

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности
Главы Белозерского муниципального
округа Богданова Наталья Алексеевна

_____/Богданова Н.А./

«__» _____ 2023 г.

М.П.

СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
БЕЛОЗЕРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

до 2033 год

Утверждаемая часть

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Индивидуальный предприниматель
Крылов Иван Васильевич

_____/_____/

«__» _____ 2023 г.

М.П.

г. Вологда

2023 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	6
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	7
РАЗДЕЛ 1 «ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ»	10
а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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).....	10
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	12
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	14
г) 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 муниципальному образованию	14
РАЗДЕЛ 2 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»	21
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	21
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	22
в) 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	22
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений либо в границах поселения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения.....	44
д) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	44
РАЗДЕЛ 3 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ»	46
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	46
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	46
РАЗДЕЛ 4 «ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	47
а) описание сценариев развития теплоснабжения	47
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения.....	47
РАЗДЕЛ 5 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ»	48
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	48
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	48

в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	48
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	48
д) 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	48
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	48
ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации...	49
з) 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	49
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	49
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	50
РАЗДЕЛ 6 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ».....	51
а) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	51
б) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	51
в) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	51
г) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	51
д) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	51
РАЗДЕЛ 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ».....	52
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	52
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	52
РАЗДЕЛ 8 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ».....	53
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	53
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	69
в) виды топлива (в случае, если топливом является электричество, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	69
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	69

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	69
РАЗДЕЛ 9 «ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ»	70
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	70
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	70
в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	72
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	72
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	72
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	73
РАЗДЕЛ 10 «РЕШЕНИЕ ОБ ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)».....	74
а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....	74
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	74
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	74
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	75
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	75
РАЗДЕЛ 11 «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»	79
РАЗДЕЛ 12 «РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ»	80
РАЗДЕЛ 13 «СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ»	81
а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	81
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	81
в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	81
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	81
д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	81
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Белозерского	

муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	82
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	82
РАЗДЕЛ 14 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	83
РАЗДЕЛ 15 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»	84

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Проект схемы состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть;
- обосновывающие материалы.

Разработка схемы теплоснабжения проведена в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (редакция, действующая с изменениями на 1 мая 2022 года) «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями на 31 мая 2022 года);
- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения;
- Приказ Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (с изменениями на 14 июля 2022 года);
- «Градостроительный Кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (редакция, действующая с 1 октября 2021 года);
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП 11-35-76;
- СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 1);
- СП 131.13330.2020 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99;
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях»;
- ГОСТ 30732-2020 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой. Технические условия».

Схема теплоснабжения Белозерского муниципального округа разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Белозерский район образован в 1924 году в составе Уральской области.

В 1934 году вошёл в состав вновь образованной Челябинской области, в 1943 году – в состав Курганской области. В 1963 году район был упразднен, а в 1965 году вновь восстановлен. Законом Курганской области от 29 января 2022 года №172 Белозерский район преобразован в Белозерский муниципальный округ. Белозерский муниципальный округ расположен в северной части Курганской области и граничит с Тюменской областью, с Шатровским, Каргапольским, Кетовским муниципальными округами и Варгашинским районом Курганской области. Административный центр округа – село Белозерское – находится на расстоянии 42 км от областного центра и связан с городами Курганом и Тюменью шоссейными дорогами. Белозерская слобода, основанная в 1665 году Степаном Нестеровым, является одним из старейших населенных пунктов Южного Зауралья. Уже в XVIII века она становится крупным административным центром.

Законом Курганской области от 29 декабря 2021 года № 172 в районе упразднены все сельсоветы, муниципальный район и входившие в его состав сельские поселения были преобразованы к 9 января 2022 года в муниципальный округ.

На 1 января 2022 года численность постоянного населения округа – 13 185 человека. В рамках административно-территориального устройства, до 2021 года район делился на административно-территориальные единицы: 18 сельсоветов. На территории района насчитывается 71 населенный пункт.

