЧЧИТМ	час/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

	мощности								
7.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	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- 43.4.

ООО «СКС» Таблица 43.1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2023-2027	2028-2033	2034-2037
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	10,158	13,341	13,341
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,86		1,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	38	38	40
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	1,427	1,427	1,427
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	4,58	4,88	4,88
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² / Гкал/ ч	0,1	0,1	0,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7	7	7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,9	0,9	0,9
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед.к/м/год	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
13.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	0,160	0,160	0,160
14.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	0,24	0,24	0,24
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,168	0,168	0,168
16.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	0,160	0,160	0,160

17.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	43,6	43,6	43,6
-----	--	--------------------	------------	------	------	------

МУП «Водник» Таблица 43.2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022-2027	2028-2033	2034-2037
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	13,3	13,341	13,341	3,183	3,183	3,183
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	1,09	1,09	1,09	0,231	0,231	0,231
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	36	37	38	38	38	38
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	1,427	1,427	1,427	2,268	2,268	2,268
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	0,3	0,3	0,3
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	0,484	0,484	0,484
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	0,48	0,48	0,48
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	0,0	0,0	0,0
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	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

	передачу тепловой энергии в горячей воде								
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,154	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 передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^Ф$	кВт-ч/Гкал	43,62	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6

ООО «Леспром» Таблица 43.3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022-2027	2028-2033	2034-2037
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^P	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² / Гкал	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед.к/м/год						

	тепловых сетей								
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла)	G_j^p	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
13.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
14.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
17.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4

ООО «Гефест» Таблица 43.4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022-2027	2028-2033	2034-2037
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	44	45	46	52	58	62
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² / чел	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² / Гкал	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7	7	7	7	7	7
9.	Линейная плотность передачи тепловой	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

	энергии в тепловых сетях								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{тс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед.к/м/год д	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла)	G_j^p	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
13.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
14.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
15.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
16.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
17.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	61,56	61,56	61,56	61,56	61,56	61,56

Раздел 12. Реестр единых теплоснабжающих организаций

Решение по установлению теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - 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 территории Тоншаевского муниципального округа Нижегородской области теплоснабжающим организациям не присваивался.

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.

13. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. N 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».