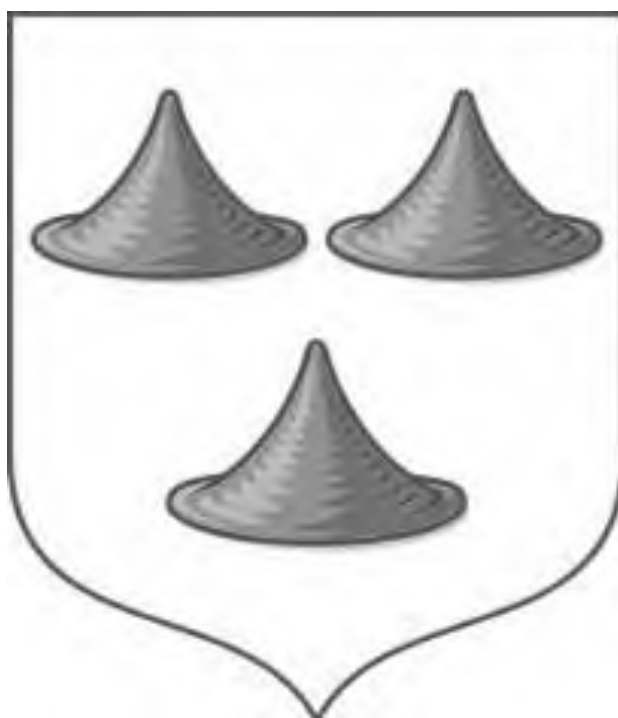


Утверждено
Постановлением администрации
Нижнеудинского муниципального образования
№ ____ от __ апреля 2023 г.

Российская Федерация, Иркутская область

**Нижнеудинское
муниципальное образование**



**Схема теплоснабжения
Нижнеудинского муниципального образования
на период с 2014 по 2029 гг.**

**Актуализация на 2023 год
Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»**

г. Нижнеудинск, 2023 г.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Оглавление

Общие положения.....	3
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	4
Глава 2. Характеристика источников теплоснабжения Нижнеудинского муниципального образования.....	4
Глава 3. Температурный график источников теплоснабжения на 2023 г.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 4. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки.....	Ошибка! Закладка не определена.10
Глава 5. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки.....	18
Глава 6. Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства	33
Глава 7. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения	33
Глава 8. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации	33
Глава 9. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	33
Глава 10. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации	34
Глава 11. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов	36
Глава 12. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива 51	
Глава 13. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия	53
Глава 14. Ожидаемые инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	56
Глава 15. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	57
Глава 16. Решение по бесхозным сетям.....	61
Глава 17. Оценка надежности теплоснабжения.....	61
Глава 18. Судебные решения в отношении объектов теплоснабжения	62

Общие положения

Настоящий Том дополняет состав Схемы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального образования на период с 2014 по 2029 гг., утвержденной постановлением администрации Нижнеудинского муниципального образования от 01 июля 2015 года №886, определенный требованиями к схемам теплоснабжения и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения. Глава включена в состав обосновывающих материалов с целью наглядности описания изменений и дополнений, выполненных в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

В соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012г. (п.22), схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

- а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;
- б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;
- в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;
- г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;
- д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;
- е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;
- з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;
- и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;
- к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

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

На территории Нижнеудинского муниципального образования услуги теплоснабжения оказывают 2 организации:

1. ООО «Нижнеудинское коммунальное управление», которое осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения, находящиеся в собственности Нижнеудинского муниципального образования, на основании договора аренды.

2. ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО), которое осуществляет теплоснабжения жилых домов военного городка 8 в г. Нижнеудинске.

В оперативном управлении находятся следующие источники теплоснабжения:

1. Источники теплоснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений находятся в собственности Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального района муниципального образования «Нижнеудинский район» (КУМИ МО «Нижнеудинский район»).

2. Источники теплоснабжения объектов здравоохранения находятся в собственности областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Нижнеудинская районная больница».

Глава 2. Характеристика источников теплоснабжения Нижнеудинского муниципального образования

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

а) источники теплоснабжения, находящиеся в собственности Нижнеудинского муниципального образования:

Схема теплоснабжения Нижнеудинска характеризуется значительной степенью децентрализации. Наиболее крупными источниками являются котельные:

Котельная ул. Бурлова, д.1, лит.Е (Котельная ВРК) – 56 Гкал/час (4 котла по 14 Гкал/час), максимальная нагрузка потребителей – 24 Гкал/час

Котельная ул. Пионерская, 1(Котельная НСФ) - 24 Гкал/час (4 котла по 6 Гкал/час), максимальная нагрузка потребителей – 8 Гкал/час

Прочие котельные – ниже 10 Гкал/час

Объем тепловой энергии, реализуемой потребителям около 180 тыс. Гкал в год. (население около 70%)

Объем сжигаемого угля – около 65 тыс. тн (Велистовский уголь)

Котельная ул. Дорожная, 1

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.785 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.5 км. В 2025-2029 гг. в систему теплоснабжения от котельной предполагается включить зону перспективной

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения» жилой застройки №16. Нагрузка потребителей после подключения составит 1.202 Гкал/ч, радиус теплоснабжения возрастет до 0.55 км. В перспективе на основании концессионного соглашения - модернизация котельного, основного и вспомогательного оборудования (замена углеподачи, 4-х котлов, насосного оборудования, дымососов, электрооборудование, установка химводоподготовки) с заменой тепловых сетей 0,100км.

Котельная ул. Красноармейская, 40а

В 2021 г. осуществлена модернизация котельной в блочно-модульном исполнении на твёрдом топливе, мощностью 6,0 Гкал/час (6,96 МВт). Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.995 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.65 км. В 2025-2029 гг. в систему теплоснабжения от котельной предполагается включить зону перспективной жилой застройки №16, также предполагается увеличение тепловой мощности новой школы. Нагрузка потребителей после подключения составит 2.732 Гкал/ч, радиус теплоснабжения не изменится. В перспективе на основании концессионного соглашения - замена тепловых сетей 0,335 км

Котельная ул. Молодости, 7

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.527 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.23 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная ул. Советская, 35А

Котельная снабжает тепловой энергией нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.599 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.14 км. В перспективе на основании концессионного соглашения - модернизация котельного, основного и вспомогательного оборудования(замена углеподачи, 2-х котлов, насосного оборудования, дымососов, электрооборудование, установка химводоподготовки) .

Котельная ул. Полевая, 24

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.497 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.22 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится. В 2024-2029 гг. предлагается вывести котельную из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Кашика, 242.

Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3

Котельная снабжает тепловой энергией собственно здание школы, суммарная нагрузка составляет 0.378 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.1 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная ул. Ленина, 17А/1

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 2.486 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.41 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская, 1. До момента принятия решения по реализации данного проекта в рамках концессионного соглашения принято решение о модернизация котельного, основного и вспомогательного оборудования (замена углеподачи, 2-х котлов, насосного

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения» оборудования, дымососов, электрооборудование, установка химводоподготовки), замена тепловых сетей 0,065 км.

Котельная ул. Пионерская, 1

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 11.483 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.87 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. на данной котельной планируется изменение системы теплоснабжения за счет увеличения зоны действия путем подключения к ней как планируемых к строительству потребителей, так и передачу тепловой нагрузки от небольших котельных, предполагаемых к выводу из эксплуатации.

Реконструкция системы предполагает подключение к системе теплоснабжения потребителей от электрокотельной ОГБУЗ «Нижнеудинская РБ», котельных ул. Ленина, 17А/1, ул. Болотная 1 корп.1, кор.2, ул. Красная, 2А, ул. Ленина, 49, ул. Некрасова, 4, ул. Пушкина, 18. а также зоны перспективной застройки №17 и 18, при этом котельные предполагается вывести в резерв. Суммарная нагрузка потребителей составит 80,542 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 4,40 км.

Котельная ул. Болотная 1, корп.1, кор.2

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 6.763 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.35 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Котельная ул. Ленина, 49

Котельная снабжает тепловой энергией жилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.939 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.12 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Котельная ул. Некрасова, 4

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 1.288 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.2 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Котельная ул. Пушкина, 18

Котельная снабжает тепловой энергией жилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.981 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.1 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Электростанция ул. Гагарина, 4Б

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.53 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.24 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Электростанция ул. Транспортная, 69В

Котельная снабжает тепловой энергией жилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.383 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.22 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Электростанция ул. Чапаева, 47 А

Котельная снабжает тепловой энергией жилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.643 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.1 км. В 2025-2029 гг. к котельной предполагается подключить зоны перспективной жилой застройки №№19 и 20, суммарная нагрузка после подключения составит 0.853 Гкал/ч, радиус теплоснабжения не изменится. В зоне действия котельной предполагается снос существующей жилой застройки и строительство зоны перспективной застройки №21, потребителей которой также предполагается подключить к этой котельной. Суммарная нагрузка после подключения составит 1.052 Гкал/ч, радиус теплоснабжения также не изменится.

Котельная ул. Восточный переезд, 23

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.374 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.19 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная ул. Масловского, 84

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.419 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.06 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная по ул. Кашика, 242

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 0.412 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.28 км. В перспективе в рамках концессионного соглашения предлагается изменение системы теплоснабжения к данной котельной с увеличением ее зоны действия путем подключения к ней потребителей от котельной по ул. Полевая, 24, прокладка новых тепловых сетей 0,390 км

Котельная ул. Бурлова, д.1, лит.Е

Котельная снабжает тепловой энергией производственные здания вагоноремонтного завода, суммарная нагрузка потребителей составляет 28.4 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 1.22 км. В состав котельной входят ЦТП 1 (котельная по ул.Пушкина, 35), ЦТП 2 (по ул.Масловского), ЦТП 3 (электростанция 4), ЦТП 4 (электростанция 5,6).

