

Приложение 5
к постановлению Администрации
МО «Хоринский район»
от 17 апреля 2025 года № 160

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО СП «ВЕРХНЕКУРБИНСКОЕ»
ХОРИНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
ДО 2035 ГОДА**

Содержание

	Стр.
Введение	5
1. Общая часть	7
1. 1. Характеристика системы теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское».....	7
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО СП «Верхнекурбинское».....	13
Раздел 1, пункт 1. Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее этапы).....	13
Раздел 1, пункт 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	14
Раздел 1, пункт 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя Объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	14
Раздел 1, пункт 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению.....	15
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	17
Раздел 2, пункт 1. Описание существующих и перспективных зон действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	17
Раздел 2, пункт 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	19
Раздел 2, пункт 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть на каждом этапе.....	20

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 2, пункт 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источников тепловой энергии расположена в границах в двух и более поселений	20
Раздел 2, пункт 5. Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия существующего источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе. Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	21
Раздел 2, пункт 5. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	25
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	26
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	
Раздел 4, пункт 1. Описание сценариев развития теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское».....	27
Раздел 2, пункт 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское»	38
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	27
Раздел 5, пункт 1, 2, 3. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения.....	27
Раздел 5, пункт 4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продления срока службы технически невозможно или экономически не целесообразно.....	27
Раздел 5, пункт 5. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть и оценку затрат при необходимости его изменения	27
Раздел 5, пункт 6. Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемые на каждом этапе планируемого периода.....	30
Раздел 5, пункт 7. Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии, устанавливаемые на каждом этапе планируемого периода.....	31
Раздел 5, пункт 8, 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	32

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей.....	32
Раздел 6, пункт 1,2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии....	33
Раздел 6, пункт 3. Мероприятия по строительству.....	33
Раздел 6, пункт 4. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей, для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	33
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	34
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	34
Раздел 8, пункт 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	34
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию	37
Раздел 9, пункт 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе планируемого периода	37
Раздел 10. Решение по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации	38
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	42
Раздел 12. Выявление бесхозных тепловых сетей.....	43
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта РФ и поселения, схемой и программой развития энергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	43
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.....	48
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	54
Заключение	54

Введение

Проектирование теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское», а именно по котельной ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений. Прогноз спроса на тепловую энергию должен быть основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на планируемый период.

Генеральный план МО СП «Хоринское» Хоринского района был разработан в 2009 году. В 2016 году в генеральный план МО СП «Хоринское» были внесены изменения в связи с объединением муниципальных образований сельское поселение «Хоринское» и сельское поселение «Улан-Одонское». Законом Республики Бурятия от 6 мая 2013 г. №3369-IV «О преобразовании муниципальных образований путем объединения сельских поселений «Улан-Одонское» и «Хоринское» в Хоринском районе и о наделении статусом вновь образованного муниципального образования» вновь образованному муниципальному образованию присвоено наименование "Хоринское", его административным центром определено село Хоринск.

Решением Совета депутатов муниципального образования «Хоринский район» №2-4/18 от 16.11.2018 года внесены изменения в Генеральный план сельских поселений «Ашангинское», «Верхнеталецкое», «Верхнекурбинское», «Удинское», «Хасуртайское», «Хоринское» внесены изменения в документацию территориального и градостроительного зонирования.

Изменения в генеральный план внесены с учетом требований Градостроительного кодекса Российской Федерации и Методических рекомендаций по разработке проектов генеральных планов поселений и городских округов. (Приказ министерства регионального развития РФ от 26.05.2011 года №244).

Проект Генерального плана выполнен на основании задания на проектирование, разработчиком является авторский коллектив Е.П. Гармаева, О.Е. Кухарева, Д.Б. Базарова, А.А. Шелухеев.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения. Путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» до 2035 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития

систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения» и «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», предложенные к утверждению Правительству Российской Федерации в соответствии с частью 1 главы 2 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, данные статистической отчетности при разработке Схемы Единой теплоснабжающей организации.

Технической базой разработки являются:

- Генеральный план МО СП «Хоринское» с внесенными изменениями в 2018 году;
- проект «Программа по строительству и реконструкции объектов системы коммунального теплоснабжения в МО СП «Хоринское» до 2035 года» - не представлен;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС) на 01.09.2020 года;
- эксплуатационная документация (данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т. п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
- данные учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии и воды (расход, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении ЕТО.

1. Общая часть

1.1. Характеристика системы теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское»

В у. Тэгда Хоринского района тепловая энергия в сетевой воде отпускается потребителям на нужды отопления ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство».

Отпуск тепла производится от следующих источников теплоты:

Источники тепловой энергии улус Тэгда

№ п/п	Источник тепловой энергии	Эксплуатирующая организация
1.	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»
2.	Котельная Участковой больницы у. Тэгда	ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»
3.	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»

Для разработки Схемы теплоснабжения приняты три котельных у. Тэгда.

- Котельная №1 – Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ» (по состоянию на 08.09.2020 г. эксплуатирует ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»: температурный график – 95/70°C, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подземная – 710 м, прокладка в непроходных каналах, подпитка – собственная.

В состав котельной входит: 1 единица отопительного котла марки «КВМ-1,25» и 1 единица отопительного котла марки КВр-0,8; 2 единицы сетевых насосов 160/158, мощностью 5,5 кВт; 1 единица подпиточного насоса марка ТРЕ-3-250; 1 единицы дымососов марки ДН-9 на 6,3кВт*1500 об/мин.

Год постройки котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» 2009 г., реконструкция котельной не производилась.

Изношенность тепловых сетей составляет более 44 %. (11 лет)

Установленная мощность источников составляет – 2,05 Гкал/час.

Подключенная нагрузка – 0,173 Гкал/час.

- Котельная №2 – Котельная Участковой больницы у. Тэгда (по состоянию на 08.09.2020 г. эксплуатирует ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»: температурный график – 95/70°C, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подземная – 850 м, прокладка в непроходных каналах, подпитка – собственная.

В состав котельной входит: 1 единица отопительного котла марки «Братск-0,8» и 1 единица отопительного котла марки «Братск М1»; 2 единицы сетевых насосов 50/80, мощностью 11 кВт; 1 единица подпиточного насоса марка КВМ 80/60; 1 единицы насоса марки К65-50-160 на 5,5кВт.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Год постройки котельной Участковой больницы у. Тэгда 1988 г., реконструкция котельной не производилась.

Изношенность тепловых сетей составляет более 90 %. (31 год)

Установленная мощность источников составляет – 1,9 Гкал/час.

Подключенная нагрузка – 0,0807 Гкал/час.

- Котельная №3 – Котельная МАДОУ Тэгдинский детский сад «Белочка» (по состоянию на 08.09.2020 г. эксплуатирует ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство»: температурный график – 95/70°C, система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая, подземная – 582 м, прокладка в непроходных каналах, подпитка – собственная.

В состав котельной входит: 2 единицы отопительных котлов марки «Универсал 6»; 1 единица сетевых насосов К32/50, мощностью 7,5 квт; 1 единица насоса марка ТР 65/410 на 7,5 квт; 2 единицы насоса марки К65-50-160 на 5,5квт.

Год постройки котельной МАДОУ Тэгдинский детский сад «Белочка» 1979 г., реконструкция котельной не производилась.

Изношенность тепловых сетей составляет более 90 %. (42 года)

Установленная мощность источников составляет – 0,57 Гкал/час.

Подключенная нагрузка – 0,0582 Гкал/час.

Топливом для котельных установок котельная у. Тэгда служит каменный уголь марки ДКОМ, рядовой, класс крупности 13-80 мм (ДГР). Изготовитель ООО «Манай-Ажилский угольный разрез, размер калорийного эквивалента (рабочее состояние) – низшая теплота сгорания угля – 5200 ккал/кг. высшая теплота сгорания угля – 7050 ккал/кг. Поставка осуществляется автомобильным транспортом.

Данные о подключенных нагрузках предоставлены представителем ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство».

Схема административного деления Республики Бурятия №21 МО «Хоринский район» с указанием расчетных элементов территориального деления представлена на рис 1.1.

