

Утверждено
Постановлением Администрации
Нижнеивкинского городского поселения
«14» июня 2024 г. №100

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
НИЖНЕИВКИНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

Куменского района Кировской области

по состоянию на 2024 год и на период до 2033 года

Том 1 Утверждаемая часть

2024 г.

Оглавление

Раздел 1. «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.	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 теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе;	11
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе;	14
Раздел 2. «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».	15
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии;	15
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;	16
в) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	16
Раздел 3. «Существующие и перспективные балансы теплоносителя».	19
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;	20
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	23
Раздел 4. «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения».	23
а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;	24
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.	24
Раздел 5. «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».	24
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального	

значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения;.....	25
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;	27
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;	27
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных;	28
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;	28
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	28
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;	28
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;	28
и) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	28
Раздел 6. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».	29
а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов);	29
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку;	29
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии	

потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;	30
г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	30
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.	30
Раздел 7. «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».	31
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;	31
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.....	31
Раздел 8. «Перспективные топливные балансы».	32
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе;.....	32
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии;	32
в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - 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;	32
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;.....	33
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.	33
Раздел 9. «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию».	34
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе;.....	34
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;	34

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе;	35
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе;	35
д) величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	35
Раздел 10. «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	36
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям);	36
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций);.....	37
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации;	38
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;	39
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение;	39
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».	40
Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям».	41
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 муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение;	41
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;	42
б) 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;	42
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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;	42

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; 42	
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения;43	43
ж) предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....43	43
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.....43	43
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».48	48
Раздел 16 «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.....54	54
а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения (далее - объекты теплоснабжения);57	57
б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения;58	58
в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения;60	60
г) оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии;61	61
д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства;61	61
е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.61	61

Общие сведения о муниципальном образовании

Нижнеивкинское городское поселение Куменского района Кировской области находится в юго-западной части Кировской области, в 48 километрах от районного центра - поселка Кумёны. Оно граничит с Речным и Березниковским сельскими поселениями. В границы территории Нижнеивкинское городского поселения входят: деревня Барановщина, деревня Лычное, деревня Мокино, деревня Нагоряна, деревня Нелюбовщина, село Раменьё, деревня Русские, деревня Седуново, деревня Холуй с административным центром Нижнеивкино. Выше перечисленные населенные пункты связаны с административным центром автодорогами с грунтовым и усовершенствованным покрытием.

Нижнеивкинское городское поселение образовано 1 января 2006 года согласно Закону Кировской области от 07.12.2004 № 284-ЗО.

Перечень административно-территориальных единиц и населенных пунктов представлен в таблице 1.

Таблица 1. Перечень административно-территориальных единиц и населенных пунктов

Наименование административно-территориальной единицы, административного центра, ближайшая ж.д. станция и расстояние до нее, почтовый индекс	Расстояние до административного центра района (км)	Наименование населенных пунктов, входящих в состав административно-территориальной единицы или административно подчиненный ей	Расстояние до административного центра округа (км)
---	--	---	--

пгт. Нижнеивкино, ж.д. ст. Киров, 49 км 610901	48,0	деревня Барановщина	3,0
		деревня Лычное	2,0
		деревня Мокино	14,0
		деревня Нагоряна	16,0
		деревня Нелюбовщина	14,0
		село Раменье	12,0
		деревня Русские	5,0
		деревня Седуново	5,0
		деревня Холуй	5,0

Численность населения по данным Росстата на 01.01.2021 года.

Численность населения						
2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
2160	↗2695	↘2066	↗2647	↘2616	↘2543	↗2547
2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
↘2543	↘2489	↘2455	↘2368	↘2331	↘2156	

За последние годы наблюдается динамика снижение численности населения.

Актуализация Схемы теплоснабжения по качеству соответствует требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями и Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. N 212, письму Минэнерго РФ от 15.04.2020 № МЮ - 4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов».

В актуализированной схеме учтены все разъяснения и рекомендации законных и подзаконных актов Российской Федерации, касающиеся разработки схем теплоснабжения. Актуализация и разработка всех разделов Схемы теплоснабжения и глав Обосновывающих

материалов к ней должна быть выполнена в соответствии с изменениями в системе теплоснабжения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение за рассматриваемый период и корректировкой ее перспективного развития на основании разработанного и утвержденного генерального плана Нижнеивкинское городского поселения.

Раздел 1. «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы);

Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов многоквартирных жилых домов, подключенных к системе теплоснабжения Нижнеивкинское городского поселения приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов жилых домов и индивидуальной застройки, м³

Источник тепловой энергии	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2033 г.г.
Муниципальная котельная № 10/1	32297	32297	32297	32297
Муниципальная котельная № 11/2	12450	12450	12450	12450
Муниципальная котельная № 12/3	23001	23001	23001	23001
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь»	13542	13542	13542	13542
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	87501	87501	87501	87501

Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов общественных, социальных и др. зданий, подключенных к системе теплоснабжения Нижнеивкинское городского поселения приведены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1. Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов общественных, социальных и др. зданий, м³

Источник тепловой энергии	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2033 г.г.
Муниципальная котельная № 10/1	37211,2	37211,2	37211,2	37211,2
Муниципальная котельная № 11/2	28692	28692	28692	28692
Муниципальная котельная № 12/3	-	-	-	-
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь»	41744	41744	41744	41744

Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	114020	114020	114020	114020
---	--------	--------	--------	--------

Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов производственных зданий, подключенных к системе теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2. Объемы строительных фондов и приросты объемов строительных фондов производственных зданий

Источник тепловой энергии	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2033 г.г.
Муниципальная котельная № 10/1	1963	1963	1963	1963
Муниципальная котельная № 11/2	3982	3982	3982	3982
Муниципальная котельная № 12/3	-	-	-	-
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Ночь»	1783	1783	1783	1783
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	24486	24486	24486	24486

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;

Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных представлены в таблицах 1.2.1-1.2.3

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки муниципальной котельных КОГУП «Облкоммунсервис»

Таблица 1.2.1. Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных КОГУП «Облкоммунсервис».