Суммарная нагрузка потребителей в 2021 г. составляет 33.178 Гкал/ч, к 2023 г. возрастет до 34.073 Гкал/ч, в 2020-2024 гг. – 34.832 Гкал/ч, в 2025-2029 гг. – 37.163 Гкал/ч. Радиус теплоснабжения по годам не изменится и составит 5.8 км. В перспективе в рамках концессионного соглашения предлагается замена водопроводных сетей от скважин котельной «ВРК» 4,500 км

б) ведомственные источники теплоснабжения:

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Котельная №458 ул. Шнеерсон,174 (ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО)

Котельная снабжает тепловой энергией жилые и нежилые здания, суммарная нагрузка потребителей составляет 4.562 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.54 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Электрокотельная ул. Гоголя, 79 (ОГБУЗ « Нижнеудинская РБ»)

Котельная снабжает тепловой энергией производственные помещения районной больницы. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Электрокотельная ул. Красная, 2А (КУМИ МО «Нижнеудинский район»)

Котельная снабжает тепловой энергией собственно здание школы, суммарная нагрузка составляет 0.378 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.1 км. При условии реализации проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» в 2025 г. данная котельная выводится из эксплуатации с присоединением потребителей к системе теплоснабжения от котельной по ул. Пионерская,1.

Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3 (КУМИ МО «Нижнеудинский район»)

Котельная снабжает тепловой энергией собственно здание школы, суммарная нагрузка составляет 0.398 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.1 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Электрокотельная ул. Знаменская, 91 (КУМИ МО «Нижнеудинский район»)

Котельная снабжает тепловой энергией здание школы, суммарная нагрузка составляет 0.147 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.04 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная ул. 6-й Пятилетки, 2 (КУМИ МО «Нижнеудинский район»)

Котельная снабжает тепловой энергией здания школы, суммарная нагрузка составляет 0.57 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.2 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

Котельная ул. Южная, 1. (КУМИ МО «Нижнеудинский район»)

Котельная снабжает тепловой энергией здание детского сада, суммарная нагрузка составляет 0.12 Гкал/ч, радиус теплоснабжения – 0.2 км. В перспективе система теплоснабжения от котельной не изменится.

в) перспективное строительство источников теплоснабжения:

Котельная Восточная

2021-2024 гг. осуществляется застройка перспективных зон №№1, 11 и 12 в южном районе города (мкр. Восточный). Суммарная нагрузка этих зон составляет 6.425 Гкал/ч. Поскольку подключение этих зон к существующим системам теплоснабжения города невозможно, предполагается строительство новой котельной, условно названной «котельная

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Восточная». Котельная будет снабжать тепловой энергией потребителей этих зон, радиус
теплоснабжения составит 0.6 км.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Глава 3. Температурный график источников теплоснабжения на 2023 г.
Ошибка! Закладка не определена.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнеудинское коммунальное управление"

Российская Федерация, 665106, Иркутская область, г. Нижнеудинск, ул. Кашика, 242

СОГЛАСОВАНО

Глава Нижнеудинского МО

Ю.Н. Маскаев

" " 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
Кузьмин Е.А. Кузьмин

" " 2023 г.



Условные обозначения:

tn - температура наружного воздуха, °C;

T - температура сетевой воды, °C

T1 - температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °C

T2 - температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °C

Исходные данные:

1. В системах водяного отопления с трубопроводами из полимерных материалов параметры теплоносителя (температура) не должны превышать 90 °C (п. 6.1.6 СП 60.13330.12)

2. Расчетная температура воздуха внутри жилых помещений $t_{вн} = +20^{\circ}\text{C}$ в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. ПП РФ от 06.05.2011 № 354

3. Расчетная температура наружного воздуха $t_{нр} = -39^{\circ}\text{C}$ в соответствии с СП 131.13330.2012 "Строительная климатология"

В соответствии с правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок № 115 от 24 марта 2003 г. (ПТЭТЭУ):

п. 6.2.59 температура воды в подающей линии водяной тепловой сети (T1) в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежутки времени в пределах 12-24 ч.

Отклонение от заданного режима на источнике теплоты предусматривается не более:

- п. 6.2.59 ПТЭТЭУ- по температуре воды T1 поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$
- п. 9.2.1 ПТЭТЭУ- по температуре воды T1 поступающей в системы отопления $\pm 3\%$

tn	T1	T2
+8	29	26
+7	30	28
+6	32	29
+5	33	30
+4	35	31
+3	36	32
+2	37	33
+1	39	34
0	40	35
-1	42	36
-2	43	36
-3	44	37
-4	45	38
-5	47	39
-6	48	40
-7	50	41
-8	51	42
-9	53	43
-10	54	44
-11	55	45
-12	57	46
-13	58	46
-14	59	47
-15	61	48
-16	62	49
-17	63	50
-18	65	51
-19	66	52
-20	67	53
-21	69	53
-22	70	54
-23	71	55
-24	73	56
-25	74	57
-26	76	58
-27	77	59
-28	78	60
-29	80	60
-30	81	61
-31	82	62
-32	84	63
-33	85	64
-34	87	65
-35	88	66
-36	89	66
-37	91	67
-38	92	68
-39	94	69
-40	95	70

Используемая литература:

В. И. Манюк; Я. И. Каплинский; Э. Б. Хиж; А. И. Манюк; В. К. Ильин "Налдка и эксплуатация водяных сетей". 3-е изд. Переработанное и дополненное.: М. Стройиздат 1988 г.

НПТО Е.А. Кузьмин

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Глава 4. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодно изменений в схему теплоснабжения.

Для установления тарифов на услуги теплоснабжения на 2023 год, тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

Распределение тепловой нагрузки в системах теплоснабжения между источниками теплоснабжения

Таблица 1.1.

Наименование и адрес теплоисточника	Установленная мощность		Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч			
	В сет. воде, Гкал/час	В паре, т/ч		Всего	отопление	вентиляция	ГВС
1	2	3	4	5	6	7	8
Наименование теплоисточников, находящихся в собственности Нижнеудинского муниципального образования							
Котельная ул. Бурлова, д.1, лит.Е (Котельная ВРК), в том числе:	40,0	-	40,0	36,5	30,5	-	6,0
ЦТП-1, ул. Пушкина, 35А	4,5	-	2,5	1,6	1,3	-	0,3
ЦТП-2, ул. Масловского, 14	29	-	18	15,5	12,2	-	3,3
ЦТП-4, ул. 2-я Знаменская, 18	41	-	20,5	19,4	17,0	-	2,4
Котельная ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная)	4,9	-	4,9	2,43	2,3	-	0,13
Котельная ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б)	8,4	-	8,4	4,87	4,58	-	0,29
Котельная ул. Ленина, 49 (Котельная №3)	1,4	-	1,4	0,69	0,64	-	0,05
Котельная ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком)	0,91	-	0,91	0,404	0,394	-	0,01

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Котельная ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник)	1,4	-	0,7	0,4	0,4	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз)	2,8	-	2,8	0,83	0,83	-	-
Котельная ул. Некрасова, 4 (Котельная ДСУ)	2,8	-	2,8	0,85	0,8	-	0,05
Котельная ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1)	6,0	-	4,0	3,85	1,90	1,95	-
Котельная ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2)	1,4	-	1,4	0,619	0,619	-	-
Котельная ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации)	1,4	-	1,4	0,85	0,72	-	0,13
Котельная ул. Молодости, 7 (База ТВК)	0,6	-	0,6	0,57	0,57	-	-
Электрокотельная ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева)	0,4	-	0,4	0,2	0,194	-	0,006
Электрокотельная ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода)	0,86	-	0,86	0,45	0,435	-	0,015
Электрокотельная ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода)	0,65	-	0,65	0,28	0,28	-	-
Котельная ул. Масловского, 84 (Котельная №1)	0,4	-	0,4	0,3	0,27	-	0,03
Котельная ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10)	0,7	-	0,7	0,34	0,3	-	0,02
Котельная ул. Пионерская, 1(Котельная НСФ)	24	-	24	7,65	7,21	-	0,44
Наименование теплоисточников, находящихся в собственности муниципального образования «Нижеудинский район»							
Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12)	1	0	1	0,398	0,28	0,118	0
Электрокотельная ул. Красная, 2А (Котельная школы №10)	0,28	0	0,28	0,35	0,35	0	0
Электрокотельная ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25)	0,28	0	0,28	0,147	0,147	0	0
Котельная ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48)	2	0	2	0,57	0,57	0	0
Котельная ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172)	0,6	0	0,6	0,12	0,12	0	0
Наименование теплоисточников, находящихся в ведомственной собственности							
в.г. 8, кот.№ 458 ул. Шнеерсон,1 (ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО)	5,1	0	5,1	4,562	4,382	0	0

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Таблица 1.2

Наименование теплоисточников, находящихся в собственности Нижеудинского муниципального образования	01.01.2023 (план)
Котельная ул. Бурлова, д.1, лит.Е (Котельная ВРК)	
Выработка ТЭ, Гкал	111 690,62
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	110 285,27
Потери, Гкал	19 060,00
Собственные нужды, Гкал	1 405,345
Полезный отпуск, Гкал	91 225,27
Котельная ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная)	
Выработка ТЭ, Гкал	7 843,92
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	7 680,59
Потери, Гкал	408,4
Собственные нужды, Гкал	163,333
Полезный отпуск, Гкал	7 272,19
Котельная ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б)	
Выработка ТЭ, Гкал	17 833,27
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	17 513,27
Потери, Гкал	820,60
Собственные нужды, Гкал	320,264
Полезный отпуск, Гкал	16 692,41
Котельная ул. Ленина, 49 (Котельная №3)	
Выработка ТЭ, Гкал	2 462,62
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	2 420,20
Потери, Гкал	49,7
Собственные нужды, Гкал	42,419
Полезный отпуск, Гкал	2 370,50
Котельная ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком)	
Выработка ТЭ, Гкал	830,13
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	767,7
Потери, Гкал	201,40
Собственные нужды, Гкал	62,433
Полезный отпуск, Гкал	566,3
Котельная ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник)	
Выработка ТЭ, Гкал	904,11
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	882,79
Потери, Гкал	73,60
Собственные нужды, Гкал	21,316
Полезный отпуск, Гкал	809,19
Котельная ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз)	
Выработка ТЭ, Гкал	1 854,86
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 764,85
Потери, Гкал	380,4
Собственные нужды, Гкал	90,012
Полезный отпуск, Гкал	1 384,45
Котельная ул. Некрасова, 4 (Котельная ДСУ)	
Выработка ТЭ, Гкал	3 132,03
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	3 050,72