Административная карта Республики Бурятия



Рис. 1.1. Схема административного деления №21 – МО «Хоринский район» с указанием расчетных элементов территориального деления

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года
Схема административного деления МО «Хоринский район» с указанием расчетных элементов территориального деления представлена на рис 1.1.а.

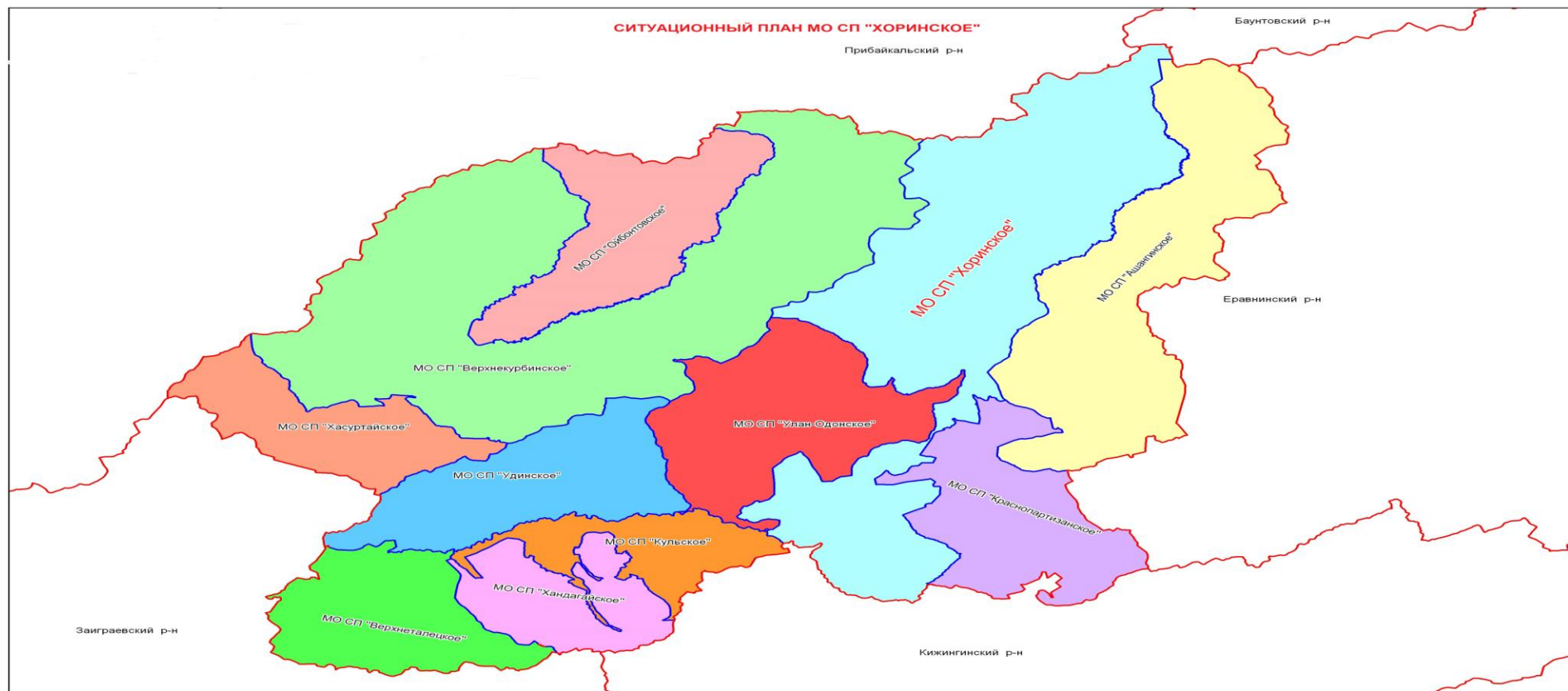


Рис. 1.1.а. Схема административного деления – МО СП «Верхнекурбинское» с указанием расчетных элементов территориального деления

Принципиальная схема мест расположения систем теплоснабжения от котельной Участковая больница у. Тэгда представлена на рис. 1. 2.

СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ КОТЕЛЬНОЙ УЧАСТКОВАЯ БОЛЬНИЦА, с. ТЭГДА ХОРИНСКОГО Р-НА

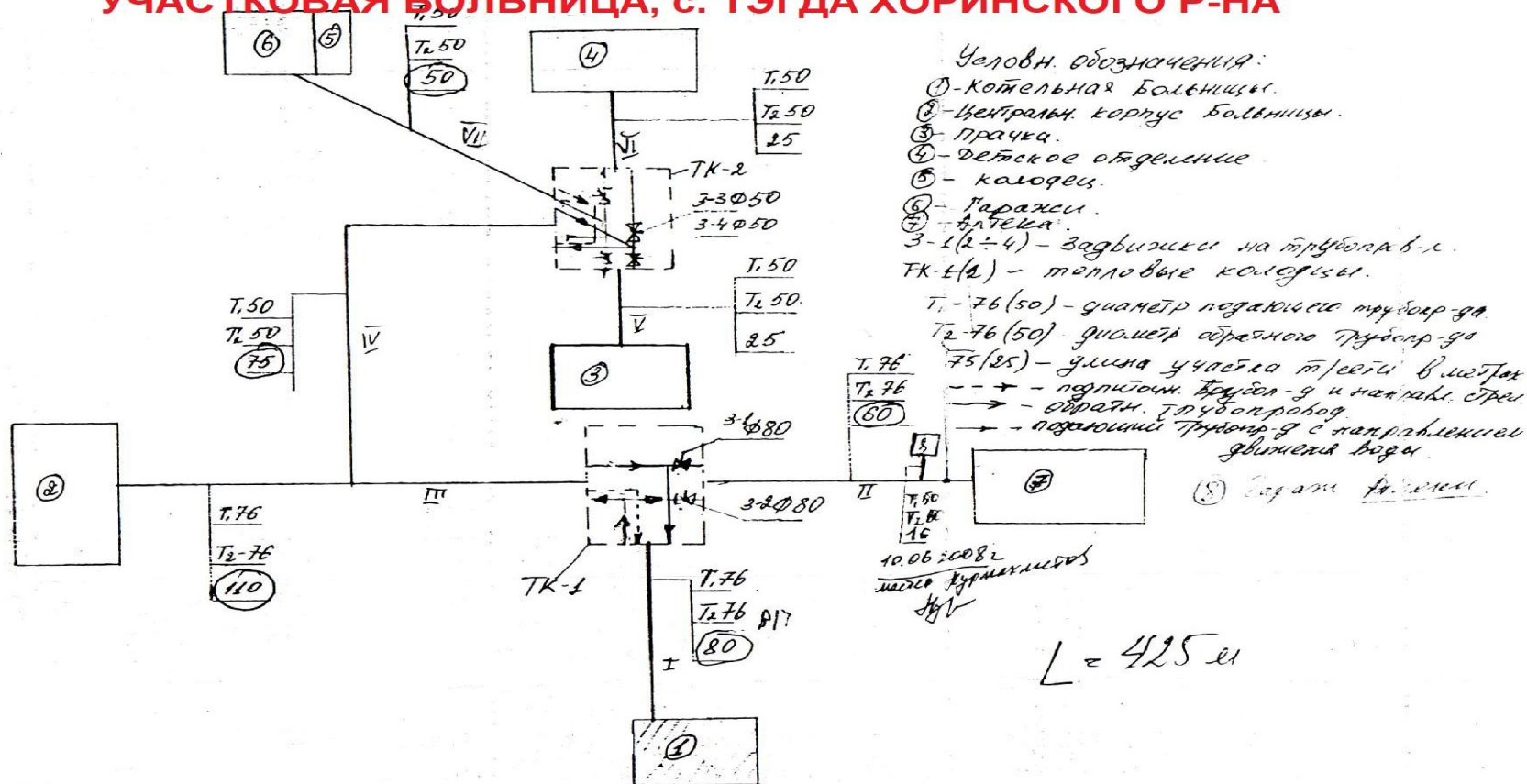


Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Схема мест расположения систем теплоснабжения от котельной Участковая больница у. Тэгда представлена на рис. 1. 2.

Принципиальная схема мест расположения систем теплоснабжения от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» представлена на рис. 1. 2.а.