Характеристика процесса теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения Белозерского муниципального округа Курганской области включает в себя:

- 1 Центральная котельная с.Белозерское;
- 2 Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»;
- 3 Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»;
- 4 Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»;
- 5 Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»;
- 6 Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»;
- 7 Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»;
- 8 Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»;
- 9 Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»;
- 10 Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»;
- 11 Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»;
- 12 Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»;

- 13 Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»;
- 14 Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»;
- 15 Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»;
- 16 Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»;
- 17 Котельная СДК с.Б. Камаган;
- 18 Котельная СДК с.Новодостовалово;
- 19 Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ»
Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»;
- 20 Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть -Суерское;
- 21 Котельная СДК с.Першино;
- 22 Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС
филиал МКОУ «Першинская СОШ»;
- 23 Котельная СДК с.Пьянково;
- 24 Котельная СДК д.Екимово;
- 25 Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ
«Рычковская ООШ»;
- 26 Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»;
- 27 Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ»
Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»;
- 28 Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»;
- 29 Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ
им. Петрякова»;
- 30 Котельная СДК д.Ягодная;
- 31 Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская
СОШ им. Петрякова».

Котельные отапливают объекты социальной сферы, население и прочие потребители.

Во время эксплуатации тепловых сетей выполняются следующие мероприятия:

- поддерживается в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;
- выявляется и восстанавливается разрушенная тепловая изоляция и антикоррозионное покрытие;
- своевременно удаляется воздух из теплопроводов через воздушников, не допускается присос воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплоснабжения;
- принимаются меры к предупреждению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов в работе тепловой сети.

Основным потребителем тепловой энергии является население.

Основным показателем работы теплоснабжающего предприятия является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями надежности являются показатель количества перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании. Оценку потребностей в замене сетей теплоснабжения определяет величина целевого показателя надёжности предоставления услуг.

РАЗДЕЛ 1 «ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ»

В соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» определены расчетные периоды (этапы) Схемы теплоснабжения Белозерского муниципального округа:

- первая очередь (1 этап) – 2023-2027 гг.;
- расчетный срок (2 этап) – 2028-2033 гг.

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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)

Прогноз перспективной застройки сформирован на основе исходных данных и с учетом среднегодовых показателей ввода строительных объектов. Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде отсутствуют.

Основным документом территориального планирования и градостроительного развития территории Белозерского муниципального округа является Генеральный план Белозерского муниципального округа.

Основные цели жилищной политики – улучшение качества жизни, включая качество жилой среды и повышение в связи с этим инвестиционной привлекательности.

Основные проектные предложения в решении жилищной проблемы и новая жилищная политика:

- уплотнение жилой застройки со строительством высококачественного жилья на уровне среднеевропейских стандартов;
- ликвидация ветхого и аварийного фонда;
- наращивание темпов строительства жилья за счет всех источников финансирования, включая индивидуальное строительство;
- создание благоприятного климата для привлечения частных инвесторов в решение жилищной проблемы, путем предоставления им налоговых льгот, подготовки территории для строительства (расселение населения из сносимого фонда и проведение всех инженерных сетей за счет муниципального бюджета), сокращения себестоимости строительства за счет применения новых строительных материалов, новых технологий;
- активное вовлечение в жилищное строительство дольщиков, развитие и пропаганда ипотечного кредитования;
- поддержка стремления граждан строить и жить в собственных жилых домах, путем предоставления льготных жилищных кредитов, решения проблем инженерного обеспечения, частично компенсируемого из средств бюджета, создания облегченной и контролируемой системы предоставления участков под застройку;
- поквартирное расселение населения с предоставлением каждому члену семьи комнаты;

- повышение качества и комфортности проживания, полное благоустройство домов.

