



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2020 ПО 2040 ГОД**

Утверждена Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области
от «__» _____ 20__ г. №__

**Схема теплоснабжения
городского округа Воскресенск Московской области
на период с 2020 по 2040 год**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Утверждаемая часть

И.о. заместителя главы Администрации



подпись

/ Истомин А.М./

Разработчик:



ООО «РУСЭНЕРГОСЕРВИС»

РусЭнергоСервис

www.rosenservis.ru

Генеральный директор



подпись

/ Вялкова Е.И./

2020 г.
г.Москва

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«БЕЛООЗЕРСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО»**
городского округа Воскресенск Московской области
(МУП «Белоозерское ЖКХ»)

Юридический адрес: 140250, Московская область, г. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 1; тел: 8(496) 44-55-282, 44-75-236, эл. почта: bkgh@bkgh.ru, ИНН 5005038631, ОКПО 73017712, р/с № 40702810401760000958, Банк Филиал «Центральный» Банка «ВТБ» (ПАО) г. Москва, к/с № 30101810145250000411, БИК 044525411, КПП 500501001, ОГРН 1045001302367

от 23.12.2020 № 8/4

**Генеральному директору
«РусЭнергоСервис»
Вялковой Е.И.**

Уважаемая Екатерина Игоревна!

МУП «Белоозерское ЖКХ» рассмотрело обосновывающие материалы, утверждаемую часть и электронную модель Схемы теплоснабжения г.о. Воскресенск Московской области, в которую внесены изменения согласно направленных ранее замечаний и обосновывающих документов.

Представленная в настоящее время разработанная и скорректированная Схема теплоснабжения городского округа Воскресенск на период с 2020г. По 2040г. согласована с нашей ресурсоснабжающей организацией.

Главный инженер



А.В. Конкин



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КАЗЕННЫЙ
НАУЧНО-ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ПОЛИГОН
АВИАЦИОННЫХ СИСТЕМ»
(ФКП «ГКНИПАС»)**

г. Белоозерский, Воскресенский р-н, Московская обл.,
Россия, 140250, тел.(495) 5560709, факс(495) 5560740,
E-mail: info@gknipas.ru, сайт: www.fkpgknipas.ru
ОКПО 07536117, ОГРН 1035001302160
ИНН/КПП 5005020218/500501001

Заместителю Главы
Администрации городского
округа Воскресенск
Воробьеву В.Н.

пл. Ленина, д. 3,
г. Воскресенск, Московская обл.,
Россия, 140200.

10.12.2020 № 008/3940

на № 859 от 27.11.2020

О согласовании схемы теплоснабжения

Сообщаю Вам, что при проверке направленных 09.12.2020 материалов на разработку схемы теплоснабжения городского округа Воскресенск замечаний не выявлено, прошу считать схему теплоснабжения согласованной со стороны ФКП «ГКНИПАС».

С уважением,
И.о. главного инженера

В.Ю. Бурдов

Оглавление

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.....	9
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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).....	9
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.	21
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.	34
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	34
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	36
2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	36
2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	46
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	48
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно.....	76
2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	77

2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	81
2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	84
2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	87
2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	91
2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	94
2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	94
2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения.....	98
2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно.....	101
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	108
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	108
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	118
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	119
4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития	

существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения).....	119
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации.....	123
4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	123
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	125
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	125
5.2 Обоснования расчетов 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	126
5.3 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	126
5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или сжиженный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.	129
5.5 Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения.....	129
5.6 Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения.....	129

5.7	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	129
5.8	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.....	130
5.9	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	131
5.10	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.....	131
5.11	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	131
5.12	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	134
5.13	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	138
6.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	139
6.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	139
6.2	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	139
6.3	Предложения по строительству и 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.....	141
6.4	Предложения по строительству и 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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей	141
6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	143
7.Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	145
7.1.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	145
7.2.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	146
8.Перспективные топливные балансы	147
8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	147
8.2.Перспективные топливные балансы для децентрализованных систем теплоснабжения	151
8.3.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	151
8.4.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	152
8.5.Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	153
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	153
9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	154
9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	154

9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	157
9.3.Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	159
9.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	163
9.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	164
9.6.Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	165
10.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	166
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	166
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	166
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....	167
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	169
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа	170
11.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	171
12.Решения по бесхозным тепловым сетям.....	173
13.Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа	174
13.1.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.....	174

13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	175
13.3.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	175
13.4.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	175
13.5.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	176
13.6.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	176
13.7.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	176
14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	177
15. Ценовые (тарифные) последствия	187

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию(мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа

1.1 Площадь строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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)

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 – Перечень теплоснабжающих организаций

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес теплоснабжающей организации
1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Московская область, г. Воскресенск, ул. 2-я Заводская, д. 1А
2	ФКП "ГкНИПАС"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
3	АО "ВТС"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
4	АО «ВМУ»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
6	ООО "Инстрой-XXI век"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
7	ОАО "Воскресенск-Техноткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	ОАО "Фетр"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ОАО "РЖД"	Московская область , г.о. Воскресенск, п. станции Берендино

Централизованным теплоснабжением обеспечены многоквартирные дома, общественные организации и предприятия.

Котельная Росрезерва на территории г.о. Воскресенск Московской области является секретным объектом стратегического назначения, поэтому исходные данные по ней отсутствуют.

Теплоснабжение малоэтажной жилой застройки усадебного типа носит локальный характер – от индивидуальных тепловых установок.

Зоны деятельности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 – Перечень теплоснабжающих организаций и тепловых источников

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	МУП "Белоозерское ЖКХ"
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	МУП "Белоозерское ЖКХ"
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	МУП "Белоозерское ЖКХ"
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	МУП "Белоозерское ЖКХ"
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	МУП "Белоозерское ЖКХ"
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	МУП "Белоозерское ЖКХ"
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	МУП "Белоозерское ЖКХ"
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	МУП "Белоозерское ЖКХ"
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	МУП "Белоозерское ЖКХ"
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	МУП "Белоозерское ЖКХ"
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	МУП "Белоозерское ЖКХ"
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	МУП "Белоозерское ЖКХ"
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	МУП "Белоозерское ЖКХ"
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	МУП "Белоозерское ЖКХ"
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	МУП "Белоозерское ЖКХ"
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	МУП "Белоозерское ЖКХ"
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	МУП "Белоозерское ЖКХ"
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево, ул. Коммунальная, д.1	МУП "Белоозерское ЖКХ"
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	МУП "Белоозерское ЖКХ"
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	МУП "Белоозерское ЖКХ"
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	МУП "Белоозерское ЖКХ"
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	МУП "Белоозерское ЖКХ"

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	МУП "Белоозерское ЖКХ"
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	МУП "Белоозерское ЖКХ"
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	МУП "Белоозерское ЖКХ"
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	МУП "Белоозерское ЖКХ"
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	МУП "Белоозерское ЖКХ"
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"
37	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС"
38	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Инстрой-XXI век"
42	Котельная ОАО «Воскресенск- Техноткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	ОАО «Воскресенск-Техноткань»
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	ОАО "Фетр"
44	Котельная ОАО "РЖД"	Московская область , г.о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам представлены в таблицах 1.1.3.-1.1.4.

Таблица 1.1.3 - Перечень территорий планируемого размещения объектов из генерального плана

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
ГП1	г. Воскресенск, ул.Куйбышева	Множкквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,223	-	0,119	1,342	АИТ	
ГП2	г. Воскресенск, ул. Ломоносова (2-ой микрорайон)	Множкквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,97	-	0,191	2,161	Котельная №1 ул. Рабочая	
ГП3	г. Воскресенск, ул. Кагана	Множкквартирная (17 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,494	-	0,145	1,639	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП4	г. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Множкквартирная (10 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,811	-	0,176	1,987	АИТ	
ГП5	г. Воскресенск, район Новлянский	Множкквартирная	Первая очередь 2025 год	4,981	-	0,484	5,465	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП6	г. Воскресенск, район Лопатенский	Множкквартирная	Расчетный срок 2040 год	6,883	-	0,669	7,552	АИТ	
ГП7	г. Воскресенск, Центральный район	Множкквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,63	-	0,158	1,788	АИТ	
ГП8	г. Воскресенск, пром площадка 1	Множкквартирные (3этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,717	-	0,264	2,981	АИТ	
ГП9	д. Чемодурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,644	-	0,216	4,86	АИТ	
ГП10	д. Маришкино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,369	-	0,11	2,479	АИТ	
ГП11	г. Воскресенск, район Лопатенский	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	9,478	-	0,44	9,918	АИТ	
ГП12	г. Белоозерский, ул. Садовая	Множкквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	11,728	-	1,14	12,868	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	
ГП13	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Множкквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	6,335	-	0,616	6,951	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП14	г. Белоозерский, 2-ой микрорайон	Множкквартирная (7-этажей)	Первая очередь 2025 год	4,718	-	0,458	5,176	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП15	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Множкквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	2,599	-	0,253	2,852	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП16	г. Белоозерский, ул.50 лет Октября	Множкквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,675	-	0,163	1,838	Котельная № 2 г.Белоозерский	
ГП17	г. Белоозерский, ул Школьная	Множкквартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год	1,698	-	0,165	1,863	Котельная № 2 г.Белоозерский	
ГП18	д. Ивановка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	26,201	-	1,216	27,417	АИТ	
ГП19	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Множкквартирная	Расчетный срок 2040 год	7,064	-	0,686	7,75	АИТ	
ГП20	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,407	-	0,205	4,612	АИТ	
ГП21	д. Елкино (2 площадки)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	11,278	-	0,524	11,802	АИТ	
ГП22	д. Ильино (2 площадки)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,184	-	0,519	11,703	АИТ	
ГП23	п. Вострянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	5,781	-	0,268	6,049	АИТ	
ГП24	д. Перхурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,767	-	0,407	9,174	АИТ	
ГП25	р.п. им. Цюрупы	Множкквартирная	Первая очередь 2025 год	0,634	-	0,062	0,696	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП26	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	6,179	-	0,287	6,466	АИТ	
ГП27	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,232	-	0,104	2,336	АИТ	
ГП28	д. Знаменка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2	-	0,093	2,093	АИТ	
ГП29	р.п. им. Цюрупы	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	5,928	-	0,275	6,203	АИТ	
ГП30	д. Дворнтково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	6,492	-	0,301	6,793	АИТ	
ГП31	д. Дворниково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,346	-	0,016	0,362	АИТ	
ГП32	д. Марьинки	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,299	-	0,014	0,313	АИТ	
ГП33	р.п. им. Цюрупы, северная часть	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,393	-	0,158	3,551	АИТ	
ГП34	р.п им. Цюрупы, ул.Школьная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,753	-	0,081	1,834	АИТ	

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
ГП35	р.п им. Цюрупы, в районе ул. Малиной	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,056	-	0,374	8,43	АИТ	
ГП36	р.п. им.Цюрупы в районе ул. Парфенова	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,625	-	0,075	1,7	АИТ	
ГП37	р.п, им. Цюрупы, южная часть.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,274	-	0,523	11,797	АИТ	
ГП38	р.п. им.Цюрупы, в районе ул. Центральной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,795	-	0,501	11,296	АИТ	
ГП39	р.п. им. Цюрупы в районе ул. Радужной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,667	-	0,495	11,162	АИТ	
ГП40	р.п. им. Цюрупы восточнее ул. Левыченской.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,18	-	0,148	3,328	АИТ	
ГП41	п. Виноградово	Многokвартирная (3-4этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,038	-	0,198	2,236	АИТ	
ГП42	с. Ашитково	Многokвартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год	1,177	-	0,114	1,291	Котельная с. Ашитково	
ГП43	с. Усадище, ул. Озерная.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,659	-	0,077	1,736	АИТ	
ГП44	с. Барановское, ул. Вишневая.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,038	-	0,095	2,133	АИТ	
ГП45	д. Щелгино, ул. Центральная	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,834	-	0,224	5,058	АИТ	
ГП46	д. Золотово, ул. Советская	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	
ГП47	д. Силино	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,312	-	0,2	4,512	АИТ	
ГП48	с. Осташево	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,085	-	0,097	2,182	АИТ	
ГП49	д. Потаповское	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,132	-	0,099	2,231	АИТ	
ГП50	с. Ашитково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,275	-	0,106	2,381	АИТ	
ГП51	с. Конобеево, ул. Фабричная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,123	-	0,191	4,314	АИТ	
ГП52	д. Медведево, ул. Сосновая	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	
ГП53	с. Усадище, ул. Нагорная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,559	-	0,119	2,678	АИТ	
ГП54	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,09	-	0,051	1,141	АИТ	
ГП55	с. Усадище, ул. Озерная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,374	-	0,064	1,438	АИТ	
ГП56	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,232	-	0,057	1,289	АИТ	
ГП57	д. Чечевилово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,806	-	0,037	0,843	АИТ	
ГП58	д. Берендино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,711	-	0,033	0,744	АИТ	
ГП59	с. Конобеево (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	9,051	-	0,42	9,471	АИТ	
ГП60	д. Старая (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,236	-	0,475	10,711	АИТ	
ГП61	д. Губино (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	19,003	-	0,882	19,885	АИТ	
ГП62	д. Золотово	Дачное строительство	Расчетный срок 2040 год	2,962	-	0,138	3,1	АИТ	
ГП63	с. Федино	Многokвартирная (3-4 этажа)	Первая очередь 2025 год	2,355	-	0,229	2,584	БМК с. Федино	
ГП64	д. Новлянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	17,107	-	0,794	17,901	АИТ	
ГП65	д. Степанцино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	15,733	-	0,73	16,463	АИТ	
ГП66	п. Сетовка (в том числе 50 участков для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	
ГП67	с. Степанцино (участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,028	-	0,187	4,215	АИТ	
ГП68	д. Радчино(участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	
ГП69	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП70	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП71	г. Воскресенск, район Москворецкий	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 ул. Рабочая	
ГП72	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП73	г. Воскресенск, район Колыберево	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №2 ул. Московская	

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
ГП74	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП75	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий (на участке ИЖС)	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 ул. Рабочая	
ГП76	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП77	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП78	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП79	д. Ивановка	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП80	п. Белоозерский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП81	р.п. им.Цюрупы	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП82	с. Ашитково	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная с. Ашитково	
ГП83	с. Золотово	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельня д. Золотово (фабрика)	
ГП84	с. Конобеево	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная с. Конобеево	
ГП85	д. Леоново	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП86	с. Федино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	БМК с. Федино	
ГП87	с. Степанцино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная д. Степанцино	
ГП88	с. Новлянское	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП89	г. Воскресенск, р-н Лопатинский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная №1 микр. Лопатинский	
ГП90	г. Воскресенск, мкр. Москварецкий	Общеобразовательная школа	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная №1 ул. Рабочая	
ГП91	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП92	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП93	д. Ивановка	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	
ГП94	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа (реконструкция Фаустовской СОШ)	Расчетный срок 2040 год	0,035	-	0,015	0,05	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП95	р.п. им.Цюрупы	Общеобразовательная школа (Реконструкция школы до 436 мест)	Первая очередь 2025 год	0,035	-	0,015	0,05	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП96	г. Воскресенск, район Лопатенский	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП97	г. Белоозерский, ул. Садовая	Физкультурно оздоровительный комплекс с спортивной школой	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	
ГП98	г. Белоозерский, 2-ой мкр.	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП99	г. Белоозерский, ул. 60 лет Октября	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП100	г. Воскресенск, район Южный	Стадион	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
ГП101	г. Воскресенск	3 крытые хоккейные коробки	Расчетный срок 2040 год	0	-	0	0	АИТ	
ГП102	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детская школа искусства (ДШИ)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 микр. Лопатинский	
ГП103	г. Белоозерский, ул. Юбилейная	Детская школа искусства (ДШИ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП104	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий	Универсальный комплексный досуговый центр (УКДЦ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная №1 ул. Рабочая	
ГП105	г. Белоозерский, ул. Садовая	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул.	

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
								Садовая	
ГП106	д. Ивановка	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП107	г. Белоозерский	Больничныи комплекс	Расчётный срок (2038 год)	0,35	-	0,15	0,5	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП108	д. Елкино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	
ГП109	с. Ачкасово	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	
ГП110	с. Степанцино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	Котельная д. Степанцино	
ГП111	с. Невское	ФАП	Расчётный срок (2038 год)	0,07	-	0,03	0,1	Котельная с. Невское	
ГП112	г. Белоозерский, ул. Садовая	УКЦОН (встроенное)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	
ГП113	с. Конобеево	УКЦОН	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная с. Конобеево	
ГП114	г. Воскресенск, мкр. Лопатенский	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	
ГП115	г. Воскресенск, Лопатинская промзона	Объекты производственно коммунального назначения	Первая очередь 2025 год	7	-	3	10	АИТ	
ГП116	г. Воскресенск, промплощадка АО «Фтрукцияосфаты» (реконструкция)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	14	-	6	20	АИТ	
ГП117	г. Воскресенск, площадка «Нефтебаза» (реконструкция)	Объекты складского назначения и транспортного обслуживания.	Первая очередь 2025 год	0,7	-	0,3	1	АИТ	
ГП118	г. Воскресенск, южная часть промзоны «Красный строитель» (реконструкция)	Объекты производственно коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	12,6	-	5,4	18	АИТ	
ГП119	г. Воскресенск, Лопатинская промплощадка.	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	
ГП120	г. Воскресенск, Лопатинская площадка (восток)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный и торговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	
ГП121	г. Воскресенск, ул. Советская (реконструкция)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	
ГП122	г. Воскресенск, промзона «Красный строитель», ул.Московская	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная №2 ул. Московская	
ГП123	г. Воскресенск, южная промзона, ул. Гиганта.	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	
ГП124	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	4,2	-	1,8	6	АИТ	
ГП125	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 2 г.Белоозерский	
ГП126	г. Белоозерский	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный центр)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП127	г. Белоозерский, ул. Российская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП128	г. Белоозерский, ул. Комсомольская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 2 г.Белоозерский	
ГП129	г. Белоозерский, ул. Коммунальная	Объекты коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ГП130	р.п. Хорлово. (реконструкция ЗАО	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
	«Техноткань»)								
ГП131	р.п. Фосфоритный (реконструкция ЗАО «Кварцит»)	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	7	-	3	10	АИТ	
ГП132	У западной границы планировочного района	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	
ГП133	п. Хорлово	Объекты общественного назначения (Дом культуры)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	Котельная ул. Интернатская	
ГП134	пос. Фосфоритный	Объекты общественного назначения (Физкультурно-оздоровительный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП135	д. Елкино	Объекты общественного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП136	д. Знаменка	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	
ГП137	р.п. им.Цюрупы, ул. Ленинская	Объекты общественно делового назначения (общественно-городской центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП138	р.п. им. Цюрупы, ул. Финская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП139	р.п. им. Цюрупы, ул. Канатная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП140	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП141	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП142	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП143	д. Дворниково	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП144	д. Знаменки	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП145	р.п. им. Цюрупы	Объекты общественного назначения (Детский сад)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП146	р.п. им. Цюрупы, ул. Октябрьская	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП147	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП148	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественного назначения (Физкультурно оздоровительный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	КТС 019 п.им. Цюрупы	
ГП149	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Гостиница)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	
ГП150	К югу от д. Щербово.	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	
ГП151	с. Барановское	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	
ГП152	К северу от д. Алешино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	5,6	-	2,4	8	АИТ	
ГП153	К югу от деревни Щельпино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	3,15	-	1,35	4,5	АИТ	
ГП154	д. Губино	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	
ГП155	п. Виноградово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	2,8	-	1,2	4	АИТ	
ГП156	с. Фаустово	Объекты производственно коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	8,4	-	3,6	12	АИТ	