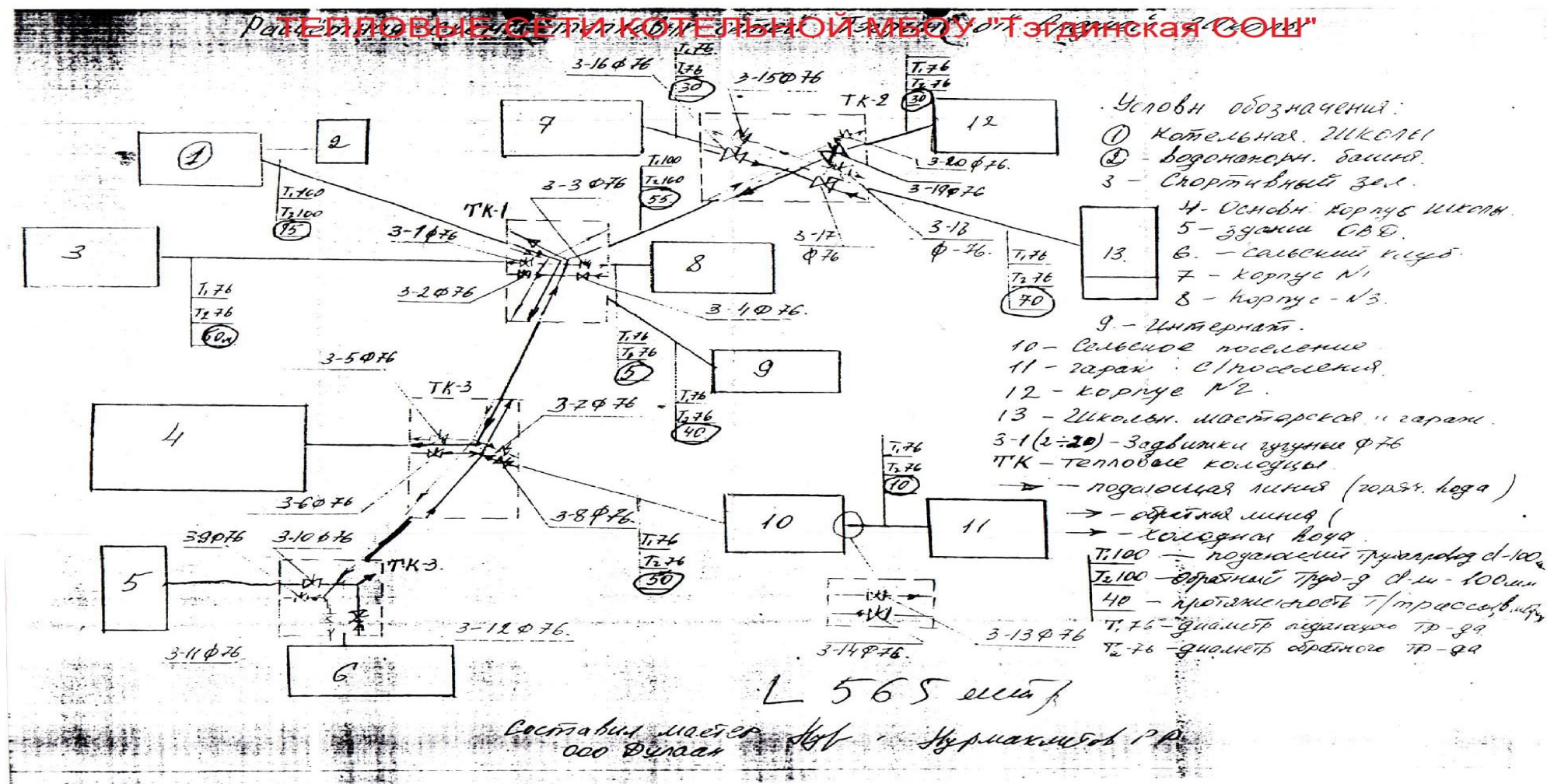


Схема мест расположения систем теплоснабжения от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» представлена на рис. 1. 2.а.

Раздел 1

Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО СП «Верхнекурбинское»

Раздел 1, пункт 1

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов на жилые дома, общественные здания на каждый год 5-летнего периода и на последующие 5-летние этапы

Хоринский район, площадью 13 431 км², расположен в центральной Бурятии. На западе и севере граничит с Прибайкальским и Баунтовским, на востоке — с Еравнинским, на юге — с Кижингинским, на юго-западе — с Заиграевским районами. Территория района по природно-экономическому районированию относится к сухостепной зоне Удинской подзоны, входит в охранную зону озера Байкал.

Сельское поселение «Верхнекурбинское» — муниципальное образование в Хоринском районе Бурятии Российской Федерации. Административный центр — с. Тэгда. В состав сельского поселения входят четыре населенных пункта село Могой (26 чел.), поселок Малая Курба (60 чел.), поселок Ойбонт (71 чел.), улус Тэгда (1756 чел.).

А МО СП «Верхнекурбинское» является единым экономическим, историческим, социальным, территориальным образованием, входит в состав муниципального образования «Хоринский район».

Население сельского поселения «Верхнекурбинское» составляет 1 913 человек.

Климат в районе резко-континентальный, зима холодная и длительная (5-6 месяцев). Средняя температура в январе -25,6°С. Сменяется она прохладной, часто поздней, сухой и ветреной весной. Поздние весенние заморозки удерживаются до конца мая. Лето короткое, жаркое и засушливое, особенно в начале. Средняя температура в июне +20,3°С. Осень продолжительная, прохладная и сухая. Ранние осенние заморозки наступают в конце августа, начале сентября. Снежный покров устанавливается во второй половине октября и первой половине ноября. Продолжительность безморозного периода 130 дней. Среднегодовое количество осадков составляет 282,7 мм, за вегетационный период - 215,6 мм. Начало вегетационного периода приходится на май - июль и длится 150 дней. Преобладающими ветрами являются северные, северо-западные. Максимальная скорость ветра - 21-30 м/сек.

Зима суровая и продолжительная, отопительный сезон достигает 241 суток. Наиболее холодный месяц — январь со среднемесячной температурой -39°С. Средняя температура наружного воздуха за отопительный сезон -11,4°С.

Раздел 1, пункт 2

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии и теплоносителя в каждом расчетном элементе, на каждом этапе

Схемой теплоснабжения принята одна котельная; котельная у. Тэгда.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя на каждом этапе и к окончанию планируемого периода (Существующие нагрузки 2020 г.).

Таблица 1.2.

Источник теплоснабжения	Существующая нагрузка отопления на 2020 г., Гкал / ч	Существующая нагрузка ГВС на 2020 г., Гкал / ч	Тепловая нагрузка на 2020 г., Гкал / ч
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,1734	-	0,1734
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0807	-	0,0807
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0582	-	0,0582
Итого:	0,3123	-	0,3123

Раздел 1, пункт 3

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе

(Планируемые увеличения нагрузки на период 2020 – 2023 г.г. на котельных)

Таблица 1.3.

Год ввода нагрузки		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.	
Источник теплоснабжения	Номер кадастрового квартала	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»		0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-
Котельная Участковой больницы		0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»		0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 1, пункт 3 (продолжение)

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе

(Планируемые увеличения нагрузки на период 2024 – 2027 г.г. на котельных)

Таблица 1.3. (продолжение)

Год ввода нагрузки		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.	
Источник теплоснабжения	Номер кадастрового квартала	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»		0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-
Котельная Участковой больницы у. Тэгда		0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»		0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-

Раздел 1, пункт 3. (продолжение)

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенным в производственных зонах на каждом этапе

(Планируемые увеличения нагрузки на период 2028 – 2031 гг. на котельных)

Таблица 1.3. (продолжение)

Год ввода нагрузки		2028 г.		2029 г.		2030 г.		2031 г.	
Источник теплоснабжения	Номер кадастрового квартала	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»		0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-
Котельная Участковой больницы у. Тэгда		0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»		0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 1, пункт 3. (продолжение)

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенным в производственных зонах на каждом этапе

(Планируемые увеличения нагрузки на период 2032 – 2035 гг. на котельных)

Таблица 1.3. (продолжение)

Год ввода нагрузки		2032 г.		2033 г.		2034 г.		2035 г.	
Источник теплоснаб-жения	Номер кадастрового квартала	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.	Подключаемая нагрузка отопления и вентиляции Гкал/час.	Подключаемая нагрузка ГВС max Гкал/час.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»		0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-	0,1734	-
Котельная Участковой больницы у. Тэгда		0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-	0,0807	-
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»		0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-	0,0582	-

Раздел 1, пункт 4.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению

Всего площадь МО СП «Верхнекурбинское» составляет 52,04 км². Индивидуальной жилой застройки в селе предусмотрено. На территории муниципального образования ветхий и аварийный жилой фонд отсутствует.