Основной целью развития жилищной сферы Белозерского муниципального округа является обеспечение комфортных условий проживания населения, а также обеспечение экологической безопасности жилья в соответствии с современными требованиями и стандартами. Основным условием достижения этой цели является обеспечение доступности жилья для средне- и низко доходных групп населения за счет:

- капитального ремонта существующего жилищного фонда;
- внедрения передовых технологий и недорогих материалов в строительстве жилых зданий;
- строительства социального жилья, жилья эконом-класса, малоэтажных поселков, а также муниципального жилья, управляемого по инновационным схемам (предполагающим минимизацию издержек на коммунальные услуги);
- стимулирования строительства автономного жилья (предоставление бесплатных проектов, земельных участков на льготных условиях и т.п.);
- повышения доступности ипотечного кредитования.

На территории округа также действует муниципальная программа «О муниципальной программе Белозерского округа «Обеспечение жильем молодых семей в Белозерском районе» на 2021-2025 годы. Основной задачей этой Программы является создание условий для привлечения молодыми семьями собственных средств, дополнительных финансовых средств кредитных и других организаций, предоставляющих кредиты и займы, в том числе ипотечных жилищных кредитов, для приобретения жилого помещения или строительства индивидуального жилого дома.

На конец 2022 года жилищный фонд Курганской области насчитывал 21,8 млн кв. м общей площади и за год увеличился на 0,9 процента. В среднем на одного жителя приходилось 26,6 кв. м общей площади. На сегодняшний момент средняя по городскому округу жилищная обеспеченность жителей округа составляет 28,72 кв.м/чел., что выше значения по Курганской области.

Новое жилищное строительство предусматривается как на свободных территориях, так и за счет внутренних резервов существующих жилых зон. Основные площадки нового жилищного строительства предусматриваются в с. Белозерское. Кроме того, выделены территории под новое жилищное строительство в ряде других сельских населенных пунктах.

Таблица 1.1

Расчёт объемов нового жилищного строительства

Застройка	Общая площадь жилищного фонда, тыс. кв.м.			Прирост/убыль жилищного фонда, тыс. кв.м.		Общая площадь нового жилищного фонда, тыс. кв.м.	
	существующее положение	1ая очередь строительства	Расчетн. срок	1ая очередь строительства	Расчет н. срок	1ая очередь строительства	расчетный срок
жилая застройка	407,97	396,34	424,08	-11,63	+ 27,75	0	16,1
Итого:	407,97	396,34	424,08	-11,63	+ 27,75	0	16,1

Из-за отсутствия информации количество проживающих в жилых домах многоквартирных, блокированной застройки, отсутствием информации о жилом фонде расчет требует уточнения.

На территории Белозерского муниципального округа реализуется Закон Курганской области от 5 июня 2019 года № 89 «О регулировании отдельных вопросов в сфере земельных отношений» (далее - Закон) предусматривающий предоставление земельных участков в аренду без проведения торгов для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства:

– для граждан, указанных в пункте 1 статьи 1 Закона, предоставляются земельные участки в размере от 0,04 га до 0,20 га в границах населенных пунктов для целей индивидуального жилищного строительства и ведения личного подсобного хозяйства;

– для граждан, указанных в пункте 2 статьи 1 Закона, предоставляются земельные участки в размере от 0,5 га до 1 га для целей ведения личного подсобного хозяйства в населенных пунктах, перечень которых утвержден Постановлением Правительства Курганской области от 11.09.2019 г. № 330.

Строительство дополнительных централизованных источников теплоснабжения на территории Белозерского муниципального округа не планируется. Не обеспеченный жилой фонд централизованным отоплением будет снабжаться теплом от индивидуальных источников. Для теплоснабжения жилых домов предусматривается применение котлов и печей, работающих на природном газе, угле и дровах.

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Приросты тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.2, суммарная присоединенная нагрузка – в таблице 1.3.