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Потери, Гкал	217,00
Собственные нужды, Гкал	81,313
Полезный отпуск, Гкал	2 833,72
Котельная ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1)	
Выработка ТЭ, Гкал	2 704,61
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	2 604,16
Потери, Гкал	224,30
Собственные нужды, Гкал	100,45
Полезный отпуск, Гкал	2 379,86
Котельная ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2)	
Выработка ТЭ, Гкал	1 250,72
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 210,39
Потери, Гкал	26,1
Собственные нужды, Гкал	40,328
Полезный отпуск, Гкал	1 184,29
Котельная ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации)	
Выработка ТЭ, Гкал	2 433,99
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	2 379,99
Потери, Гкал	27,3
Собственные нужды, Гкал	53,998
Полезный отпуск, Гкал	2 352,69
Котельная ул. Молодости, 7 (База ТВК)	
Выработка ТЭ, Гкал	1 437,43
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 419,16
Потери, Гкал	55,4
Собственные нужды, Гкал	18,269
Полезный отпуск, Гкал	1 363,76
Электрокотельная ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева)	
Выработка ТЭ, Гкал	514,35
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	514,35
Потери, Гкал	95
Собственные нужды, Гкал	0,00
Полезный отпуск, Гкал	419,35
Электрокотельная ул. Гагарина, 4Б (Электрокотельная НПС)	
Выработка ТЭ, Гкал	1 074,59
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 074,59
Потери, Гкал	66,80
Собственные нужды, Гкал	0,00
Полезный отпуск, Гкал	1 007,79
Электрокотельная ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода)	
Выработка ТЭ, Гкал	662,62
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	662,62
Потери, Гкал	154,30
Собственные нужды, Гкал	0,00
Полезный отпуск, Гкал	508,32
Котельная ул. Масловского, 84 (Котельная №1)	
Выработка ТЭ, Гкал	553,32
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	530,90
Потери, Гкал	9,1
Собственные нужды, Гкал	22,422
Полезный отпуск, Гкал	521,80

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Котельная ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10)	
Выработка ТЭ, Гкал	803,18
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	781,48
Потери, Гкал	79,8
Собственные нужды, Гкал	21,701
Полезный отпуск, Гкал	701,68
Котельная ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ)	
Выработка ТЭ, Гкал	31 033,26
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	30 291,23
Потери, Гкал	4 879,00
Собственные нужды, Гкал	742,026
Полезный отпуск, Гкал	25 412,23
Наименование теплоисточников, находящихся в собственности муниципального образования «Нижеудинский район»	
Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12)	
Выработка ТЭ, Гкал	1215
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1192
Потери, Гкал	52
Собственные нужды, Гкал	23
Полезный отпуск, Гкал	1140
Электрокотельная ул. Красная, 2А (Котельная школы №10)	
Выработка ТЭ, Гкал	1017
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1003
Потери, Гкал	5
Собственные нужды, Гкал	15
Полезный отпуск, Гкал	998
Электрокотельная ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25)	
Выработка ТЭ, Гкал	438
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	425
Потери, Гкал	5
Собственные нужды, Гкал	13
Полезный отпуск, Гкал	420
Котельная ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48)	
Выработка ТЭ, Гкал	1585
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1570
Потери, Гкал	140
Собственные нужды, Гкал	15
Полезный отпуск, Гкал	1430
Котельная ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172)	
Выработка ТЭ, Гкал	312
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	306
Потери, Гкал	10
Собственные нужды, Гкал	6
Полезный отпуск, Гкал	296

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в орган, уполномоченный в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, заявку, содержащую сведения:

- о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В случае отсутствия заявки, содержащей указанные сведения, распределение отпуска тепловой энергии производится согласно утвержденной схеме теплоснабжения.

**Расчет полезного отпуска, теплогенерирующий объект в.г. 8, кот.№ 458 ул. Шнейерсон,1
(ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО))**

Таблица 1.3

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ ТЕПЛА НА ОТОПЛЕНИЕ $Q_{\text{кал}} = V \cdot a \cdot q_0 \cdot (t_{\text{в}} - t_{\text{н.р}}) \cdot (1 + K_{\text{нр}}) \cdot Z \cdot 10^{-6}$									
Потребители	Строит-ый объем зданий, м3	Поправ-ый коэфф ициент (а, альфа)	Удельная отопительная характеристика зданий (q_0 , ккал/м3ч град.С)	Температура воздуха в отапливаемом здании ($t_{\text{в}}$, град.С)	Температура наружного воздуха ($t_{\text{н.р}}$, град.С)	Свободная высота здания (L, м)	Скорость ветра в отопительный период ($w_{\text{р}}$, м/с)	Коэффициент инфильтрации ($K_{\text{н.р}}$)	Расчетная часовая нагрузка Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Детский сад инв. № 325 договор	3863	0,93	0,38	20	-37	6,00	1,7	0,050762009	0,08176557
Жилой дом инв. № 326 1/12	3680	0,93	0,42	20	-37	8,86	1,7	0,06055816	0,086893923
Жилой дом инв. № 334 1/12	5860	0,93	0,37	20	-37	14,10	1,7	0,075268099	0,123587317
Жилой дом инв. № 405(19) ПУ	13698	0,93	0,37	20	-37	22,00	1,7	0,093153274	0,293695809

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Жилой дом инв. № 412(20) ПУ	12472	0,93	0,38	20	-37	18,50	1,7	0,085691267	0,272761988
Жилой дом инв. № 392(49) ПУ	11973	0,93	0,38	20	-37	18,40	1,7	0,085468494	0,261795156
Жилой дом инв. № 391(51) ПУ	12118	0,93	0,38	20	-37	17,50	1,7	0,08343678	0,264469701
Жилой дом инв. № 424(174) ПУ	21612	0,93	0,37	20	-37	19,70	1,7	0,088320719	0,461329668
Жилой дом инв. № 431(175) ПУ	12190	0,93	0,38	20	-37	20,90	1,7	0,090874121	0,267867328
Жилой дом инв. № 433(176) ПУ	12190	0,93	0,38	20	-37	21,50	1,7	0,092124285	0,268174309
Жилой дом инв. № 434(177) ПУ	12187	0,93	0,38	20	-37	21,50	1,7	0,092124285	0,268108311
Жилой дом инв. № 451(178) ПУ	12190	0,93	0,38	20	-37	21,30	1,7	0,091709457	0,268072447
Жилой дом инв. № 452(179) ПУ	12190	0,93	0,38	20	-37	21,50	1,7	0,092124285	0,268174309
Жилой дом инв. № 358 ПУ	12052	0,93	0,38	20	-37	17,50	1,7	0,08343678	0,263029281
ВСЕГО	158275								3,449725118

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде источниками теплоснабжения

Таблица 1.4

№ системы	Наименование источника	Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде
1	Котельная ул. Бурлова, д.1, лит.Е (Котельная ВРК), в т.ч.: ЦТП-1, ул. Пушкина, 35А ЦТП-2, ул. Масловского, 14 ЦТП-3, (электрокотельная 4) ЦТП-4, ул. 2-я Знаменская, 18	Круглогодично
2	Котельная ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная)	Отопительный период
3	Котельная ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б)	Отопительный период
4	Котельная ул. Ленина, 49 (Котельная №3)	Отопительный период
5	Котельная ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком)	Отопительный период
6	Котельная ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник)	Отопительный период
7	Котельная ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз)	Отопительный период
8	Котельная ул. Некрасова, 4 (Котельная ДСУ)	Отопительный период
9	Котельная ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1)	Отопительный период
10	Котельная ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2)	Отопительный период
11	Котельная ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации)	Отопительный период
12	Котельная ул. Молодости, 7 (База ТВК)	Отопительный период
13	Электрокотельная ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева)	Отопительный период
14	Электрокотельная ул. Гагарина, 4Б (Электрокотельная НПС)	Отопительный период
15	Электрокотельная ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода)	Отопительный период
16	Котельная ул. Масловского, 84 (Котельная №1)	Отопительный период
17	Котельная ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10)	Отопительный период
18	Котельная ул. Пионерская, 1(Котельная НСФ)	Отопительный период
19	Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12)	Отопительный период
20	Электрокотельная ул. Красная, 2А (Котельная школы №10)	Отопительный период
21	Электрокотельная ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25)	Отопительный период
22	Котельная ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48)	Отопительный период
23	Котельная ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172)	Отопительный период

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Глава 5. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия
источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения
тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на
который распределяются нагрузки

Изменение тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии на 2023 год планируется за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую.

В целях повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, запланирован вывод из эксплуатации низкопроизводительной котельной с переключением её абонентов на более экономичный и надежный источник. Абонентов котельной ул.Полевая, 24 (*Котельная Ростелеком*) планируется подключить к сетям котельной ул.Кашика, 242 (*Котельная Коммунальник*).

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*), (ЦТП-4) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.1.

Абоненты, отключенные от котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*), в 2022 году представлены в таблице 2.2.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2023-2024 гг. предоставлены в таблице 2.3.

Абоненты, подключенные к ЦСТ котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*)
в 2022 году

Таблица 2.1

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	ул. Кржижановского, 33	У-8	0,112322	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*)
в 2022 году

Таблица 2.2

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение
к ЦСТ котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) в 2021-2022 году.