В соответствии со схемами территориального планирования Российской Федерации, схемой территориального планирования Республики Бурятия (утв. Постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.12.2010 №524) на территории МО СП «Хоринское» не планируется строительство объектов капитального строительства федерального и регионального значения. По МО СП «Верхнекурбинское» Генеральный план не представлен.

Территория сельского поселения полностью располагается в Буферной экологической зоне Байкальской природной территории. Пунктом 2 статьи 6 Федерального закона от 01.05.1999 № 94-ФЗ «Об охране озера Байкал» определено, что на Байкальской природной территории запрещается строительство новых

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года
хозяйственных объектов, реконструкция действующих хозяйственных объектов без положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации таких объектов.

В МО СП «Верхнекурбинское» тепловая энергия отпускается от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» к потребителю на нужды отопления здания школы, спортзала; от котельной Участковой больницы у. Тэгда на нужды отопления здания больницы, детского отделения, прачечной, гаража, аптеки; от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» на нужды отопления здания детского сада.

Раздел 2

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

Раздел 2, пункт 1.

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

Обобщенная характеристика систем теплоснабжения от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ», от котельной Участковой больницы у. Тэгда, от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» представлена в таблице 2.1.

Таблица 2.1.

Система теплоснабжения	Длина трубопроводов теплосети (двухтрубном), м	Материальная характеристика трубопроводов, м2
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	710	57,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	850	57,9
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	582	46,6
Итого:	2142,0	161,74

Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения от котельной МДОУ «Тэгдинская СОШ», от котельной Участковой больницы у. Тэгда, от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» представлена в таблице 2.2.

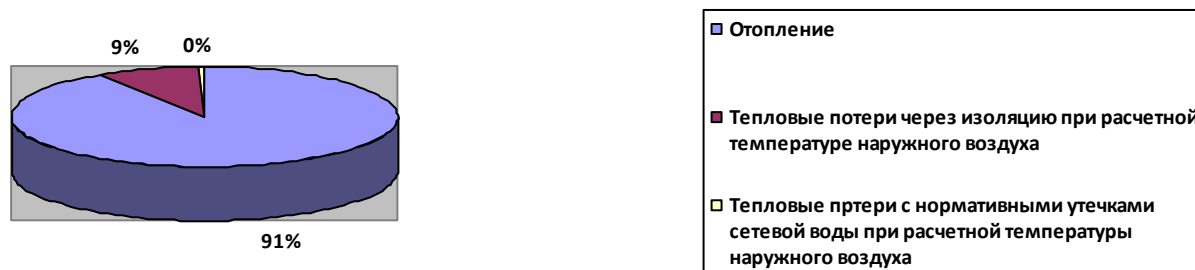
Таблица 2.2.

Система теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/час					
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Тепловые потери через изоляцию при расчетной температуре наружного воздуха	Тепловые потери с нормативными утечками сетевой воды при расчетной температуре наружного воздуха	Итого
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,1734	-	-	0,01650	0,00084	0,19069

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0807	-	-	0,00742	0,00065	0,08876
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0582	-	-	0,00520	0,00062	0,06405

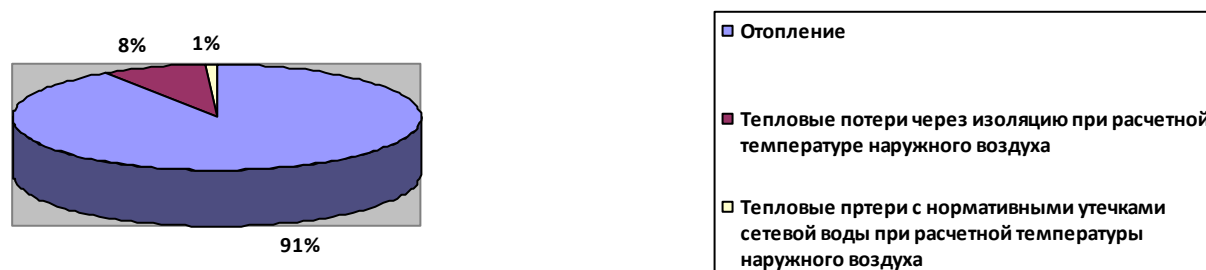
Соотношение нагрузок отопления, вентиляции, расчетных потерь тепла в системах теплоснабжения у. Тэгда – от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» представлена на рис. 1.3.а.



Отопление – 0,1734Гкал/ч, ГВС – 0,0 Гкал/ч, ТП через изоляцию – 0,01650 Гкал/ч, ТП с нормативными утечками – 0,00084 Гкал/ч

Рис. 1.3. Соотношения нагрузок отопления, ГВС, вентиляции и расчетных потерь в системах теплоснабжения от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ»

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции, расчетных потерь тепла в системах теплоснабжения– от котельной Участковой больницы у. Тэгда представлена на рис. 1.3.б.



Отопление – 0,0807 Гкал/ч, ГВС – 0,0 Гкал/ч, ТП через изоляцию – 0,00742 Гкал/ч, ТП с нормативными утечками – 0,00065 Гкал/ч

Рис. 1.3. Соотношения нагрузок отопления, ГВС, вентиляции и расчетных потерь в системах теплоснабжения от котельной Участковой больницы у. Тэгда

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Соотношение нагрузок отопления, вентиляции, расчетных потерь тепла в системах теплоснабжения– от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» представлена на рис. 1.3.в.



Отопление – 0,0582 Гкал/ч, ГВС – 0,0 Гкал/ч, ТП через изоляцию – 0,00520 Гкал/ч, ТП с нормативными утечками – 0,00062 Гкал/ч

Рис. 1.3. Соотношения нагрузок отопления, ГВС, вентиляции и расчетных потерь в системах теплоснабжения от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»

2.2. Система теплоснабжения от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ», от котельной Участковой больницы у. Тэгда, от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»

Структура нагрузок системы теплоснабжения представлена в таблице 2.3.

Таблица 2. 3

Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Итого Гкал/час
	Зависимая схема	Независимая схема			
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,1734	-	-	-	0,1734
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0807	-	-	-	0,0807
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0582	-	-	-	0,0582

Зависимая система теплоснабжения – это системы, в которых теплоноситель по трубопроводу попадает прямо в систему отопления потребителя, без промежуточных теплообменников, тепловых пунктов и гидравлической изоляции.

Раздел 2, пункт 2.

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии Схемой не рассматривается.

Раздел 2, пункт 3.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузке потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие тепловые нагрузки по жилым домам МБОУ «Тэгдинская СОШ», от котельной Участковой больницы у. Тэгда, от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» за 2019 год

По котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» тепловые нагрузки по населению отсутствуют, в связи с тем, что источник тепловой энергии вырабатывает тепловую энергию только на нужды отопления зданий школы, спортзала, Сельского клуба, Сельского поселения, мастерской, гаража; зданий Участковой больницы, детского отделения, прачечной, гаража, аптеки; и здания детского сада.

Существующие тепловые нагрузки по потребителям от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ», от котельной Участковой больницы у. Тэгда, от котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» за 2019 год

По котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» тепловые нагрузки составили 1153,1 Гкал/год;

По котельной Участковой больницы у. Тэгда тепловые нагрузки составили 536,7 Гкал/год;

По котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» тепловые нагрузки составили 387,32 Гкал/год;

Раздел 2, пункт 4.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения.

В перспективе присоединение тепловой мощности к источнику тепловой энергии по потребителям отсутствует.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 2, пункт 4, подпункты 1, 2, 3,4,5,6,7,8.

Перспективные балансы тепловой мощности (Гкал/час) и тепловой нагрузки (Гкал/час) в каждой системе и зоне действия источников тепловой энергии, представлены в таблице 3.3.

Таблица 3.3.