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
		(реконструкция)							
ГП157	с. Ашитково	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	
ГП158	с. Барановское	Объекты производственного назначения, объекты транспорта (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	
ГП159	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (завод по термическому обезвреживанию ТКО)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	
ГП160	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (производственный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	7,7	-	3,3	11	АИТ	
ГП161	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (торгово-развлекательный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	БМК с. Федино	
ГП162	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	БМК с. Федино	
ГП163	В районе д. Чаплыгино	Объекты производственно коммунального назначения (технопарк с поездепо)	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	
ГП164	с. Федино	Объекты транспортной инфраструктуры (АЗК)	Первая очередь 2025 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	
ГП165	В районе д. Сетовка	Объекты транспортной инфраструктуры (паркинг для большегрузов)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	
ГП166	В районе д. Гостилово	Объекты производственного назначения (авиационные технологии)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	
ГП167	Севернее с. Невское и д. Максимовка	Объекты коммунального назначения (комплекс ритуальных услуг)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	

Таблица 1.1.4 - Территории планируемого размещения объектов по выданным ТУ и перечню РС

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
Технические условия и договора на подключение											
1	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, д. 6	50:29:0072208:22	Объект торговли	ИП Кольцова Анна Юрьевна	2022	0,035	0,045	0,001	0,082	Котельная №2 ул. Московская	
2	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 145	50:29:0072101:51	Здание храма	Безручко Андрей Иванович	2022	0,050	-	0,003	0,053	Котельная №1 ул. Рабочая	
3	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Центральная, д. 13а	50:29:0040301:1321-50/001/2018-5	Нежилое помещение	Горшенина Алла Александровна	2022	0,012	-	-	0,012	Котельная №1 микр. Лопатинский	
4	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 2	50:29:0070501:338	Административно-бытовой корпус	МУ "Спортивный клуб "Химик"	2023	0,150	0,180	0,110	2,290	ТЭЦ АО «ВМУ»	
			Обогрев футбольного поля			1,850	-	-			
5	Московская обл., г.о.	50:29:0030107:4185	Объект торговли	Овечкина Анна	2023	0,410	-	-	0,410	Котельная № 1	

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
	Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 13			Николаевна						г.Белоозерский	
Перечень разрешенного строительства											
6	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Объект торговли		2021	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
7	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 10	50:29:0030106:3	Объект торговли		2021	0,282	-	0,035	0,317	Котельная № 1 г.Белоозерский	
8	Московская обл., г.о. Воскресенск, тер. "Промышленный технопарк "Федино", 14	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	1,078	-	0,133	1,211	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
9	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, д. 6	50:29:0072208:22	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная №2 ул. Московская	Объект представлен в позиции 1
10	Воскресенский район, с.Новлянское, ул.сельская, в 20 м на юг от уч.10	50:29:0060220:191	Объект торговли		2022	0,544	-	0,067	0,611	Котельная №1 и (или) №2 Новлянского квартала	
11	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, з/у 55	50:29:0030107:4297	Объект торговли		2021	0,085	-	0,011	0,096	Котельная № 1 г.Белоозерский	
12	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, з/у 53а	50:29:0030107:4284	Объект торговли		2021	0,626	-	0,077	0,703	Котельная № 1 г.Белоозерский	
13	Московская обл., г. Воскресенск, Промплощадка, 5-б	50:29:0040253:5	Многофункциональные административные здания		2021	1,237	-	0,126	1,363	Котельная №1 микр. Лопатинский	
14	Московская обл., г. Воскресенск, на пересечении улиц Спартака, Москворецкой и Калинина	50:29:0072101:75	Объекты общественного питания		2021	0,158	-	0,020	0,178	Котельная №1 ул. Рабочая	
15	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский, ул. Юбилейная, 5	50:29:0030104:2937	Многоэтажное жилищное строительство		2021	0,408	-	0,042	0,450	Котельная № 1 г.Белоозерский	
16	Московская обл., г.Воскресенск, ул. Железнодорожная, 18-б	50:29:0071002:424	Объекты бытового обслуживания		2020	0,036	-	0,004	0,040	АИТ	
17	Московская обл., г. Воскресенск, ул. 2-я Заводская, з/у 16	50:29:0071401:1269	Объект торговли		2022	1,513	-	0,187	1,700	АИТ	
18	Московская обл, г. Воскресенск, ул. Докторова, Участок № 2в и 2б	50:29:0070601:25, 50:29:0070601:405	Дома культуры, библиотеки, клубы		2020	0,499	-	0,059	0,558	АИТ	
19	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	50:29:0030211:163	Малозэтажное жилищное строительство		2021	0,386	-	0,039	0,425	Перспективная котельная д. Ворщиково	
20	Московская обл., г.о. Воскресенск, д.	50:29:0030211:163	Малозэтажное жилищное строительство		2021	-	-	-	-	Перспективная котельная д.	Объект представлен в

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
	Воршиково									Воршиково	позиции 19
21	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Нерская, 3	50:29:0030605:215	Объект торговли		2020	0,574	-	0,071	0,645	АИТ	
22	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Докторова, з/у 2а	50:29:0070601:23	Объекты общественного питания		2021	0,169	-	0,021	0,190	АИТ	
23	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Воршиково	50:29:0030211:163	Малозэтажное жилищное строительство		2021	-	-	-	-	Перспективная котельная д. Воршиково	Объект представлен в позиции 19
24	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, 6	50:29:0072208:22	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная №2 ул. Московская	Объект представлен в позиции 1
25	Московская обл., г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская, 11	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Объект представлен в позиции 21
26	Московская обл., г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская, Уч.11	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Объект представлен в позиции 21
27	Московская обл., г.о. Воскресенский, г. Белоозерский, ул. Молодежная	50:29:0030106:3	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 7
28	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная	50:29:0030106:10	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
29	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 10	50:29:0030106:3	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 7
30	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Циолковского, 6	50:29:0010206:11	Объекты ведомственного значения		2023	1,000	-	0,300	1,300	АИТ	
31	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная	50:29:0030106:3	Объект торговли		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 7
32	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	0,458	-	0,050	0,508	Котельная № 1 г.Белоозерский	
33	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
34	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	-	-	-	-	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
35	Московская область, г. Воскресенск, ул. Дзержинского, д.32,	50:29:0072209:126	МУ ЦКиД «Москворецкий»		2021	0,3	-	0,1	0,4	АИТ	
36	Московская область, г.о. Воскресенск, с. п.	50:29:0030305:1156	ВОП		2022	0,19	-	0,31	0,5	АИТ	

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая		
	Ашитковское, п. Виноградово, ул. 8 Марта										
37	Московская область, г.о. Воскресенск, с.п.Фединское, вблизи дер. Ратмирово,	50:29:0060222:160	Тепличный комплекс	застройщик ООО ТК «Подмосковье»	2020	0,24	-	0,08	0,32	АИТ	
38	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская 10	50:29:0060220:28, 50:29:0060220:11,	Инвестиционный проект	застройщик ООО «ЭРИСМАНН».	2020	0,45	-	0,15	0,6	АИТ	
39	Московская область, г.о. Воскресенск	50:29:0020325:14	Производство насосов для химической и нефтехимической промышленности	застройщик ООО «Компания СпецКоллектаци».	2020-2025	1,58	-	0,52	2,1	АИТ	
Итого:						14,32	0,225	2,516	17,061		

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

Существующий объем потребления тепловой энергии представлен в таблице 1.2.1. Прогноз приростов потребления тепловой энергии с разделением по виду теплоснабжения представлен в таблице 1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.1 – Существующий объем потребления тепловой энергии

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая	
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	51,18	0	24,77	75,95	88,87
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,86	0	0,5	5,36	6,38
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,75	0	2,49	12,24	13,97
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,98	0	3,08	7,06	8,68
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,58	0	0,3	0,88	1,71
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	25,99	0	10,6	36,59	40,85
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,68	0	0,67	7,35	9,45
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,41	0	2,19	8,6	10,91
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,45	0	9,6	31,05	36,88
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,28	0	0	2,28	2,93
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,5	0	3,04	8,54	11,04
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19,89	0	8,88	28,77	31,9
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,2	0	2,1	7,3	8,57
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,23	0	0,22	1,45	1,85
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,1	0	2,14	9,24	10,99
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,3	0	0	0,3	0,4
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,28	0	0,73	3,01	3,53
19	Котельная д. Степанчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,16	0	0,55	1,71	2,06
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,43	0	0,45	1,88	2,32

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая	
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,67	0	0	0,67	0,72
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,09	0	0,02	0,11	0,2
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,41	0	1,11	4,52	5,55
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,36	0	0,4	3,76	4,68
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,65	0	0,2	0,85	1,04
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,11	0	0,01	0,12	0,2
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,226	0	0	0,226	0,249
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,58	0	2,39	8,97	10,96
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,25	0	0	0,25	0,25
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,19	0	0	1,19	1,39
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,36	0	0	0,36	0,43
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,13	0	0	0,13	0,15
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,11	0	0,06	0,17	0,21
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	27,35	0	2,56	29,91	34,65
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,57	0	0,49	6,06	7,43
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,25	0	0,01	0,26	0,3
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,8846	0	0	0,8846	1,0926
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,63	0	1,39	4,02	5,45
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	40,2	0	16,37	56,57*	66,14*
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,74	0,206	0,778	6,724	7,552
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	1,016	0,207	1,015	2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,464	0	0	1,464*	1,806*
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	4,97	0	2,05	7,02	8,64
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,800	-	-	0,8	0,864
Итого:			285,2716	0,413	102,123	387,0066	456,451

*- без учета собственного потребления

Таблица 1.2.2 – Прогноз приростов объемов теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип теплоснабжения	Прирост тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	8,237	-	-	0,350
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,889	-	-	0,150
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	9,126	0,000	0,000	0,500
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	2,458	-	-	0,350
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,334	-	-	0,150
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	2,792	0,000	0,000	0,500
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,035	-	-	0,350
			Вентиляция	0,045	-	-	-
			ГВС	0,001	-	-	0,150
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,081	0,000	0,000	0,500
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная ул.	МУП "Белоозерское"	Отопление	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип теплопотребления	Прирост тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Белинского	ЖКХ"	Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
			Вентиляция				
			ГВС				
			Технология (пар)				
			Общее				
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	2,694	-	-	0,140
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,220	-	-	0,060
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	2,914	0,000	0,000	0,200
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
			Вентиляция				
			ГВС				
			Технология (пар)				
			Общее				
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,300	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,300	0,000	0,000	0,000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
			Вентиляция				
			ГВС				
			Технология (пар)				
			Общее				
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная д. Степанщино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,210	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,090	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,300	0,000	0,000	0,000
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	0,070
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	0,030
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,100

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип теплопотребления	Прирост тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,140	-	-	0,140
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,060	-	-	0,060
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,200	0,000	0,000	0,200
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,140	-	-	1,177
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,060	-	-	0,114
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,200	0,000	0,000	1,291
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,140	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,060	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,200	0,000	0,000	0,000
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная д. Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип теплопотребления	Прирост тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	16,761	-	-	1,435
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	1,902	-	-	0,615
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	18,663	0,000	0,000	2,050
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	0,140	-	-	3,513
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,060	-	-	0,388
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,200	0,000	0,000	3,901
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Отопление	2,000	-	-	-
			Вентиляция	0,180	-	-	-
			ГВС	0,110	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	2,290	0,000	0,000	0,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Отопление	1,229	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,317	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	1,546	0,000	0,000	0,000
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XX1 век"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Отопление	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская			
			Вентиляция				
			ГВС				
			Технология (пар)				
			Общее				
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип теплопотребления	Прирост тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Отопление	-	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	-	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,000	0,000	0,000	0,000
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	Отопление	7,655	-	-	0,140
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	3,169	-	-	0,060
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	10,824	0,000	0,000	0,200
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	Отопление	1,963	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,683	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	2,646	0,000	0,000	0,000
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	Отопление	0,496	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,357	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,853	0,000	0,000	0,000
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	Отопление	0,386	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	0,039	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	0,425	0,000	0,000	0,000
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	Отопление	11,728	-	-	0,420
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	1,140	-	-	0,180
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	12,868	0,000	0,000	0,600
50	Перспективная котельная г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	Отопление	12,825	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	5,770	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	18,595	0,000	0,000	0,000
51	Перспективная котельная г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	Отопление	4,973	-	-	-
			Вентиляция	-	-	-	-
			ГВС	1,532	-	-	-
			Технология (пар)	-	-	-	-
			Общее	6,505	0,000	0,000	0,000

Таблица 1.2.3 - Прогноз потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	75,950	77,236	77,236	77,236	77,736
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,240	12,240	12,240	12,240	12,240
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,060	7,060	7,060	7,060	7,060
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	36,590	39,382	39,382	39,382	39,882
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,350	7,431	7,431	7,431	7,931
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	31,050	31,050	31,050	31,050	31,050
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,540	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	28,770	20,590	20,590	20,590	20,590
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,300	10,214	10,214	10,214	10,414
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,450	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,240	9,540	9,540	9,540	9,540
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,300	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
19	Котельная д. Степанщино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,710	2,010	2,010	2,010	2,010
20	Котельная	МУП "Белоозерское"	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	с.Косяково	ЖКХ"					
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,670	0,670	0,670	0,670	0,770
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,520	4,720	4,720	4,720	4,920
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,970	6,524	6,524	6,524	7,815
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,190	1,390	1,390	1,390	1,390
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	29,910	48,573	48,573	48,573	50,623
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,060	6,260	6,260	6,260	10,161
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	4,020	4,020	4,020	4,020	4,020
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	56,570	58,860	58,860	58,860	58,860
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6,724	8,270	8,270	8,270	8,270
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,464	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	7,020	0,520	0,520	0,520	0,520

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	10,824	10,824	10,824	11,024
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	2,646	2,646	2,646	2,646
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,853	0,853	0,853	0,853
48	Перспективная котельная д. Воршиково	Муниципалитет	-	0,425	0,425	0,425	0,425
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	12,868	12,868	12,868	13,468
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	18,595	18,595	18,595	18,595
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	6,505	6,505	6,505	6,505

*- данные о нагрузках собственных потребителей отсутствуют

Таблица 1.2.3.А - Прогноз потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	88,870	90,375	90,375	90,375	90,960
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,380	6,380	6,380	6,380	6,380
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,970	13,970	13,970	13,970	13,970
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,680	8,680	8,680	8,680	8,680
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	40,850	43,967	43,967	43,967	44,525
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,450	9,554	9,554	9,554	10,197
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,910	10,910	10,910	10,910	10,910
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	36,880	36,880	36,880	36,880	36,880
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,040	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	31,900	22,830	22,830	22,830	22,830
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,570	11,991	11,991	11,991	12,226
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,850	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,990	11,347	11,347	11,347	11,347
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,400	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530
19	Котельная д. Степанцино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,060	2,421	2,421	2,421	2,421
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,720	0,720	0,720	0,720	0,827
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,550	5,796	5,796	5,796	6,041
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,680	4,680	4,680	4,680	4,680
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,950	7,964	7,964	7,964	9,540
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,390	1,624	1,624	1,624	1,624
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
32	Котельная д. Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
33	Котельная д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
34	Котельная №1 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	34,650	56,271	56,271	56,271	58,646
35	Котельная №2 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,430	7,675	7,675	7,675	12,458
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
38	Котельная д. Чемодурово	АО "ВТС"	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	66,140	64,746	64,746	64,746	64,746
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	7,552	9,288	9,288	9,288	9,288
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,806	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	8,640	0,640	0,640	0,640	0,640
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	11,690	11,690	11,690	11,906

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020- 2025	2026- 2030	2031- 2035	2036- 2040
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	2,858	2,858	2,858	2,858
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,921	0,921	0,921	0,921
48	Перспективная котельная д. Воршиково	Муниципалитет	-	0,459	0,459	0,459	0,459
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	13,897	13,897	13,897	14,545
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	20,083	20,083	20,083	20,083
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	8,125	8,125	8,125	8,125

*- данные о нагрузках собственных потребителей отсутствуют

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах представлены в таблице 1.1.3 п. 1.1. Так же в таблице указаны источники теплоснабжения данных объектов.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,001
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,015
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,018
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,004
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,072
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,021
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,211
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,001
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,001
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,234
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,073
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,036
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,05
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,008
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,038
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,011
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,017
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,019
19	Котельная д. Степанчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,011
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,042
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,188
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,003
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,069
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,169
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,028
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,039

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,019
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,231
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,004
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,184
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,022
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,002
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,026
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,053
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,015
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,001
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,184
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	0,004
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	0,017
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,006
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	0,0001
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	0,007
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	0,065
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,011

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

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.1.1.-2.1.9.