Таблица 2.3

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	ул. Профсоюзная, 140 Здание суда	перекресток ул. Индустриальная – ул. Петина (устройство новой камеры)	0,2816	0,0869

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Ленина, 17А/1 (*Котельная Центральная*) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.4.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Ленина, 17А/1 (*Котельная Центральная*) в 2022 году представлены в таблице 2.5.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2023-2024 гг. к централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная). представлены в таблице 2.6.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная) в 2022 году**

Таблица 2.4

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная) в 2022 году**

Таблица 2.5

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная) в 2021-2022 году**

Таблица 2.6

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.7.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2022 году представлены в таблице 2.8.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.9.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2022 году**

Таблица 2.7

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2022
году**

Таблица 2.8

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ котельной
ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б) в 2021-2022 году**

Таблица 2.9

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.10.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3) в 2022 году представлены в таблице 2.11.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.12.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3) в 2022 году**

Таблица 2.10

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3) в 2022 году**

Таблица 2.11

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ котельной ул.
Ленина, 49 (Котельная №3) в 2021-2022 году**

Таблица 2.12

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.13.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2022 году представлены в таблице 2.14.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.15.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2022 году**

Таблица 2.13

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2022 году**

Таблица 2.14

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком) в 2021-2022 году**

Таблица 2.15

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.16.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2022 году представлены в таблице 2.17.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.18.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2022 году**

Таблица 2.16

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2022 году**

Таблица 2.17

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Кашика, 242 (Котельная Коммунальник) в 2021-2022 году**

Таблица 2.18

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.19.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз) в 2022 году представлены в таблице 2.20.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Дорожная, 1 (*Котельная Химлесхоз*) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.21.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Дорожная, 1 (*Котельная Химлесхоз*) в 2022 году**

Таблица 2.19

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Дорожная, 1 (*Котельная Химлесхоз*) в 2022 году**

Таблица 2.20

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ котельной ул.
Дорожная, 1 (*Котельная Химлесхоз*) в 2021-2022 году**

Таблица 2.21

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Некрасова, 4 (*Котельная ДСУ*) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.22.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Некрасова, 4 (*Котельная ДСУ*) в 2022 году представлены в таблице 2.23.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Некрасова, 4 (*Котельная ДСУ*) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.24.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Некрасова, 4 (*Котельная ДСУ*) в 2022 году**

Таблица 2.22

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Некрасова, 4 (*Котельная ДСУ*) в 2022 году**

Таблица 2.23

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Некрасова, 4 (Котельная ДСУ) в 2021-2022 году**

Таблица 2.24

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.25.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2022 году представлены в таблице 2.26.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.27.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2022 году**

Таблица 2.25

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2022 году**

Таблица 2.26

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1) в 2021-2022 году**

Таблица 2.27

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.28.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2022 году представлены в таблице 2.29.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.30.

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2022 году**

Таблица 2.28

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2022 году**

Таблица 2.29

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2) в 2021-2022 году**

Таблица 2.30

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.31.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2022 году представлены в таблице 2.32.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.33.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2022 году**

Таблица 2.31

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2022 году**

Таблица 2.32

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ котельной ул.
Пушкина, 18 (Котельная Администрации) в 2021-2022 году**

Таблица 2.33

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.34.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2022 году представлены в таблице 2.35.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.36.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2022 году**

Таблица 2.34

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2022 году**

Таблица 2.35

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК) в 2021-2022 году**

Таблица 2.36

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.37.

Абоненты, отключенные от ЦСТ электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева) в 2022 году представлены в таблице 2.38.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.39.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Абоненты, подключенные к ЦСТ
электростанции ул. Чапаева, 47 А (Электростанция ул. Чапаева) в 2022 году
Таблица 2.37

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ электростанции ул. Чапаева, 47 А
(Электростанция ул. Чапаева) в 2022 году
Таблица 2.38

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
электростанции ул. Чапаева, 47 А (Электростанция ул. Чапаева) в 2021-2022 году
Таблица 2.39

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.40.

Абоненты, отключенные от ЦСТ электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2022 году представлены в таблице 2.41.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.42.

Абоненты, подключенные к ЦСТ
электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2022 году
Таблица 2.40

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ
электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2022 году
Таблица 2.41

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
электростанции ул. Гагарина, 4Б (Электростанция НПС) в 2021-2022 году
Таблица 2.42

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.43.

Абоненты, отключенные от ЦСТ электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2022 году представлены в таблице 2.44.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.45.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2022 году**
Таблица 2.43

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2022 году**
Таблица 2.44

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2021-2022 году**
Таблица 2.45

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К системе теплоснабжения котельной ул. Масловского, 84 (Котельная №1) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.46.

Абоненты, отключенные от СТ котельной ул. Масловского, 84 (Котельная №1) в 2022 году представлены в таблице 2.47.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к СТ котельной ул. Масловского, 84 (Котельная №1) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.48.

**Абоненты, подключенные к СТ
котельной ул. Масловского, 84 (Котельная №1) в 2022 году**
Таблица 2.46

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от СТ
котельной ул. Масловского, 84 (Котельная №1) в 2022 году**
Таблица 2.47

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
2022	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

		Точка присоединения	ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦТ котельной ул.
Масловского, 84 (Котельная №1) в 2021-2022 году**

Таблица 2.48

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.49.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2022 году представлены в таблице 2.50.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.51.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2022 году**

Таблица 2.49

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2022 году**

Таблица 2.50

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Восточный переезд, 23 (Котельная ПМК-10) в 2021-2022 году**

Таблица 2.51

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.52.

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2022 году представлены в таблице 2.53.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.54.

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Абоненты, подключенные к ЦСТ
котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2022 году**

Таблица 2.52

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2022 году**

Таблица 2.53

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ) в 2021-2022 году**

Таблица 2.54

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К системе теплоснабжения котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.55.

Абоненты, отключенные от СТ котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2022 году представлены в таблице 2.44.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к СТ котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.45.

**Абоненты, подключенные к СТ
котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2022 году**

Таблица 2.55

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от СТ
котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2022 году**

Таблица 2.56

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к СТ
котельной ул. Полины Осипенко, 27А-3 (Котельная школы №12) в 2021-2022 году**

Таблица 2.57

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

К системе теплоснабжения электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.58.

Абоненты, отключенные от СТ электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2022 году представлены в таблице 2.59.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к СТ электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.50.

**Абоненты, подключенные к СТ
электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2022 году**

Таблица 2.58

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от СТ
электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2022 году**

Таблица 2.59

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к СТ
электростанции ул. Красная, 2А (Котельная школы №10) в 2021-2022 году**

Таблица 2.60

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К системе теплоснабжения электростанции ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.61.

Абоненты, отключенные от СТ электростанции ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25) в 2022 году представлены в таблице 2.62.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к СТ электростанции ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.63.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ
электростанции ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25) в 2022 году**

Таблица 2.61

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от ЦСТ
электростанции ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25) в 2022 году**

Таблица 2.62

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
электрокотельной ул. Знаменская, 91 (Котельная школы №25) в 2021-2022 году**

Таблица 2.63

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К системе теплоснабжения котельной ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.64.

Абоненты, отключенные от СТ котельной ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2022 году представлены в таблице 2.65.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ котельной ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.66.

**Абоненты, подключенные к СТ
котельной ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2022 году**

Таблица 2.64

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Абоненты, отключенные от СТ
котельной ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2022 году**

Таблица 2.65

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к СТ котельной
ул. 6-й Пятилетки, 2 (Котельная школы №48) в 2021-2022 году**

Таблица 2.66

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К системе теплоснабжения котельной ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.67.

Абоненты, отключенные от СТ электрокотельной ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2022 году представлены в таблице 2.68.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к СТ электрокотельной ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.69.

**Абоненты, подключенные к СТ
котельной ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172) в 2022 году**

Таблица 2.67

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Абоненты, отключенные от ЦТ
 котельной ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172) в 2022 году

Таблица 2.68

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦТ
 котельной ул. Южная, 1 (Котельная детского сада №172) в 2021-2022 году

Таблица 2.69

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

К централизованной системе теплоснабжения в.г. 8, котельная № 458 ул. Шнеерсон,1 (ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО) в 2022 году были подключены потребители согласно таблице 2.70.

Абоненты, отключенные от ЦСТ в.г. 8, котельная № 458 ул. Шнеерсон,1 (ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО) в 2022 году представлены в таблице 2.71.

Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения к ЦСТ в.г. 8, котельная № 458 ул. Шнеерсон,1 (ЖКС № 20 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (по ЦВО) в 2023-2024 гг. представлены в таблице 2.72.

Абоненты, подключенные к ЦСТ в.г. 8, кот. № 458 ул. Шнеерсон,1 в 2022 году

Таблица 2.70

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ в.г. 8, кот. № 458 ул. Шнеерсон,1 в 2022 году

Таблица 2.71

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ
 в.г. 8, кот. № 458 ул. Шнеерсон,1 в 2021-2022 году

Таблица 2.72

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час	
			ОВ	ГВС
2022	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
**Глава 6. Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от
внесения изменений в части включения в нее мероприятий по
обеспечению технической возможности подключения к системам
теплоснабжения объектов капитального строительства**

**Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения к системам
теплоснабжения объектов кап. строительства в 2023-2024 гг.**

Таблица 3.1

Объекты	Мероприятие	Источник финансиро- вания
Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (<i>Котельная ВРК</i>), (перечень абонентов указан в таблице 2.3)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Переключение абонентов котельной ул.Полевая, 24 (<i>Котельная Ростелеком</i>) к сетям котельной ул.Кашика, 242 (<i>Котельная Коммунальник</i>).	Строительство тепловых сетей: (оценочные параметры тепловой сети - Ду=80 мм, L=390 м)	Амортизация

**Глава 7. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с
комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в
весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения**

Возможность переключения на 2023 год отсутствует.

**Глава 8. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с
комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в
отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый
режим работы, холодный резерв, из эксплуатации**

Возможность переключения на 2023 год отсутствует.

**Глава 9. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники
комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в 2023 г. не планируются

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Глава 10. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации

Согласно проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального», имеющего положительное заключение ФАУ «Главгосэкспетиза» № 38-1-1-3-015782-2021 от 12 апреля 2021 года, предусматривается проектирование и строительство следующих линейных объектов и инженерных сооружений:

- Реконструкция существующих городских сетей теплоснабжения с частичной заменой старых сетей и прокладкой новых тепловых сетей, общей протяженностью– 12740 п.м. с последующим благоустройством территории.

- Капитальный ремонт здания существующей угольной котельной НСФ (г.Нижнеудинск, ул. Пионерская д.1), с заменой технологического оборудования, внутренних и наружных инженерных сетей, устройство проездов с твердым покрытием и последующего благоустройством территории.