Система теплоснаб-жения	Наименование основного оборудования котельной	Установле- нная тепловая мощность	Располага- емая тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Располага- емая тепловая мощность (нетто)	Нагруз- ка потреби- телей	Теплов- ые потери в тепловы- х сетях	Присоединен- ная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2020 год									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2021 год									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2022 год									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2023 год									
Котельная МБОУ	1*«Квр-0,8»,	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

«Тэгдинская СОШ»	1*«Квм-1,25»								
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2024 год									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2025 -2029 годы									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315
2030 – 2035 годы									
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76	0,0029	1,757	0,1734	0,0173	0,191	+1,566
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72	0,0019	1,718	0,0807	0,0081	0,089	+1,629
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38	0,0013	0,379	0,0582	0,0058	0,064	+0,315

Резерв тепловой мощности источников тепла по котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» в 2019 году составил +1,566 Гкал/час, к 2035 году останется без изменения.

Резерв тепловой мощности источников тепла по котельной Участковой больницы у. Тэгда в 2019 году составил +1,629 Гкал/час, к 2035 году останется без изменения.

Резерв тепловой мощности источников тепла по котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» в 2019 году составил +0,315 Гкал/час, к 2035 году останется без изменения.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 2, пункт 4, подпункт 1.

Существующие значения установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4.

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника	Располагаемая тепловая мощность источника
			в горячей воде, Гкал / ч	в горячей воде, Гкал / ч
у. Тэгда	Котельная	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	2,05	1,76
у. Тэгда	Котельная	Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1,9	1,72
у. Тэгда	Котельная	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,57	0,38

Существующие значения установленной и располагаемой тепловой мощности основного оборудования источника тепловой энергии приведен в нижеследующей таблице 3.5.

Таблица 3.5.

Наименование населенного пункт	Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного котельного оборудования	Установленная тепловая мощность горячей воде, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность горячей воде, Гкал/час
у. Тэгда	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1*«Квр-0,8», 1*«Квм-1,25»	2,05	1,76
у. Тэгда	Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1*«Братск-0,8», 1* «Братск-М1»	1,9	1,72
у. Тэгда	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,57	0,38

Раздел 2, пункт 4, подпункт 2.

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

По состоянию на 01.09.2020 года по котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» находятся в эксплуатации 1 единица отопительного котла марки «Квр-0,8»; 1 единица отопительного котла марки Квм-1,25; по котельной Участковой больницы у. Тэгда находятся в эксплуатации 2 единицы отопительных котлов марки «Братск–0,8» и «Братск-М1»; по котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» находятся в эксплуатации два котельных агрегата марки «Универсал 6»;

Раздел 2, пункт 4, подпункты 3 и 4.

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года
энергии и располагаемая тепловая мощность «нетто» приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.6

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал / час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал / час	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал / ч	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал / час
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	2,05	1,76	0,0029	1,757
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1,9	1,72	0,0019	1,718
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,57	0,38	0,0013	0,739

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал/ч) при ее передаче по тепловым сетям, включая потери теплопередачи через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7.

Наименование источника	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2030 гг.	2031-2035 гг.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058

Раздел 2, пункт 4, подпункт 6.

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Наименование источника	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2030 гг.	2031-2035 гг.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013

Раздел 2, пункт 4, подпункт 7.

Согласно СНиП II- 35- 76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Раздел 2, пункт 4, подпункт 8.

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на каждом этапе и к окончанию

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года
 планируемого периода без учёта существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал / ч) при ее передаче по тепловым сетям (*) приведены в таблице 3.8.

Таблица 3.8.

Наименование источника	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2025-2030 год	2031-2035 гг.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734	0,1734
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582

Раздел 2, пункт 5.

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего, предлагаемого к новому строительству, реконструкции или техническому перевооружению источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения Хоринского района у. Тэгда приведен в таблице 2.5.

Таблица 2.5.

Система теплоснабжения	Площадь зоны действия источника теплоты по площадям кадастровых кварталов, км2	Тепловая нагрузка источника теплоты, Гкал / ч	Среднее число абонентов	Стоимость тепловых сетей, млн. руб.	Материальная характеристика систем теплоснабжения, м2	Число часов использования максимума тепловой нагрузки, час.	Стоимость электроэнергии для перекачки теплоносителя, руб/кВт.час	Расчетный перепад температур, 0С	Себестоимость выработки и тепла, руб/Гкал
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,01012	0,1734	12	0,369	57,32	360	5,20	25	2563,05
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	0,03060	0,0807	6	0,880	57,86	360	5,20	25	3781,46
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,000	0,0582	1	0,0060	46,56	360	5,20	25	5512,53

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Следует отметить, что данные по тепловой нагрузке источников теплоты и балансовой стоимости тепловых сетей, предоставлены ответственными работниками МО «Хоринский район», ООО «Хоринское ТКХ». Данные по площади действия источника теплоты и схема тепловых сетей котельной МАДОУ Тэгдинский детский сад «Белочка» не представлен.

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе теплоснабжения Хоринского района у.Тэгда приведены в таблице 2.6.

Таблица 2.6.

Система теплоснабжения	Среднее число абонентов на 1 км ² .	Теплоплотность района, Гкал / ч на км.	Переменная часть эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал.	Постоянная часть эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал.*км.	Предельный радиус действия тепловых сетей R пред.,км.	Оптимальный радиус теплоснабжения R опт.,км
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1185,77	173,913	435,25	1300,05	0,67	0,58
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	196,08	56,209	417,81	762,21	1,27	0,99
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Данные по площади действия источника теплоты и схема тепловых сетей котельной МАДОУ Тэгдинский детский сад «Белочка» не представлен.

Раздел 3.

Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (ВПУ) и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками отсутствуют.

Раздел 4.

Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» улус Тэгда.
Раздел 4, пункт 1.

Описание сценария развития теплоснабжения

Теплоснабжение объектов в границах проектируемого генерального плана не предусматривается.

Раздел 4, пункт 2.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В этих зонах следует проектировать системы децентрализованного теплоснабжения от индивидуальных домовых или поквартирных источников теплоты.

Тепловых нагрузок от нового строительства МО СП «Хоринское» к котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» не предусмотрено.

Раздел 5.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Раздел 5, пункт 1,2,3.

К существующим тепловым нагрузкам системы теплоснабжения у. Тэгда к котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» не планируется подключение новых вновь вводимых объектов.

Раздел 5, пункт 4.

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

Мероприятия по продлению ресурса по источникам тепла, год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов, год продления ресурса представлены в таблице 5.1.а.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Таблица 5.1.а.

Наименование	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»		
	№1 - Квр – 0,8; №5, №6 – Квм-1,25		
	Номер котла котельной		
	№1	№2	
Год изготовления	2009	2009	
Год ввода в эксплуатацию	2009	2009	
Расчетный ресурс: котла, час			
Расчетный срок службы, лет	10	10	
Фактический срок эксплуатации, лет	11	11	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса			
Мероприятия по продлению ресурса	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	2019	2019	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	

Таблица 5.1.б.

Наименование	Котельная Участковой больницы у. Тэгда		
	№1 – «Братск-0,8»; №2 - «Братск-М1»		
	Номер котла котельной		
	№1	№2	
Год изготовления	1991	1993	
Год ввода в эксплуатацию	1991	1993	
Расчетный ресурс: котла, час			
Расчетный срок службы, лет	10	10	
Фактический срок эксплуатации, лет	29	27	

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса			
Мероприятия по продлению ресурса	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	2001	2003	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-

Таблица 5.1.в.

Наименование	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»		
	№1; №2 – Универсал 6		
	Номер котла котельной		
	№1	№2	
Год изготовления	1979	1979	
Год ввода в эксплуатацию	1979	1979	
Расчетный ресурс: котла, час			
Расчетный срок службы, лет	10	10	
Фактический срок эксплуатации, лет	41	41	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса			
Мероприятия по продлению ресурса	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	При проведении наружных и внутренних осмотров обращать повышенное внимание на возможное развитие язвенной коррозии.	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	1989	1989	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-

Раздел 5, пункт 5.

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Исходные данные для расчета температурных графиков в системах теплоснабжения у. Тэгда на 2019 г. – 2020,г. представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5.