Таблица 1.2

Прирост и убыль тепловой нагрузки

№ п/п	Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства	Приросты тепловой нагрузки, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Прирост тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
1.1	Жилищный фонд	-	-	-	-	-	-
1.2	Объекты социального и культурно-бытового назначения	-	-	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.3

Перспективные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
15	Котельная школы Мясликовская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
21	Котельная СДК с.Першино	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
23	Котельная СДК с.Пьянково	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
24	Котельная СДК д.Екимово	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
30	Котельная СДК д.Ягодная	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

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

По объектам, расположенным в производственных зонах, прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя отсутствует.

г) 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 муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Центральная котельная с.Белозерское	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы Скатынская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная СДК с.Б. Камаган	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Котельная СДК с.Новодостовалово	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть -Суерское	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная СДК с.Першино	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная СДК с.Пьянково	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Котельная СДК д.Екимово	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Котельная СДК д.Ягодная	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 2 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Централизованным теплоснабжением от котельных обеспечен жилой фонд, объекты общественно-делового назначения Белозерского муниципального округа.

Зоны обслуживания представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны обслуживание источников тепла

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Центральная котельная с.Белозерское	с. Белозерское	5,48
Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	д. Куликово	0,34
Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	с. Нижнетобольное	0,32
Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	с. Нижнетобольное	0,32
Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	с. Романовское	0,19
Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	с. Боровское	0,3
Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	с. Зюзино	0,6
Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	с. Скопино	0,3
Котельная школы Скатынская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	с.Скаты	0,3
Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	с. Белозерское	0,6
Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	д. Корюкина	0,08
Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	д. Корюкина	0,34
Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	с. Боровлянка	0,13
Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	п. Стеклозавод	0,26
Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	д. Мясникова	0,26
Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	д. Б. Зарослое	0,10
Котельная СДК с.Б. Камаган	с. Б. Камаган	0,26
Котельная СДК с.Новодостовалово	с. Новодостовалово	1,29
Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	с. Памятное	0,39
Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть -Суерское	с. Усть Суерское	0,39
Котельная СДК с.Першино	с. Першино	0,08

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	с. Першино	0,32
Котельная СДК с.Пьянково	с. Пьянково	0,26
Котельная СДК д.Екимово	д. Екимово	0,06
Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	д. Редькино	0,26
Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	с. Рычково	0,30
Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	с. Светлый Дол	0,39
Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	д. Ягодная	0,19
Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	д. Ягодная	0,13
Котельная СДК д.Ягодная	д. Ягодная	0,13
Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	с. Чимеево	0,13

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующих потребителей.

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

В случае реализации планов по газификации Белозерского муниципального округа децентрализованное отопление и горячее водоснабжение индивидуальной жилой застройки необходимо предусмотреть от индивидуальных котлов на газообразном топливе.

в) 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

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии Белозерского муниципального округа представлены в таблицах 2.2-2.32.

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Центральной котельной с.Белозерское

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309	7,309
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
отопление, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
отопление, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.4

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.5

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376

Таблица 2.6

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы МКОУ «Романовская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.7

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.8

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.9

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.10

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
отопление, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
отопление, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.11

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396

Таблица 2.12

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295	4,7295

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 2.15

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 2.16

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Таблица 2.17

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Таблица 2.18

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК с.Б. Камаган

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069

Таблица 2.19

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК с.Новодостовалово

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
отопление, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
отопление, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 2.20

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Таблица 2.21

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК с.Усть -Суерское

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215

Таблица 2.22

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК с.Першино

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Таблица 2.23

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 2.24

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК с.Пьянково

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч							

Таблица 2.25

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК д.Екимово

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Таблица 2.26

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Таблица 2.27

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы МКОУ «Рычковская ООШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189

Таблица 2.28

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

Таблица 2.29

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 2.30

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 2.31

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной СДК д.Ягодная

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Котельной детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений либо в границах поселения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Белозерского муниципального округа, отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно определению «зоны действия системы теплоснабжения» (данному в Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями) и «радиуса эффективного теплоснабжения» (приведенного в Федеральном законе от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении») если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными» и «Радиус теплоснабжения в зоне действия изолированной системы теплоснабжения – это расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии».