- Строительство склада угля, на территории существующей угольной котельной НСФ.

- Строительство ливневой канализации на территории, существующей угольной котельной НСФ с установкой ЛОС.

- Строительство ограждения территории угольной котельной НСФ, высотой 6 метров и протяженностью 470 п.м.

- Установка блочно-модульной ЦТП №1 (г. Нижнеудинск, ул. Пионерская д.1).

- Установка блочно-модульной ЦТП №2 (г. Нижнеудинск, ул. Гоголя).

- Установка блочно-модульной ЦТП №3 (г. Нижнеудинск, ул. Ленина).

- Установка блочно-модульной ЦТП №4 (г. Нижнеудинск, ул. Болотная уч.1. корп.2).

- Строительство подводящих наружных инженерных сетей к ЦТП №1-№4.

Сведения о потребности объектов входящих в инфраструктуру линейного объекта в топливе, газе, воде и электрической энергии:

Наименование зданий и сооружений	Расход тепла			Расход электроэнергии, кВт	Расход газа, м3/час	Расход воды, м3/сут (с учетом горячего водоснабжения)
	На отопление, (Гкал/час)	На горячее водоснабжение, (Гкал/час)	На вентиляцию (Гкал/час)			
Угольная котельная	0,186	0,307	0,855	966,8	-	30,48
Блочно-модульное ЦТП№1	0,0122	-	-	116,55	-	28,15
Блочно-модульное ЦТП№2	0,0134	-	-	107,55	-	56,6
Блочно-модульное ЦТП№3	0,0134	-	-	101,11	-	49,7
Блочно-модульное ЦТП№4	0,0134	-	-	93,55	-	74,6

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Реализация проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального» запланирована на 2024-2025 гг. по Программе по восстановлению жилья, объектов связи, социальной, коммунальной, энергетической и транспортной инфраструктур, гидротехнических сооружений, административных зданий, поврежденных или утраченных в результате наводнения на территории иркутской области, утверждённой Распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2019 г. № 2126-р.

Стоимость строительства составляет 2,4 млрд. руб. в ценах 4 кв. 2022 года. В настоящее время не определен источник финансирования.

На 2024 г. запланирована сдача в эксплуатацию котельной мкр. Восточный с тепловыми сетями вновь построенный МКД мкр. Восточный, построенной ОГКУ «ЕДИНЫЙ ЗАКАЗЧИК ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ».

Согласно Проекта Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения Нижнеудинского муниципального образования:

- На 2024 год планируется реконструкция котельной ул. Ленина, 17А/1(*котельная Центральная*)- замена устаревших 7-ми котлов КВм-0,7 (1993, 1995 г.в.), мощностью 0,7 МВт на современные котлы КВм-1,45 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 1,45 МВт, замена трех сетевых насосов Д320-50 (G=320 куб.м/час, H=50 м, N = 75 кВт) общей мощностью 225 кВт на насосы Д315-50б (G=220 куб.м/час, H=36 м, N = 45 кВт) общей мощностью 135 кВт, замена установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- На 2024 год планируется реконструкция котельной ул. Дорожная, 1(*котельная Химлесхоз*) - замена устаревших 4-х котлов КВм-0,7 (1993, 1995 г.в.), мощностью 0,7 МВт при присоединенной нагрузке 1,0 МВт на 2-а современных котла КВм-1,16 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 1,16 МВт, при условии один котел в резерве, установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- На 2025 год планируется реконструкция котельной ул. Советская, 35А(*котельная Школы №2*) - замена устаревших 2-х котлов КВм-0,7 (1990 г.в.), мощностью 0,7 МВт на современные котлы КВм-0,93 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,93 МВт (для обеспечения покрытия присоединенной нагрузки в 0,72 МВт (при условии один котел в работе, второй в резерве)), установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- На 2024 год планируется реконструкция котельной ул. Пушкина, 18 (*котельная Администрации*)- замена устаревших 2-х котлов КВм-0,7 (1990 г.в.), мощностью 0,7 МВт на современные котлы КВм-0,93 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,93 МВт (для обеспечения покрытия присоединенной нагрузки в 0,84 МВт (при условии один котел в работе, второй в резерве)), установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- На 2025 год планируется реконструкция котельной по ул. Кашика, 242 (*котельная Коммунальник*)- замена устаревшего котла КВм-0,7 (1991 г.в.) мощностью 0,7 МВт на современный котел КВм-0,93 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,93 МВт (расширение зоны действия котельной "Коммунальник" и вывод из эксплуатации малоэффективной и затратной котельной «ТУСМ»).

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

- На 2026 год планируется реконструкция котельной ул. Некрасова, 4 (*котельная ДСУ*)- замена устаревших 4-х котлов КВм-0,7 (1993, 1995 г.в.), мощностью 0,7 МВт при присоединенной нагрузке 1,0 МВт на 3-и современных котла КВм-0,93 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,93 МВт, при условии один котел в резерве, установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- Не позднее 2033 года планируется реконструкция котельной ул. Болотная 1 корп.1, корп.2 (*котельная Новая, блок А и блок Б*)- замена устаревших 6-х котлов КВм-0,7 мощностью 0,7 МВт (общая мощность 4,2 МВт) на современные котлы КВм-1,16 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 1,16 МВт (общая мощность 6,96 МВт) для исключения дефицита мощности (присоединенная нагрузка 5,66 МВт) при условии одного котла в резерве, установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- Не позднее 2037 года планируется реконструкция котельной ул. Восточный переезд, 23 (*котельная ПМК-10*)- замена устаревших 2-х котлов «Энергия 3» мощностью 0,35 МВт на современные котлы КВр-0,46 с ручной подачей топлива с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,46 МВт (для обеспечения покрытия присоединенной нагрузки в 0,39 МВт (при условии один котел в работе, второй в резерве)), установка оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- Не позднее 2037 года планируется реконструкция котельной ул. Ленина, 49 (*котельная №3*) - замена устаревших 2-х котлов КВм-0,7 мощностью 0,7 МВт на современные котлы КВм-0,93 с топкой ТШПМ-1,45 с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,93 МВт (для обеспечения покрытия присоединенной нагрузки в 0,81 МВт (при условии один котел в работе, второй в резерве)), установка отсутствующего оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенках котлов и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- Не позднее 2037 года планируется реконструкция котельной ул. Молодости, 7 (*котельная База ТВК*) - замена устаревшего котла «Энергия-3М» мощностью 0,3 МВт на современный котел КВр-0,35 с ручной подачей топлива с более высокими КПД и теплопроизводительностью 0,35 МВт, установка оборудования химводоподготовки для сведения риска образования накипи (карбонатных отложений) на стенке котла и коррозионную активность растворенных элементов к минимуму.

- Не позднее 2041 года планируется реконструкция котельной ул. Пионерская, 1 (*котельная НСФ*)- капитальный ремонт существующих 4-х котлов ДКВР-10/13 (мощностью 6 Гкал/час каждый, паропроизводительностью 10 тн/час, $P_{ном}=13$ Мпа) с топками ТЧЗМ-2-2,7/4,0 с последующей реконструкцией (перевод в водогрейный режим).

Глава 11. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов

Согласно отчета технического обследования системы теплоснабжения и горячего водоснабжения от 27.08.2021 г., выполненного ООО «НКУ», уровень фактического износа тепловых сетей составляет:

- 75% по котельной ул. Ленина, 17А/1 (*котельная Центральная*), протяженность теплотрассы 1351,0 м., год постройки 1990 г., в 2019 году капремонт тепловой сети не производился, было установлено 4 хомута на подающей трубе 108 мм, на обратной трубе 2 хомута, в 2020 году произведена замена трубопровода Ду40-200 мм длиной 308 м.;

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2(*котельная Новая, блок А и блок Б*), протяженность теплотрассы 1359,0, год постройки 1990 г., в 2020 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения в районе МКД №29 по ул. Лермонтова, площадь проведения работ 126 кв.м., в районе МКД №8 по ул. Максима Горького, площадь проведения работ 80 кв.м.; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Полевая, 24 (*котельная Ростелеком*), протяженность теплотрассы 317 м., год постройки 1980 г., ремонтные работы не проводились, в 2020 году, была установка хомута на трубопроводе прямой воды Ду 100мм; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Некрасова, 4 (*котельная ДСУ*), протяженность тепловых сетей 451,0 м., год постройки 1982 г., в 2020 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения в районе МКД №2 по ул. Некрасова по замены участка трубопровода Ду 100 мм, длиной 20 м.; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Ленина, 49 А (*котельная №3*), протяженность теплотрассы 155 м., год постройки 1990 г., в 2020 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения в районе МКД № 49 по ул. Ленина; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной по ул. Кашика, 242 (*котельная Коммунальник*), протяженность теплотрассы 415 м., год постройки 1991 г., ремонтные работы не проводились, рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Дорожная, 1 (*котельная Химлесхоз*), протяженность теплотрассы 1652 м., год постройки 1968г., аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения по ул. Пихтовая проводились в 2019 году, установка хомута на обратном трубопроводе Ду 100 мм.; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Красноармейская, 40а (*котельная Школы №1*), протяженность теплотрассы 751,1 м, год постройки 1970г., в 2020 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения на пересечении ул. Красноармейская и пер. Сосновый, площадь проведения работ 80 кв.м., в 2021 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения в районе КВЖ, установлен хомут на прямом трубопроводе Ду 200 мм; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Советская, 35А (*котельная Школы №2*), протяженность теплотрассы 93 м., год постройки 1986 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Пушкина, 18 (*котельная Администрации*), протяженность теплотрассы 134 м., год постройки 1979 г., 2020 году проведены аварийно-восстановительные работы на сетях теплоснабжения в районе дома № 20 по ул. Пушкина, площадь проведения работ 36 кв.м.. замена трубопровода Ду 80 мм; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Молодости, 7(*котельная База ТВК*), протяженность теплотрассы 305 м., год постройки 1986 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Масловского, 84 (*котельная №1*), протяженность теплотрассы 59 м., год постройки 1956 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Восточный переезд, 23 (*котельная ПМК-10*), протяженность тепловых сетей 155 м., год постройки 1990 г., ремонтные работы не проводились;