Наименование источника теплоты	Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха , °C	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений , °C	Спрямление температурного графика на ГВС , °C	Срезка температурного графика , °C	Темпера - турный график , °C
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	Центральное, качественное	имеется	-39	+18	нет	нет	95,0/70,0
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	Центральное, качественное	имеется	-39	+18	нет	нет	95,0/70,0
Котельная МАДОУ Тэгдинский «Белочка» ДС	Центральное, качественное	имеется	-39	+18	нет	нет	95,0/70,0

Раздел 5, пункт 6.

Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемые на каждом этапе планируемого периода.

Расчетный температурный график регулирования отпуска тепловой энергии 95,0/70,0°C (при $t_{нв} = -39^{\circ}\text{C}$) на 2019 г. – 2020 г. от котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ», котельной Участковой больницы у. Тэгда, котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

Таблица 5.6.

Температура наружного воздуха, град. С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, град . С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, град . С	Температура наружного воздуха, град . С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, град . С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, град . С
8	40,0	35,0	-16	70,0	54,0
7	41,0	36,0	-17	71,0	55,0
6	43,0	37,0	-18	72,0	56,0
5	44,0	38,0	-19	73,0	57,0
4	45,0	39,0	-20	74,0	57,0
3	47,0	39,0	-21	75,0	58,0
2	48,0	40,0	-22	77,0	59,0
1	49,0	41,0	-23	78,0	59,0
0	51,0	42,0	-24	79,0	60,0
-1	52,0	43,0	-25	80,0	61,0
-2	53,0	44,0	-26	81,0	61,0
-3	54,0	45,0	-27	82,0	62,0
-4	56,0	45,0	-28	83,0	63,0
-5	57,0	46,0	-29	84,0	63,0
-6	58,0	47,0	-30	85,0	64,0
-7	59,0	48,0	-31	85,0	63,0
-8	60,0	48,0	-32	85,0	63,0
-9	62,0	49,0	-33	85,0	63,0
-10	63,0	50,0	-34	85,0	62,0

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

-11	64,0	51,0	-35	85,0	62,0
-12	65,0	52,0	-36	85,0	61,0
-13	66,0	52,0	-37	85,0	61,0
-14	67,0	53,0	-38	85,0	60,0
-15	69,0	54,0	-39	85,0	60,0

Температурный график 95,0/70,0°С (при t_{нв}=-39°С) котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ», котельной Участковой больницы у. Тэгда, котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка», Гл. инженера ООО «Хоринское ТКХ» от 01.10.2019 год.

Раздел 5, пункт 7.

Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии, устанавливаемые на каждом этапе планируемого периода.

Таблица 5.7.

Наименование источника теплоты	2020 г.		2021-2023 гг.		2024-2026 гг.		2027-2030 гг.		2031-2035 гг.	
	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-	95,0/70,0	-

Раздел 5, пункт 8,9.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СНиП II- 35- 76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Раздел 6.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей

Раздел 6, пункты 1, 2.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

При разработке Схемы теплоснабжения представлены предложения по строительству тепловых сетей по котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей

Табл. 6.3. Мероприятия по строительству тепловых сетей

Таблица 6.3.

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Д трубопровода, м	Длина участка, м	Материал	Год внедрения	Стоимость в текущих ценах, руб.	i	Стоимость в ценах года внедрения, руб.
1.	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Котельная Участковой больницы у. Тэгда	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого:	-	0	0	0	0	0	0	0
	Всего-строительство		0	0	0	0	0	0	0

В с. Хоринск предусматривается прокладка новых тепловых сетей, связывающих котельные с абонентами. Ориентировочная стоимость составила 0,0 млн. рублей

Раздел 6, пункт 4

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей по котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, в том числе с учетом резервирования систем теплоснабжения бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом и живучести тепловых сетей, в Генеральном плане МО СП «Хоринское» Хоринского района Республики Бурятия не предусмотрено.

Раздел 7

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

Раздел 7, пункт 1

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

Предложений по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрено.

Раздел 8

Перспективные топливные балансы

Раздел утверждаемой части «Перспективные топливные балансы» должен содержать перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Раздел 8.1.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 8.1.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Таблица 8.1.

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования	Нагрузка потребител ей (с учётом потерь мощности в ТС), Гкал / ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Норматив ный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у. т./ Гкал	Расчётный годовой расход основного топлива		Расчётный годовой запас резервного топлива котельной	
					усл. топлив а т у. т.	натурал ьного топлива т.н.т.	усл. топлив а, т у. т.	натураль ного топлива, т.н.т.
2020 год								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 *«Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2021 год								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 *«Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2022 год								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 *«Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2023 год								

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 * «Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2024 год								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 * «Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2025 – 2029 годы								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 * «Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1
2030 – 2035 годы								
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	1 * «КВР-0,8», 1 * "Квм-1,25"	0,191	1102,97	174,0	191,9	107,0	16,7	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1 * «Братск-0,8»1 **"Братск-М"	0,089	513,37	238,0	122,2	154,0	10,6	13,4
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	2 * «Универсал 6»	0,064	370,48	238,0	88,2	196,0	7,7	17,1

Топливом для котельных установок МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» служит каменный уголь марки ДКОМ, рядовой, класс крупности 13-80 мм (ДГР). Изготовитель ООО «Манай-Ажилский угольный разрез, размер калорийного эквивалента (рабочее состояние) – низшая теплота сгорания угля – 5200 ккал/кг. высшая теплота сгорания угля – 7050 ккал/кг. Поставка осуществляется автомобильным транспортом.

Раздел 9

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию

Раздел 9, пункт 1

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источника тепловой энергии на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице 9.1. а.б.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии котельных на каждом этапе планируемого периода

Таблица 9. 1.а.

№ п\п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочн ый объем инвестиций всего, млн. руб.	Ориентировочный объем инвестиций для реализации мероприятия по годам, млн. руб.						
				2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 10

Решение по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе присвоение статуса единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности. К указанной заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа. Заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не может быть отозвана или изменена (за исключением случая наступления обстоятельств непреодолимой силы).

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется:

в случае размещения в установленном порядке органами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, проекта актуализированной схемы теплоснабжения;

в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации;

в случаях, указанных в пунктах 14 и 28 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

4. (1). Орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока подачи заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации обязан разместить сведения о принятых заявках на официальном сайте соответственно поселения (при наличии официального сайта поселения), городского округа (при наличии

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года официального сайта городского округа), органов исполнительной власти городов федерального значения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальные сайты).

В случае если отсутствует возможность размещения соответствующей информации на официальных сайтах поселения, городского округа, необходимая информация размещается на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее поселение, городской округ. Информация поселений, входящих в муниципальный район, размещается на официальном сайте этого муниципального района.

5. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается в соответствии с пунктами 7 - 10 настоящих Правил.

6. Критериями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации являются:

владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

размер собственного капитала;

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

Для определения указанных критериев органы местного самоуправления поселений, городских округов, органы местного самоуправления муниципального района (в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации), органы исполнительной власти городов федерального значения, федеральный орган исполнительной власти при разработке и утверждении схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

7. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

8. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

10. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

11. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя; закрывать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

11(1). В поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" (далее - ценовые зоны теплоснабжения), единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, кроме обязанностей, предусмотренных пунктом 12 настоящих Правил, также обязана:

до окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения (далее - переходный период) разработать и разместить на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, а также направить эти стандарты в территориальный антимонопольный орган;

реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем и со сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения;

обеспечивать соблюдение значений параметров качества теплоснабжения потребителей и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, в зоне своей деятельности в соответствии с настоящими Правилами;

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

исполнять стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;

размещать информацию о своей деятельности на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

12. Организация может лишиться статуса единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, предусмотренных условиями указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 12 настоящих Правил договоров, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, предусмотренных условиями таких договоров, либо неоднократное (2 и более раза в течение одного календарного года) нарушение антимонопольного законодательства, в том числе при распределении тепловой нагрузки в системе теплоснабжения. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 настоящих Правил, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

В настоящее время котельные МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» передана по договору Концессии без номера от «06» ноября 2019 года между МО «Хоринский район» и ООО «Хоринское ТКХ».

Раздел 11

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Раздел «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» должен содержать распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определять условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года
надежности теплоснабжения. В схему теплоснабжения включены трех источников тепловой энергии – МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

Раздел 12

Решения по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На 01.09.2020 бесхозных тепловых сетей по котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» не выявлено.