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитан для действующего источника тепловой энергии путем применения фактических удельных затрат на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использован эмпирический коэффициент, предложенный В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва), $K = 563$.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников:

$$S = A + Z \rightarrow \min, \text{руб./Гкал/ч}$$

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

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

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с минимальным радиусом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

$$A = \frac{1050 \cdot R^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot S}{\Pi^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}, \text{руб./Гкал/ч}$$

$$Z = b + \frac{30 \cdot 10^6 \cdot \varphi}{R^2 \cdot \Pi}, \text{руб./Гкал/ч}$$

R - максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, шт./км²;

Π - тепловая плотность района, Гкал/ч*км²;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 для котельных.

С учетом уточненных эмпирических коэффициентов связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с максимальным радиусом теплоснабжения определялась по следующей полуэмпирической зависимости, выраженной формулой:

$$S = b + \frac{30 \cdot 10^8 \cdot \varphi}{R^2 \cdot \Pi} + \frac{95 \cdot R^{0,86} \cdot B^{0,26} \cdot S}{\Pi^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}}$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника, полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю:

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{S}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0,13}$$

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Радиус эффективного теплоснабжения, при котором мощность источника тепловой энергии нетто равна присоединенной тепловой нагрузке потребителей при существующей теплоплотности определен по результатам расчета. Иными словами радиус эффективного теплоснабжения – радиус зоны действия (круга) теплоисточника, способного обеспечить максимальную тепловую нагрузку при существующей теплоплотности без капитальных затрат на реконструкцию котельной.

Результаты расчетов показывают, что все потребители, находящиеся в зоне действия централизованных котельных расположены в зонах эффективного радиуса теплоснабжения своего источника соответственно.

РАЗДЕЛ 3 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ»

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды, утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325.

Расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Информация по наличию водоподготовительных установок на котельных отсутствует.

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Информация по существующим и перспективным балансам производительности водоподготовительных установок отсутствует.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды допускается в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» производить подпитку «сырой» водой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

РАЗДЕЛ 4 «ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

а) описание сценариев развития теплоснабжения

В мастер-плане схемы теплоснабжения Белозерского муниципального округа года были сформированы два основных варианта:

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для ремонта и замены существующих сетей.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 (изменения от 01.08.2018) и заложенный план развития в исходной схеме теплоснабжения Белозерского муниципального округа.

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает строительство новых теплоисточников теплоснабжения взамен существующих котельных и переключение всех абонентов на новые котельные.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Белозерского муниципального округа предлагает сравнительно малые капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Белозерского муниципального округа предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости. Учитывая малый объем выработки тепловой энергии и длительный срок окупаемости, данный вариант развития на территории Белозерского муниципального округа экономически не целесообразен. Газификация Белозерского муниципального округа отсутствует.

В качестве приоритетного варианта перспективного развития выбран вариант 1.

РАЗДЕЛ 5 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Белозерского муниципального округа, не предусматривается.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии отсутствуют.

в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В центральной котельной с.Белозерское необходима замена выработавших ресурс сетевых насосов и газовых горелок на котлах на более эффективные.

Необходимо приобретение автономных резервных источников электроснабжения и резервных котлов.

По мере дальнейшей газификации населенных пунктов округа необходим перевод твердотопливных котельных на природный газ.

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Белозерского муниципального округа источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

д) 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

На территории Белозерского муниципального округа 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, отсутствуют.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельной на территории Белозерского муниципального округа в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В системе теплоснабжения Белозерского муниципального округа источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не применяются.