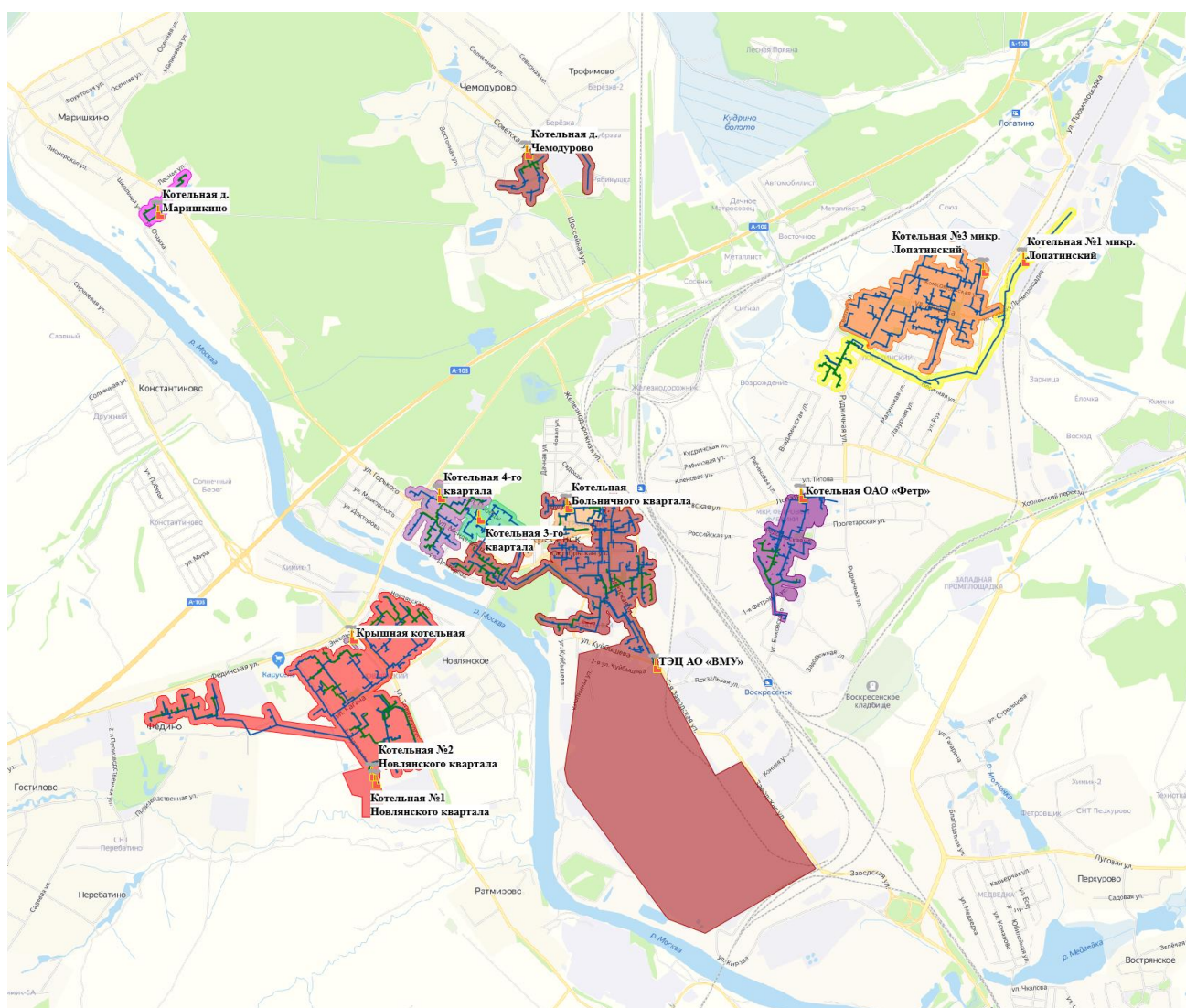


Рисунок 2.1.1 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной №1 Новлянского квартала , котельной №2 Новлянского квартала, котельной III квартала, котельной IV квартала, котельной Больничного квартала, котельной д. Маришкино, котельной №1 микр. Лопатинский, котельной №3 микр. Лопатинский, котельной д.Чемодурово, ТЭЦ АО «ВМУ», крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"

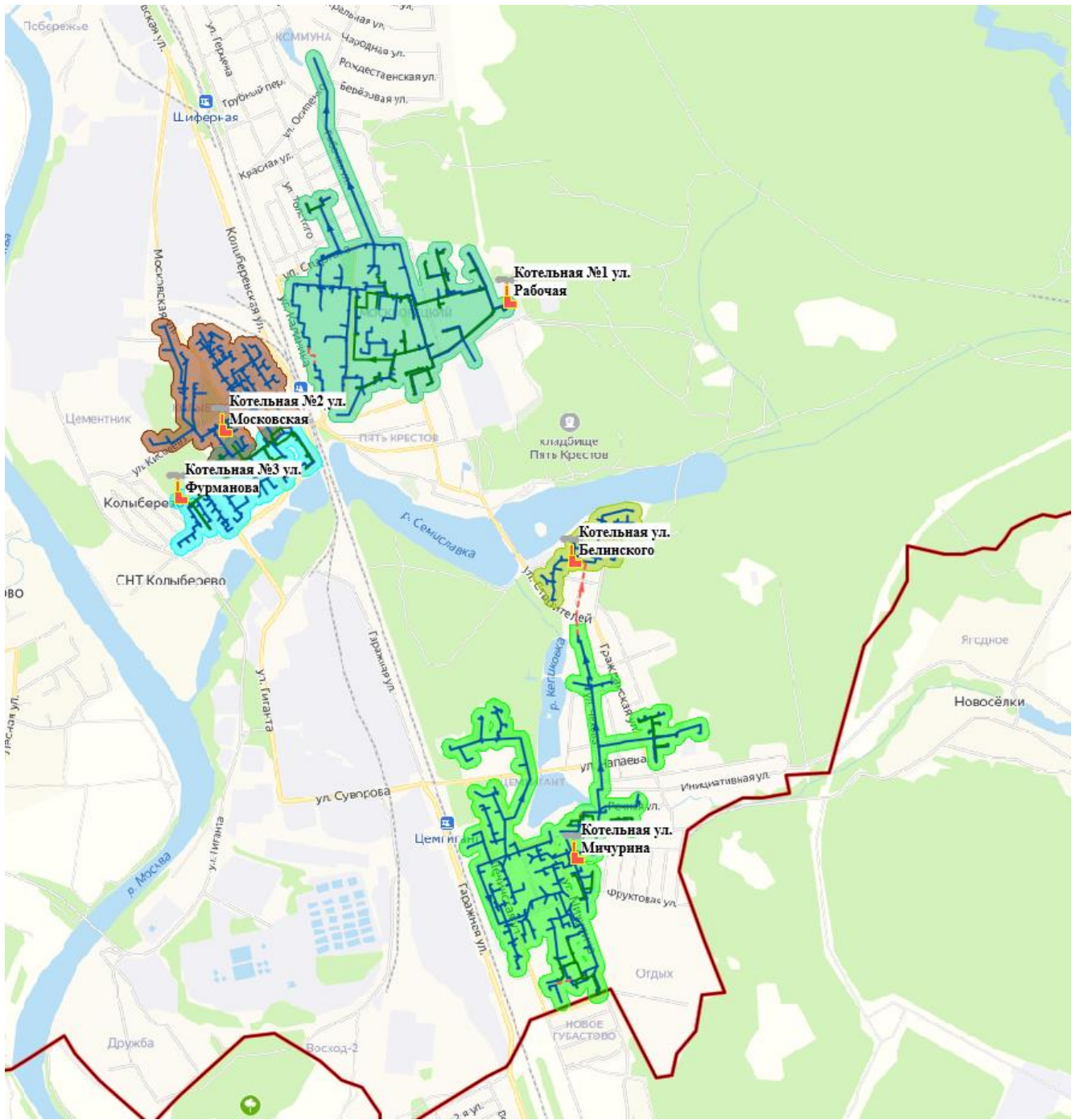


Рисунок 2.1.2 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной №1 ул. Рабочая, котельной №2 ул. Московская, котельной №3 ул. Фурманова, котельной ул. Мичурина, котельной ул. Белинского

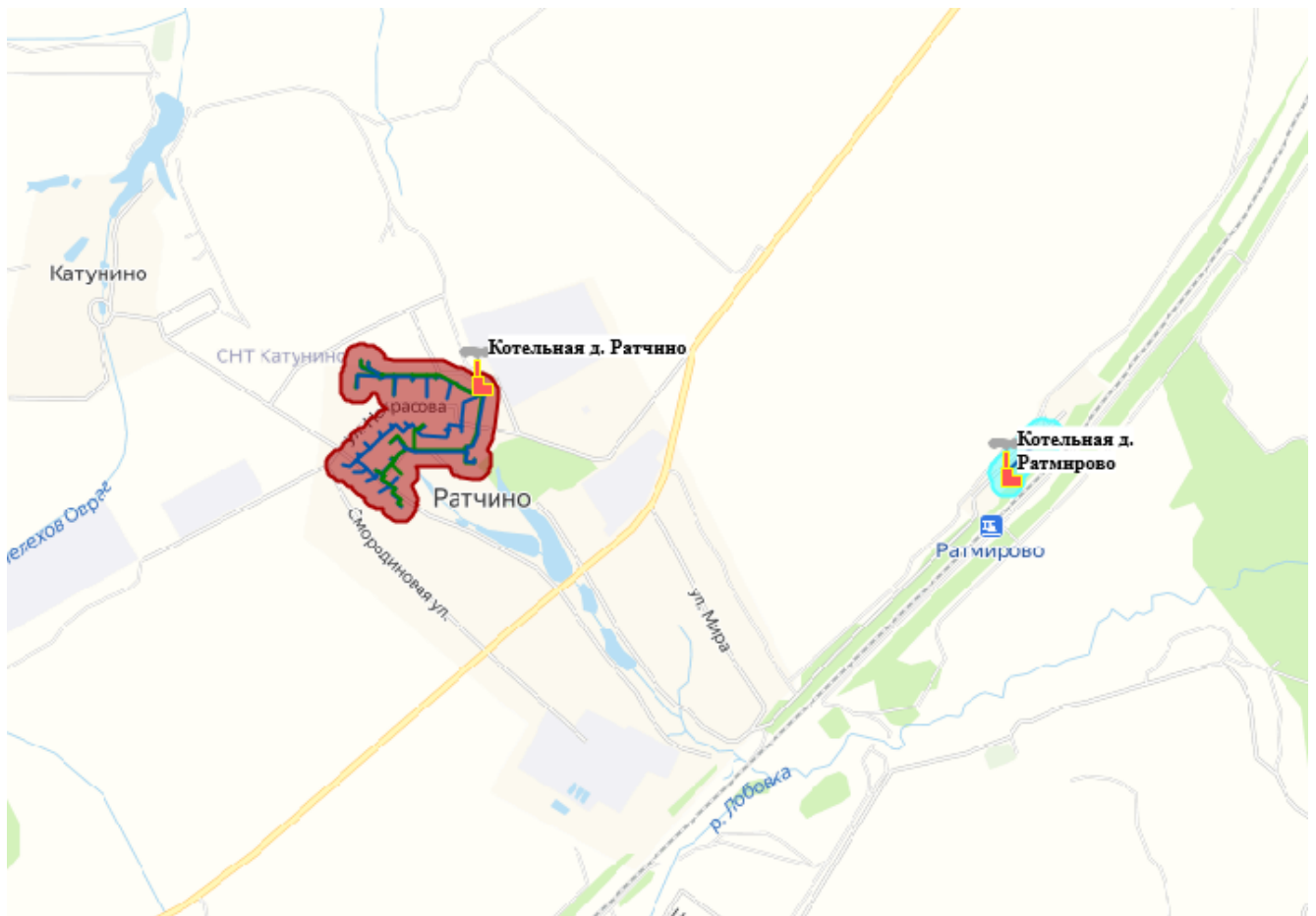


Рисунок 2.1.3 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Ратчино, котельной д. Ратмирово

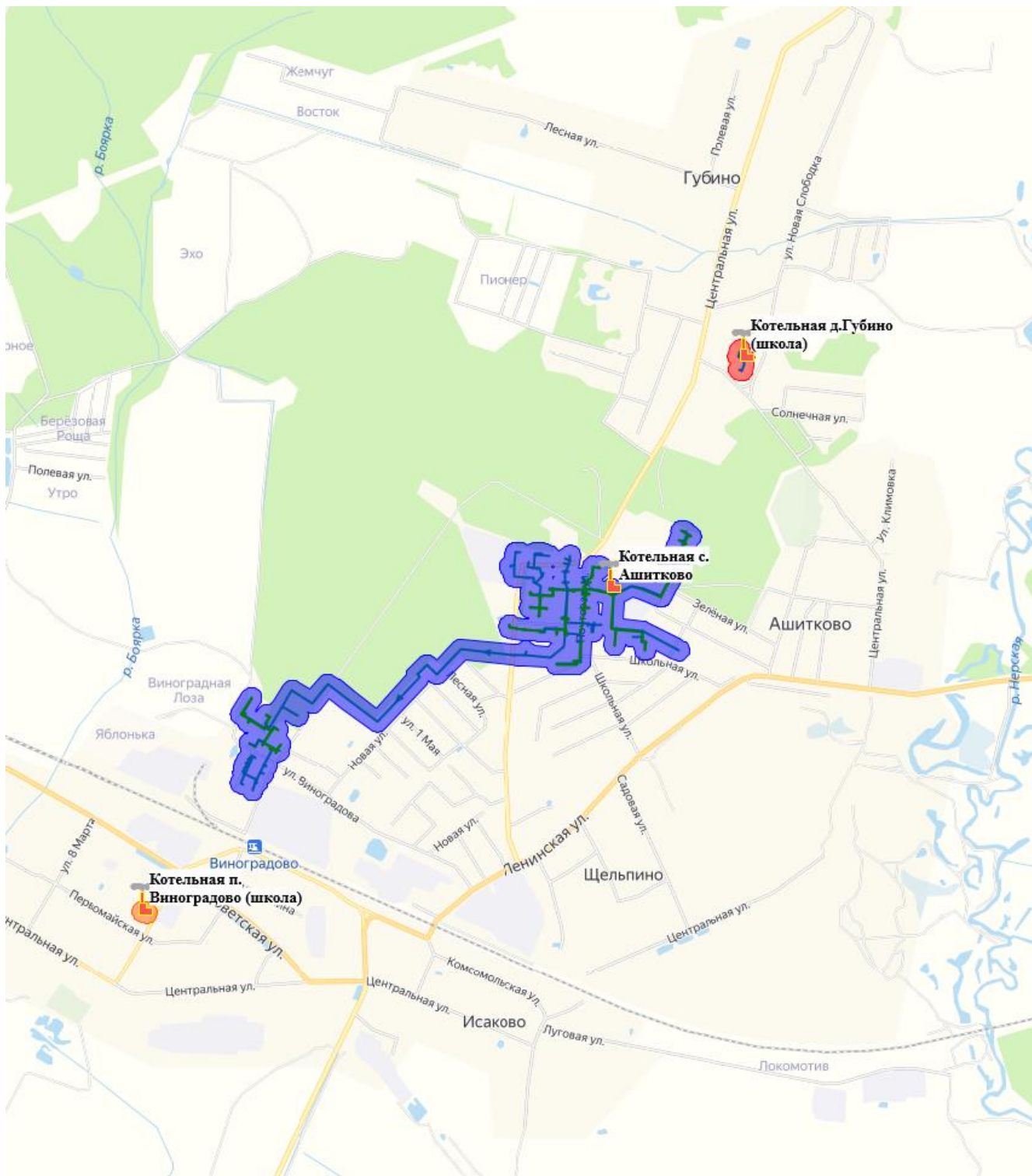


Рисунок 2.1.4 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с. Ашитково, котельной п. Виноградово (школа), котельной д.Губино (школа)

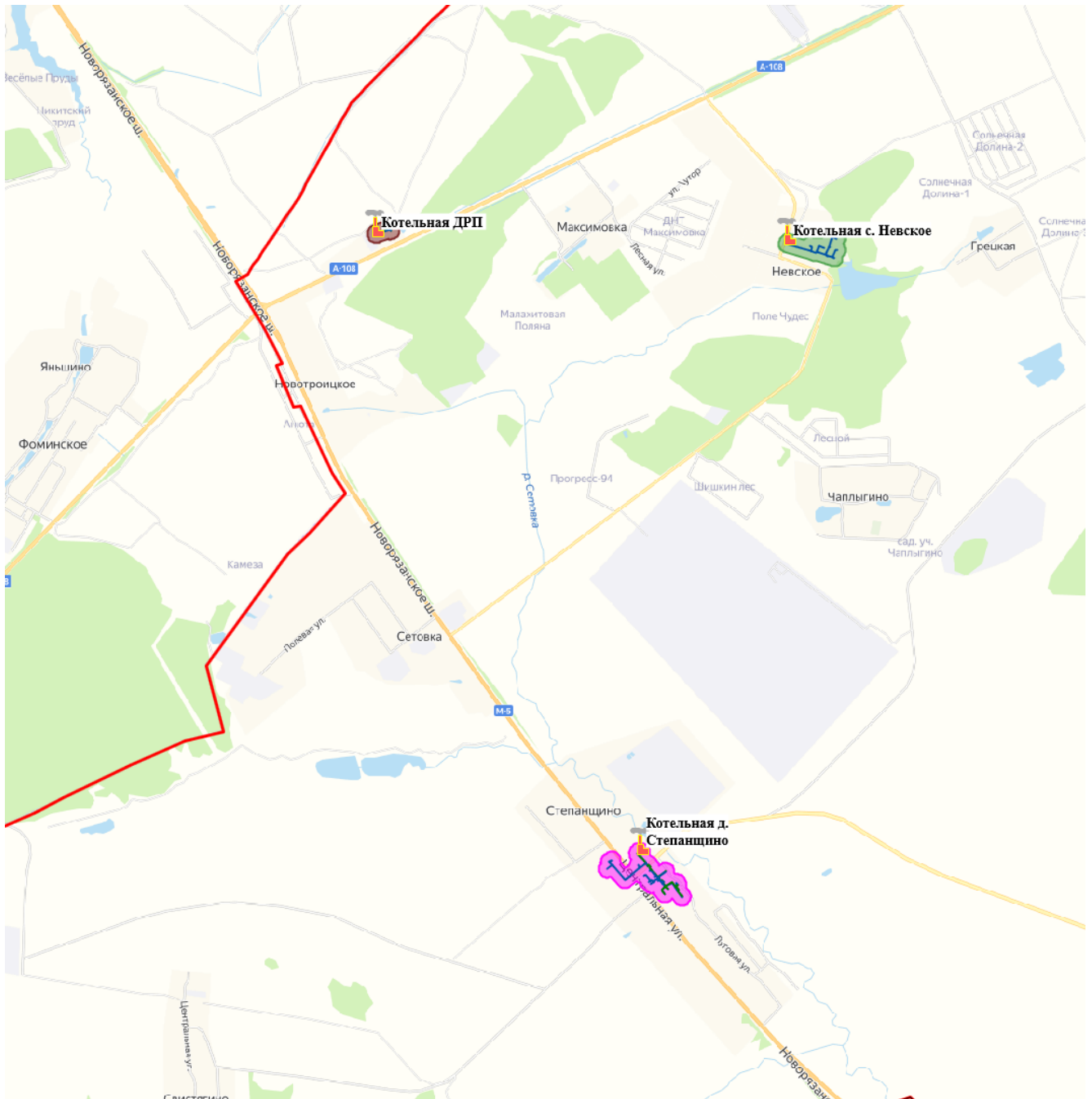


Рисунок 2.1.5 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Степанщино, котельной с.Невское, котельной ДРП

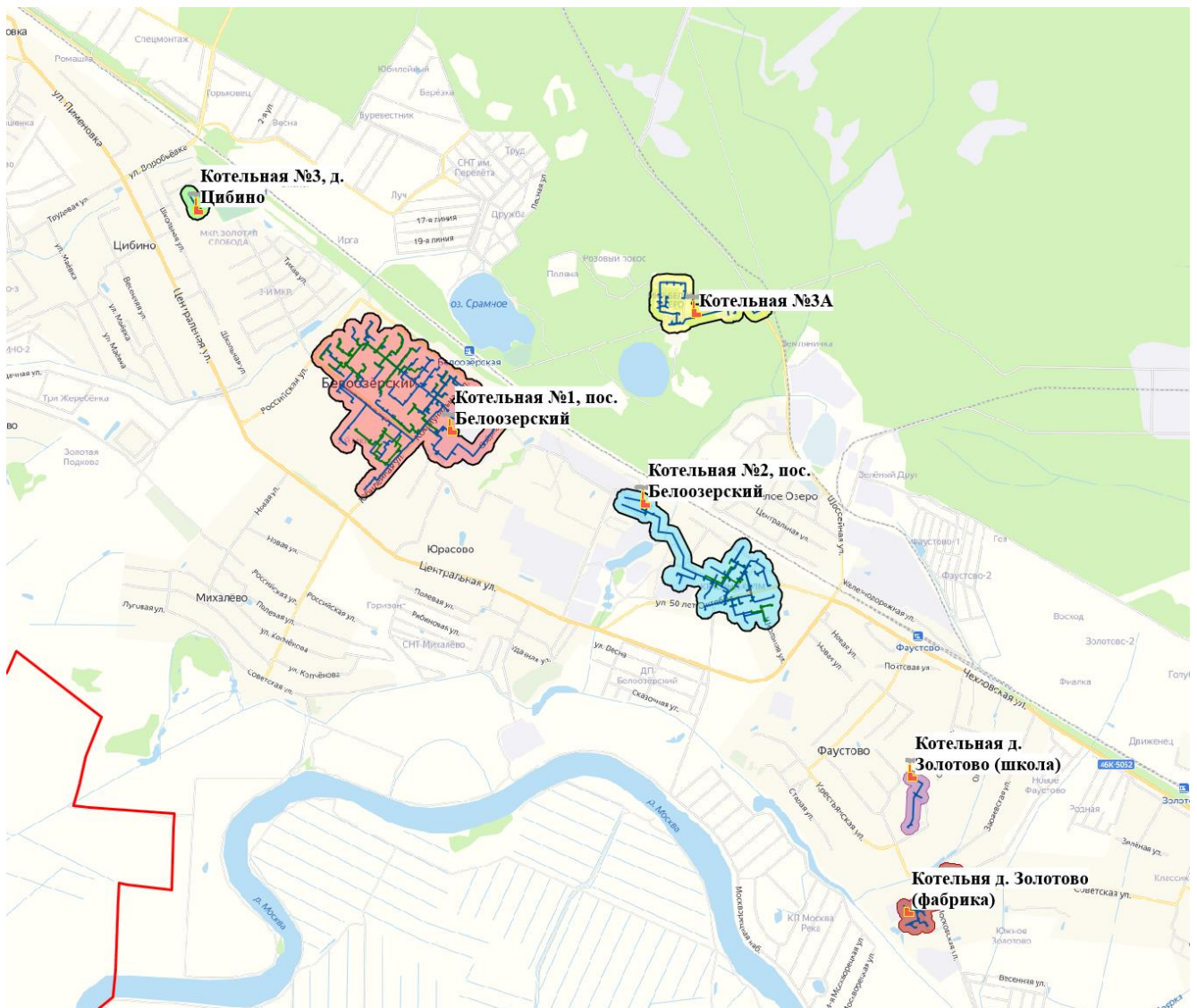


Рисунок 2.1.6 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Золотово (школа), котельной д. Золотово (фабрика), котельной № 1 г.Белоозерский, котельной № 2 г.Белоозерский, котельной №3 д. Цибино, котельной №3А