Котельная №10/1		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 -2033 г.г.
Располагаемая мощность котельной	Гкал/час	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
	Фактическая мощность котельной	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Выработка тепловой энергии	Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	%	62%	62%	62%	62%	62%
Полезный отпуск	Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	%	17,0%	17,0%	17,0%	17,0%	17,0%
Количество вырабатываемого тепла	Гкал/год	5837,3	5837,3	5837,3	5837,3	5837,3
Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	257,3	257,3	257,3	257,3	200

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Годовой расход топлива	тыс. т.у.т./год	1345	1345	1345	1345	1345
Соотношение расходов основного и резервного топлива	%	100/0	100/0	100/0	100/0	100/0
Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт. ч/год	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2
КПД котельной	%	62	62	62	62	62
Котельная №11/2		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 -2033 г.г.
Располагаемая мощность котельной	Гкал/час	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Фактическая мощность котельной	Гкал/час	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	%	50%	50%	50%	50%	50%
Выработка тепловой энергии	Гкал/час	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	%	16%	16%	16%	16%	16%
Полезный отпуск	Гкал/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%
Количество вырабатываемого тепла	Гкал/год	4497,5	4497,5	4497,5	4497,5	4497,5
Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	285	285	285	285	270
Годовой расход топлива	тыс. т.у.т./год	1285,7	1285,7	1285,7	1285,7	1285,7
Соотношение расходов основного и резервного топлива	%	100/0	100/0	100/0	100/0	100/0
Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт. ч/год	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6
КПД котельной	%	50	50	50	50	50
Котельная №12/3		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 -2033 г.г.
Располагаемая мощность котельной	Гкал/час	1	1	1	1	1
Фактическая мощность котельной	Гкал/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	%	38%	38%	38%	38%	38%
Выработка тепловой энергии	Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	%	23%	23%	23%	23%	23%
Полезный отпуск	Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%

Количество вырабатываемого тепла	Гкал/год	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2
Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	375,8	375,8	375,8	375,8	260
Годовой расход топлива	тыс. т.у.т./год	483	483	483	483	483
Соотношение расходов основного и резервного топлива	%	100/0	100/0	100/0	100/0	100/0
Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт. ч/год	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
КПД котельной	%	38	38	38	38	38

Анализ данных показывает, что установленной мощности муниципальных котельных КОГУП «Облкоммунсервис» превышает потребность в теплоте присоединенных потребителей, т.е. тепловой мощности котельной достаточно для отопления потребителей.

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»:

- установленная тепловая мощность основного оборудования – 2,42 Г кал/ч;
- располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии – 2,42 Гкал/ч;
- затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды - 0,072 Г кал/ч;
- тепловая мощность источника нетто – 2,348 Гкал/ч;
- потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями - 0,111 Гкал/ч;
- затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей- 0 Г кал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,59 Гкал/ч.

Таблица 1.2..2. Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»

Показатель	Ед. изм.	2022 г.	2023-2033 г.г.
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	2,42	2,42
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,072	0,072
Тепловая мощность источника нетто	Гкал/час	2,348	2,348
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями	Гкал/час	0,111	0,111

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/час	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС)	Гкал/час	1,59	1,59
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	0,647	0,647

Анализ данных таблицы показывает, что установленная мощность котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева» превышает потребность в теплоте присоединенных потребителей, т.е. тепловой мощности котельной достаточно для отопления потребителей.

Таблица 1.2.3. Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2033 г.г.
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность источника нетто	Гкал/час			0	0	0
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями	Гкал/час	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/час	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС)	Гкал/час	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15

Анализ данных таблицы показывает, что подключенная нагрузка котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино» превышает установленную/располагаемую мощность, т.е. тепловой мощности котельных недостаточно для отопления потребителей.

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

Основная часть жилого фонда, общественные и производственные здания подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

Здания индивидуальной жилой застройки, неподключенные к централизованной системе теплоснабжения оборудованы печами на твердом топливе.

Перспективная зона действия центральных систем теплоснабжения и индивидуальных источников тепловой энергии не покрывает все объекты, находящиеся на территории поселения.

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;

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Нижнеивкинского городского поселения осуществляется по закрытой схеме.

Основная часть жилого фонда, общественные, производственные здания и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Часть индивидуальной жилой застройки Нижнеивкинского городского поселения оборудованы печами на твердом топливе.

В настоящее время поставка централизованного теплоснабжения на территории Нижнеивкинского городского поселения осуществляется несколькими муниципальными котельными, представленными в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Источники централизованного теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения

№ п/п	Наименование теплового источника (котельная)	Адрес теплового источника	Вид собственности	Наименование обслуживающей организации
1	Муниципальная котельная №10/1	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Кленовая, д. 11	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»
2	Муниципальная котельная №11/2	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Октябрьская, д. 6в	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»
3	Муниципальная котельная №12/3	Кумёнский район, д. Барановщина	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»
4	Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино	Собственность ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»
5	Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	610901, Россия, Кировская область, п. Нижнеивкино, Куменский район, ул. Курортная	Собственность ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»

Тепловые сети проложены в надземном и подземном исполнении. Расчетная наружная температура воздуха составляет -33 °С.

Актуализированной схемой теплоснабжения рекомендуется привести к единообразному температурному графику температурные графики РСО:

1. КОГУП «Облкоммунсервис»;
2. ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»;
3. ЗАО «Санаторий «Нижне -Ивкино».

Рекомендуется ООО «Санаторий «Лесная Новь» пересмотреть график температуры теплоносителя от котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» до температуры наружного воздуха -33°C .

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

Основная часть жилого фонда, общественные и производственные здания подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

Здания индивидуальной жилой застройки, неподключенные к централизованной системе теплоснабжения оборудованы печами на твердом топливе.

Перспективная зона действия центральных систем теплоснабжения и индивидуальных источников тепловой энергии не покрывает все объекты, находящиеся на территории поселения.

в) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В настоящее время Федеральный закон № 190 «О теплоснабжении» ввёл понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без конкретной методики его расчёта.

В основу расчета Изменение №2 К СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ». Дата введения 28 января 2022 года.

Определяется оптимальный радиус тепловых сетей:

$$R_{opt} = 563 (\varphi / S) 0.45 \cdot (H_{0,7}/B_{0,9}) \cdot (\Delta t / П) 0.03$$

где: В – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

П – теплоплотность района, Гкал/ч.км;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной (для котельных φ = 1,0 для ТЭЦ φ = 1,3).

Н – располагаемый напор на выходе из источника

С учетом установленной и подключенной тепловой нагрузки произведен расчет оптимальных радиусов эффективного теплоснабжения по теплоисточникам, что позволит определить условия возможности подключения новых потребителей.