з) 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

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.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график 75/70 °С и 70/50 °С, параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

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

В таблице 5.1 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.1

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
1	Центральная котельная с.Белозерское	7,309	7,309
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	0,447	0,447
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	0,423	0,423
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,423	0,423
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	0,258	0,258
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	0,43	0,43
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	0,846	0,846
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,423	0,423
9	Котельная школы Скатынская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,361	0,361
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	0,86	0,86
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	0,11	0,11
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	0,457	0,457
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	0,172	0,172
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	0,344	0,344
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал	0,344	0,344

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
	МКОУ «Памятинская СОШ»		
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,138	0,138
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	0,344	0,344
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	1,72	1,72
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	0,516	0,516
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть -Суерское	0,516	0,516
21	Котельная СДК с.Першино	0,103	0,103
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	0,43	0,43
23	Котельная СДК с.Пьянково	0,344	0,344
24	Котельная СДК д.Екимово	0,086	0,086
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	0,344	0,344
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	0,396	0,396
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	0,516	0,516
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,258	0,258
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,172	0,172
30	Котельная СДК д.Ягодная	0,172	0,172
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	0,172	0,172

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»

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

Строительство или реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с избытком тепловой мощности в зоны с дефицитом тепловой мощности, не предусматривается.

б) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия по данному пункту на территории Белозерского муниципального округа не предусматриваются.

в) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В настоящее время, возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, и в перспективе не предусмотрена.

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

Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, отсутствуют.

д) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Настоящей схемой теплоснабжения в целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланирована реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Мероприятия по модернизации сетей и объектов на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м	Сроки реализации
1	Замена ветхих участков тепловой сети	500	до 2033

РАЗДЕЛ 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ»

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Белозерского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Белозерского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Основным видом топлива на котельных в перспективе до 2033 года предполагается сохранить – природный газ, уголь, дрова.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в таблицах 8.1-8.6.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	7364,06	7364,06	7364,06	7364,06	7364,06	7364,06	7364,06
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	дрова	327	327	327	327	327	327	327
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	природный газ	337	337	337	337	337	337	337
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	324	324	324	324	324	324	324
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	311	311	311	311	311	311	311
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	521	521	521	521	521	521	521
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	622	622	622	622	622	622	622
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	146	146	146	146	146	146	146
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	364	364	364	364	364	364	364
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	3570	3570	3570	3570	3570	3570	3570
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	560	560	560	560	560	560	560
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮОЦ»	уголь	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	240	240	240	240	240	240	240

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	800	800	800	800	800	800	800
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	502	502	502	502	502	502	502
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	460	460	460	460	460	460	460
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	280	280	280	280	280	280	280
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	140	140	140	140	140	140	140
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	400	400	400	400	400	400	400
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	350	350	350	350	350	350	350
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	270	270	270	270	270	270	270
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	700	700	700	700	700	700	700
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	1060	1060	1060	1060	1060	1060	1060
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	720	720	720	720	720	720	720

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	360	360	360	360	360	360	360
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	370	370	370	370	370	370	370
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	360	360	360	360	360	360	360
Итого			27927,94	27927,94	27927,94	27927,94	27927,94	27927,94	27927,94

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	дрова	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮОЦ»	уголь	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	1662	1662	1662	1662	1662	1662	1662
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	дрова	144	144	144	144	144	144	144
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	природный газ	142	142	142	142	142	142	142
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	139	139	139	139	139	139	139
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	130	130	130	130	130	130	130
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	170	170	170	170	170	170	170
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	160	160	160	160	160	160	160
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	148	148	148	148	148	148	148
9	Котельная школы Скатынская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	154	154	154	154	154	154	154
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	119	119	119	119	119	119	119
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	114	114	114	114	114	114	114
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	уголь	228	228	228	228	228	228	228

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	16	16	16	16	16	16	16
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	218	218	218	218	218	218	218
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	167	167	167	167	167	167	167
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	58	58	58	58	58	58	58
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	58	58	58	58	58	58	58
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	163	163	163	163	163	163	163
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	163	163	163	163	163	163	163
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	44	44	44	44	44	44	44
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	22	22	22	22	22	22	22
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	109	109	109	109	109	109	109
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	100	100	100	100	100	100	100
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	58	58	58	58	58	58	58
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	58	58	58	58	58	58	58
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	174	174	174	174	174	174	174
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	195	195	195	195	195	195	195