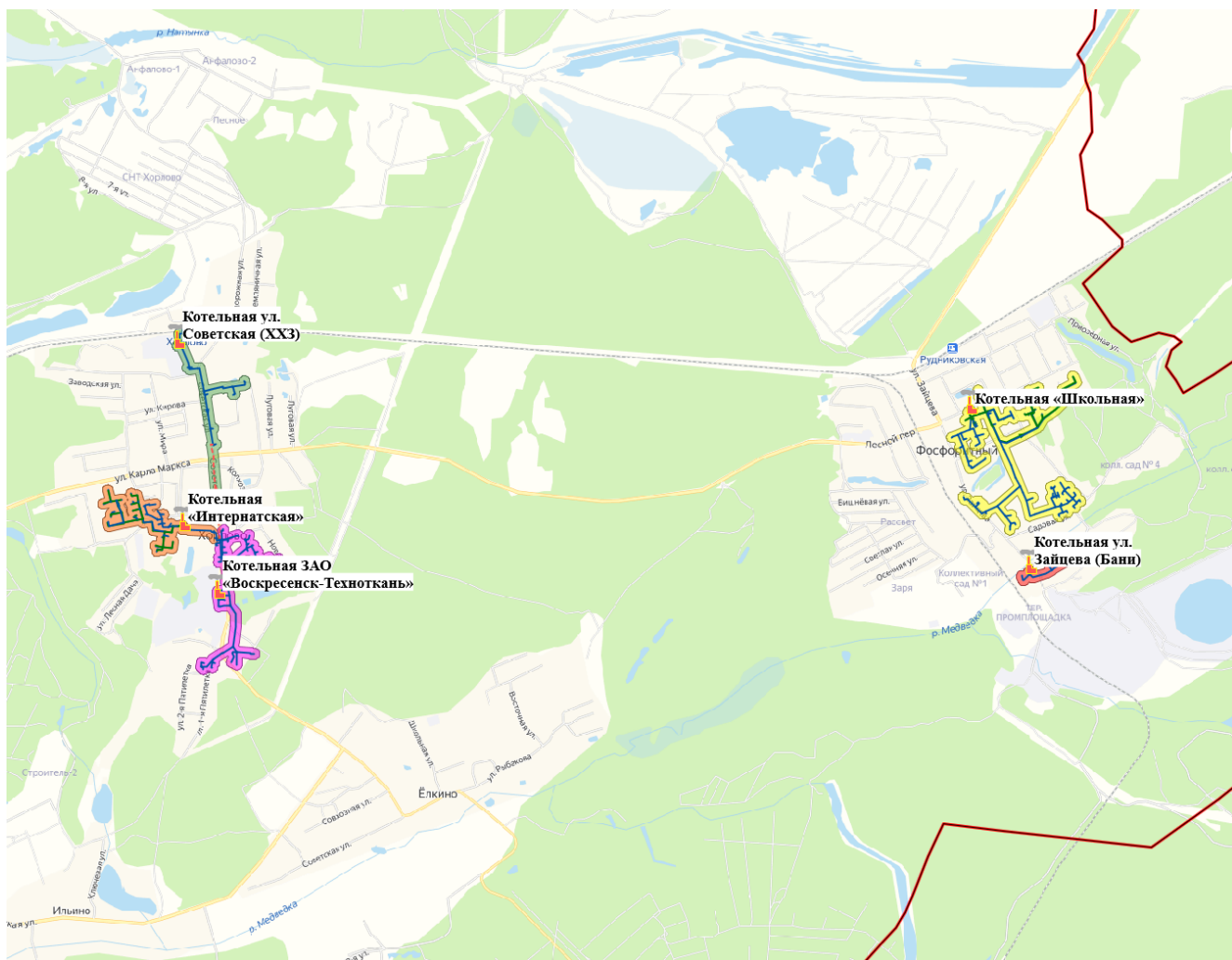


Рисунок 2.1.7 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Интернатская, котельной ул. Советская (ХХЗ), котельной ул. Школьная, котельной ул. Зайцева (Бани), котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"

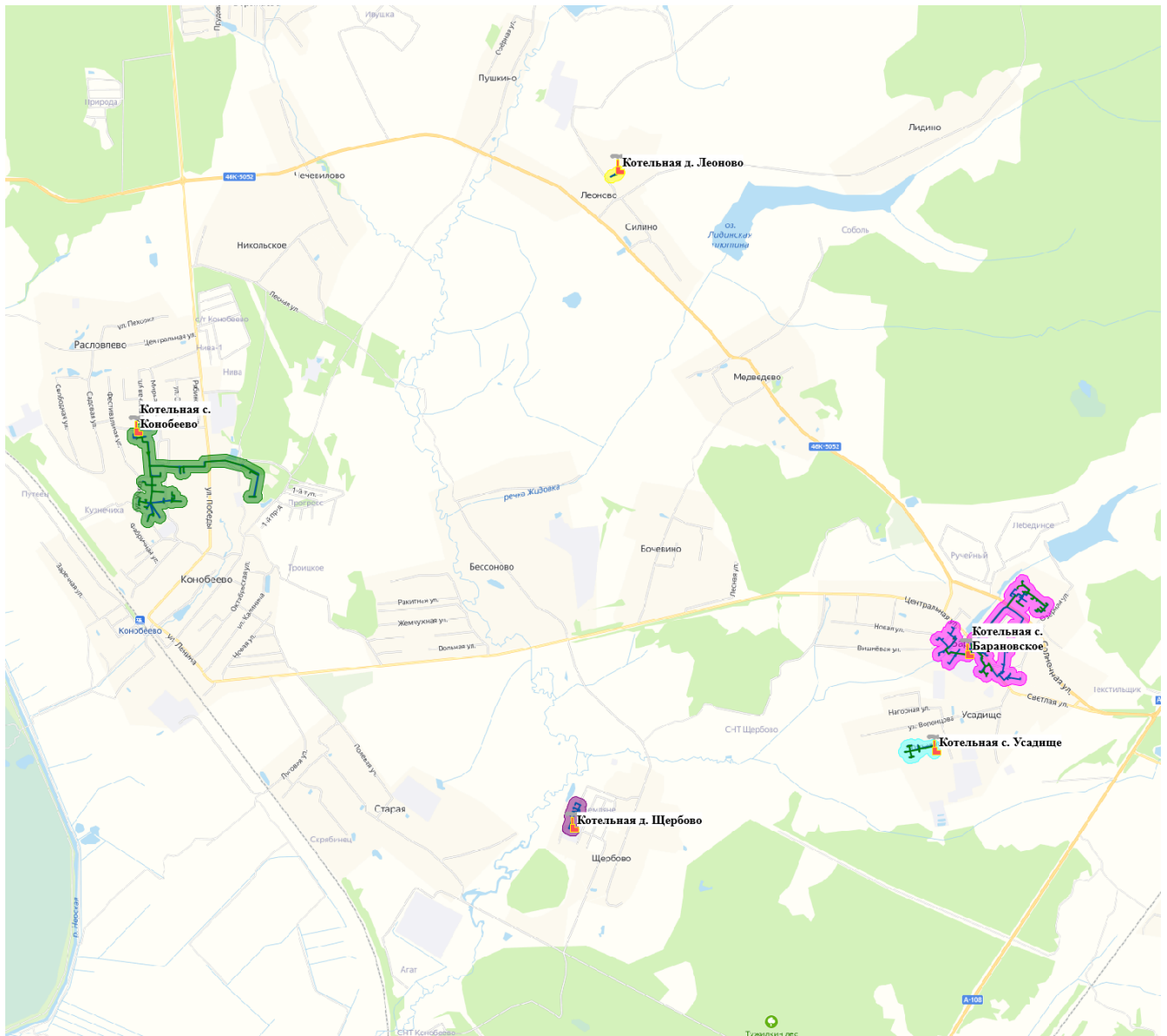


Рисунок 2.1.8 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с.Конобеево, котельной с. Барановское, котельной с. Усадище, котельной д.Леоново, котельной д.Щербово

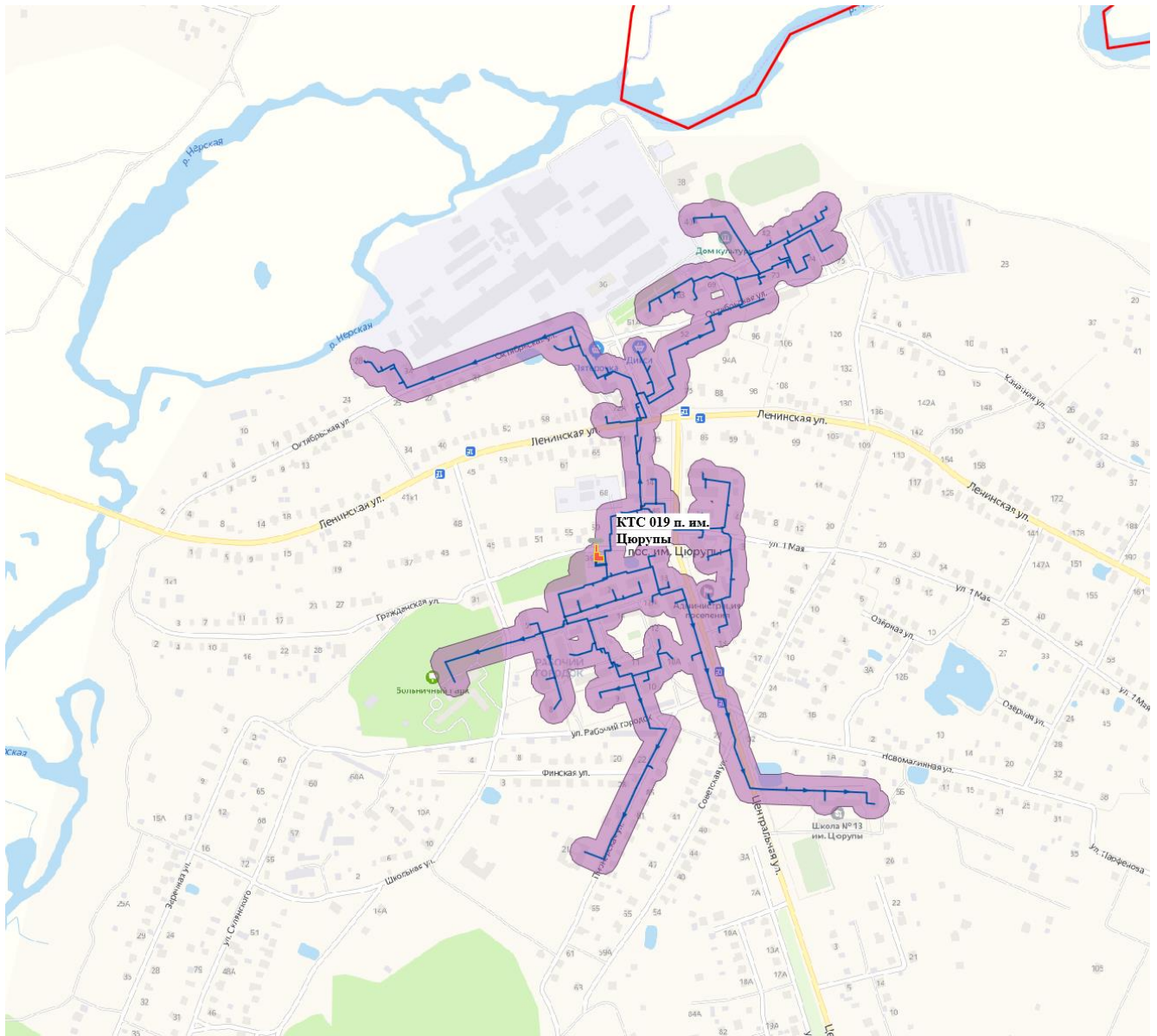


Рисунок 2.1.9 – Зона действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы



Рисунок 2.1.10 – Зона действия источника теплоснабжения ОАО «РЖД»

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.1.11.-2.1.12.

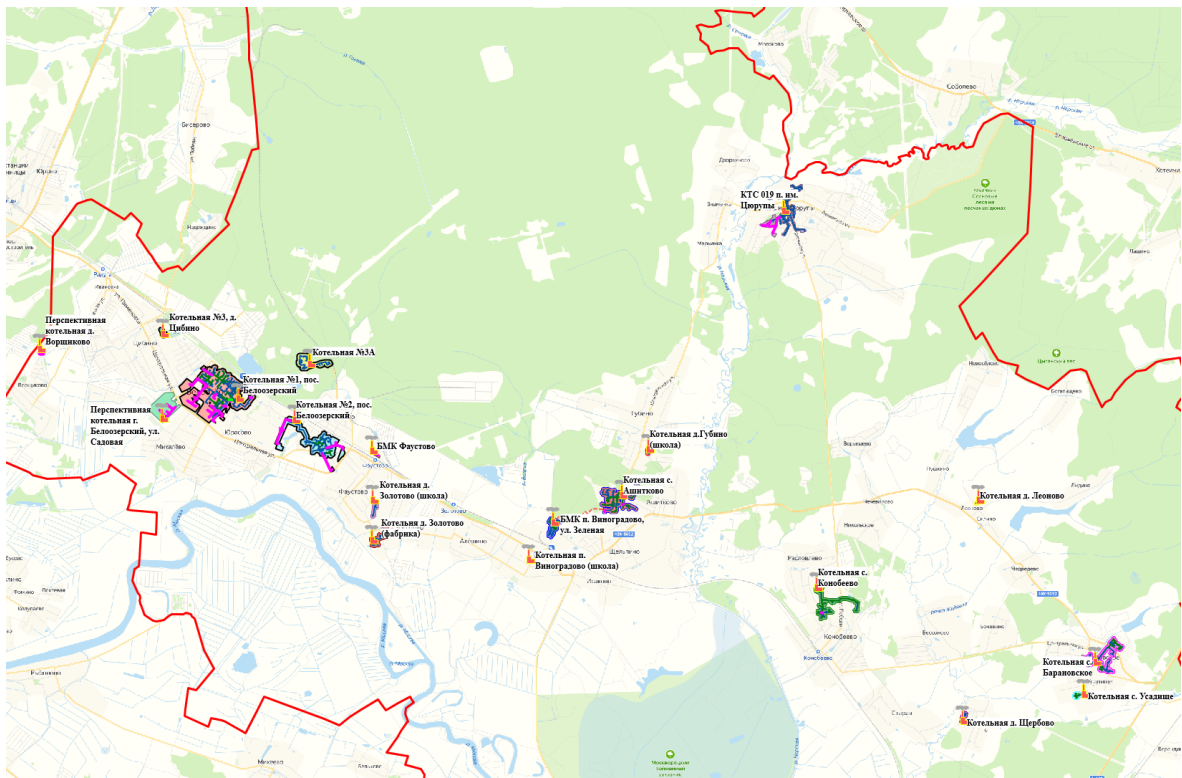


Рисунок 2.1.11 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения г.о. Воскресенск

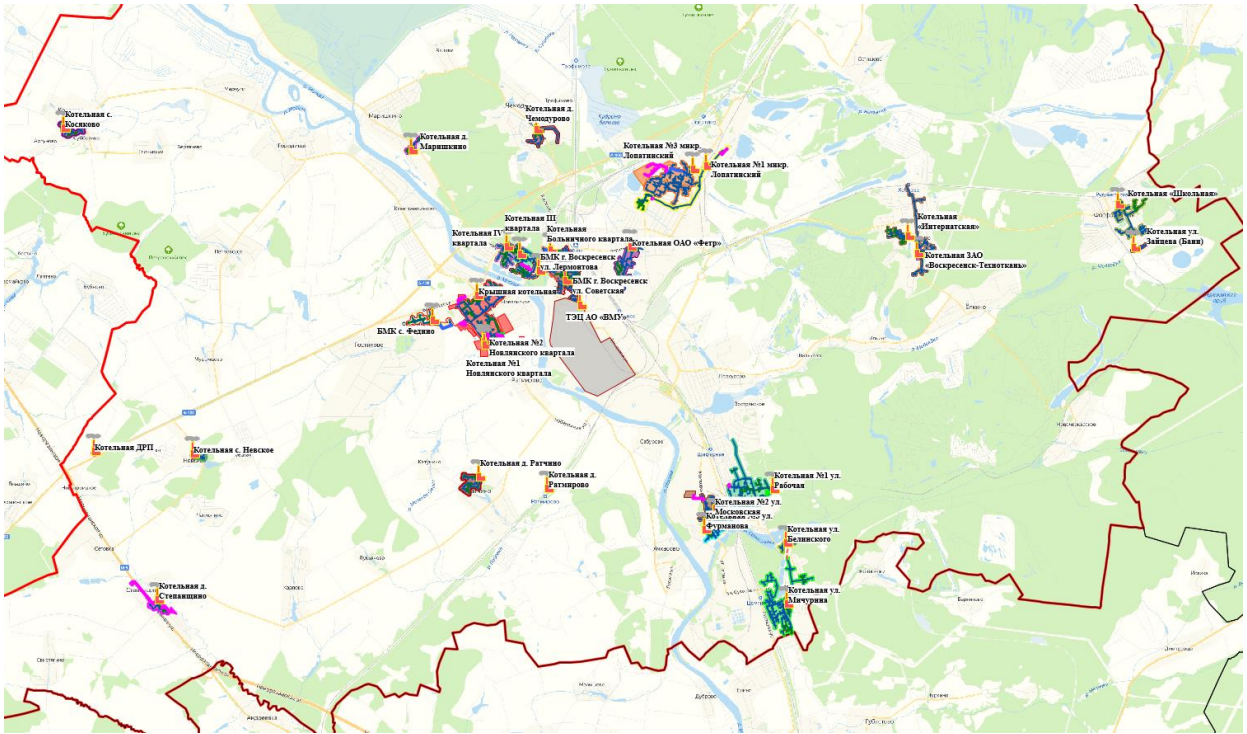


Рисунок 2.1.12 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения г.о. Воскресенск

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии представлены на рисунке 2.2.1.