Таблица 2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

Муниципальная котельная №10/1	
Площадь, км ²	0,4440
Кол-во абонентов	34
В (среднее число абонентов на 1км ²)	772,73
Стоимость сетей, тыс.руб	4657,23
Материальная характеристика	845,997
s (удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²)	5,5
Нагрузка, Гкал/ч	0,910
П (теплоплотность района, Гкал/ч.км ²)	20,68
Δt (расчетный перепад температур теплоносителя, °С)	15
φ (поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной)	1
Ропт (оптимальный радиус теплоснабжения, км)	1,396
Муниципальная котельная №11/2	
Площадь, км ²	0,485
Кол-во абонентов	38
В (среднее число абонентов на 1км ²)	863,64
Стоимость сетей, тыс.руб	1365,82
Материальная характеристика	313,848
s (удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²)	4,4
Нагрузка, Гкал/ч	0,870
П (теплоплотность района, Гкал/ч.км ²)	19,77
Δt (расчетный перепад температур теплоносителя, °С)	15
φ (поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной)	1
Ропт (оптимальный радиус теплоснабжения, км)	1,616
Муниципальная котельная №12/3	
Площадь, км ²	0,1086
Кол-во абонентов	6
В (среднее число абонентов на 1км ²)	957,85

Стоимость сетей, тыс.руб	363,60
Материальная характеристика	89,89
s (удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²)	4,0
Нагрузка, Гкал/ч	0,430
П (теплоплотность района, Гкал/ч.км ²)	68,65
Δt (расчетный перепад температур теплоносителя, °С)	25
φ (поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной)	1
Ропт (оптимальный радиус теплоснабжения, км)	0,545
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янгарева»	
Площадь, км ²	0,3320
Кол-во абонентов	12
В (среднее число абонентов на 1км ²)	375,00
Стоимость сетей, тыс.руб	265,32
Материальная характеристика	65,593
s (удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²)	4,0
Нагрузка, Гкал/ч	1,590
П (теплоплотность района, Гкал/ч.км ²)	49,69
Δt (расчетный перепад температур теплоносителя, °С)	15
φ (поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной)	1
Ропт (оптимальный радиус теплоснабжения, км)	0,729
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	
Площадь, км ²	1,23
Кол-во абонентов	53
В (среднее число абонентов на 1км ²)	221,19
Стоимость сетей, тыс.руб	2738,88
Материальная характеристика	677,11
s (удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²)	4,0
Нагрузка, Гкал/ч	5,470
П (теплоплотность района, Гкал/ч.км ²)	22,83
Δt (расчетный перепад температур теплоносителя, °С)	25
φ (поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной)	1
Ропт (оптимальный радиус теплоснабжения, км)	1,467

Если рассчитанный радиус эффективного теплоснабжения больше существующей зоны действия котельной, то возможно увеличение тепловой мощности котельной и расширение зоны ее действия с выводом из эксплуатации котельных, расположенных в радиусе эффективного теплоснабжения;

если рассчитанный перспективный радиус эффективного теплоснабжения изолированных зон действия существующих котельных меньше, чем существующий радиус теплоснабжения, то расширение зоны действия котельной не целесообразно:

- в первом случае осуществляется реконструкция котельной с увеличением ее мощности;

- во втором случае осуществляется реконструкция котельной без увеличения (возможно со снижением, в зависимости от перспективных балансов установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки) тепловой мощности.

3.1.1. Сведения о водоподготовке котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янгарева»

Источник водоснабжения - река Ивкина, сети санатория «Нижне-Ивкино»

Таблица 3.1.1. Показатели качества воды

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Жесткость, Са ²⁺	моль/дм ³	
Жесткость, общая	моль/дм ³	5,70
Щелочность, ф-ф		3
Щелочность, общая	моль/дм ³	3,50
Хлориды	мг/л	8,0
Потребность в химочищенной воде	м ³ /час	0,08
Железо общее	мг/л	0,3
Прозрачность		выше 30
pH		7,85

Таблица 6.1.2. Химводоочистка

Предочистка	нет
Тип	нет
Производительность	нет
1 ступень	нет
Количество регенераций в сутки	нет
2 ступень	нет
Количество регенераций в месяц	нет
Годовой расход реагента для регенераций, т	нет
Материал	нет
Диаметр	нет
Высота загрузки	нет
Иной способ обработки воды	добавление ингибитора отложений минеральных солей - на отоплении

Таблица 6.1.3. Удаление газов из воды

Тепловая сеть - закрытая	
Объем	31,64 м ³
Объем подпитки	0,08 м ³ /час
Возврат конденсата	нет

3.1.2. Сведения о водоподготовке котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»

В котельной установлены Натрий-катионитные фильтры 1 и 2 ступени. Источник водоснабжения - река Ивкина.

Таблица 3.1.2. Показатели качества воды

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Жесткость, Ca ²⁺	моль/дм ³	4,2
Жесткость, общая	моль/дм ³	6,9
Щелочность, общая	моль/дм ³	3,9
Хлориды	мг/л	7,5
Потребность в химочищенной воде	м ³ /час	13,2
Железо общее	мг/л	0,09
Сульфаты	мг/л	140
Солесодержащие	мг/л	397,6
Прозрачность		30
рН		7,9

Таблица 3.2.2. Химводоочистка

Предочистка	коагуляция, фильтрование
Тип	КУ-2-8
Производительность	8-12 м ³ /час
1 ступень	2 шт.
Количество регенераций в сутки	0,33
2 ступень	2 шт.
Количество регенераций в месяц	1,47
Годовой расход реагента для регенераций, т	25,6
Материал	соль
Диаметр	1,0 м
Высота загрузки	2,0 м
Иной способ обработки воды	нет

Таблица 6.2.3. Удаление газов из воды

1. Деаэраторы	
Тип, Количество	2 шт (ДА-5 (5 м ³ /час); ДА-15 (15 м ³ /ч))
Объем обрабатываемой воды	15,0 м ³ /час
2. Сетевые водонагреватели	
Тип	ПП1-53-07-4
Количество	3
ГВС Тип	ПП1-32-7-1У
ГВС Количество	2
Температура после водонагревателей	90 °С
Тепловая сеть - закрытая	
Объем	157,8 м ³

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Объем подпитки	0,033 м ³ /час
Возврат конденсата	есть

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

Данные представлены в таблице 3.1.

Раздел 4. «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения».

а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

В связи с тем, что прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя соответствуют существующим объемам потребления тепловой энергии, основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано реализация мероприятий по сохранению существующей системы.

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

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения;

Основные показатели существующих источников тепловой энергии:

1. Существующего резерва тепловой мощности действующих муниципальных котельных №10/1, 11/2, 12/3 Нижнеивкинского городского поселения достаточно для покрытия перспективного спроса на тепловую энергию до 2033 года.

2. Тепловая мощность действующей котельной: ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева» достаточна для покрытия собственных нужд общества.

3. Тепловой мощности котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино» будет не достаточно для покрытия перспективного спроса на тепловую энергию до 2033 года.

В связи с вышеизложенным, предлагаются следующие мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения:

- Планируется модернизация оборудования муниципальных котельных №10/1, 11/2, 12/3 Нижнеивкинского ГП Куменского района до 2033 года.

- Планируется модернизация тепловых сетей Нижнеивкинского ГП Куменского района (отопление, ГВС) до 2032 года.

Таблица 5.1. Мероприятия КОГУП «Облкоммунсервис» по реконструкции объектов и сетей теплоснабжения.