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Транспортная, 69В (*котельная кирзавода*), протяженность теплотрассы 275 м., год постройки 1983 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Гагарина, 4Б (*электрокотельная НПС*), протяженность теплотрассы 355 м., год постройки 1990 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Чапаева, 47 А (*электрокотельная ул. Чапаева*), протяженность тепловых сетей 286 м., год постройки 1984 г., ремонтные работы не проводились; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- 75% по котельной ул. Пионерская, 1 (*котельная НСФ*), протяженность тепловых сетей 5615 метр, разного года постройки от 1964г. до 2014г., в 2019 году выполнены работы по ликвидации аварии на участке тепловой сети, расположенной рядом с административным зданием по ул. Октябрьская. 1, площадь производства работ составила 24 кв.м., в районе МКД 1 по ул. Октябрьская, площадь производства работ составила 15 кв.м.; в 2020 году аварийно-восстановительные работы были выполнены на двух участках: в районе дома №1 по пер. Новый, площадь производства работ 35 кв.м., замена трубопровода ГВС протяженностью 72 м в районе пересечения ул. Фурманова и ул. Комсомольская, площадь производства работ 144 кв.м.; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

- от 15 до 75% по котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*котельная ВРК*), включая насосную станцию и ЦТП 1, ЦТП 2, ЦТП 3, протяженность теплотрассы 9428.4 м., разного года постройки 1994 г., 2006 г., 2017 г.; в 2019 году были выполнены следующие аварийно-восстановительные работы на сетях ГВС: на сетях ГВС в районе МКД № 28 по ул. Масловского, площадь производства работ 30.75 кв.м., в районе профилактория «Истоки», площадь производства работ 105 кв.м., в районе МКД № 20 по ул. Индустриальная, площадь производства работ 7,5 кв.м.; в 2020 году на сетях теплоснабжения проводились следующие аварийно-восстановительные работы: в районе дома №5 по ул. Кржижановского, площадь производства работ 36 кв.м., в районе домов №5 и №6 по ул. Экспериментальная, площадь производства работ 26 кв.м., в районе дома № 18 по ул. 2-я Пролетарская, площадь производства работ 28 кв.м., в районе дома № 22 по ул. Индустриальная, площадь производства работ 40 кв.м., в районе МКД 38 по ул. Масловского. Площадь производства работ 96 кв.м; аварийно-восстановительные работы на сетях ГВС: по ул. Краснопролетарская в районе профилактория «Истоки», площадь производства работ 114 кв.м., в районе МКД № 25, № 27 по ул. Аллейная и МКД № 36 по ул. Краснопролетарская, площадь производства работ 276 кв.м., в районе МКД № 35, № 37, № 39 по ул. Краснопролетарская, в районе МКД №2 по ул. 2-я Пролетарская, площадь производства работ 205 кв.м.; рекомендовано проведение капитального ремонта теплотрассы с применением ППУ изоляции.

На 2023 г. заключен муниципальный контракт на выполнение работ по капитальному ремонту тепловых сетей от котельной НГЧ-9 (сети отопления и ГВС от ТК-2 к МКД № 3, 5, 7, 9, 11 по ул. Масловского и МКД 2, 2А, 4 по ул. 2-ая Пролетарская) г.Нижнеудинск, Иркутской области. Срок выполнения работ: до 01.09.2023 года с момента заключения муниципального контракта. Объект закупки - 20, 622 млн.руб. Источник финансирования: Областной, местный бюджет.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей, включенных в состав Проекта Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения Нижнеудинского муниципального образования:

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*котельная ВРК*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

4.1. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*котельная ВРК* на 2023 год представлены в таблице 4.2.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Ленина, 17А/1 (*котельная Центральная*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.3. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Ленина, 17А/1 (*котельная Центральная*) на 2023 год представлены в таблице 4.4.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (*котельная Новая, блок А и блок Б*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.5. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (*котельная Новая, блок А и блок Б*) на 2023 год представлены в таблице 4.6.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Ленина, 49 (*котельная №3*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.7. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Ленина, 49 (*котельная №3*) на 2023 год представлены в таблице 4.8.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Полевая, 24 (*котельная Ростелеком*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 8.9. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Полевая, 24 (*котельная Ростелеком*) на 2023 год представлены в таблице 4.10.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной по ул. Кашика, 242 (*котельная Коммунальник*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.11. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной по ул. Кашика, 242 (*котельная Коммунальник*) на 2023 год представлены в таблице 4.12.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Дорожная, 1 (*котельная Химлесхоз*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.13. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Дорожная, 1 (*котельная Химлесхоз*) на 2023 год представлены в таблице 4.14.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Некрасова, 4 (*котельная ДСУ*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.15. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Некрасова, 4 (*котельная ДСУ*) на 2023 год представлены в таблице 4.16.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Красноармейская, 40а (*котельная Школы №1*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.17. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Красноармейская, 40а (*котельная Школы №1*) на 2023 год представлены в таблице 4.18.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Советская, 35А (*котельная Школы №2*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.19. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Советская, 35А (*котельная Школы №2*) на 2023 год представлены в таблице 4.20.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Пушкина, 18 (*котельная Администрации*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.21. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Пушкина, 18 (*котельная Администрации*) на 2023 год представлены в таблице 4.22.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Молодости, 7 (*База ТВК*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.23. Планы

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Молодости, 7 (*База ТВК*) на 2023 год представлены в таблице 4.24.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП-1 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.25. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ЦТП-1 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) на 2023 год представлены в таблице 4.26.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП-2 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.27. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ЦТП-2 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) на 2023 год представлены в таблице 4.28.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП – 4 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.29. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ЦТП-4 котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е (*Котельная ВРК*) на 2023 год представлены в таблице 4.30.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (*электрокотельная ул. Чапаева*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.31. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (*электрокотельная ул. Чапаева*) на 2023 год представлены в таблице 4.32.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электрокотельной ул. Гагарина, 4Б (*электрокотельная НПС*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.33. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей электрокотельной ул. Гагарина, 4Б (*электрокотельная НПС*) на 2023 год представлены в таблице 4.34.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электрокотельной ул. Транспортная, 69В (*котельная кирзавода*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.35. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей электрокотельной ул. Транспортная, 69В (*котельная кирзавода*) на 2023 год представлены в таблице 4.36.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Масловского, 84 (*котельная №1*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.37. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Масловского, 84 (*котельная №1*) на 2023 год представлены в таблице 4.38.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Восточный переезд, 23 (*Котельная ПМК-10*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.39. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Восточный переезд, 23 (*Котельная ПМК-10*) на 2023 год представлены в таблице 4.40.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной ул. Пионерская, 1 (*котельная НСФ*) в 2021-2022 гг. представлены в таблице 4.41. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей котельной ул. Пионерская, 1 (*котельная НСФ*) на 2023 год представлены в таблице 4.42.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

.Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «ВРК» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.1

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей водоснабжения котельной «ВРК» на 2026 год

Таблица 4.2

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2026	Замена труб водоснабжения в стальном исполнении на полиэтиленовые трубы ПЭ 100 (исключение влияния блуждающих токов в почве на металлические трубопроводы и их взаимодействие с окружающей средой (исключение образования коррозии)) Ду=250 мм, длина 4 500 м	250	4 500	-	прежние параметры

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Центральная» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.3

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Центральная» на 2023 год

Таблица 4.4

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	Замена участка стальных трубопроводов теплоснабжения от ТК-1 до ТК-6 в теплоизоляции из мин.ваты с	100	60	ППМ-предизоляция	прежние параметры

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

изменением способа прокладки с канального на бесканальный способ новыми стальными трубопроводами в ПИМ-предизоляции соответствующих диаметров (уменьшение тепловых потерь, утечек, повышение надежности системы теплоснабжения)				
---	--	--	--	--

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Новая» блоки А и Б в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.5

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	КР (капитальный ремонт) от ТК-16/1 до МКД № 29 по ул. Лермонтова (сети ГВС)	50 40	95 95	ППУ 30 мм	прежние параметры
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Новая» блоки А и Б на 2023 год

Таблица 4.6

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной № 3 в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.7

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной № 3 на 2023 год**

Таблица 4.8

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «ТУСМ» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.9

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «ТУСМ» на 2023 год

Таблица 4.10

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Коммунальник» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.11

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Коммунальник» на 2025 год

Таблица 4.12

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2025	Расширение зоны действия котельной "Коммунальник" - Прокладка новой тепловой сети бесканальным способом в предизоляции для переключения	80	390	ППМ-предизоляция	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

потребителей тепла от котельной "ТУСМ" на котельную "Коммунальник" (вывод из эксплуатации малоэффективной и затратной котельной «ТУСМ»)					
---	--	--	--	--	--

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Химлесхоз» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.13

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Химлесхоз» на 2024 год

Таблица 4.14

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2024	Замена участка стальных трубопроводов теплоснабжения по ул. Менделеева от ТК-5 до ТК-8 в теплоизоляции из мин.ваты с изменением способа прокладки с канального на бесканальный способ новыми стальными трубопроводами в ППМ-предизоляции соответствующих диаметров (уменьшение тепловых потерь, утечек, повышение надежности системы теплоснабжения)	80	100	ППМ-предизоляция	прежние параметры

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «ДСУ» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.15

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «ДСУ» на 2023 год

Таблица 4.16

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Школа № 1» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.17

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Школа № 1» на 2025 год

Таблица 4.18

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2025	Замена участка стальных трубопроводов теплоснабжения от ТК-7 до ТК-11 в теплоизоляции из мин.ваты с изменением способа прокладки с канального на бесканальный способ новыми стальными трубопроводами в ППМ-предизоляции соответствующих диаметров (уменьшение тепловых потерь, утечек, повышение надежности системы теплоснабжения)	125 100	270 65	ППМ-предизоляция	прежние параметры

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Школа № 2» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.19

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Школа № 2» на 2023 год

Таблица 4.20

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «Дума» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.21

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «Дума» на 2023 год

Таблица 4.22

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «База» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.23

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
 Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «База» на 2023 год

Таблица 4.24

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП-1 в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.25

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей ЦТП-1 на 2023 год

Таблица 4.26

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП-2 в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.27

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	КР от ТК-8 до ТК-12 (сети ГВС)	125 80	240 240	ПШУ 40 мм	прежние параметры
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей ЦТП-2 на 2023 год

Таблица 4.28

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ЦТП-4 в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.29

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной ЦТП-4 на 2023 год

Таблица 4.30

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электростанции ул. Чапаева в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.31

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей электростанции ул. Чапаева на 2023 год

Таблица 4.32

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электростанции «НПС» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.33

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей электростанции «НПС» на 2023 год**

Таблица 4.34

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей электростанции «Кирзавод» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.35

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей электростанции «Кирзавод» на 2023 год

Таблица 4.36

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной № 1 в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.37

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной № 1 на 2023 год

Таблица 4.38

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «ПМК-10» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.39

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «ПМК-10» на 2023 год

Таблица 4.40

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей котельной «НСФ» в 2021 - 2022 гг.