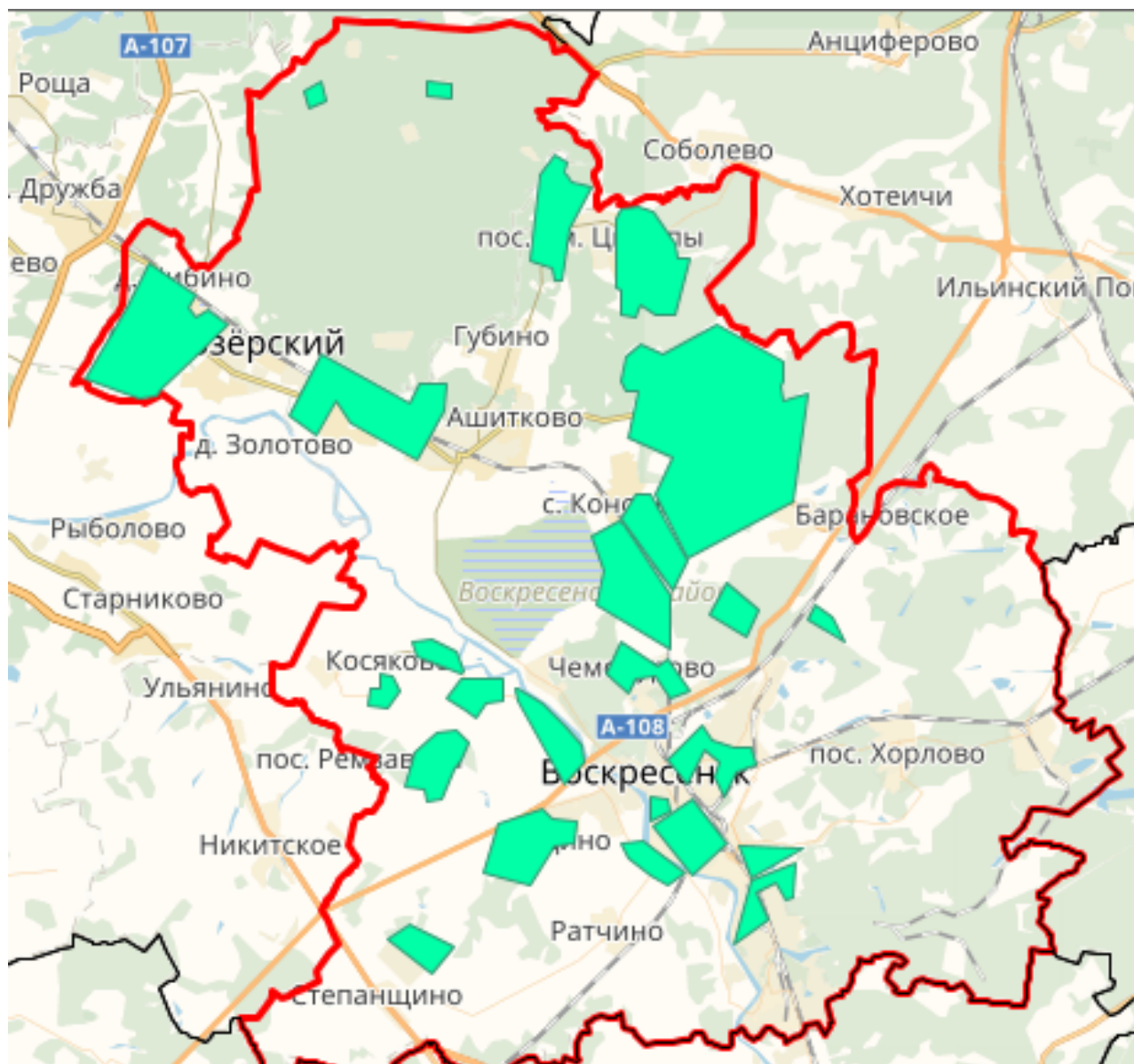


Рисунок 2.2.1 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения г.о. Воскресенск

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблице

2.3.1.

Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для приоритетного варианта развития

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
				Собственные нужды, Гкал/час	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	124,720	124,720	124,720	124,720	124,720
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	12,920	13,139	13,139	13,139	13,224
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	75,950	77,236	77,236	77,236	77,736
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	35,850	34,345	34,345	34,345	33,760
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
				Собственные нужды, Гкал/час	Котельная №2 Новлянского квартала функционирует в одном технологическом цикле с Котельной №1 Новлянского квартала				
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час					
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час					
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час					
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час					
3	Котельная III квартала	Московская область, г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	15,000	15,000	15,000	15,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,000	15,000	15,000	15,000	15,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,250	0,313	0,313	0,313	0,313
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,750	14,688	14,688	14,688	14,688
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	12,240	12,240	12,240	12,240	12,240
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-2,220	0,717	0,717	0,717	0,717
5	Котельная Больничного квартала	Московская область, г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,060	7,060	7,060	7,060	7,060
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
6	Котельная д.	Московская область,	МУП "Белоозерское	Установленная	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Маришкино	г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ЖКХ"	тепловая мощность, Гкал/час					
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
				Собственные нужды, Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Московская область, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	69,090	69,090	69,090	69,090	69,090
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	4,260	4,585	4,585	4,585	4,643
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	36,590	39,382	39,382	39,382	39,882
				Резерв/дефицит тепловой мощности,	28,240	25,123	25,123	25,123	24,565

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
8	Котельная №2 ул. Московская	Московская область, г. Воскресенск, ул. Московская, 24	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,790	11,790	11,790	11,790	11,790
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,100	2,123	2,123	2,123	2,266
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,350	7,431	7,431	7,431	7,931
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,340	2,236	2,236	2,236	1,593
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Московская область, г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,800	11,800	11,800	11,800	11,800
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
10	Котельная ул. Мичурина	Московская область, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	28,000	40,000	40,000	40,000	40,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	28,000	40,000	40,000	40,000	40,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,840	1,200	1,200	1,200	1,200
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	27,160	38,800	38,800	38,800	38,800
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	31,050	31,050	31,050	31,050	31,050
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-9,720	1,920	1,920	1,920	1,920
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
				Собственные нужды, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
				Подключенная	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				тепловая нагрузка, Гкал/час					
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Московская область, г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	33,400	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000				
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	33,400				
				Собственные нужды, Гкал/час	0,500				
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	32,900				
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,500				
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,540				
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	21,860				
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Московская область, г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	25,200	25,200	25,200	25,200	25,200
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	25,200	25,200	25,200	25,200	25,200
				Собственные нужды, Гкал/час	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610
				Потери в тепловых	3,130	2,240	2,240	2,240	2,240

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				сетях, Гкал/час					
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	28,770	20,590	20,590	20,590	20,590
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-7,290	1,780	1,780	1,780	1,780
14	Котельная ул. Интернатская	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	14,000	14,000	14,000	14,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,000	14,000	14,000	14,000	14,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,130	0,152	0,152	0,152	0,152
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,870	13,848	13,848	13,848	13,848
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,270	1,777	1,777	1,777	1,812
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,300	10,214	10,214	10,214	10,414
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,300	1,857	1,857	1,857	1,623
15	Котельная ул. Советская (XX3)	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,200	Вывод Котельной ул. Советская (XX3) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000				
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,200				
				Собственные нужды, Гкал/час	0,040				
				Тепловая мощность	3,160				

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				нетто, Гкал/час					
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,400				
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,450				
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,310				
16	Котельная ул. Школьная	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,750	1,807	1,807	1,807	1,807
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	9,240	9,540	9,540	9,540	9,540
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,910	0,553	0,553	0,553	0,553
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,600	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000				
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,600				
				Собственные нужды, Гкал/час	0,030				

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,570				
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,100				
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,300				
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,170				
18	Котельная д. Ратчино	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
19	Котельная д. Степанщино	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Степанщино, стр. 51/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность,	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
				Собственные нужды, Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,350	0,411	0,411	0,411	0,411
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,710	2,010	2,010	2,010	2,010
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,860	1,499	1,499	1,499	1,499
20	Котельная с.Косяково	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
				Собственные нужды, Гкал/час	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
21	Котельная с. Невское	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Невское, стр.1/4	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,000	1,530	1,530	1,530	1,530
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,000	1,530	1,530	1,530	1,530
				Собственные нужды, Гкал/час	0,010	0,015	0,015	0,015	0,015
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,990	1,515	1,515	1,515	1,515
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,057
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,670	0,670	0,670	0,670	0,770
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,270	0,795	0,795	0,795	0,687
22	Котельная ДРП	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП-5	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
				Собственные нужды, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
23	Котельная с.Конобеево	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул.	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
		Коммунальная, д.1		Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,030	1,076	1,076	1,076	1,121
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,520	4,720	4,720	4,720	4,920
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	15,220	14,974	14,974	14,974	14,729
24	Котельная с. Барановское	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.131	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
				Собственные нужды, Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
25	Котельная с.	Московская область,	МУП "Белоозерское	Установленная	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Усадище	г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д.11	ЖКХ"	тепловая мощность, Гкал/час					
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
				Собственные нужды, Гкал/час	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
26	Котельная д.Леоново	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
				Собственные нужды, Гкал/час	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
				Резерв/дефицит тепловой мощности,	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
27	Котельная д.Щербово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,500	0,530	0,530	0,530	0,530
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,500	0,530	0,530	0,530	0,530
				Собственные нужды, Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,494	0,524	0,524	0,524	0,524
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,245	0,275	0,275	0,275	0,275
28	Котельная с. Ашитково	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	12,750	12,750	12,750	12,750	12,750
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,980	1,440	1,440	1,440	1,725
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,970	6,524	6,524	6,524	7,815

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,800	4,786	4,786	4,786	3,210
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,694	0,690	0,690	0,690	0,690
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,694	0,690	0,690	0,690	0,690
				Собственные нужды, Гкал/час	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,664	0,660	0,660	0,660	0,660
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,414	0,410	0,410	0,410	0,410
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Фабричная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	8,000	2,580	2,580	2,580	2,580
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	8,000	2,580	2,580	2,580	2,580
				Собственные нужды, Гкал/час	0,090	0,029	0,029	0,029	0,029
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,910	2,551	2,551	2,551	2,551
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,200	0,234	0,234	0,234	0,234
				Подключенная	1,190	1,390	1,390	1,390	1,390

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				тепловая нагрузка, Гкал/час					
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6,520	0,927	0,927	0,927	0,927
31	Котельная д. Золотово (школа)	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Моховая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,700	0,860	0,860	0,860	0,860
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,700	0,860	0,860	0,860	0,860
				Собственные нужды, Гкал/час	0,040	0,049	0,049	0,049	0,049
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,660	0,811	0,811	0,811	0,811
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,230	0,381	0,381	0,381	0,381
32	Котельная д.Губино (школа)	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,600	0,344	0,344	0,344	0,344
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,600	0,344	0,344	0,344	0,344
				Собственные нужды, Гкал/час	0,020	0,011	0,011	0,011	0,011
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,580	0,333	0,333	0,333	0,333
				Потери в тепловых	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				сетях, Гкал/час					
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,430	0,183	0,183	0,183	0,183
33	Котельная д.Ратмирово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
				Собственные нужды, Гкал/час	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Московская область, г.о. Воскресенск, г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
				Собственные нужды, Гкал/час	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
				Тепловая мощность	59,150	59,150	59,150	59,150	59,150

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				нетто, Гкал/час					
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	4,740	7,698	7,698	7,698	8,023
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	29,910	48,573	48,573	48,573	50,623
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	24,500	2,879	2,879	2,879	0,504
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Московская область, г.о. Воскресенск, г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	20,000	12,900	12,900	12,900	12,900
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	20,000	12,900	12,900	12,900	12,900
				Собственные нужды, Гкал/час	0,180	0,116	0,116	0,116	0,116
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,820	12,784	12,784	12,784	12,784
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,370	1,415	1,415	1,415	2,297
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,060	6,260	6,260	6,260	10,161
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	12,390	5,109	5,109	5,109	0,326
36	Котельная №3 д. Цибино	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,320	0,600	0,600	0,600	0,600
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,320	0,600	0,600	0,600	0,600
				Собственные нужды,	0,007	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,313	0,597	0,597	0,597	0,597
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,013	0,297	0,297	0,297	0,297
37	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
				Собственные нужды, Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
38	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность,	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
				Собственные нужды, Гкал/час	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,020	4,020	4,020	4,020	4,020
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	Московская область, г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
				Собственные нужды, Гкал/час	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	9,570	5,886	5,886	5,886	5,886
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	56,570	58,860	58,860	58,860	58,860
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,140	1,254	1,254	1,254	1,254
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	Московская область, г.о. Воскресенск, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
				Собственные нужды, Гкал/час	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,828	1,018	1,018	1,018	1,018
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,724	8,270	8,270	8,270	8,270
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,827	0,091	0,091	0,091	0,091
41	Крышная котельная	Московская область, г.о. Воскресенск, ул. Зелинского дом 4	ООО "Инстрой-XXI век"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
				Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл.Ленина	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
		д.1.		Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
				Собственные нужды, Гкал/час	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,342	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,464				
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,851				
43	Котельная ОАО "Фетр"	Московская область, г. Воскресенск, ул. Быковского,1	ОАО "Фетр"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
				Собственные нужды, Гкал/час	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,620	0,120	0,120	0,120	0,120
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,020	0,520	0,520	0,520	0,520
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	10,796	18,796	18,796	18,796	18,796
44	Котельная ОАО	Московская область	ОАО "РЖД"	Установленная	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	"РЖД"	г.о. Воскресенск, п. станции Берендино		тепловая мощность, Гкал/час					
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
				Собственные нужды, Гкал/час	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
45	БМК с. Федино	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Федино	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	14,700	14,700	14,700	14,700
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	14,700	14,700	14,700	14,700
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,245	0,245	0,245	0,249
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	14,455	14,455	14,455	14,451
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	0,866	0,866	0,866	0,882
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	10,824	10,824	10,824	11,024
				Резерв/дефицит тепловой мощности,	-	2,765	2,765	2,765	2,545

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Гкал/час					
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	3,000	3,000	3,000	3,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	3,000	3,000	3,000	3,000
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,060	0,060	0,060	0,060
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	2,940	2,940	2,940	2,940
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	0,212	0,212	0,212	0,212
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	2,646	2,646	2,646	2,646
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	0,083	0,083	0,083	0,083
47	БМК Фаустово	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Фаустово, ул. Железнодорожная	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	0,946	0,946	0,946	0,946
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	0,946	0,946	0,946	0,946
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,019	0,019	0,019	0,019
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	0,927	0,927	0,927	0,927
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	0,068	0,068	0,068	0,068
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	0,853	0,853	0,853	0,853

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	0,005	0,005	0,005	0,005
48	Перспективная котельная д. Воршиково	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Воршиково, ул. Солнечный Град	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	0,500	0,500	0,500	0,500
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	0,500	0,500	0,500	0,500
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,010	0,010	0,010	0,010
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	0,490	0,490	0,490	0,490
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	0,034	0,034	0,034	0,034
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	0,425	0,425	0,425	0,425
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	0,031	0,031	0,031	0,031
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	15,000	15,000	15,000	15,000
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	15,000	15,000	15,000	15,000
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,291	0,291	0,291	0,304
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	14,709	14,709	14,709	14,696
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	1,029	1,029	1,029	1,077
				Подключенная	-	12,868	12,868	12,868	13,468

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				тепловая нагрузка, Гкал/час					
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	0,812	0,812	0,812	0,150
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Московская область, г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	28,050	28,050	28,050	28,050
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	28,050	28,050	28,050	28,050
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,420	0,420	0,420	0,420
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	27,630	27,630	27,630	27,630
				Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	1,488	1,488	1,488	1,488
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	18,595	18,595	18,595	18,595
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	7,547	7,547	7,547	7,547
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Московская область, г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	9,830	9,830	9,830	9,830
				Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000
				Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	9,830	9,830	9,830	9,830
				Собственные нужды, Гкал/час	-	0,147	0,147	0,147	0,147
				Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	9,683	9,683	9,683	9,683
				Потери в тепловых	-	1,620	1,620	1,620	1,620

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Показатель	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
				сетях, Гкал/час					
				Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	6,505	6,505	6,505	6,505
				Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	1,558	1,558	1,558	1,558

*- данные о нагрузках собственных потребителей отсутствуют

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно

Источники, с зонами действия, расположенными в границах двух и более поселений в разрабатываемой схеме теплоснабжения отсутствуют.

2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.5.1 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	15,000	15,000	15,000	15,000
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	28,000	40,000	40,000	40,000	40,000
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	33,400	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	25,200	25,200	25,200	25,200	25,200
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	14,000	14,000	14,000	14,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,200	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,600	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
19	Котельная д. Степаншино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
20	Котельная с. Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,000	1,530	1,530	1,530	1,530
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,500	0,530	0,530	0,530	0,530
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,694	0,690	0,690	0,690	0,690

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,000	2,580	2,580	2,580	2,580
31	Котельня д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,700	0,860	0,860	0,860	0,860
32	Котельня д. Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,600	0,344	0,344	0,344	0,344
33	Котельня д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
34	Котельня № 1 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
35	Котельня № 2 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,000	12,900	12,900	12,900	12,900
36	Котельня №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,320	0,600	0,600	0,600	0,600
37	Котельня №3А	ФКП "ГКНИПАС"	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
38	Котельня д. Чемодурово	АО "ВТС"	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
41	Крышная котельня	ООО "Инстрой-XXI век"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
42	Котельня ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
43	Котельня ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
44	Котельня ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	14,700	14,700	14,700	14,700
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	3,000	3,000	3,000	3,000
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,946	0,946	0,946	0,946

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020- 2025	2026- 2030	2031- 2035	2036- 2040
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,500	0,500	0,500	0,500
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	15,000	15,000	15,000	15,000
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	28,050	28,050	28,050	28,050
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	9,830	9,830	9,830	9,830

2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.6.1 – Существующие и перспективные ограничения тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная д. Степанцино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная с. Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Перспективная котельная д. Ворщикково	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	0,000	0,000	0,000	0,000

2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.7.1 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
2	Котельная №2 Новлянского квартала						
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,250	0,313	0,313	0,313	0,313
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,840	1,200	1,200	1,200	1,200
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,500	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,130	0,152	0,152	0,152	0,152
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,040	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,030	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
19	Котельная д. Степаншино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
20	Котельная с. Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,010	0,015	0,015	0,015	0,015
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,090	0,029	0,029	0,029	0,029
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,040	0,049	0,049	0,049	0,049
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,020	0,011	0,011	0,011	0,011
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,180	0,116	0,116	0,116	0,116
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,007	0,003	0,003	0,003	0,003
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XX1 век"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	0,245	0,245	0,245	0,249
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	0,060	0,060	0,060	0,060
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,019	0,019	0,019	0,019
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,010	0,010	0,010	0,010
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	0,291	0,291	0,291	0,304
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	0,420	0,420	0,420	0,420
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	0,147	0,147	0,147	0,147

2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.8.1 – Значения существующих и перспективных значений тепловой мощности нетто

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	124,720	124,720	124,720	124,720	124,720

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,750	14,688	14,688	14,688	14,688
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	69,090	69,090	69,090	69,090	69,090
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,790	11,790	11,790	11,790	11,790
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,800	11,800	11,800	11,800	11,800
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	27,160	38,800	38,800	38,800	38,800
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	32,900	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,870	13,848	13,848	13,848	13,848
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,160	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,570	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
19	Котельная д. Степанцино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,990	1,515	1,515	1,515	1,515
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,494	0,524	0,524	0,524	0,524
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,750	12,750	12,750	12,750	12,750
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,664	0,660	0,660	0,660	0,660
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,910	2,551	2,551	2,551	2,551
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,660	0,811	0,811	0,811	0,811
32	Котельная д. Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,580	0,333	0,333	0,333	0,333
33	Котельная д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	59,150	59,150	59,150	59,150	59,150
35	Котельная № 2 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19,820	12,784	12,784	12,784	12,784