Наименование работ		Стоимость работ	
		без НДС	НДС
1	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных №№ 10/1, 11/2, 12/3	15 516,93	18 620,32

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

1.1	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №10/1: Кот. -ТК3 Ø159 мм L= 73,57 м (изменение диаметра с 219 мм на 159 мм)	1 699,10	2 038,92
1.2	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №10/1: ТК3-ТК8 Ø159 мм L= 94,95 м (изменение диаметра с 219 мм на 159 мм)	2 059,88	2 471,86
1.3	Реконструкция участков т/сетей в изоляции ППУ от котельной №10/1: ТК26-ТК33 Ø89 мм L=55,1 м; ТК5-ТК15 Ø57 мм L=47,11 м	1 794,06	2 152,87
1.4	Реконструкция участков т/сетей в изоляции ППУ от котельной №11/2: ТК2-ТК9 Ø108 мм L=17,4 м; ТК9-ТК10 Ø108 мм L=17,4 м	500,74	600,89
1.5	Реконструкция участков т/сетей в изоляции ППУ от котельной №10/1: ТК26-ТК33 Ø89 L=39,75м; от ТК4 Ø89 L=63,8м; ТК5-ТК6 Ø76 L=29м; от ТК33 Ø57 L=14,5м	2 478,04	2 973,65
1.6	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №11/2: ТК2-ТК3 Ø159 мм L=44,86 м	815,11	978,13
1.7	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №12/3: Кот. -ТУ2 Ø89 мм L=77,33 м	1 820,65	2 184,78
1.8	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №12/3: ТУ2-ТУ5 Ø76 мм L=107,4 м (изменение диаметра с 57 мм на 76 мм)	2 228,57	2 674,28
1.9	Реконструкция участка т/сети в изоляции ППУ от котельной №11/2: ТК4-ТК6 Ø108 мм L=45,44 м	853,50	1 024,20
1.10	Реконструкция участков т/сетей в изоляции ППУ от котельной №12/3: от ТК7 Ø76 мм L=22,39 м; Кот.-ТК1 Ø89 мм L=40,02 м	1 267,28	1 520,74
2	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельных №№10/1, 11/2, 12/3	10 751,60	12 901,92
2.1	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной №10/1	6 138,17	7 365,81
2.2	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной №11/2	2 828,77	3 394,53
2.3	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельной №12/3	1 784,65	2 141,58

Актуализированной схемой теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения рекомендуется:

- разработать проект по газификации Нижнеивкинского городского поселения;
- строительство отдельной газовой котельной для нужд жилых домов по ул. Лесная

Новь д.1,2,3,4

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	тыс. руб.
разработка проектно-сметной документации	900,00
строительство БМК	22000,00

- строительство новой газовой котельной для нужд потребителей по ул.Заречная, Молодежная, Бамовская и водозабора санатория Нижне-Ивкино, так как подключенная

нагрузка котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино» превышает установленную мощность, т.е. тепловой мощности котельных недостаточно для отопления потребителей.

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	тыс. руб.
разработка проектно-сметной документации	900,00
строительство БМК	22000,00

- подведение газопровода к с. Раменье, д. Барановщина, пгт. Нижнеивкино;
- строительство ГГРС;
- строительство газопроводов среднего давления;
- строительство газорегуляторных пунктов;
- перевод сжиженного газа на природный;
- разработка проекта по переводу котельных на газовое топливо.

4. Установка приборов учета.

5. В соответствии с ФЗ № 261 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», провести обязательные энергетические обследования котельных на территории Нижнеивкинского городского поселения.

Реконструкция существующих источников тепловой энергии в Нижнеивкинском городском поселении будет уточняться ежегодно при актуализации схемы теплоснабжения с учетом перспективной застройки территории.

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

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии представлены в Разделе 5 п.а).

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в Разделе 5 п.а).

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

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Нижнеивкинском городском поселении, 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;

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не предусмотрены.

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

Не предусмотрены.

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;

Не предусмотрены.

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;

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии утверждены и изменение их не требуется.

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

Ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в в Нижнеивкинском городском поселении не предусмотрен.

Раздел 6. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

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

Возможность строительства или реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Нижнеивкинского городского поселения отсутствует.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку;

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Нижнеивкинского городского поселения рекомендуется выполнить прокладку новых тепловых сетей от существующих магистральных трубопроводов.

При новом строительстве теплопроводов рекомендуется применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Величину диаметра трубопровода, способ прокладки и т.д. необходимо определить в ходе наладочного гидравлического расчета по каждому факту предполагаемого подключения.

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

Необходимость строительства или реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения на территории Нижнеивкинского городского поселения отсутствует.

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

В соответствии с предоставленными данными администрации и теплоснабжающей организации Нижнеивкинского городского поселения, а также отсутствием на его территории источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по переводу существующих теплогенерирующих источников в пиковый режим не предусмотрены.

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

В таблице 6.5. представлены предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Таблица 6.5. предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ	Стоимость, тыс. руб.
Ремонтные работы (на основании существующих смет)	
Реконструкция тепловых сетей по ул. Молодежная Заречная	1948,21
Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Почтовая	3523,77
Мероприятия согласно генеральному плану Нижнеивкинского городского поселения рекомендуется	
Замена изношенных участков тепловых сетей и их теплоизоляции:	
-ул. Молодежная,	1980,00
- ул. Новая, ул.Кленовая,	2640,00
-ул.Октябрьская.	2640,00

ул.Заречная. (на участке от д.13 ул.Заречная до д.15 Основание: ул.Заречная - затруднена циркуляция ГВС	840,00
замена низкоэффективной теплоизоляции участков тепловых сетей тепловые сети ул.Молодежная, ул.Заречная Основание: теплоизоляции практически нет	3500,00
Итого:	17071,98

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

Согласно требованиям 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», в соответствии с которым:

- с 01 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

- с 01 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

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 котельных Нижнеивкинского городского поселения система теплоснабжения - закрытая.

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 котельных Нижнеивкинского городского поселения система теплоснабжения - закрытая.

Раздел 8. «Перспективные топливные балансы».

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

Сводная информация по используемому топливу представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Сводная информация по используемому топливу на теплогенерирующих источниках Нижнеивкинского городского поселения

Источник тепловой энергии	Вид используемого топлива	Расход топлива на выработку тепловой энергии, т.н.т. (прогноз)	Резервный вид топлива
Муниципальная котельная №10/1	каменный уголь	1937,4	Не предусмотрено
Муниципальная котельная №11/2	каменный уголь	1703,6	Не предусмотрено
Муниципальная котельная №12/3	каменный уголь	589,3	Не предусмотрено
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	каменный уголь	1933,33	Дрова
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне -Ивкино»	мазут	6418,8	Не предусмотрено

Основным поставщиком каменного угля является ООО «Вятская угольная компания».