Таблица 4.41

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей котельной «НСФ» на 2023 год

Таблица 4.42

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2023	-	-	-	-	-

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
**Глава 12. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения
 теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива**

Удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии

Таблица 5.1

№ системы	Наименование источника	Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал	
		01.01.2022	01.01.2023
1	Котельная «ВРК», ул. Бурлова, 1Е	195,0	195,0
2	Котельная «Центральная», ул. Ленина, 17А-1	248,5	248,5
3	Котельная «Новая» блок А и Б, ул. Болотная, корп. 1 и 2	245,6	245,6
4	Котельная № 3, ул. Ленина, 49	246,0	246,0
5	Котельная «ТУСМ», ул. Полевая, 24	260,9	260,9
6	Котельная «Коммунальник», ул. Кашика, 242	256,0	256,0
7	Котельная «Химлесхоз», ул. Дорожная, 1	259,3	259,3
8	Котельная «ДСУ», ул. Некрасова, 4	253,4	253,4
9	Котельная «Школа № 1», ул. Красноармейская, 40А	254,4	254,4
10	Котельная «Школа № 2», ул. Советская, 35А	253,4	253,4
11	Котельная «Дума», ул. Пушкина, 18А	249,8	249,8
12	Котельная «База», ул. Молодости, 7	246,0	246,0
13	Котельная № 1, ул. Масловского, 84	256,7	256,7
14	Котельная «ПМК-10», ул. Восточный переезд, 21	253,7	253,7
15	Котельная «НСФ», ул. Пионерская, 1	189,1	189,1

Годовой расход топлива источниками теплоснабжения

Таблица 5.2

№ системы	Наименование источника	Годовой расход топлива, т.у.т.	
		01.01.2022	01.01.2023
1	Котельная «ВРК», ул. Бурлова, 1Е	21478,53	21505,58
2	Котельная «Центральная», ул. Ленина, 17А-1	1789,36	1908,63
3	Котельная «Новая» блок А и Б, ул. Болотная, корп. 1 и 2	3997,1	4301,26
4	Котельная № 3, ул. Ленина, 49	545,09	595,37
5	Котельная «ТУСМ», ул. Полевая, 24	263,77	200,29
6	Котельная «Коммунальник», ул. Кашика, 242	222,25	225,99
7	Котельная «Химлесхоз», ул. Дорожная, 1	506,11	457,63
8	Котельная «ДСУ», ул. Некрасова, 4	723,79	773,05
9	Котельная «Школа № 1», ул. Красноармейская, 40А	705,66	662,50
10	Котельная «Школа № 2», ул. Советская, 35А	345,32	306,71
11	Котельная «Дума», ул. Пушкина, 18А	561,24	594,52
12	Котельная «База», ул. Молодости, 7	348,44	349,11
13	Котельная № 1, ул. Масловского, 84	140,38	136,28
14	Котельная «ПМК-10», ул. Восточный переезд, 21	214,67	198,26
15	Котельная «НСФ», ул. Пионерская, 1	5093,07	5728,07
16	Котельная ул. Полины Осипенко, 27А-3	289	289
17	Котельная ул. 6-й Пятилетки, 2	377	377
18	Котельная ул. Южная, 1.	74	74

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Таблица 6.2 – Потребление электроэнергии электростанциями

№ пп	Наименование котельная	Характеристика	2015-2019		2020-2024		2025-2029	
			Расход условного топлива, т у.т.	Расход электроэнергии, тыс. кВт	Расход условного топлива, т у.т.	Расход электроэнергии, тыс. кВт	Расход условного топлива, т у.т.	Расход электроэнергии, тыс. кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Электростанция ул. Гагарина, 4Б	Максимальный часовой расход электроэнергии	0.081	0.660	0.081	0.660	0.081	0.660
		Годовой расход электроэнергии	214.4	1745.2	214.4	1745.2	214.4	1745.2
2	Электростанция ул. Транспортная, 69В	Максимальный часовой расход электроэнергии	0.059	0.480	0.059	0.480	0.059	0.480
		Годовой расход электроэнергии	0.022	0.180	0.022	0.180	0.022	0.180
3	Электростанция ул. Чапаева, 47 А	Максимальный часовой расход электроэнергии	0.128	1.042	0.128	1.042	0.157	1.282
		Годовой расход электроэнергии	326.7	2659.3	326.7	2659.3	418.4	3406.4
4	Электростанция ул. Красная, 2А	Максимальный часовой расход электроэнергии	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Годовой расход электроэнергии	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Электростанция ул. Красная, 2А	Максимальный часовой расход электроэнергии	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Годовой расход электроэнергии	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива для источников теплоснабжения г. Нижнеудинска представлены в таблице 9.3.

Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива источников теплоснабжения г. Нижнеудинск

Таблица 5.3

№ п/п	Наименование ТЭЦ, котельной	Общий нормативный запас топлива по котельным					
		2022 г., тн.			2023 г., тн.		
		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:	
			ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ
1	Котельная «ВРК», ул. Бурлова, 1Е	13752,3	3491,4	10260,9	13752,3	3491,4	10260,9
2	Котельная «Центральная», ул. Ленина, 17А-1	906	133,2	772,8	906	133,2	772,8
3	Котельная «Новая» блок А и Б, ул. Болотная, корп. 1 и 2	2147	313,1	1833,9	2147	313,1	1833,9
4	Котельная № 3, ул. Ленина, 49	283,5	41,3	242,2	283,5	41,3	242,2
5	Котельная «ТУСМ», ул. Полевая, 24	139,9	20,2	119,7	139,9	20,2	119,7
6	Котельная «Коммунальник», ул. Кашика, 242	124,5	18,2	106,3	124,5	18,2	106,3
7	Котельная «Химлесхоз», ул. Дорожная, 1	234,1	34,2	199,9	234,1	34,2	199,9
8	Котельная «ДСУ», ул. Некрасова, 4	400,9	58,4	342,5	400,9	58,4	342,5
9	Котельная «Школа № 1», ул. Красноармейская, 40А	380,9	56,4	324,5	380,9	56,4	324,5
10	Котельная «Школа № 2», ул. Советская, 35А	154,5	21,4	133,1	154,5	21,4	133,1
11	Котельная «Дума», ул. Пушкина, 18А	248,6	42,5	291,1	248,6	42,5	291,1
12	Котельная «База», ул. Молодости, 7	164,1	24,3	139,8	164,1	24,3	139,8
13	Котельная № 1, ул. Масловского, 84	100,9	15	85,9	100,9	15	85,9
14	Котельная «ПМК-10», ул. Восточный переулок, 21	98,6	14,3	84,3	98,6	14,3	84,3
15	Котельная «НСФ», ул. Пионерская, 1	2879,4	420,5	2458,9	2879,4	420,5	2458,9

Глава 13. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия

Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, запланированных на 2024-2027 г. определены в ценах 2022 г. учетом индексов дефляторов Минэкономразвития:

13.1. В рамках реализации инвестиционного проекта «Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального»:

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Таблица 6.1

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2022 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Реконструкции системы теплоснабжения г. Нижнеудинска	см. главу 10	2,4 млрд. руб. в ценах 4 кв. 2022 года	Федеральный, областной, местный бюджет.

13.2. В рамках реализации муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства Нижнеудинского муниципального образования на 2017-2025 годы», утвержденной решением Думы Нижнеудинского муниципального образования от 22.03.2017 г. № 18:

Таблица 6.2

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2022 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Капитальный ремонт тепловых сетей от котельной НГЧ-9 (сети отопления и ГВС от ТК-2 к МКД № 3, 5, 7, 9, 11 по ул. Масловского и МКД 2, 2А, 4 по ул. 2-ая Пролетарская) г.Нижнеудинск, Иркутской области.	см. главу 10	20 622, 073	Областной, местный бюджет.