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020- 2025	2026- 2030	2031- 2035	2036- 2040
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,313	0,597	0,597	0,597	0,597
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,379	9,379	9,379	9,379	9,379
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	ОАО "Воскресенск- Техноткань"	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	19,436	19,436	19,436	19,436	19,436
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	14,455	14,455	14,455	14,451
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	2,940	2,940	2,940	2,940
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,927	0,927	0,927	0,927
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,490	0,490	0,490	0,490
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	14,709	14,709	14,709	14,696
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	27,630	27,630	27,630	27,630
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	9,683	9,683	9,683	9,683

2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.9.1 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии в т/с

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,920	13,139	13,139	13,139	13,224
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,260	4,585	4,585	4,585	4,643
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,100	2,123	2,123	2,123	2,266
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,500	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,130	2,240	2,240	2,240	2,240
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,270	1,777	1,777	1,777	1,812
15	Котельная ул. Советская (XX3)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,400	Вывод Котельной ул. Советская (XX3) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,750	1,807	1,807	1,807	1,807
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,100	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
19	Котельная д. Степанщино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,350	0,411	0,411	0,411	0,411
20	Котельная с. Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,050	0,050	0,050	0,050	0,057
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,030	1,076	1,076	1,076	1,121
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,980	1,440	1,440	1,440	1,725
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,200	0,234	0,234	0,234	0,234

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,740	7,698	7,698	7,698	8,023
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,370	1,415	1,415	1,415	2,297
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	9,570	5,886	5,886	5,886	5,886
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,828	1,018	1,018	1,018	1,018
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	0,342	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	1,620	0,120	0,120	0,120	0,120
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	0,866	0,866	0,866	0,882
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	0,212	0,212	0,212	0,212
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,068	0,068	0,068	0,068
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,034	0,034	0,034	0,034
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	1,029	1,029	1,029	1,077

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	1,488	1,488	1,488	1,488
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	1,62	1,62	1,62	1,62

2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Таблица 2.11.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	35,850	34,345	34,345	34,345	33,760
2	Котельная №2 Новлянского квартала						
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	-2,220	0,717	0,717	0,717	0,717
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	28,240	25,123	25,123	25,123	24,565
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,340	2,236	2,236	2,236	1,593
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	-9,720	1,920	1,920	1,920	1,920
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,860	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	-7,290	1,780	1,780	1,780	1,780
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,300	1,857	1,857	1,857	1,623
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,310	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,910	0,553	0,553	0,553	0,553
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,170	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
19	Котельная д. Степанцино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,860	1,499	1,499	1,499	1,499
20	Котельная с. Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,270	0,795	0,795	0,795	0,687
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
23	Котельная с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	15,220	14,974	14,974	14,974	14,729
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
26	Котельная д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
27	Котельная д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,245	0,275	0,275	0,275	0,275

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,800	4,786	4,786	4,786	3,210
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,414	0,410	0,410	0,410	0,410
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,520	0,927	0,927	0,927	0,927
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,230	0,381	0,381	0,381	0,381
32	Котельная д. Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,430	0,183	0,183	0,183	0,183
33	Котельная д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	24,500	2,879	2,879	2,879	0,504
35	Котельная № 2 г. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,390	5,109	5,109	5,109	0,326
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,013	0,297	0,297	0,297	0,297
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
38	Котельная д. Чемодурово	АО "ВТС"	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	-0,140	1,254	1,254	1,254	1,254
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1,827	0,091	0,091	0,091	0,091
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2,851	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	10,796	18,796	18,796	18,796	18,796
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	2,765	2,765	2,765	2,545
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	0,083	0,083	0,083	0,083
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,005	0,005	0,005	0,005
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,031	0,031	0,031	0,031
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	0,812	0,812	0,812	0,150
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	7,547	7,547	7,547	7,547
51	БМК г.	Муниципалитет	-	1,558	1,558	1,558	1,558

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020- 2025	2026- 2030	2031- 2035	2036- 2040
	Воскресенск, ул. Быковского						

2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения

Таблица 2.12.1 – Значения существующей и перспективной тепловых нагрузок потребителей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	75,950	77,236	77,236	77,236	77,736
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"					
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,240	12,240	12,240	12,240	12,240
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,060	7,060	7,060	7,060	7,060
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	36,590	39,382	39,382	39,382	39,882
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,350	7,431	7,431	7,431	7,931
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	31,050	31,050	31,050	31,050	31,050
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,540	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	28,770	20,590	20,590	20,590	20,590
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,300	10,214	10,214	10,214	10,414
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,450	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,240	9,540	9,540	9,540	9,540
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,300	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д.	МУП "Белоозерское"	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Ратчино	ЖКХ"					
19	Котельная д. Степанщино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,710	2,010	2,010	2,010	2,010
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,670	0,670	0,670	0,670	0,770
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,520	4,720	4,720	4,720	4,920
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,970	6,524	6,524	6,524	7,815
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,190	1,390	1,390	1,390	1,390
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	29,910	48,573	48,573	48,573	50,623
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,060	6,260	6,260	6,260	10,161
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	4,020	4,020	4,020	4,020	4,020
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	56,570	58,860	58,860	58,860	58,860
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6,724	8,270	8,270	8,270	8,270
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск-	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,464	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на			

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения без учета потерь в тепловых сетях для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Техноткань"			Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	7,020	0,520	0,520	0,520	0,520
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	10,824	10,824	10,824	11,024
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	2,646	2,646	2,646	2,646
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,853	0,853	0,853	0,853
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	Муниципалитет	-	0,425	0,425	0,425	0,425
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	12,868	12,868	12,868	13,468
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	18,595	18,595	18,595	18,595
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	6,505	6,505	6,505	6,505

*- данные о нагрузках собственных потребителей отсутствуют

2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения произведён по методике разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплопотребляющих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А так же позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

- гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построением пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки;

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяем средний радиус теплоснабжения по системе;

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяем коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности;

4) Задаемся условием, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной

нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производим пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

5) Рассчитываем годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал ; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потереине должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i -го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

6) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на

эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для *i*-го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что совокупные затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А так же в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости

котельного агрегата. В соответствии с данными условиями ,порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

4) Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Таблица 2.13.1 – Значения радиусов эффективного теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса эффективного теплоснабжения, м
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1950
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1950
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	350
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	470
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	530
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	450
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1600
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	700
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	700
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1150
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	450
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2000
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1250
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	600
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	700
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	950
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	300
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	500
19	Котельная д. Степаншино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	370
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	500
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	300
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	150
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1100
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	800
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	250
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	100
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	200
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1900
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	25
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	400
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	400
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	100
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	250
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1000
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1200
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	200
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	500
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	420
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	2000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	650
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	-
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1000
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	1000
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	520

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 3.1.1 – Существующие балансы производительности водоподготовительных установок

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расчетная производительность ВПУ, м ³ /час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20	4416,4925	11,04123125	88,32985
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	210			
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	60	311,684	0,77921	6,23368
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	120	711,756	1,77939	14,23512
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	60	410,539	1,0263475	8,21078
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	40	51,172	0,12793	1,02344
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	128	2127,7085	5,31927125	42,55417
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	30	427,4025	1,06850625	8,54805
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	35	500,09	1,250225	10,0018
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	200	1885,8045	4,71451125	37,71609
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	ХВО нет	132,582	0,331455	2,65164
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	100	496,601	1,2415025	9,93202
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	150	1672,9755	4,18243875	33,45951
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	94,2	424,495	1,0612375	8,4899
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,5	84,3175	0,21079375	1,68635
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19,6	537,306	1,343265	10,74612
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19,6	17,445	0,0436125	0,3489
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	30	175,0315	0,43757875	3,50063
19	Котельная д. Степаншино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20	99,4365	0,24859125	1,98873
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20	109,322	0,273305	2,18644
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	38,9605	0,09740125	0,77921
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	6,3965	0,01599125	0,12793
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	100	262,838	0,657095	5,25676

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расчетная производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	100	218,644	0,54661	4,37288
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	40	49,4275	0,12356875	0,98855
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	6,978	0,017445	0,13956
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	13,1419	0,03285475	0,262838
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	70	521,6055	1,30401375	10,43211
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	14,5375	0,03634375	0,29075
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	15	69,1985	0,17299625	1,38397
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	20,934	0,052335	0,41868
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	7,5595	0,01889875	0,15119
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	нет	9,8855	0,02471375	0,19771
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,66	1739,2665	4,34816625	34,78533
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,6	352,389	0,8809725	7,04778
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0	15,119	0,0377975	0,30238
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	3,7	19,73	3	3
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	30	233,763	0,5844075	4,67526
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	40	3265,704	8,16426	65,31408
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	8	391,0006	0,656	5,246
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XX1 век"	3,46	Наружные тепловые сети отсутствуют.		
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	0	85,1316	0,212829	1,702632
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	48	400	10	40
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1,4	6,3965	0,01599125	0,12793

Таблица 3.1.2 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей для приоритетного варианта развития

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
2020-2025					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	20	4491,2734	11,2281835	89,825468
2	Котельная №2 Новлянского квартала	210			
3	Котельная III квартала	60	311,684	0,77921	6,23368
4	Котельная IV квартала	120	711,756	1,77939	14,23512
5	Котельная Больничного квартала	60	410,539	1,0263475	8,21078
6	Котельная д. Маришкино	40	51,172	0,12793	1,02344
7	Котельная №1 ул. Рабочая	128	2290,0633	5,72515825	45,801266
8	Котельная №2 ул. Московская	30	432,11265	1,080281625	8,642253
9	Котельная №3 ул. Фурманова	35	500,09	1,250225	10,0018
10	Котельная ул. Мичурина	200	1805,5575	4,51389375	36,11115
11	Котельная ул. Белинского	ХВО нет	132,582	0,331455	2,65164
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	100	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная		
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	150	1197,3085	2,99327125	23,94617
14	Котельная ул. Интернатская	94,2	593,9441	1,48486025	11,878882
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	19,6	554,751	1,3868775	11,09502
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	30	175,0315	0,43757875	3,50063
19	Котельная д. Степанцино	20	116,8815	0,29220375	2,33763
20	Котельная с.Косяково	20	109,322	0,273305	2,18644
21	Котельная с. Невское	нет	38,9605	0,09740125	0,77921
22	Котельная ДРП	нет	6,978	0,017445	0,13956
23	Котельная с.Конобеево	100	274,468	0,68617	5,48936
24	Котельная с.	100	218,644	0,54661	4,37288

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
	Барановское				
25	Котельная с. Усадище	40	49,4275	0,12356875	0,98855
26	Котельная д.Леоново	нет	6,978	0,017445	0,13956
27	Котельная д.Щербово	нет	13,1419	0,03285475	0,262838
28	Котельная с. Ашитково	70	379,3706	0,9484265	7,587412
29	Котельная п. Виноградово (школа)	нет	14,5375	0,03634375	0,29075
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	15	80,8285	0,20207125	1,61657
31	Котельная д. Золотово (школа)	нет	20,934	0,052335	0,41868
32	Котельная д.Губино (школа)	нет	7,5595	0,01889875	0,15119
33	Котельная д.Ратмирово	нет	9,8855	0,02471375	0,19771
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	5,66	2824,51995	7,061299875	56,490399
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	1,6	364,019	0,9100475	7,28038
36	Котельная №3 д. Цибино	0	15,119	0,0377975	0,30238
37	Котельная №3А	3,7	51,43949	0,128598725	1,0287898
38	Котельная д.Чемодурово	30	233,763	0,5844075	4,67526
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	3265,704	8,16426	65,31408
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	8	480,9005	1,20225125	9,61801
41	Крышная котельная	3,46	Наружные тепловые сети отсутствуют.		
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	48	30,238	0,075595	0,60476
44	Котельная ОАО "РЖД"	1,4	6,978	0,017445	0,13956
45	БМК с. Федино	-	629,4156	1,573539	12,588312
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	153,8649	0,38466225	3,077298
47	БМК Фаустово	-	49,60195	0,124004875	0,992039
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	-	24,71375	0,061784375	0,494275
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	748,2742	1,8706855	14,965484
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	748,2742	1,8706855	14,965484
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	1081,29925	2,703248125	21,625985
2026-2030					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	20	4491,2734	11,2281835	89,825468

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
2	Котельная №2 Новлянского квартала	210			
3	Котельная III квартала	60	311,684	0,77921	6,23368
4	Котельная IV квартала	120	711,756	1,77939	14,23512
5	Котельная Больничного квартала	60	410,539	1,0263475	8,21078
6	Котельная д. Маришкино	40	51,172	0,12793	1,02344
7	Котельная №1 ул. Рабочая	128	2290,0633	5,72515825	45,801266
8	Котельная №2 ул. Московская	30	432,11265	1,080281625	8,642253
9	Котельная №3 ул. Фурманова	35	500,09	1,250225	10,0018
10	Котельная ул. Мичурина	200	1805,5575	4,51389375	36,11115
11	Котельная ул. Белинского	ХВО нет	132,582	0,331455	2,65164
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	100	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная		
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	150	1197,3085	2,99327125	23,94617
14	Котельная ул. Интернатская	94,2	593,9441	1,48486025	11,878882
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	19,6	554,751	1,3868775	11,09502
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	30	175,0315	0,43757875	3,50063
19	Котельная д. Степанцино	20	116,8815	0,29220375	2,33763
20	Котельная с.Косяково	20	109,322	0,273305	2,18644
21	Котельная с. Невское	нет	38,9605	0,09740125	0,77921
22	Котельная ДРП	нет	6,978	0,017445	0,13956
23	Котельная с.Конобеево	100	274,468	0,68617	5,48936
24	Котельная с. Барановское	100	218,644	0,54661	4,37288
25	Котельная с. Усадище	40	49,4275	0,12356875	0,98855
26	Котельная д.Леоново	нет	6,978	0,017445	0,13956
27	Котельная д.Щербово	нет	13,1419	0,03285475	0,262838
28	Котельная с. Ашитково	70	379,3706	0,9484265	7,587412
29	Котельная п. Виноградово (школа)	нет	14,5375	0,03634375	0,29075
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	15	80,8285	0,20207125	1,61657
31	Котельная д. Золотово (школа)	нет	20,934	0,052335	0,41868
32	Котельная д.Губино	нет	7,5595	0,01889875	0,15119

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
	(школа)				
33	Котельная д.Ратмирово	нет	9,8855	0,02471375	0,19771
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	5,66	2824,51995	7,061299875	56,490399
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	1,6	364,019	0,9100475	7,28038
36	Котельная №3 д. Цибино	0	15,119	0,0377975	0,30238
37	Котельная №3А	3,7	51,43949	0,128598725	1,0287898
38	Котельная д.Чемодурово	30	233,763	0,5844075	4,67526
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	3265,704	8,16426	65,31408
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	8	480,9005	1,20225125	9,61801
41	Крышная котельная	3,46	Наружные тепловые сети отсутствуют.		
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	48	30,238	0,075595	0,60476
44	Котельная ОАО "РЖД"	1,4	6,978	0,017445	0,13956
45	БМК с. Федино	-	629,4156	1,573539	12,588312
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	153,8649	0,38466225	3,077298
47	БМК Фаустово	-	49,60195	0,124004875	0,992039
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	-	24,71375	0,061784375	0,494275
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	748,2742	1,8706855	14,965484
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	1081,29925	2,703248125	21,625985
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	378,26575	0,945664375	7,565315
2031-2035					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	20	4491,2734	11,2281835	89,825468
2	Котельная №2 Новлянского квартала	210			
3	Котельная III квартала	60	311,684	0,77921	6,23368
4	Котельная IV квартала	120	711,756	1,77939	14,23512
5	Котельная Больничного квартала	60	410,539	1,0263475	8,21078
6	Котельная д. Маришкино	40	51,172	0,12793	1,02344
7	Котельная №1 ул. Рабочая	128	2290,0633	5,72515825	45,801266
8	Котельная №2 ул. Московская	30	432,11265	1,080281625	8,642253

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
9	Котельная №3 ул. Фурманова	35	500,09	1,250225	10,0018
10	Котельная ул. Мичурина	200	1805,5575	4,51389375	36,11115
11	Котельная ул. Белинского	ХВО нет	132,582	0,331455	2,65164
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	100	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная		
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	150	1197,3085	2,99327125	23,94617
14	Котельная ул. Интернатская	94,2	593,9441	1,48486025	11,878882
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	19,6	554,751	1,3868775	11,09502
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	30	175,0315	0,43757875	3,50063
19	Котельная д. Степанцино	20	116,8815	0,29220375	2,33763
20	Котельная с. Косяково	20	109,322	0,273305	2,18644
21	Котельная с. Невское	нет	38,9605	0,09740125	0,77921
22	Котельная ДРП	нет	6,978	0,017445	0,13956
23	Котельная с. Конобеево	100	274,468	0,68617	5,48936
24	Котельная с. Барановское	100	218,644	0,54661	4,37288
25	Котельная с. Усадище	40	49,4275	0,12356875	0,98855
26	Котельная д. Леоново	нет	6,978	0,017445	0,13956
27	Котельная д. Щербово	нет	13,1419	0,03285475	0,262838
28	Котельная с. Ашитково	70	379,3706	0,9484265	7,587412
29	Котельная п. Виноградово (школа)	нет	14,5375	0,03634375	0,29075
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	15	80,8285	0,20207125	1,61657
31	Котельная д. Золотово (школа)	нет	20,934	0,052335	0,41868
32	Котельная д. Губино (школа)	нет	7,5595	0,01889875	0,15119
33	Котельная д. Ратмирово	нет	9,8855	0,02471375	0,19771
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	5,66	2824,51995	7,061299875	56,490399
35	Котельная № 2 г. Белоозерский	1,6	364,019	0,9100475	7,28038
36	Котельная №3 д. Цибино	0	15,119	0,0377975	0,30238
37	Котельная №3А	3,7	51,43949	0,128598725	1,0287898
38	Котельная д. Чемодурово	30	233,763	0,5844075	4,67526
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	3265,704	8,16426	65,31408

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	8	480,9005	1,20225125	9,61801
41	Крышная котельная	3,46	Наружные тепловые сети отсутствуют.		
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	48	30,238	0,075595	0,60476
44	Котельная ОАО "РЖД"	1,4	6,978	0,017445	0,13956
45	БМК с. Федино	-	629,4156	1,573539	12,588312
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	153,8649	0,38466225	3,077298
47	БМК Фаустово	-	49,60195	0,124004875	0,992039
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	-	24,71375	0,061784375	0,494275
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	748,2742	1,8706855	14,965484
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	1081,29925	2,703248125	21,625985
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	378,26575	0,945664375	7,565315
2036-2040					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	20	4520,3484	11,300871	90,406968
2	Котельная №2 Новлянского квартала	210			
3	Котельная III квартала	60	311,684	0,77921	6,23368
4	Котельная IV квартала	120	711,756	1,77939	14,23512
5	Котельная Больничного квартала	60	410,539	1,0263475	8,21078
6	Котельная д. Маришкино	40	51,172	0,12793	1,02344
7	Котельная №1 ул. Рабочая	128	2319,1383	5,79784575	46,382766
8	Котельная №2 ул. Московская	30	461,18765	1,152969125	9,223753
9	Котельная №3 ул. Фурманова	35	500,09	1,250225	10,0018
10	Котельная ул. Мичурина	200	1805,5575	4,51389375	36,11115
11	Котельная ул. Белинского	ХВО нет	132,582	0,331455	2,65164
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	100	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная		
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	150	1197,3085	2,99327125	23,94617
14	Котельная ул. Интернатская	94,2	605,5741	1,51393525	12,111482

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	19,6	554,751	1,3868775	11,09502
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	30	175,0315	0,43757875	3,50063
19	Котельная д. Степанцино	20	116,8815	0,29220375	2,33763
20	Котельная с.Косяково	20	109,322	0,273305	2,18644
21	Котельная с. Невское	нет	44,7755	0,11193875	0,89551
22	Котельная ДРП	нет	6,978	0,017445	0,13956
23	Котельная с.Конобеево	100	286,098	0,715245	5,72196
24	Котельная с. Барановское	100	218,644	0,54661	4,37288
25	Котельная с. Усадище	40	49,4275	0,12356875	0,98855
26	Котельная д.Леоново	нет	6,978	0,017445	0,13956
27	Котельная д.Щербово	нет	13,1419	0,03285475	0,262838
28	Котельная с. Ашитково	70	454,44225	1,136105625	9,088845
29	Котельная п. Виноградово (школа)	нет	14,5375	0,03634375	0,29075
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	15	80,8285	0,20207125	1,61657
31	Котельная д. Золотово (школа)	нет	20,934	0,052335	0,41868
32	Котельная д.Губино (школа)	нет	7,5595	0,01889875	0,15119
33	Котельная д.Ратмирово	нет	9,8855	0,02471375	0,19771
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	5,66	2943,72745	7,359318625	58,874549
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	1,6	590,86215	1,477155375	11,817243
36	Котельная №3 д. Цибино	0	15,119	0,0377975	0,30238
37	Котельная №3А	3,7	51,43949	0,128598725	1,0287898
38	Котельная д.Чемодурово	30	233,763	0,5844075	4,67526
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	3265,704	8,16426	65,31408
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	8	480,9005	1,20225125	9,61801
41	Крышная котельная	3,46	Наружные тепловые сети отсутствуют.		
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	48	30,238	0,075595	0,60476
44	Котельная ОАО "РЖД"	1,4	6,978	0,017445	0,13956
45	БМК с. Федино	-	641,0456	1,602614	12,820912
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	153,8649	0,38466225	3,077298

№ п/п	Источник тепловой энергии	Производительность ВПУ, м³/час	Объемы тепловых сетей, куб.м	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час
47	БМК Фаустово	-	49,60195	0,124004875	0,992039
48	Перспективная котельная д. Воршиково	-	24,71375	0,061784375	0,494275
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	783,1642	1,9579105	15,663284
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	1081,29925	2,703248125	21,625985
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	378,26575	0,945664375	7,565315

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах представлены в таблице 3.1.2 в пункте 3.1.