Поставляется кузнецкий и воркутинский уголь средней калорийностью 5754 Гкал.

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

Информация по данному пункту представлена в таблице 8.1.

в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - 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;

Преобладающим видом топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, является каменный уголь.

Таблица 8.3. Сводная информация по используемому топливу на теплогенерирующих источниках Нижнеивкинского городского поселения

Источник тепловой энергии	Вид используемого топлива
Муниципальная котельная №10/1	каменный уголь
Муниципальная котельная №11/2	каменный уголь
Муниципальная котельная №12/3	каменный уголь
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	каменный уголь
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне -Ивкино»	мазут

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

Преобладающим видом топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, является каменный уголь.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения, является сохранение в качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии природного газа.

Раздел 9. «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию».

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

В Нижнеивкинском городском поселении планируется строительство отдельной газовой котельной для нужд жилых домов по ул. Лесная Новь д.1,2,3,4. Ориентировочная сумма составляет 45,800 млн. руб.

Таблица 9.1. – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	тыс. руб.
Строительство БМК для нужд жилых домов по ул. Лесная Новь д.1,2,3,4.	
разработка проектно-сметной документации	900,00
строительство БМК	22000,00
Строительство БМК для нужд потребителей по ул.Заречная, Молодежная, Бамовская и водозабора санатория «Нижне-Ивкино»	
разработка проектно-сметной документации	900,00
строительство БМК	22000,00
Итого объем инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	45800,00

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

В таблице 9.2. представлены предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Таблица 9.2. предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ	Стоимость, тыс.
Ремонтные работы (на основании существующих смет)	
Реконструкция тепловых сетей по ул. Молодежная Заречная	1948,21
Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Почтовая	3523,77
Мероприятия согласно генеральному плану Нижнеивкинского городского поселения рекомендуется	
Замена изношенных участков тепловых сетей и их теплоизоляции:	
-ул. Молодежная,	1980,00
- ул. Новая, ул.Кленовая,	2640,00
-ул.Октябрьская.	2640,00
ул.Заречная. (на участке от д.13 ул.Заречная до д.15 Основание: ул.Заречная - затруднена циркуляция ГВС	840,00
замена низкоэффективной теплоизоляции участков тепловых сетей тепловые сети ул.Молодежная, ул.Заречная Основание: теплоизоляции практически нет	3500,00
Итого:	17071,98

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

Изменения температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

На котельных Нижнеивкинского городского поселения система теплоснабжения - закрытая.

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

Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствуют.

Раздел 10. «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям);

В соответствии с критериями по определению единой теплоснабжающей организации, установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», статус «Единой теплоснабжающей организации» для теплоснабжения муниципальных объектов Нижнеивкинского городского поселения – определены Оостановлением администрации Нижнеивкинского городского поселения от 02.02.2021 №22

1. КОГУП «Облкоммунсервис» - в зоне действия теплоснабжающей организации;
2. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САНАТОРИЙ "ЛЕСНАЯ НОВЬ" ИМЕНИ Ю.Ф. ЯНГАРЕВА"- в зоне действия теплоснабжающей организации;
3. ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО"- в зоне действия теплоснабжающей организации;

Данные ЕТО Нижнеивкинского городского поселения:

1. КОГУП "ОБЛКОММУНСЕРВИС"

Полное наименование
КИРОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"ОБЛКОММУНСЕРВИС"

Действующая организация (дата регистрации 17.04.1997)

Вид деятельности

Основной (по коду ОКВЭД ред.2): 35.30.14 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными

Организационно-правовая форма

Государственные унитарные предприятия субъектов Российской Федерации (65242)

Адрес места нахождения

610035, ОБЛАСТЬ КИРОВСКАЯ, ГОРОД КИРОВ, ПЕРЕУЛОК БАЗОВЫЙ, д.8,к.А

Почтовый адрес

Кировская обл, г. Киров, пер. Базовый, д. 8

Руководитель организации

Мелентьев Василий Николаевич

<https://oblkommunservice.ru/>

Адрес электронной почты kogup@mail.ru

Телефон 78332703518

Контактные телефоны диспетчерской службы 78332703518

Факс 78332703518

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 4346041093

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1024301317655

2. ООО «САНАТОРИЙ «ЛЕСНАЯ НОВЬ»

Полное название

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САНАТОРИЙ "ЛЕСНАЯ НОВЬ" ИМЕНИ Ю.Ф. ЯНТАРЕВА"

ИНН 4314005945

КПП 431401001

ОГРН 1134321000340

Юридический адрес 610901, Кировская обл, Куменский р-н, пгт Нижнеивкино

Почтовый адрес 610901, Кировская область регион, Куменский район, пгт. Нижнеивкино
нас. пункт, Лесная Новь 1 улица, дом 1

ОКФС 41

ОКОПФ 12300

ОКАТО 33220554000

ОКТМО 33620154

ОКПО 22969535

3. ЗАО «САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО»

Здравоохранение и медицина Прочая медицинская деятельность

Компания ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО"
зарегистрирована 30.06.1994 г.

Краткое наименование: САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО.

ОГРН 1024300833787,

ИНН 4314000305

КПП 431401001.

Юридический адрес: Кировская область Р-Н КУМЕНСКИЙ ПГТ НИЖНЕИВКИНО УЛ.
КУРОРТНАЯ.

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций);

Пункт 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (далее - Правила № 808), закрепляет, что, статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения.

В организации теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения функционирует 5 источников тепловой энергии.

Таблица 10.2. – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование теплового источника (котельная)	Адрес теплового источника	Вид собственности	Наименование обслуживающей организации	Зона деятельности теплоснабжающей организации
1	Муниципальная котельная № 10/1	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Кленовая, д. 11	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 12
2	Муниципальная котельная № 11/2	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Октябрьская, д. 6в	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 13
3	Муниципальная котельная № 12/3	Кумёнский район, д. Барановщина	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 14
4	Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино	Собственность ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»	потребители котельной ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»
5	Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	610901, Россия, Кировская область, п. Нижнеивкино, Куменский район, ул. Курортная	Собственность ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»	потребители котельной ЗАО «Санаторий «Нижне-Ивкино»

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации;

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

а) 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;

б) размер собственного капитала;

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

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

Единая теплоснабжающая организация обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

д) *реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение;*

Таблица 10.5. – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование теплового источника (котельная)	Адрес теплового источника	Вид собственности	Наименование обслуживающей организации	Зона деятельности теплоснабжающей организации
1	Муниципальная котельная № 10/1	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Кленовая, д. 11	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 12
2	Муниципальная котельная № 11/2	Кумёнский район, пгт. Нижнеивкино, ул. Октябрьская, д. 6в	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 13
3	Муниципальная котельная № 12/3	Кумёнский район, д. Барановщина	Муниципальная собственность	КОГУП «Облкоммунсервис»	потребители котельной № 14

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусмотрено.

Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям».

В настоящее время на территории Нижнеивкинского городского поселения бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение;

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;

Одним из приоритетных мероприятий в сфере теплоснабжения является разработка проекта по газификации Нижнеивкинское городского поселения.

В перспективе основным видом топлива на всех источниках теплоснабжения предусматривается природный газ.

б) 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 в АСТ отсутствуют.

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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 тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Нижнеивкинском городском поселении 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;

Не предусмотрено.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения;

Данные АСТ должны быть актуализированы и в АСВиВ городского поселения.

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

В АСВиВ необходима корректировка объемов покупки холодной воды на производство тепловой энергии.

Таблица 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.

Муниципальная котельная № 10/1 КОГУП «Облкоммунсервис»				
Показатель	Ед. изм.	Существующее положение (факт 2022год)	Утверждаемый период (2023год)	Регулируемый период (2033 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	257,3	257,3	257,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	0,02	0,02	0,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал	48,00	48,00	48,00
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0
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	%	70	90	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	25	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции тепловых сетей		
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции		
Муниципальная котельная № 11/2 КОГУП «Облкоммунсервис»				
Показатель	Ед. изм.	Существующее положение (факт 2022год)	Утверждаемый период (2023год)	Регулируемый период (2033 год)

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	250,1	250,1	250,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	0,02	0,02	0,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал	59	59	59
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0
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	%	80	95	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	25	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции тепловых сетей		
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции		
Муниципальная котельная № 12/3 КОГУП «Облкоммунсервис»				
Показатель	Ед. изм.	Существующее положение (факт 2022год)	Утверждаемый период (2023год)	Регулируемый период (2033 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед.	0	0	0

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района
Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

технологических нарушений на тепловых сетях				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	259,8	259,8	259,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	0,02	0,02	0,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал	59,00	59,00	59,00
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0
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	%	70	95	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	25	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции тепловых сетей		
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции		
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янтарева»				
Показатель	Ед. изм.	Существующее положение (факт 2022год)	Утверждаемый период (2023год)	Регулируемый период (2033 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	185,5	185,5	184
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м³м	0,03	0,03	0,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал	9,84	9,84	9,84
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	н/д	н/д	н/д
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	%	100	100	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	25	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции тепловых сетей		
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции		
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне -Ивкино»				
Показатель	Ед. изм.	Существующее положение (факт 2022год)	Утверждаемый период (2023год)	Регулируемый период (2033 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	167,35	173,00	166,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м	0,003	0,003	0,003
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал	38,63	38,63	38,63
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-	-
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	%	90	95	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	25	25
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции тепловых сетей		
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	будет определен при уточнении объемов реконструкции		

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

Для актуализации изменения динамики тарифов принимается базовое значение тарифа 2019 г. В таблице 15 представлена динамика утвержденных тарифов.

Таблица 14 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию.

Тарифы на отопление КОГУП "ОБЛКОММУНСЕРВИС"

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района
Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Решение 12/6-тэ-2022 от 12.04.2022. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования				
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 012,28	руб./Гкал.	с 01 декабря по 31 декабря 2020 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 012,28	руб./Гкал.	с 01 января по 30 июня 2021 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 160,72	руб./Гкал.	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 160,72	руб./Гкал.	с 01 января по 30 июня 2022 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 510,76	руб./Гкал.	с 01 июля по 30 ноября 2022 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 635,56	руб./Гкал.	с 01 декабря по 31 декабря 2022 года
Плата за единицу тепловой энергии (мощности)	1 декабря 2020 - 31 декабря 2023	5 635,56	руб./Гкал.	с 01 января по 31 декабря 2023 года

**Тариф на отопление (тепловую энергию) в пгт. Нижнеивкино
(Куменский район, Кировская область)
до 2023 года**

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО"

"О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/10-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Санаторий Нижне-Ивкино», о долгосрочных параметрах регулирования.

Утвержденный период	Плата за единицу тепловой энергии (мощности)
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4199.04 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4199.04 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3947.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3947.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3344.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3344.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4376.52 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4376.52 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4485.36 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4485.36 руб.

*Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района
Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года*

с 01 января по 30 июня 2019 года	2575.44 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2575.44 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	4376.52 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	4376.52 руб.
с 01.01.2019 по 30.06.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	2798.16 руб.
с 01.01.2020 по 30.06.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4237.08 руб.
с 01.01.2021 по 30.06.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3668.64 руб.
с 01.01.2022 по 30.06.2022 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.
с 01.01.2023 по 30.06.2023 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4754.52 руб.
с 01.07.2019 по 31.12.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4536.96 руб.
с 01.07.2020 по 31.12.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4242.84 руб.
с 01.07.2021 по 31.12.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.
с 01.07.2022 по 31.12.2022 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4754.52 руб.
с 01.07.2023 по 31.12.2023 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4874.52 руб.
"О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/10-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Санаторий Нижне-Ивкино», о долгосрочных параметрах регулирования.; Решение региональной службы по тарифам Кировской области от 02.11.2021 № 38/10-тэ-2022 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"	
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4199.04 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3947.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3344.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4360.68 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4485.36 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2575.44 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	4360.68 руб.
с 01.01.2019 по 30.06.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	2798.16 руб.

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

с 01.01.2020 по 30.06.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4237.08 руб.
с 01.01.2021 по 30.06.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3668.64 руб.
с 01.01.2022 по 30.06.2022 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.
с 01.01.2023 по 30.06.2023 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4726.32 руб.
с 01.07.2019 по 31.12.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4536.96 руб.
с 01.07.2020 по 31.12.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4242.84 руб.
с 01.07.2021 по 31.12.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.
с 01.07.2022 по 31.12.2022 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4726.32 руб.
с 01.07.2023 по 31.12.2023 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4874.52 руб.
О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019; О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019; Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/10-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Санаторий Нижне-Ивкино», о долгосрочных параметрах регулирования.; Решение региональной службы по тарифам Кировской области от 02.11.2021 № 38/10-тэ-2022 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"	
с 01 декабря по 31 декабря 2022 года	4397.64 руб.
с 01 декабря по 31 декабря 2022 года с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4651.08 руб.
с 01 июля по 30 ноября 2022 года	4360.68 руб.
с 01 июля по 30 ноября 2022 года с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4726.32 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4199.04 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3947.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2575.44 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	3344.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	3344.64 руб.
с 01 января по 31 декабря 2023 года	4397.64 руб.
с 01 января по 31 декабря 2023 года с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4651.08 руб.
с 01.01.2019 по 30.06.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	2798.16 руб.
с 01.01.2020 по 30.06.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4237.08 руб.
с 01.01.2021 по 30.06.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3668.64 руб.
с 01.01.2022 по 30.06.2022 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.

*Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района
Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года*

с 01.07.2019 по 31.12.2019 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4536.96 руб.
с 01.07.2020 по 31.12.2020 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	4242.84 руб.
с 01.07.2021 по 31.12.2021 с учетом передачи по сетям КОГУП "Облкоммунсервис"	3676.92 руб.
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САНАТОРИЙ "ЛЕСНАЯ НОВЬ" ИМЕНИ Ю.Ф. ЯНТАРЕВА"	
О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019; Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/11-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Лесная Новь» имени Ю.Ф. Янтарева», о долгосрочных параметрах регулирования.; Решение региональной службы по тарифам Кировской области от 02.11.2021 № 38/11-тэ-2022 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019"	
с 01 декабря по 31 декабря 2022 года	3387.84 руб.
с 01 июля по 30 ноября 2022 года	3027.84 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657.4 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2896.2 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2982.24 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2619.96 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	2657.4 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	2824.8 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	2982.24 руб.
с 01 января по 31 декабря 2023 года	3387.84 руб.
Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/11-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Лесная Новь» имени Ю.Ф. Янтарева», о долгосрочных параметрах регулирования.	
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657.4 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657.4 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2896.2 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2896.2 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2922.96 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2982.24 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3034.68 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3034.68 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3152.76 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3152.76 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2619.96 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2619.96 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	2657.4 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	2657.4 руб.

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

с 01 января по 30 июня 2021 года	2896.2 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	2824.8 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	2922.96 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	2982.24 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	3034.68 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	3034.68 руб.
Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/11-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Лесная Новь» имени Ю.Ф. Янтарева», о долгосрочных параметрах регулирования.; Решение региональной службы по тарифам Кировской области от 02.11.2021 № 38/11-тэ-2022 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/35-тэ-2019"	
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657.4 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2896.2 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2982.24 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3027.84 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3152.76 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2619.96 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	2657.4 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	2824.8 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	2982.24 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	3027.84 руб.
Тариф на тепловую энергию (мощность)	
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "САНАТОРИЙ НИЖНЕ-ИВКИНО"	
Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/10-тэ-2020 "О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019"; Решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/34-тэ-2019. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям закрытым акционерным обществом «Санаторий Нижне-Ивкино», о долгосрочных параметрах регулирования.	
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4199.04 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3947.64 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4298.16 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4376.52 руб.
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4485.36 руб.
с 01 января по 30 июня 2019 года	2575.44 руб.
с 01 января по 30 июня 2020 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2021 года	3947.64 руб.
с 01 января по 30 июня 2022 года	4298.16 руб.
с 01 января по 30 июня 2023 года	4376.52 руб.

Рассчитать тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей в каждой системе теплоснабжения возможно приблизительно с учетом индекса дефлятора Минэкономразвития принятым 6% до 2025 года.

Раздел 16 «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения муниципального образования Нижнеивкинское городское поселение.

Производство тепловой энергии относится к обеспечивающим отраслям российской экономики. Учитывая климатические особенности, связанные с расположением страны преимущественно в высоких и средних широтах, а также достаточно суровых погодных условий, требуются значительные затраты тепловой энергии, в том числе на обеспечение жизнедеятельности граждан. Следовательно, актуальной проблемой на территории России остаётся повышение экологической безопасности теплоснабжения.

Российское законодательство во многих сферах меняется, подстраиваясь под возрастающие экологические требования. В том числе в энергетике за последние годы предпринят ряд шагов с целью повышения экологической безопасности.

Согласно энергетической стратегии Российской Федерации одним из приоритетов государственной политики страны является переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике. Однако законодательством не определены конкретные меры, позволяющие планомерно и качественно повышать экологичность в сфере теплоснабжения.

Рассмотрим экологические нормы, на основании которых теплоснабжение должно осуществляться с минимальным вредным воздействием на окружающую среду (таблица 16).

Таблица 16. – Экологические нормы законодательства, в том числе в сфере теплоснабжения.

Норма законодательства	Нормативный документ
Статья 42. Каждый имеет право на благоприятную окружающую среду, достоверную информацию о ее состоянии и на возмещение ущерба, причиненного его здоровью или имуществу экологическим правонарушением. Статья 58. Каждый обязан сохранять природу и окружающую среду, бережно относиться к природным богатствам	Конституция Российской Федерации
Настоящий Федеральный закон определяет правовые основы государственной политики в области охраны окружающей среды, обеспечивающие сбалансированное решение социально-экономических задач, сохранение благоприятной окружающей среды, биологического разнообразия и природных ресурсов в целях удовлетворения потребностей нынешнего и будущих поколений, укрепления правопорядка в	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.	
Приоритетом государственной энергетической политики Российской Федерации является переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике.	Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020 № 1523-р «Об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года»
Общим принципом организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение экологической безопасности теплоснабжения [9]	Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
Развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий	Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
Настоящий документ устанавливает требования к составу схем теплоснабжения (актуализированных схем теплоснабжения) поселений, городских округов, городов федерального значения (далее - схемы теплоснабжения), разрабатываемых в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, с учетом особенностей правового регулирования, установленных Федеральным законом «О теплоснабжении» для ценовых зон теплоснабжения.	Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»

Важно отметить, что развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения. Однако, несмотря на законное требование обеспечения надежного теплоснабжения при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, правовыми актами, определяющими состав схемы теплоснабжения, не предусматривается разработка в составе схемы теплоснабжения и обосновывающих материалов к ней разделов, посвященных оценке воздействия на окружающую среду.

Предполагается, что решения, принятые в схеме сразу должны соответствовать принципу обеспечения экологической безопасности, но при отсутствии требований к содержанию раздела, связанного с минимизацией воздействия на окружающую среду, отследить динамику такого воздействия не представляется возможным.

Минэнерго России в рамках полномочий при утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также городов федерального значения, отмечалась социальная напряженность, связанная с законным желанием потребителей тепловой энергии, в том числе населения, к проживанию в благоприятной окружающей среде. В связи с чем, министерством прорабатывается возможность внесения соответствующих изменений в требования к схемам теплоснабжения.

Кроме того, Минэнерго России в 2020 году разработаны рекомендации для органов местного самоуправления поселений, городских округов, уполномоченных органов исполнительной власти городов федерального значения о включении в схему теплоснабжения следующих глав и разделов:

- раздел «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;
- часть «Экологическая безопасность теплоснабжения» главы «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (описание текущего состояния воздействия на окружающую среду);
- глава обосновывающих материалов «Оценка экологической безопасности теплоснабжения».