Раздел 13

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития энергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения
Не предусмотрено.

Раздел 14

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Книга 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения улуса Тэгда разработана с учетом рекомендаций, приведенных в «Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения» и включает в себя сведения о:

- количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на период 2018 – 2020 гг.;
- количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на период 2018 – 2020 гг.;
- удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на период 2020 – 2035 гг.;
- коэффициенте использования установленной тепловой мощности;
- удельной материальной характеристике тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке на период 2020–2035;

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

- удельном расходе условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициенте использования теплоты топлива;
- доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на период 2020 – 2035 гг.;
- средневзвешенном сроке эксплуатации тепловых сетей по состоянию на 2020 г.;
- отношении материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на период 2020 – 2035 гг.;
- отношении установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии у. Тэгда на период 2020 – 2035 гг.

Раздел 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Отказ – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта.

Авария тепловых сетей – повреждение магистрального трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства на срок 36 ч. и более.

Статистика повреждений тепловых сетей в целом по у. Тэгда с 2018 по 2020 гг. приведена в таблице и на рисунке ниже.

Таблица 14.1.

№ п/п	Отчетный период	Количество повреждений тепловых сетей по годам			
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	Всего за 3 года
1.	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	-	-	-	-
2.	Котельная Участковой больницы у. Тэгда	-	-	-	-
3.	Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях нет.

Раздел 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество повреждений тепловых сетей по котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» за последние 3 года приведено в таблице.

Таблица 14.2.

Теплоисточник	2018 год	2019 год	2020 год	Всего за 3 года
Котельные МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	-	-	-	-

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с источников тепловой энергии.

3.1 Котельные МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

В таблице 14.3 представлены перспективные значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельных МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

Таблица 14.3.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Источники централизованного теплоснабжения	УРУТ на отпуск тепловой энергии кг.усл.т./Гкал					
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2029 г.	2030-2035 г.
1.	ООО «Хоринское ТКХ»	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
2.		Котельная Участковой больницы у. Тэгда	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0
3.		Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0

Для котельных удельный расход условного топлива МБОУ «Тэгдинская СОШ» 174,0 кг.у.т./Гкал, Участковой больницы у. Тэгда 238,0 кг.у.т./Гкал, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» 238,0 кг.у.т./Гкал.

Раздел 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

В таблице ниже приведены значения отношения величины технологических потерь тепловой энергии (м2/Гкал), к материальной характеристике тепловых сетей действующих теплоисточников в период с 2020 по 2035 гг.

Таблица 14.4

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Источники централизованного теплоснабжения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023г.	2024 - 2029 г.	2030 - 2035 г.
			м2/Гкал					
1.	ООО «Хоринское ТКХ»	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
2.		Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
3.		Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Раздел 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности.

Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

Установленная тепловая мощность по котельным МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда кг.у.т./Гкал, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» соответственно составляет 2,05 Гкал/ч, 1,9 Гкал/час, 0,57 Гкал/час.

В таблице 14,5 представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности в период 2020-2035 гг.

Таблица 14.5.

Коэффициенты использования установленной тепловой мощности

Теплоисточник	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2029 гг.	2030-2035 г.
Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Котельная Участковой больницы у. Тэгда	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2

По коэффициенту использования к 2035 г. по котельным МДОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» не произошли изменения.

Раздел 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

В таблице ниже приведена удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в период с 2020 по 2035 гг.

Таблица 14.6.

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Источники централизованного теплоснабжения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023г.	2024 - 2029 г.	2030 - 2035 г.
			м2/Гкал/час					
1.	ООО «Хоринское ТКХ»	Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	300,59	300,59	300,59	300,59	300,59	300,59
2.		Котельная Участковой больницы у. Тэгда	651,89	651,89	651,89	651,89	651,89	651,89
3.		Котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	726,90	726,90	726,90	726,90	726,90	726,90

Раздел 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

Тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме - нет

Раздел 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии - нет

Раздел 9. Коэффициент использования теплоты топлива

Перспективные значения коэффициента использования теплоты топлива - нет

Раздел 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Приборов учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям по жилым домам нет.

Раздел 11. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

В таблице ниже приведены значения средневзвешенного срока службы тепловых сетей, присоединённых к котельной, по состоянию на 2020 год.

Источник теплоснабжения	Срок службы тепловой сети, %
ТС котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ»	44,0
ТС котельной Участковой больницы у. Тэгда	самортизированы
ТС котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»	самортизированы

25 лет – нормативный срок.

По котельным:

МБОУ «Тэгдинская СОШ»– 2009 год постройки котельной и год прокладки тепловых сетей (11 лет)

Участковой больницы у. Тэгда – 1989 год постройки котельной и год прокладки тепловых сетей (31 год)

МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»– 1978 год постройки котельной и год прокладки тепловых сетей (42 года)

Раздел 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Значения, реконструированных тепловых сетей не представлены.

Раздел 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

В таблице ниже приведены значения установленной тепловой мощности основного оборудования котельных

Таблица 14.7.

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Источники централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/час					
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023г.	2024 - 2029 г.	2030 - 2035 г.
1.		Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ»	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
2.		Котельная Участковой больницы у. Тэгда	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

3.	ООО «Хоринское ТКХ»	Котельная «Белочка»	МАДОУ	Тэгдинский	ДС	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
----	---------------------------	------------------------	-------	------------	----	------	------	------	------	------	------

Раздел 15

Ценовые (тарифные) последствия

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п. 81 Требований к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г., с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации №405 от 3 апреля 2017г) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года. В соответствии с пунктом 81 Требований к схеме теплоснабжения ценовые (тарифные) последствия должны содержать:

- а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения;
- б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации;
- в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Статья 15 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» обязывает ЕТО и теплоснабжающие организации заключать договоры теплоснабжения с потребителями тепла в пределах своей зоны теплоснабжения и осуществлять взаиморасчеты с потребителем за оказанные услуги по установленным уполномоченным Федеральным органом тарифам. С этой целью выполнялись расчеты тарифов на перспективный временной промежуток, установленный настоящим проектом, т.е. на 15 лет, до 2035 года.

При проведении расчетов принимались следующие допущения:

1. Финансово-экономические расчеты выполнялись по данным ООО «Хоринское ТКХ»;
2. В варианте «ситуация без проекта» валовая прибыль на перспективу принималась в объеме 3% себестоимости в тех случаях, когда данные о заложенной в установленные тарифы рентабельности отсутствовали или показатели котельной показывали убыточность ее работы. В остальных случаях валовая прибыль на перспективу принималась в объеме 10% себестоимости;
3. В варианте ситуации без проекта предполагалось, что мероприятия, запланированные в рамках предложений оптимизации схемы теплоснабжения, не реализуются, но программа энергосбережения выполняется, новые потребители подключаются;
4. Расчеты по ЕТО в целом рассчитывались средневзвешенные показатели ТЭП, операционных затрат, необходимой валовой выручки (НВВ) и тарифов по зоне действия единой теплоснабжающей организации.