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)

Таблица 4.1.1 – Варианты развития систем теплоснабжения г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
Существующие источники тепловой энергии							
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
		Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022
3	Котельная III квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
4	Котельная IV квартала	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021
5	Котельная Больничного квартала	-	-	-	-	-	-
6	Котельная д. Маришкино	-	-	-	-	-	-
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
8	Котельная №2 ул. Московская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
9	Котельная №3 ул. Фурманова	-	-	-	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022
11	Котельная ул. Белинского	-	-	-	-	-	-
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023
		Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023
14	Котельная ул. Интернатская	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с	2021-2022	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с	2021-2022	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с	2021-2022

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		тепловой энергией перспективных абонентов	2040	тепловой энергией перспективных абонентов	2040	тепловой энергией перспективных абонентов	2040
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
36	Котельная №3 д. Цибино	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
37	Котельная №3А	-	-	-	-	-	-
38	Котельная д.Чемодурово	-	-	-	-	-	-
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	-	-	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Советская.	2022-2023	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд, БМК г. Воскресенск, ул. Советская и БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова.	2022-2023
		Снижение тепловых потерь при передаче тепла абонентам. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети.	2021-2022	-	-	-	-
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
41	Крышная котельная	-	-	-	-	-	-
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022
43	Котельная ОАО "Фетр"	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022
44	Котельная ОАО "РЖД"	-	-	-	-	-	-
		Автоматизация ЦТП	2021-2022	Автоматизация ЦТП	2021-2022	Автоматизация ЦТП	2021-2022
		Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2021-2022	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2021-2022	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2021-2022
Перспективные источники тепловой энергии							
45	БМК г. Воскресенск, ул. Советская	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 90 МВт (77,39 Гкал/час) с переключением абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 51,4 МВт (44,31 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2021-2022
46	БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова	-	-	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова мощностью 25,6 МВт (22 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2021-2022
47	БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2021-2022
48	БМК с. Федино	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022
49	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022
50	БМК Фаустово	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021
51	Перспективная котельная д. Ворщикова	Строительство перспективной котельной д. Ворщикова теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021	Строительство перспективной котельной д. Ворщикова теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021	Строительство перспективной котельной д. Ворщикова теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021
		Строительство тепловых сетей для обеспечения	2021	Строительство тепловых сетей для обеспечения	2021	Строительство тепловых сетей для обеспечения	2021

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		тепловой энергией перспективных абонентов		тепловой энергией перспективных абонентов		тепловой энергией перспективных абонентов	
52	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040
53	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022
54	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод в эксплуатацию БМК г. Воскресенск, ул. Быковского с котлами «Vitomax-200 LW» 3800кВт 3 шт.	2021	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 33 МВт (28,37 Гкал/час) с сетями	2021-2022	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 33 МВт (28,37 Гкал/час) с сетями	2021-2022

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации

На основании анализа ценовых (тарифных) последствий первый вариант развития теплоснабжения является приоритетным.

4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Основными источниками газоснабжения г.о. Воскресенска являются:

КГМО (кольцо газопроводов Московской области) $D=1200\text{мм}$ и $D=800\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проходящего в юго-восточной части г. Воскресенска. От кольцевого газопровода по отводу $D=150\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС г. Воскресенска; - по отводу $D=400\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС «Фосфоритный рудник».

Магистральный газопровод Москва - Воскресенск $D=1000\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проложенный в юго-западной части от г. Воскресенска, на отводе $D=500\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа которого расположена ГРС «Минеральные удобрения».

От ГРС г. Воскресенска по газопроводу $D=500$ мм в город газ поступает давлением $P\leq 0,6$ МПа. Город имеет разветвленную сеть газопроводов высокого давления $P\leq 0,6$ МПа, от которой получают газ промышленные предприятия и население города.

От ГРС «Минеральные удобрения» газ в город поступает по газопроводам $D=700\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа и $D=500\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа. Эти газопроводы обеспечивают надежность и потребности в природном газе г. Воскресенска.

От ГРС «Фосфоритный рудник» в города газ поступает по газопроводу $D=500\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа, а по газопроводу $D=350\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа поступает до ГГРП, а от него по газопроводу $D=250\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа газ поступает в город, подпитывая сети города.

Таким образом, газ в город поступает от 3-х ГРС, что обеспечивает его надежность в системе газоснабжения потребителей.

Предлагаются мероприятия, направленные на централизованное обеспечение водой питьевого качества и в достаточном количестве для потребителей, снижение риска здоровья, связанного с водным фактором, улучшения уровня жизни населения, а также на реформирование и модернизацию источников водоснабжения, систем подготовки питьевой воды и её транспортировки.

В целях обеспечения растущих потребностей населения и хозяйствующих субъектов городского округа Воскресенск в топливно-энергетических ресурсах необходимо решить следующие вопросы местного значения:

- обеспечение условий для надёжного и бесперебойного функционирования действующих инженерных сетей;

- формирование условий для дальнейшего развития системы инженерной инфраструктуры;

- внедрение энергоэффективных технологий;

- снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Планируемые для размещения и существующие объекты инженерной инфраструктуры позволят обеспечить потребителей электро-, тепло- газо-, водоснабжением и водоотведением в полном объёме и с высокой степенью надёжности.

Планируемые объекты инженерной инфраструктуры размещаются в установленных генеральным планом функциональных зонах: производственных, инженерной и транспортной инфраструктуры.

Для объектов инженерной инфраструктуры устанавливаются зоны с особыми условиями использования территории: охранные, санитарно-защитные, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и иные зоны.

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

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.

Предложения по строительству перспективных котельных представлены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству новых источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
БМК с. Федино	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022
БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022
БМК Фаустово	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021
Перспективная котельная д. Воршиково	Строительство перспективной котельной д. Воршиково теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021
Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022
БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод в эксплуатацию БМК г. Воскресенск, ул. Быковского с котлами «Vitomax-200 LW» 3800кВт 3 шт.	2021

5.2 Обоснования расчетов 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

Обоснования расчетов ценовых последствий для потребителей представлены в разделе 15 Утверждаемой части.

5.3 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 – Предложения по реконструкции и модернизации источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №1 Новлянского квартала	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022
	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022
Котельная №2 Новлянского квартала		
Котельная IV квартала	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021
Котельная ул. Мичурина	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021
	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022
Котельная №1 микр. Лопатинский	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023
Котельная №3 микр. Лопатинский	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028
	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023
	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023
Котельная ул. Интернатская	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2021-2022
Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2021-2022
Котельная ул. Школьная	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2021-2022
Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2021-2022
Котельная с. Невское	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт (1,53 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
Котельная д.Щербово	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2021
Котельная с. Ашитково	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	2021-2022
Котельная п. Виноградово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей	2022

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельня д. Золотово (фабрика)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
Котельня д. Золотово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2021
Котельня д.Губино (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2022
Котельня № 1 г.Белоозерский	Реконструкция РТХ	2021-2022
Котельня № 2 г.Белоозерский	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
Котельня №3 д. Цибино	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022
Котельня ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022
Котельня ОАО "Фетр"	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022

5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.

Предложения по модернизации источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения г.о. Воскресенск представлены в таблице 5.3.1.

5.5 Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения.

Перевод существующих потребителей централизованного теплоснабжения на индивидуальное теплоснабжение не рассматривается.

5.6 Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения.

Подключение существующих потребителей с индивидуальным теплоснабжением к источникам централизованного теплоснабжения не рассматривается.

5.7 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники с комбинированной выработкой тепловой энергии не работают совместно.

5.8 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.

Предложения по выводу из эксплуатации избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы представлены в таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1 – Предложения по выводу из эксплуатации существующих тепловых источников для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №1 микр. Лопатинский	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023
Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2021-2022
Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2021-2022

5.9 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

В г.о. Воскресенск переоборудование котельных в источники комбинированной электрической и тепловой энергии не предусматривается.

5.10 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа отсутствуют.

5.11 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 работы существующих источников тепловой энергии представлены в таблице 5.11.1.

Таблица 5.11.1 – Температурные графики работы существующих источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
19	Котельная д. Степанчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	110/70	110/70
35	Котельная № 2	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С
	г.Белоозерский			
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	95/70	95/70
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	95/70	95/70
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	95/70	95/70
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	110/70	110/70
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	95/70	95/70
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	95/70	95/70
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	95/70	95/70
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	95/70	95/70
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	95/70	95/70

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблицах 5.12.1.-15.12.2.

Таблица 5.12.1 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	15,000	15,000	15,000	15,000
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	28,000	40,000	40,000	40,000	40,000
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	33,400	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр.	МУП "Белоозерское ЖКХ"	25,200	25,200	25,200	25,200	25,200

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	Лопатинский						
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	14,000	14,000	14,000	14,000
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	3,200	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,600	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
19	Котельная д. Степанцино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
20	Котельная с.Косьяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,000	1,530	1,530	1,530	1,530
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,500	0,530	0,530	0,530	0,530
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,694	0,690	0,690	0,690	0,690
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	8,000	2,580	2,580	2,580	2,580
31	Котельня д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,700	0,860	0,860	0,860	0,860
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,600	0,344	0,344	0,344	0,344
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,000	12,900	12,900	12,900	12,900
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	1,320	0,600	0,600	0,600	0,600
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	-	14,700	14,700	14,700	14,700
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	-	3,000	3,000	3,000	3,000
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	-	0,946	0,946	0,946	0,946

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 2019 год, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития, Гкал/час			
				2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
48	Перспективная котельная д. Воршиково	Муниципалитет	-	0,500	0,500	0,500	0,500
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Муниципалитет	-	15,000	15,000	15,000	15,000
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	-	28,050	28,050	28,050	28,050
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	-	9,830	9,830	9,830	9,830

Таблица 5.12.2 – Предложения по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
БМК с. Федино	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022
БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022
БМК Фаустово	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021
Перспективная котельная д. Воршиково	Строительство перспективной котельной д. Воршиково теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021
Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022
БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод в эксплуатацию БМК г. Воскресенск, ул. Быковского с котлами «Vitomax-200 LW» 3800кВт 3 шт.	2021

5.13 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

На территории г.о. Воскресенск не рассматриваются варианты развития системы теплоснабжения с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

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

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

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

6.2 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Основанием для строительства новых тепловых сетей служит обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с новым строительством объектов жилого фонда, социальной и производственной сферы. Перспективные тепловые нагрузки представлены в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

В таблице 6.2.1 приведены сведения по строительству тепловых сетей для обеспечения приростов тепловых нагрузок. В случаях, где сведений по внутриквартальным и внутрицеховым сетям не предоставлены, рассматривается только головной участок врезки в существующую магистраль. Трассировка остальных участков будет определяться на стадии проектно-изыскательских работ.

Таблица 6.2.1 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №1 Новлянского квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная №2 Новлянского квартала		
Котельная III квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Котельная №1 ул. Рабочая	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная №2 ул. Московская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная ул. Интернатская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040
Котельная д. Степанщино	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023
Котельная с. Невское	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038
Котельная с. Конобеево	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная с. Ашитково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Котельня д. Золотово (фабрика)	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Котельная № 1 г. Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040
Котельная № 2 г. Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
КТС 019 п.им.Цюрупы	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Перспективная котельная д. Воршиково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021
Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040

6.3 Предложения по строительству и 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

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствуют.

6.4 Предложения по строительству и 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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей

Предложения по строительству и 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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей, представлены в таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1 - Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных для приоритетного варианта развития

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №1 Новлянского квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная №2 Новлянского квартала	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022
Котельная III квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №1 ул. Рабочая	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022
	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная №2 ул. Московская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная ул. Мичурина	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022
Котельная №3 микр. Лопатинский	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023
Котельная ул. Интернатская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040
Котельная ул. Школьная	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	2021-2022
Котельная д. Степанщино	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023
Котельная с. Невское	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038
Котельная с. Конобеево	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
Котельная с. Ашитково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Котельня д. Золотово (фабрика)	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Котельная № 1 г. Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040
Котельная № 2 г. Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
ТЭЦ АО «ВМУ»	Снижение тепловых потерь при передаче тепла абонентам. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети.	2021-2022
КТС 019 п.им.Цюрупы	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
Тепловые сети МУП "Белоозерское ЖКХ"	Автоматизация ЦТП	2021-2022
Тепловые сети МУП "Белоозерское ЖКХ"	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2020-2022
Перспективная котельная д. Воршиково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021
Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040

6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности, живучести.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

По результатам анализа физического износа тепловых сетей, фактической повреждаемости тепловых сетей разработаны предложения по реконструкции существующих тепловых сетей.

Стратегия развития тепловых сетей на 2020-2040 гг., направленная на обеспечение надежности и безопасности теплоснабжения, заключается в следующем:

- полная модернизация всех тепловых сетей с высоким износом (более 60%) и участвующих в производственном процессе, в течение 15 лет;
- поддержание тепловых сетей в исправном техническом состоянии за счет выполнения ежегодной реконструкции в количестве 5% от общего количества.

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

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

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, ул. Мичурина, №3 микр. Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Предполагается строительство ЦТП. Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения приведена в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1- Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения с открытой системой теплоснабжения

Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Предлагаемое мероприятие по переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	33000
Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"		
Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	100000
Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	70000

7.2.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

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, ул. Мичурина, №3 микр. Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Предполагается строительство ЦТП. Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения приведена в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1- Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения с открытой системой теплоснабжения

Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Предлагаемое мероприятие по переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	33000
Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"		
Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	100000
Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	70000

8.Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Таблица 8.1.1 – Годовое потребление топлива источниками теплоснабжения для приоритетного варианта развития

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива (перспективное топливо)	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2019 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте			
					2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	4289,990	4362,629	4362,629	4362,629	4390,871
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	19325,131	19652,348	19652,348	19652,348	19779,571
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1377,235	1377,235	1377,235	1377,235	1377,235
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	3285,978	3285,978	3285,978	3285,978	3285,978
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1747,122	1747,122	1747,122	1747,122	1747,122
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	520,002	520,002	520,002	520,002	520,002
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	12215,299	13147,387	13147,387	13147,387	13314,309
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	2661,865	2691,200	2691,200	2691,200	2872,279
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	3045,389	3045,389	3045,389	3045,389	3045,389
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	10863,175	10863,175	10863,175	10863,175	10863,175
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1070,160	1070,160	1070,160	1070,160	1070,160
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	5573,047	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	9961,641	7129,308	7129,308	7129,308	7129,308

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива (перспективное топливо)	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2019 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте			
					2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1808,491	2530,401	2530,401	2530,401	2579,949
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	757,499	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	3204,163	3308,194	3308,194	3308,194	3308,194
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	604,800	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Рагчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1275,173	1275,173	1275,173	1275,173	1275,173
19	Котельная д. Степанщино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	455,717	535,667	535,667	535,667	535,667
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	527,319	527,319	527,319	527,319	527,319
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное т-во, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	175,235	146,521	146,521	146,521	168,390
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное т-во, тонн	57,298	57,298	57,298	57,298	57,298
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	2163,861	2259,607	2259,607	2259,607	2355,353
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	1715,437	1715,437	1715,437	1715,437	1715,437
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	310,212	310,212	310,212	310,212	310,212
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь, тонн	106,614	106,614	106,614	106,614	106,614
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное т-во, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	57,402	47,553	47,553	47,553	47,553
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	4091,000	2975,439	2975,439	2975,439	3564,232
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	309,750	175,331	175,331	175,331	175,331
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Мазут, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	1052,766	937,684	937,684	937,684	937,684
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное т-во, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	149,901	122,648	122,648	122,648	122,648

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива (перспективное топливо)	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2019 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте			
					2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь, тонн (природный газ, тыс.куб.м)	160,200	84,184	84,184	84,184	84,184
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь, тонн	258,080	258,080	258,080	258,080	258,080
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	14778,663	24000,134	24000,134	24000,134	25013,048
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	4032,710	4165,803	4165,803	4165,803	6761,777
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ, тыс.куб.м	55,046	55,046	55,046	55,046	55,046
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	Природный газ, тыс.куб.м	274,739	274,739	274,739	274,739	274,739
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Природный газ, тыс.куб.м	1543,000	1543,000	1543,000	1543,000	1543,000
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Природный газ, тыс.куб.м	9857,400	10256,436	10256,436	10256,436	10256,436
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Природный газ, тыс.куб.м	2561,080	3149,930	3149,930	3149,930	3149,930
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	Природный газ, тыс.куб.м	668,928	668,928	668,928	668,928	668,928
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Природный газ, тыс.куб.м	1380,478	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.*			
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	Природный газ, тыс.куб.м	3672,000	272,000	272,000	272,000	272,000
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Природный газ, тыс.куб.м	455,717	455,717	455,717	455,717	455,717
45	БМК с. Федино	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	5412,521	5412,521	5412,521	5512,531
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	1323,127	1323,127	1323,127	1323,127
47	БМК Фаустово	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	426,541	426,541	426,541	426,541
48	Перспективная котельная д. Воршиково	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	212,520	212,520	212,520	212,520
49	Перспективная	Муниципалитет	Природный газ,	-	6434,620	6434,620	6434,620	6734,648

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива (перспективное топливо)	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2019 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте			
					2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
	котельная г. Белоозерский, ул. Садовая		тыс.куб.м					
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	9298,395	9298,395	9298,395	9298,395
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	3751,501	3751,501	3751,501	3751,501

8.2. Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Таблица 8.2.1 – Потребление природного газа в зонах индивидуального теплоснабжения

Годы	2020	2025	2030	2035	2040
Потребление природного газа, тыс.куб.м	31239	39378	45645	51106	59045

8.3. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории г.о. Воскресенск применение возобновляемых источников энергии и видов местного топлива не предусмотрено ввиду отсутствия последних.