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	107	107	107	107	107	107	107
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	26	26	26	26	26	26	26
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	10	10	10	10	10	10	10
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	32	32	32	32	32	32	32

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	дрова	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2
9	Котельная школы Скатынская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
11	Котельная детского сада Кориюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮЦ»	уголь	228	228	228	228	228	228	228
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	50	50	50	50	50	50	50
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	225	225	225	225	225	225	225
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	163	163	163	163	163	163	163
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	60	60	60	60	60	60	60
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	30	30	30	30	30	30	30

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	138	138	138	138	138	138	138
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	80	80	80	80	80	80	80
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	80	80	80	80	80	80	80
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	240	240	240	240	240	240	240
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5

Таблица 8.5

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (зимний период)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮОЦ»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива							
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033	
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 8.6

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (летний период)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Центральная котельная с.Белозерское	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	дрова	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»	дрова	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»	дрова	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	дрова	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮОЦ»	уголь	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	дрова	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»	уголь	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	уголь	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная СДК с.Б. Камаган	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная СДК с.Новодостовалово	уголь	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы, детского сада, СДК Котельная СДК с.Усть - Суерское	уголь	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная СДК с.Першино	уголь	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная СДК д.Екимово	уголь	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива						
			2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
25	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»	уголь	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная СДК д.Ягодная	природный газ	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им.Петрякова»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для котельных является природный газ, уголь, дрова.

в) виды топлива (в случае, если топливом является электричество, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для котельных является природный газ, уголь, дрова.

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий в Белозерского муниципального округа вид топлива – природный газ, уголь, дрова.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Изменение основного вида топлива на котельных не предусматривается.

РАЗДЕЛ 9 «ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ»

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.1.

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2033
Группа 1 «Реконструкция источников теплоснабжения»										
Белозерский муниципальный округ										
-	Нет мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2 «Тепловые сети и сооружения на них»										
Белозерский муниципальный округ										
1	Замена ветхих тепловых сетей от котельной	-	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	6000
ИТОГО:		0	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	6000

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения схемой не предусмотрено.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории Белозерского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки и базовый период актуализации отсутствует.

РАЗДЕЛ 10 «РЕШЕНИЕ ОБ ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)»

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

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

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

На территории Белозерского муниципального округа ЕТО утверждена.

Согласно постановления №79 от 10.02.2022 г. МУП «Тепло» с. Белозерское и ООО «Теплоснаб» наделено статусом единой теплоснабжающей организацией (далее — гарантирующая организация).

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На территории Белозерского муниципального округа ЕТО утверждена.

Согласно постановления №79 от 10.02.2022 г. МУП «Тепло» с. Белозерское и ООО «Теплоснаб» наделено статусом единой теплоснабжающей организацией (далее — гарантирующая организация).

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

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

– размер собственного капитала;

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

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории села, поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о поданных заявках отсутствует.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах Белозерского муниципального округа представлен в таблице 10.1.