Расчеты, произведенные нами показателей тарифных последствий для ЕТО по всем источникам, входящим в зону её действия показывают, что без реализации предлагаемых проектом схемы теплоснабжения мероприятий, ЕТО работает с со снижением уровня доходности тепловой энергии. Это обусловлено возрастающими потребностями в дополнительных расходах на

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

ремонт оборудования в связи с его старением, а также ростом расходов на основные сырье и материалы с одной стороны и ограничением роста тарифов на тепловую энергию в связи с установлением предельных индексов платы граждан, с другой стороны. Тарифно-балансовые модели сформированы для каждой системы теплоснабжения в формате таблиц Excel:

Тариф

3500																
2500												2528,60	2528,60	2528,60	2528,60	2528,60
2400						2415,10	2415,10	2415,10	2415,10	2415,10	2415,10					
2300					2306,70											
2200				2202,95												
2100			2156,70													
2000	2067,14															
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035 год

Заседанием Коллегии РСТ по РБ утвержден тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Хоринское ТКХ». Протоколом от 12.12.2019 года №2/122 установлены на долгосрочный период с 2019 года по 2022 год тарифы со следующей календарной разбивкой (с ЕН):

со дня официального опубликования по 31.12.2019 г. в
размере 2067,14 руб./Гкал;

с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 2067,14 руб./Гкал;

с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 2156,70 руб./Гкал;

с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 2156,70 руб./Гкал;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 2202,95 руб./Гкал;

с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 2202,95 руб./Гкал;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 2306,70 руб./Гкал

№ п/п	Показатели	2019 год	Период реализации					
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 - 2029 г.	2030 - 2035 г.
Котельная №1 МБОУ «Тэгдинская СОШ»								
1.	Установленная мощность, Гкал/час	2,05	2,05	2,05	2,05	0,400	0,172	0,172
2.	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,76	1,76	1,76	1,76	0,15	0,15	0,15
1.	Выработка тепла, тыс.Гкал/год	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
2.	Отпуск тепла потребителям, тыс.Гкал/год	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3.	Расход тепла на СН, тыс.Гкал/год	0,017	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Потери в ТС, тыс.Гкал/год	0,100	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

5.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал/год	1,0027	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
6.	Уголь т.н.т.	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
7.	Электроэнергия, тыс.квт.час	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
8.	Вода, тыс.м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Расходы на котельную, тыс. руб.							
	Вспомогательные материалы	0	0	0	0	0	0	0
	Топливо, тыс. руб.	430,0	430,0	449,35	469,57	489,76	509,35	529,22
	Вода, тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Электроэнергия, тыс. руб.	270,00	270,0	280,53	291,47	302,84	314,65	326,92
	Затраты на оплату труда, тыс. руб.	1033,00	1 033,0	1057,79	1083,18	1109,18	1135,80	1163,05
	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	311,97	312,0	319,5	327,1	335,0	343,0	351,2
	Амортизация (Концессия), тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Цеховые расходы, тыс. руб.	76,0	76,0	77,8	79,7	81,6	83,6	85,6
	Общехозяйственные расходы, тыс. руб.	449,0	449,0	459,8	470,8	482,1	493,7	505,5
10.	Итого производственные расходы, тыс. руб.	2569,97	2569,97	2644,73	2721,84	2800,46	2880,05	2961,53
11.	НВВ, тыс. руб.	4380,10	4380,1	4568,4	4664,4	4883,6	5113,1	5353,5
12.	Себестоимость 1 Гкал.	2563,0	2563,0	2637,6	2714,5	2792,9	2872,3	2953,6
	Тариф за 1 Гкал	2067,1	2067,1	2156,7	2202,95	2306,7	2415,1	2528,6
Котельная №2 Участковая больница у. Тэгда								
1.	Установленная мощность, Гкал/час	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2.	Располагаемая мощность, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
1.	Выработка тепла, тыс.Гкал/год	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
2.	Отпуск тепла потребителям, тыс.Гкал/год	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3.	Расход тепла на СН, тыс.Гкал/год	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Потери в ТС, тыс.Гкал/год	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
5.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал/год	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

6.	Уголь (дрова) тм3	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
7.	Электроэнергия, тыс.квт.час	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
8.	Вода, тыс.м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Расходы на котельную, тыс. руб.							
	Вспомогательные материалы	0,0	0	0	0	0	0	0
	Топливо, тыс. руб.	264,0	264,0	275,88	288,29	301,27	313,32	325,54
	Вода, тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Электроэнергия, тыс. руб.	61,00	61,0	63,38	65,85	68,42	71,09	73,86
	Затраты на оплату труда, тыс. руб.	804,00	804,0	823,30	843,06	863,29	884,01	905,22
	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	242,81	242,8	248,6	254,6	260,7	267,0	273,4
	Амортизация (Концессия), тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Цеховые расходы, тыс. руб.	56,0	56,0	57,3	58,7	60,1	61,6	63,1
	Общехозяйственные расходы, тыс. руб.	337,0	337,0	345,1	353,4	361,9	370,5	379,4
10.	Итого производственные расходы, тыс. руб.	1764,81	1764,81	1813,62	1863,89	1915,67	1967,49	2020,48
11.	НВВ, тыс. руб.	1000,20	1000,2	1043,2	1065,1	1115,2	1167,6	1222,5
12.	Себестоимость 1 Гкал.	3781,5	3781,5	3886,1	3993,8	4104,7	4215,8	4329,3
	Тариф за 1 Гкал	2067,1	2067,1	2156,7	2202,95	2306,7	2415,1	2528,6
Котельная №3 МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка»								
1.	Установленная мощность, Гкал/час	0,57	0,57	0,57	0,57	0,570	0,570	0,570
2.	Располагаемая мощность, Гкал/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1.	Выработка тепла, тыс.Гкал/год	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
2.	Отпуск тепла потребителям, тыс.Гкал/год	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
3.	Расход тепла на СН, тыс.Гкал/год	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4.	Потери в ТС, тыс.Гкал/год	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
5.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал/год	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
6.	Уголь (дрова) тм3	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
7.	Электроэнергия, тыс.квт.час	26,20	26,20	26,20	26,20	26,20	26,20	26,20

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

8.	Вода, тыс.м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расходы организации, тыс. руб.							
	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Топливо, тыс. руб.	269,0	269,0	281,11	293,75	305,80	319,56	332,02
	Вода, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Электроэнергия, тыс. руб.	145,00	145,0	150,66	156,53	162,64	168,98	175,57
	Затраты на оплату труда, тыс. руб.	810,00	810,0	829,44	849,35	869,73	890,60	911,98
	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	244,62	244,6	250,5	256,5	262,7	269,0	275,4
	Амортизация (Концессия), тыс. руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Цеховые расходы, тыс. руб.	56,0	56,0	57,3	58,7	60,1	61,6	63,1
	Общехозяйственные расходы, тыс. руб.	332,0	332,0	340,0	348,1	356,5	365,0	373,8
	Итого производственные расходы, тыс. руб.	1856,62	1856,62	1909,00	1962,98	2017,44	2074,72	2131,84
	НВВ, тыс. руб.	1471,30	1471,3	1534,6	1566,8	1640,4	1717,5	1798,3
	Себестоимость за 1 Гкал	5512,5	5512,5	5668,1	5828,3	5990,0	6160,1	6329,7
	Утвержденный тариф за 1 Гкал	2067,1	2067,1	2156,7	2202,95	2306,7	2415,1	2528,6

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе "Балансы тепловой мощности" сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе "Балансы тепловой энергии" сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе "Топливный баланс" сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе "Балансы теплоносителей" сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

Схема теплоснабжения МО СП «Верхнекурбинское» по котельным ООО «Хоринское тепло-коммунальное хозяйство» до 2035 года

В показателе "Балансы электрической энергии" сформированы перспективные потребности в электроэнергии для обеспечения функционирования технологического оборудования источников тепловой энергии и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения.

В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей.

В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе "Производственные расходы" сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения. В показателях "Производственная деятельность", "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Заключение

По состоянию на 2020 год в котельных МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» тепловая энергия в сетевой воде отпускается вышеуказанными котельными только на нужды отопления организаций и составляет, соответственно 0,1734 Гкал/час; 0,0807 Гкал/час; 0,0582 Гкал/час.

Резерв тепловой мощности источников тепла по котельным:

По котельной МБОУ «Тэгдинская СОШ» составил +1,566 Гкал/час, к окончанию планируемого периода +1,566 Гкал/час, по котельной Участковой больницы у. Тэгда составил +1,629 Гкал/час, к окончанию планируемого периода +1,629 Гкал/час, по котельной МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» составил +0,315 Гкал/час, к окончанию планируемого периода +0,315 Гкал/час.

Произведен расчет существующей схемы теплоснабжения котельных МБОУ «Тэгдинская СОШ», Участковой больницы у. Тэгда, МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка».

Предельный радиус действия тепловых сетей по котельным:

Котельная МБОУ «Тэгдинская СОШ» составляет 0,67 км, оптимальный радиус теплоснабжения 0,58 км; котельная Участковой больницы у. Тэгда составляет 1,27 км, оптимальный радиус теплоснабжения 0,99 км; котельная МАДОУ Тэгдинский ДС «Белочка» составляет - км, оптимальный радиус теплоснабжения - км;

Разработанная схема теплоснабжения будет ежегодно актуализироваться и один раз в пять лет корректироваться.