Предусмотрены следующие перспективные мероприятия, которые окажут благоприятный эффект, в том числе на экологию:

- развитие систем централизованного теплоснабжения;
- приоритетное использование комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- строительство новых теплоисточников, взамен существующих малоэффективных;
- реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация действующих теплоисточников.

Применение существующих рекомендаций Минэнерго России и опыта других городских округов и поселений, а также включение перспективных мероприятий в схему теплоснабжения может способствовать повышению экологической безопасности в соответствии с установленными принципами, минимизировать влияние теплоэнергетики на

экологию и обеспечить соблюдение конституционных обязанностей по сохранению природы и окружающей среды.

а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения (далее - объекты теплоснабжения);

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет.

Основные источники загрязнения атмосферы

–Предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

В таблице 16.1. приведена информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в Кировской области.

Таблица 16.1. - информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.

Наименование вещества	Фоновые концентрации (мг/м ³) при скорости ветра (м/с)				
	Штиль	Север	Восток	Юг	Запад
Сера диоксид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Сера диоксид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Углерод оксид	2	2	2	2	2
Азота диоксид	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена с учетом положения пп.8 ч. ст. 3 Федерального Закона от 27.10.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» о том, что одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

При разработке настоящей главы проведена оценка влияния мероприятий, предусмотренных Схемой теплоснабжения на перспективу, на состояние загрязнения атмосферного воздуха.

Выполнены следующие этапы работ:

- анализ действующей атмосфероохранной документации по источникам теплоснабжения и определение приоритетных объектов, имеющих наибольшие вклады в

выработке тепловой энергии, значительные выбросы загрязняющих веществ, а, значит, и воздействие на атмосферный воздух;

- определение изменения объемов валовых (годовых) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от рассматриваемых источников теплоснабжения при развитии схемы теплоснабжения по предпочтительному варианту.

- проведение расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов (ИЗАВ), действующих на рассматриваемых источниках теплоснабжения, для двух периодов:

- существующее состояние (по данным о параметрах источников выбросов из проектов ПДВ и данных по инвентаризации объектов)

- расчеты выполнены без учета фоновое загрязнение в ГП и с учетом существующего фона;

- прогнозируемое перспективное состояние (с учетом изменения нагрузок, топливопотребления, замены котлов на теплоисточниках и других мероприятий по схеме развития теплоснабжения) на период 2033 года.

При выполнении оценки воздействия источников теплоснабжения в схеме развития теплоснабжения использованы действующие законодательные и нормативно-технические документы:

- Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «Об охране атмосферного воздуха»;

- Приказ Минприроды России от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Доля проб атмосферного воздуха, превышающих ПДК, в городских поселениях оставалась стабильной и находилась в диапазоне 0,1–0,3%.

Результаты лабораторных исследований свидетельствуют о том, что Кировская область не относится к территориям риска, так как за период 2010–2015, 2017–2020 годов не было зарегистрировано уровней загрязнения атмосферного воздуха более 5 ПДК.

б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения;

Основной документ, регламентирующий предельно допустимую концентрацию токсинов в атмосферном воздухе – это СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды

обитания». Ниже приведена таблица с показателями для наиболее распространенных типов химических соединений.

Таблица 16.2.1. – Показатели допустимой концентрации токсинов в атмосферном воздухе.

Тип загрязнителя	Класс опасности	ПДК _{с.с.}	ПДК _{м.р.}
Аммиак (нитрид водорода)	IV	0,4 мг/м ³	0,2 мг/м ³ мг/м ³
Азота диоксид	III	0,04 мг/м ³	0,2 мг/м ³
Бензол	II	0,1 мг/м ³	1,5 мг/м ³
Углерода оксид	IV	3 мг/м ³	5 мг/м ³
Серы диоксид	III	0,05 мг/м ³	0,5 мг/м ³
Неорганическая пыль	III	0,05 мг/м ³	0,15 мг/м ³
Свинец	I	0,0003 мг/м ³	—

Нормирование вредных соединений в земле связано с 3 показателями:

- степень накопления токсических веществ на территориях промышленных предприятий;
- количество ядохимикатов в пахотном слое сельскохозяйственных угодий;
- уровень загрязнения земель в жилых районах (преимущественно, на территориях свалок бытовых отходов).

Последний показатель регламентируется ГОСТами 17.4.2.03-86 и 17.4.1.02-83. В таблице ниже, например, представлены нормативы ПДК для нескольких типов ядохимикатов и тяжелых металлов.

Таблица 16.2.2. – Нормативы ПДК для нескольких типов ядохимикатов и тяжелых металлов.

Тип вещества	Название	ПДК для почвы
Пестицид	Сивин	0,05 мг/кг
ДДТ	0,1 мг/кг	
Прометрин	0,5 мг/кг	
Хлорофос	0,5 мг/кг	
Хлорамп	0,05 мг/кг	
Тяжелый металл	Свинец	32,0 мг/кг
Ртуть	2,1 мг/кг	
Мышьак	2,0 мг/кг	
Ванадий	150 мг/кг	
Цинк	23,0 мг/кг	

Предельно допустимая концентрация тяжелых металлов в земле регламентируется Гигиеническими нормативами от 1995 года, выпущенными Госкомсанэпидемнадзором РФ, ГН 2.1.7.020-94 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) тяжелых металлов и мышьяка в почвах».

в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения;

Информация о проценте вклада выбросов в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ предоставлена для источников теплоснабжения в таблице 19.3. Перспективные вклады выбросов по данным источника постоянны до актуализации проектов ПДВ.

Расчет вкладов выбросов для новых источников проводится при разработке проекта ПДВ.

Таблица 16.3.– Вклады выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ.

Наименование	Максимальная приземная концентрация, доли ПДК				
	Наименование вещества	На границе жилой зоны	На границе согласованной СЗЗ	На границе жилой зоны	На границе согласованной СЗЗ
		2022 год		Прогноз до 2033 года	
Муниципальная котельная № 10/1	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,018	0,036	0,018
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
Муниципальная котельная № 11/2	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,018	0,036	0,018
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

Актуализация схемы теплоснабжения Нижнеивкинского городского поселения Куменского района Кировской области по состоянию на 2024 год и на период до 2034 года

Муниципальная котельная № 12/3	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,018	0,036	0,018
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
Котельная ООО «Санаторий «Лесная Новь» им. Ю.Ф. Янгарева»	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,018	0,036	0,018
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
Котельная ЗАО «Санаторий «Нижне - Ивкино»	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,018	0,036	0,018
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

г) оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии;

Перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства;

Отходов сжигания топлива ни на одном из источников тепловой энергии в МО не имеется и не планируется.

е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.

Отходов сжигания топлива ни на одном из источников тепловой энергии в МО не имеется и не планируется.