13.3. В рамках проекта Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения Нижнеудинского муниципального образования:

Таблица 6.3

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Расширение зоны действия котельной "Коммунальник" - Прокладка новой тепловой сети бесканальным способом в предизоляции для переключения потребителей тепла от котельной "ТУСМ" на котельную "Коммунальник" (вывод из эксплуатации малоэффективной и затратной котельной «ТУСМ»)	см. таблицу 4.12	4 926,97 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Центральная»	см. главу 10	9 690,6 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция тепловой сети (сети тепловые, в 2-х трубном исполнении 1351 м) от котельной «Центральная»	см. таблицу 4.4	890,0 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Химлесхоз»	см. главу 10	4 477,63 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция тепловой сети (Сеть тепловая, основная часть тепловых сетей проложена в 1968 году,	см. таблицу 8.14	1 214,51 (без НДС)	Амортизация основных фондов

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

тепловая сеть состоит из подземных сетей в 2-х трубном исполнении, 48-и тепловых камер, 2-х вводов 1652 м) от котельной «Химлесхоз»			
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Школа № 2»	см. главу 10	1 214,51 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Дума»	см. главу 10	3 582,91 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Коммунальник»	см. главу 10	2 392,48 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция тепловой сети (Теплотрасса 751,1 м) от котельной «Школа № 1»	см. таблицу 4.18	5 595,41 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Дума»	см. главу 10	8 685,99 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция системы водоснабжения котельной (перекладка водопроводных сетей от скважин котельной "ВРК" г. Нижнеудинск, ул. Бурлова 1Е)	см. таблицу 4.2	60 465,78 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «Новая»	см. главу 10	16 246,82 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «ПМК-10»	см. главу 10	6 335,49 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной № 3	см. главу 10	6 335,49 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной «База»	см. главу 10	3 167,75 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной № 1	см. главу 10	7 411,63 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Реконструкция основного оборудования котельной «НСФ»	см. главу 10	13 960,97 (без НДС)	Амортизация основных фондов
Строительство тепловых сетей от теплотрассы ЦТП-4 для подключения перспективных потребителей	Перечень перспективных абонентов – таблица 2.3	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
**Глава 14. Ожидаемые инвестиции в строительство, реконструкцию
и техническое перевооружение.**

Основные проблемы по бесперебойному теплоснабжению на 2023 год заключаются в следующем:

- Предбанкротное состояние единой теплоснабжающей организации ООО «НКУ», недостаточность текущих активов для расчета по всем обязательствам (уголь, вода, арендная плата в администрацию города, в перспективе налоги и заработная плата).
- Высокая степень износа основного оборудования.
- Рост рыночных цен на уголь.
- Недостаточность средств на проведение текущих и капитальных ремонтов котельных и тепловых сетей, предусмотренных тарифом.
- Недостаточный уровень собираемости платежей за тепловую энергию (прирост дебиторской задолженности около 25 млн. руб. в год).
- Низкий уровень оснащенности тепловыми приборами учета и приборами учета потребляемой холодной воды, и как следствие разногласия как с поставщиками ресурсов (Водоканал) так и с потребителями (Управляющие компании).
- Отсутствие лицензии Енисейского управления Ростехнадзора на эксплуатацию Опасных Производственных объектов теплоснабжения.

Существующие варианты дальнейшего функционирования:

а) Реализация проекта глубокой реконструкции котельной НСФ с переводом нагрузки потребителей части малых котельных.

Плюсы – наличие проекта, прошедшего экспертизу.

- закрытие шести угольных котельных, расположенных в центре города.

Минусы – не определен источник финансирования.

- высокая стоимость проекта (2,4 млрд. руб. в ценах 4 кв. 2022 года)

б) Разработка проекта объединения систем теплоснабжения котельной ВРД и котельной НСФ, предусматривающего мероприятия:

- Увеличение мощности котельной ВРД до уровня 75-88 Гкал/час (определить проектом), включающего реконструкцию существующих 4 котлов и строительство котлов №5,6, перевод системы сухого золошлакоудаления в систему «мокрого» золошлакоудаления, капитальный ремонт ж/д тупика для приема угля железнодорожным транспортом;
- Строительство участка тепловой сети протяженностью 1000-2000 м (уточнить проектом) объединяющего системы котельной ВРД и НСФ;
- Мероприятия по закрытию котельной НСФ;
- Строительство ЦТП при объединении систем (место и характеристики уточнить проектом)
- Строительство распределительных тепловых сетей до 2500 м (уточнить проектом) для закрытия части малых котельных в городской черте.
 - Финансирование – за счет государственных программ на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры
- Стоимость проекта – до 1,8 млрд. руб.

Плюсы - улучшение надежности системы теплоснабжения,

- улучшение экологической обстановки в г. Нижнеудинск,
- улучшение эксплуатационных характеристик системы (удельный расход топлива, численность персонала, количество повреждений),
- снижение объемов перевозки угля автомобильным транспортом в черте города.
- стоимость проекта ниже, чем в предыдущем варианте.

Минусы - Начало реализации не ранее 2024 года (проектные работы необходимо провести в 2023 году). Не решен источник фиксирования на разработку проектной документации.

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»
**Глава 15. Решение об определении единой теплоснабжающей
организации**

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**
Нижеудинское муниципальное образование

АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от *27 марта* 2023 г. № *331*

О внесении изменений в постановление администрации Нижнеудинского муниципального образования от 06 сентября 2021 г. № 871 «О наделении статусом единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения на территории Нижнеудинского муниципального образования»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 – ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением администрации Нижнеудинского муниципального образования от 1 июля 2015 года № 886 «Об утверждении схемы теплоснабжения Нижнеудинского муниципального образования на период с 2014 по 2029 г.г.», распоряжение Правительства Иркутской области от 19 сентября 2022 года № 508-рп «О разграничении имущества, находящегося в муниципальной собственности, между муниципальным образованием «Нижнеудинский район» и Нижнеудинским муниципальным образованием, входящим в его границы» руководствуясь Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьями 6, 7, 23, 38 Устава Нижнеудинского муниципального образования, администрация Нижнеудинского муниципального образования **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести изменения в Постановление администрации Нижнеудинского муниципального образования от 06 сентября 2021 г. № 871 «О наделении статусом единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения на территории Нижнеудинского муниципального образования»:

1.1. Пункт 1 постановления изложить в следующей редакции:

- Наделить статусом единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения следующую организацию: общество с ограниченной ответственностью «Нижнеудинское коммунальное управление»;

1.2. Исключить из приложения к постановлению администрации Нижнеудинского муниципального образования от 06 сентября 2021 года № 871 «Перечень зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

территории Нижнеудинского муниципального образования» следующие источники теплоснабжения: котельная по ул. Полина Осипенко, 27А-3, (Котельная Школы № 12), электрокотельная ул. Красная, 2А (Электрокотельная Школы №10), котельная № 458 ВГ-8 г. Нижнеудинск ПУ 20/1 (г. Нижнеудинск) ЖСК №20 (г. Иркутск) филиал ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (по центральному военному округу).

1.3. Приложение к постановлению администрации Нижнеудинского муниципального образования изложить в новой редакции.

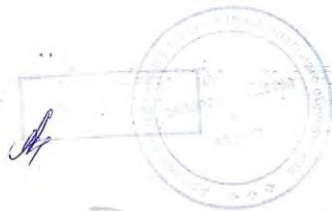
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в Вестнике Нижнеудинского муниципального образования и размещению на официальном сайте Нижнеудинского муниципального образования n-udinsk.ru.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы Нижнеудинского муниципального образования М.Н.Шумицкого.

Глава Нижнеудинского
муниципального образования



Ю.Н. Маскаев



Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

Приложение
к постановлению
администрации Нижнеудинского
муниципального образования
от 22.09.2023 года № 881

Перечень зоны деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Нижнеудинского муниципального образования

Зоны деятельности	Источник теплоснабжения	Наименование единой теплоснабжающей организации
1	2	3
Тепловые сети от:	Котельной ул. Дорожная, 1 (Котельная Химлесхоз)	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнеудинское коммунальное управление»
	Котельной ул. Красноармейская, 40а (Котельная Школы №1)	
	Котельной ул. Молодости, 7 (База ТВК)	
	Котельной ул. Советская, 35А (Котельная Школы №2)	
	Котельной ул. Полевая, 24 (Котельная Ростелеком)	
	Котельной ул. Ленина, 17А/1 (Котельная Центральная)	
	Котельной ул. Пионерская, 1 (Котельная НСФ)	
	Котельной ул. Болотная 1 корп.1, кор.2 (Котельная Новая, блок А и блок Б)	
	Котельной ул. Ленина, 49 (Котельная №3)	
	Котельной ул. Некрасова, 4 (Котельная ЛСУ)	
	Котельной ул. Пушкина, 18 (Котельная Администрации)	
	Электрокотельной ул. Гагарина, 4Б (Электрокотельная НПС)	
	Электрокотельной ул. Транспортная, 69В (Котельная кирзавода)	
	Электрокотельной ул. Чапаева, 47 А (Электрокотельная ул. Чапаева)	

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

1	2	3
	Котельной ул. Восточный переезд, 23 <i>(Котельная ПМК-10)</i>	
	Котельной ул. Масловского, 84 <i>(Котельная №1)</i>	
	Котельной по ул. Кашика, 242 <i>(Котельная Коммунальник)</i>	
	Котельной ул. Бурлова, д.1, лит.Е <i>(Котельная ВРК)</i> , включая насосную станцию и ЦТП 1, ЦТП 2, ЦТП 3	

Глава 16. Решение по бесхозяйным сетям

Бесхозяйственные тепловые сети на территории Нижнеудинского муниципального образования отсутствуют.

Глава 17. Оценка надежности теплоснабжения

Мониторинг показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «НКУ» за 2022 год

№ п/п	Вид показателя	Наименование показателя	Единица измерения	План 2022 г.	Факт 2022 г.
Теплоснабжение					
1	Надежность и бесперебойность	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0,11
2		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	0	0,03
3	Энергетическая эффективность	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг. у.т./Гкал	206,3	206,3
4		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/км	603,8	603,8
5		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	26868,9	26868,9
Горячее водоснабжение					
1	Качество	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	10

Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»

2		Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0
3	Надежность и бесперебойность	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,5	0,5
4	Энергетическая эффективность	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,6	8,6
5		Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,0305	0,0305

Глава 18. Судебные решения в отношении объектов теплоснабжения

Нижнеудинским городским судом по гражданскому делу № 2-1585/2022 от 23.12.2022 г. принято решение:

- Обязать ООО «Нижнеудинское коммунальное управление» в срок не позднее 01.08.2023 г. на котельной «Центральная в г. Нижнеудинск по ул. Ленина, 17а, установить обратный клапан на выходе сетевого насоса ст. №2; на котельной «Школа №2» в г. Нижнеудинске по ул. Советская, 35а, установить обратный клапан на сетевые насосы ст. №2; на котельной «База №1» в г. Нижнеудинске по ул. Молодости, 7, установить обратные клапаны на выходе котлов и на выходе сетевого насоса ст. №2.

- Обязать администрацию Нижнеудинского муниципального образования в срок не позднее 30.08.2023 г. на котельной «Дума» в г. Нижнеудинске по ул. Пушкина, 18а, оборудовать площадку складирования золы, установить циклоны; на котельной «ВРК» в г. Нижнеудинске по ул. Бурлова, 1а, организовать и провести ремонт кровли крыши.