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Центральная котельная с.Белозерское	МУП «Тепло» с. Белозерское	Источник тепловой энергии, тепловые сети	01	да	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
2	Котельная школы Нижнетобольная ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова			01	да	
3	Котельная детского сада Нижнетобольный ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»			01	да	
4	Котельная детского сада, СДК Скопинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»			01	да	
5	Котельная школы Куликовская ООШ филиал МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова	ООО «Теплоснаб»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	02	да	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
6	Котельная школы МКОУ «Романовская СОШ»			02	да	
7	Котельная школы, СДК МКОУ «Боровская СОШ»			02	да	
8	Котельная школы, СДК Зюзинская ООШ филиал МКОУ «Боровская СОШ»			02	да	
9	Котельная школы Скатинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»			02	да	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
10	Котельная школы МКОУ «Белозерская СОШ им. Коробейникова»	Отдел образования Администрации Белозерского муниципального округа	Источник тепловой энергии, тепловые сети	03	нет	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
11	Котельная детского сада Корюкинский ДС филиал МКДОУ «Белозерский ДС № 1»			03	нет	
12	Котельная МКУ ДО «Белозерский ДЮОЦ»			03	нет	
13	Котельная детского сада Боровлянский ДС филиал МКОУ «Стеклозаводская СОШ»			03	нет	
14	Котельная школы МКОУ «Стеклозаводская СОШ»			03	нет	
15	Котельная школы Мясниковская ООШ филиал МКОУ «Памятинская СОШ»			03	нет	
16	Котельная школы Зарослинская ООШ филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»			03	нет	
17	Котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Памятинская СОШ» Памятинский ДС филиал МКОУ «Памятинская СОШ»			03	нет	
18	Котельная школы, детского сада МКОУ «Першинская СОШ» Першинский ДС филиал МКОУ «Першинская СОШ»			03	нет	
19	Котельная детского сада, СДК Редькинский ДС филиал МКОУ «Рычковская ООШ»			03	нет	
20	Котельная школы МКОУ «Рычковская ООШ»			03	нет	
21	котельная школы, детского сада, СДК МКОУ «Светлодольская СОШ» Светлодольский ДС филиал МКОУ «Светлодольская СОШ»			03	нет	
22	Котельная школы МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»			03	нет	
23	Котельная детского сада Ягоднинский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»	03	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
24	Котельная СДК с.Б. Камаган	Отдел социальной политики Администрации Белозерского муниципального округа	Источник тепловой энергии, тепловые сети	04	нет	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
25	Котельная СДК с.Новодостовалово			04	нет	
26	Котельная СДК с.Усть -Суерское			04	нет	
27	Котельная СДК с.Першино			04	нет	
28	Котельная СДК с.Пьянково			04	нет	
29	Котельная СДК д.Екимово			04	нет	
30	Котельная СДК д.Ягодная			04	нет	
31	Котельная детского сада, СДК Чимеевский ДС филиал МКОУ «Ягоднинская СОШ им. Петрякова»			04	нет	

РАЗДЕЛ 11 «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

В настоящее время, возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, и в перспективе не предусмотрена.

РАЗДЕЛ 12 «РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ»

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» 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 сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 10 декабря 2015 года N 931 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей». На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

На момент разработки схемы, бесхозные участки тепловых сетей на территории Белозерского муниципального округа не выявлены.

**РАЗДЕЛ 13 «СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И
ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ»**

а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не предусмотрено.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии имеются, в связи отсутствия газопровода на территории Белозерского муниципального округа.

в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Белозерского муниципального округа отсутствуют.

д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Белозерского муниципального округа отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Белозерского муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Белозерского муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 14 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Индикаторы развития систем теплоснабжения включают следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах села, поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных, не представлены.

РАЗДЕЛ 15 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2033 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.economy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1

Индексы-дефляторы и инфляция до 2033 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 15.2.

Таблица 15.2

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2033 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	0	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Полезный отпуск, Гкал	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06	27689,06
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал	2276,48	2365,26	2457,50	2553,35	2652,93	2756,39	2863,89	2975,58	3091,63	3119,46	3147,53
Валовая выручка, тыс. руб.	63033,50	65491,81	68045,99	70699,78	73457,08	76321,90	79298,46	82391,09	85604,35	86374,79	87152,16
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	2276,48	2437,49	2529,74	2625,58	2652,93	2828,62	2936,12	3047,81	3163,86	3191,69	3219,76
Рост тарифа, %		107,07	103,78	103,79	101,04	106,62	103,80	103,80	103,81	100,88	100,88