Таблица 8.3.1- Виды потребляемого топлива источниками теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)	
			Вид топлива	Количество
1	Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	4289,99
2	Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	19325,13
3	Котельная III квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1377,24
4	Котельная IV квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	3285,98
5	Котельная Больничного квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1747,12
6	Котельная д. Маришкино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	520,00
7	Котельная №1 ул. Рабочая	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	12215,30
8	Котельная №2 ул. Московская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	2661,87
9	Котельная №3 ул. Фурманова	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	3045,39
10	Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	10863,18
11	Котельная ул. Белинского	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1070,16
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	5573,05
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	9961,64
14	Котельная ул. Интернатская	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1808,49
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	757,50
16	Котельная ул. Школьная	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	3204,16
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	604,80
18	Котельная д. Ратчино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1275,17
19	Котельная д. Степаншино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	455,72
20	Котельная с.Косяково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	527,32
21	Котельная с. Невское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное	175,24
22	Котельная ДРП	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное	57,30
23	Котельная с.Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	2163,86
24	Котельная с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	1715,44
25	Котельная с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	310,21
26	Котельная д.Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь	106,61
27	Котельная д.Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное	57,40

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)	
28	Котельная с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	4091,00
29	Котельная п. Виноградово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь	309,75
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Мазут	1052,77
31	Котельная д. Золотово (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Дизельное	149,90
32	Котельная д.Губино (школа)	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь	160,20
33	Котельная д.Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Уголь	258,08
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	14778,663
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	4032,71
36	Котельная №3 д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Природный газ	55,046
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	Природный газ	274,739
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Природный газ	1543,00
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Природный газ	9857,4
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Природный газ	2561,08
41	Крышная котельная	ООО "Инстрой-XXI век"	Природный газ	668,928
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Природный газ	1380,478
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	Природный газ	3672
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Природный газ	455,72
Итого природный газ:				132129,47
Итого дизельное топливо:				439,836
Итого мазут:				1052,77
Итого уголь:				834,644

8.4. 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

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Воскресенск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87. Физические свойства видов топлива представлены ниже в таблице.

Таблица 8.4.1 – Физические свойства видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Коэф.пересчета в условное топливо
Природный газ	куб.м	8200 ккал/куб.м	1,171
Дизельное топливо	т	10150 ккал/кг	1,45
Мазут	т	9250 ккал/кг	1,321
Уголь	т	5180 ккал/кг	0,74

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в г.о. Воскресенск является природный газ.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На территории г.о. Воскресенск приоритетным развитием топливного баланса является соответствие 1 варианту развития систем теплоснабжения.

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

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 9.1.1 – Капитальные затраты на реконструкцию, модернизацию и строительство источников тепла для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
Существующие источники тепловой энергии					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022	-	-
2		Котельная №2 Новлянского квартала	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники
4	Котельная IV квартала	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Местный бюджет	35629,4
10	Котельная ул. Мичурина	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Местный бюджет	51418,7
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	100000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028	Местный бюджет	200000
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	70000
		Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	15000
15	Котельная ул. Советская	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с	2021-2022	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
	(ХХЗ)	переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2021-2022	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2021-2022	-	-
21	Котельная с. Невское	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт (1,53 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	привлеченные средства	20000
27	Котельная д.Щербово	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2021	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	15000
28	Котельная с. Ашитково	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	2021-2022	-	-
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей	2022	привлеченные средства	15000
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	привлеченные средства	25000
31	Котельная д. Золотово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2021	привлеченные средства	15000
32	Котельная д.Губино (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2022	привлеченные средства	15000
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Реконструкция РТХ	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	20000
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	120000
36	Котельная №3 д. Цибино	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	15000
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022	-	-
43	Котельная ОАО "Фетр"	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
		Автоматизация ЦТП	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	30000
Перспективные источники тепловой энергии					
48	БМК с. Федино	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	145000
49	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	25000
50	БМК Фаустово	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021	-	-
51	Перспективная котельная д. Ворщиково	Строительство перспективной котельной д. Ворщиково теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021	Местный бюджет	5399,6
52	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	74632,3
53	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022	привлеченные средства	250000
54	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод в эксплуатацию БМК г. Воскресенск, ул. Быковского с котлами «Vitomax-200 LW» 3800кВт 3 шт.	2021	-	-
Итого					1295080,0

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Таблица 9.2.1 – Капитальные затраты на реконструкцию, модернизацию и строительство тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
Существующие источники тепловой энергии					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	37621
2	Котельная III квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	8407
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	16000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	11369
8	Котельная №2 ул. Московская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	1203
14	Котельная ул. Интернатская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040	Местный бюджет	9065
16	Котельная ул. Школьная	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	7500
19	Котельная д. Степанщино	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023	Местный бюджет	516
21	Котельная с. Невское	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038	Местный бюджет	164
23	Котельная с. Конобеево	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	733
28	Котельная с. Ашитково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	5637
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	255
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040	Местный бюджет	87438

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	12549
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	Снижение тепловых потерь при передаче тепла абонентам. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети.	2021-2022	Собственные средства	100
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	4112
		Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	100000
Перспективные источники тепловой энергии					
50	Перспективная котельная д. Воршиково	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021	Местный бюджет	950
51	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040	Местный бюджет	43135
Итого					346754

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Таблица 9.3.1 – Величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
Существующие источники тепловой энергии					
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	37621
		Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2021-2022	-	-
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	33000
3	Котельная III квартала	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	8407
4	Котельная IV квартала	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2021	Местный бюджет	35629,4
5	Котельная Больничного квартала	-	-	-	-
6	Котельная д. Маришкино	-	-	-	-
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	16000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	11369
8	Котельная №2 ул. Московская	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	1203
9	Котельная №3 ул. Фурманова	-	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой	2021	Местный бюджет	51418,7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
		мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности			
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	100000
11	Котельная ул. Белинского	-	-	-	-
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028	Местный бюджет	200000
		Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2022-2023	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	70000
		Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2022-2023	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	15000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040	Местный бюджет	9065
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2021-2022	-	-
16	Котельная ул. Школьная	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	7500
		Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2021-2022	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2021-2022	-	-
18	Котельная д. Ратчино	-	-	-	-
19	Котельная д. Степанщино	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023	Местный бюджет	516
20	Котельная	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
	с.Косяково				
21	Котельная с. Невское	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт (1,53 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	привлеченные средства	20000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038	Местный бюджет	164
22	Котельная ДРП	-	-	-	-
23	Котельная с.Конобеево	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	733
24	Котельная с. Барановское	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	-	-	-	-
26	Котельная д.Леоново	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2021	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	15000
28	Котельная с. Ашитково	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	2021-2022	-	-
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	5637
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей	2022	привлеченные средства	15000
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	привлеченные средства	25000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	255
31	Котельная д. Золотово (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2021	привлеченные средства	15000
32	Котельная д.Губино (школа)	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2022	привлеченные средства	15000
33	Котельная д.Ратмирово	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Реконструкция РТХ	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	20000
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040	Местный бюджет	87438
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский	2021-2022	муниципальный бюджет,	120000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
		мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей		областной бюджет	
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Местный бюджет	12549
36	Котельная №3 д. Цибино	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	15000
37	Котельная №3А	-	-	-	-
38	Котельная д.Чемодурово	-	-	-	-
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	Снижение тепловых потерь при передаче тепла абонентам. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети.	2021-2022	Собственные средства	100
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	4112
41	Крышная котельная	-	-	-	-
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2021-2022	-	-
43	Котельная ОАО "Фетр"	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2022	-	-
44	Котельная ОАО "РЖД"	-	-	-	-
		Автоматизация ЦТП	2021-2022	муниципальный бюджет, внебюджетные источники	30000
		Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет, внебюджетные источники	100000
Перспективные источники тепловой энергии					
48	БМК с. Федино	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	145000
49	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2021-2022	муниципальный бюджет, областной бюджет	25000
50	БМК Фаустово	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2021	-	-
51	Перспективная котельная д. Ворщиково	Строительство перспективной котельной д. Ворщиково теплопроизводительностью 0,5 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2021	Местный бюджет	5399,6
		Строительство тепловых сетей для	2021	Местный бюджет	950

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Источник финансирования	Стоимость с НДС, тыс. руб.
		обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов			
52	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Местный бюджет	74632,3
		Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025-2040	Местный бюджет	43135
53	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2021-2022	привлеченные средства	250000
54	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод в эксплуатацию БМК г. Воскресенск, ул. Быковского с котлами «Vitomax-200 LW» 3800кВт 3 шт.	2021	-	-
Итого					1641834

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, ул. Мичурина, №3 микр. Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Предполагается строительство ЦТП. Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения приведена в таблице 9.4.1.

Таблица 9.4.1 - Ориентировочная стоимость мероприятий по источникам теплоснабжения с открытой системой теплоснабжения

Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Предлагаемое мероприятие по переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
Котельная №1 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	33000
Котельная №2 Новлянского квартала	МУП "Белоозерское ЖКХ"		
Котельная ул. Мичурина	МУП "Белоозерское ЖКХ"	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	100000
Котельная №3 микр.	МУП "Белоозерское"	Строительство ЦТП с целью	70000

Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Предлагаемое мероприятие по переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
Лопатинский	ЖКХ"	перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую.	

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционного проекта (ИП) – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения. В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;
- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- принцип положительности и максимума эффекта;
- учет фактора времени;
- учет только предстоящих затрат и поступлений;
- учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно- изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта – 10 лет. Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность одновременных затрат и результатов. При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют; Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Согласно полученным результатам, целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения. Рекомендуется в дальнейшем более подробное рассмотрение на стадии разработки проектно-сметной документации.

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

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствует, т.к. выполнения мероприятий не начиналось.

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На территории г.о. Воскресенск статусом единой теплоснабжающей организации наделено МУП «Белоозёрское ЖКХ». В дальнейшем рекомендуется наделить статусом второй единой теплоснабжающей организации АО "Теплоэнергетическое предприятие".

Таблица 10.1.1 – Сведения по ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона ответственности ЕТО
01	МУП «Белоозёрское ЖКХ»	г.о. Воскресенск
02	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	г.о. Воскресенск

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 10.2.1 – Зоны действия ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона ответственности ЕТО
01	МУП «Белоозёрское ЖКХ»	г.о. Воскресенск
02	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	г.о. Воскресенск

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

Решение по определению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно пункту 7 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

- размер собственного капитала;

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Согласно пункту 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации,

статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

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

Согласно пункту 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки Схемы теплоснабжения г.о. Воскресенск заявок от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса ЕТО не поступало.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа

Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	МУП "Белоозерское ЖКХ"
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево, ул. Коммунальная, д.1	
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	
37	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	
38	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Инстрой-XXI век"
42	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	ОАО "Воскресенск-Техноткань"
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	ОАО "Фетр"
44	Котельная ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет

определяться расположением источников друг относительно друга, решением единой теплоснабжающей организации.

12. Решения по бесхозным тепловым сетям

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

На территории г.о. Воскресенск на момент разработки Схемы теплоснабжения бесхозных тепловых сетей не выявлено.

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа

13.1. 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

Основными источниками газоснабжения г.о. Воскресенска являются:

КГМО (кольцо газопроводов Московской области) $D=1200\text{мм}$ и $D=800\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проходящего в юго-восточной части г. Воскресенска. От кольцевого газопровода по отводу $D=150\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС г. Воскресенска; - по отводу $D=400\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС «Фосфоритный рудник».

Магистральный газопровод Москва - Воскресенск $D=1000\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проложенный в юго-западной части от г. Воскресенска, на отводе $D=500\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа которого расположена ГРС «Минеральные удобрения».

От ГРС г. Воскресенска по газопроводу $D=500$ мм в город газ поступает давлением $P\leq 0,6$ МПа. Город имеет разветвленную сеть газопроводов высокого давления $P\leq 0,6$ МПа, от которой получают газ промышленные предприятия и население города.

От ГРС «Минеральные удобрения» газ в город поступает по газопроводам $D=700\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа и $D=500\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа. Эти газопроводы обеспечивают надежность и потребности в природном газе г. Воскресенска.

От ГРС «Фосфоритный рудник» в города газ поступает по газопроводу $D=500\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа, а по газопроводу $D=350\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа поступает до ГГРП, а от него по газопроводу $D=250\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа газ поступает в город, подпитывая сети города.

Таким образом, газ в город поступает от 3-х ГРС, что обеспечивает его надежность в системе газоснабжения потребителей.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Для обеспечения природным газом существующих и планируемых потребителей городского округа Воскресенск необходимо дальнейшее выполнение мероприятий, указанных в п. 13.1.

13.3. 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

Направление развития газификации г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

13.4. 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

13.5. 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схемой водоснабжения предлагаются мероприятия, направленные на централизованное обеспечение водой питьевого качества и в достаточном количестве для потребителей, снижение риска здоровья, связанного с водным фактором, улучшения уровня жизни населения, а также на реформирование и модернизацию источников водоснабжения, систем подготовки питьевой воды и её транспортировки.

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

Направление развития водоснабжения г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников для приоритетного варианта развития

№	Тепловой источник	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, отпускаемый с коллекторов котельной				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
2	Котельная №2 Новлянского квартала	169,98	169,98	169,98	169,98	169,98
3	Котельная III квартала	170,68	170,68	170,68	170,68	170,68
4	Котельная IV квартала	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
5	Котельная Больничного квартала	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
6	Котельная д. Маришкино	171,39	171,39	171,39	171,39	171,39
7	Котельная №1 ул. Рабочая	173,63	173,63	173,63	173,63	173,63
8	Котельная №2 ул. Московская	170,61	170,61	170,61	170,61	170,61
9	Котельная №3 ул. Фурманова	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
10	Котельная ул. Мичурина	173,63	173,63	173,63	173,63	173,63
11	Котельная ул. Белинского	174,48	174,48	174,48	174,48	174,48
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	172,73	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
14	Котельная ул. Интернатская	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	160,36	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	161,9	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	171,32	171,32	171,32	171,32	171,32
19	Котельная д. Степаншино	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
20	Котельная с. Косяково	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29
21	Котельная с. Невское	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87
22	Котельная ДРП	185,54	185,54	185,54	185,54	185,54
23	Котельная с. Конобеево	175,17	175,17	175,17	175,17	175,17
24	Котельная с. Барановское	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
25	Котельная с. Усадище	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93
26	Котельная д. Леоново	301,38	301,38	301,38	301,38	301,38
27	Котельная д. Щербово	188,61	188,61	188,61	188,61	188,61
28	Котельная с. Ашитково	169,68	169,68	169,68	169,68	169,68
29	Котельная п. Виноградово (школа)	276,04	276,04	276,04	276,04	276,04
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	204,91	204,91	204,91	204,91	204,91
31	Котельная д. Золотово (школа)	190,97	190,97	190,97	190,97	190,97
32	Котельная д. Губино (школа)	297,34	297,34	297,34	297,34	297,34
33	Котельная д. Ратмирово	262,87	262,87	262,87	262,87	262,87
34	Котельная №1 г. Белоозерский	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
35	Котельная №2 г. Белоозерский	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
36	Котельная №3 д. Цибино	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
37	Котельная №3А	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
38	Котельная д. Чемодурово	155,76	155,76	155,76	155,76	155,76
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
41	Крышная котельная	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25

№	Тепловой источник	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, отпускаемый с коллекторов котельной				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	156,25	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
44	Котельная ОАО "РЖД"	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
45	БМК с. Федино	-	156,25	156,25	156,25	156,25
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	156,25	156,25	156,25	156,25
47	БМК Фаустово	-	156,25	156,25	156,25	156,25
48	Перспективная котельная д. Воршиково	-	156,25	156,25	156,25	156,25
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	156,25	156,25	156,25	156,25
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	156,25	156,25	156,25	156,25
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	156,25	156,25	156,25	156,25

Таблица 14.2 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети для приоритетного варианта развития

№	Тепловой источник	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	1,59	1,61	1,61	1,61	1,61
2	Котельная №2 Новлянского квартала	1,59	1,61	1,61	1,61	1,61
3	Котельная III квартала	2,01	1,18	1,18	1,18	1,18
4	Котельная IV квартала	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
5	Котельная Больничного квартала	1,69	1,94	1,94	1,94	1,94
6	Котельная д. Маришкино	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
7	Котельная №1 ул. Рабочая	2,09	2,09	2,09	2,09	2,11
8	Котельная №2 ул. Московская	1,66	1,63	1,63	1,63	1,74
9	Котельная №3 ул. Фурманова	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
10	Котельная ул. Мичурина	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
11	Котельная ул. Белинского	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	1,80	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
14	Котельная ул. Интернатская	0,26	0,32	0,32	0,32	0,33
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,45	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	2,14	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
19	Котельная д. Степанщино	2,49	2,89	2,89	2,89	2,89
20	Котельная с.Косяково	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
21	Котельная с. Невское	1,05	1,05	1,05	1,05	1,14
22	Котельная ДРП	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
23	Котельная с.Конобеево	1,01	1,06	1,06	1,06	1,02
24	Котельная с. Барановское	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
25	Котельная с. Усадище	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
26	Котельная д.Леоново	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
27	Котельная д.Щербово	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
28	Котельная с. Ашитково	0,93	1,07	1,07	1,07	1,24
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	1,76	1,94	1,94	1,94	1,94
31	Котельная д. Золотово (школа)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
32	Котельная д.Губино (школа)	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
33	Котельная д.Ратмирово	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	5,50	4,59	4,59	4,59	4,65
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	5,50	5,68	5,68	5,68	7,77
36	Котельная №3 д. Цибино	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
37	Котельная №3А	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
38	Котельная д.Чемодурово	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	1,90	2,05	2,05	2,05	2,05
41	Крышная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,03	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

№	Тепловой источник	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
44	Котельная ОАО "РЖД"	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
45	БМК с. Федино	-	0,72	0,72	0,72	0,72
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	0,85	0,85	0,85	0,85
47	БМК Фаустово	-	0,67	0,67	0,67	0,67
48	Перспективная котельная д. Воршиково	-	0,80	0,80	0,80	0,80
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	0,84	0,84	0,84	0,84
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	1,91	1,91	1,91	2,59
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	0,79	0,79	0,79	0,79

Таблица 14.3 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности для приоритетного варианта развития

№ п/п	Источник тепловой энергии	Коэффициент использования установленной мощности				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	0,98	1,11	1,11	1,11	1,11
2	Котельная №2 Новлянского квартала					
3	Котельная III квартала	0,31	0,44	0,44	0,44	0,44
4	Котельная IV квартала	0,31	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Котельная Больничного квартала	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17
6	Котельная д. Маришкино	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Котельная №1 ул. Рабочая	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17
8	Котельная №2 ул. Московская	0,32	0,33	0,33	0,33	0,35
9	Котельная №3 ул. Фурманова	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Котельная ул. Мичурина	0,34	0,24	0,24	0,24	0,24
11	Котельная ул. Белинского	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	0,13	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21
14	Котельная ул. Интернатская	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	0,11	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,11	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
19	Котельная д. Степанщино	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12
20	Котельная с. Косяково	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
21	Котельная с. Невское	0,28	0,18	0,18	0,18	0,21
22	Котельная ДРП	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23	Котельная с. Конобеево	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09
24	Котельная с. Барановское	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
25	Котельная с. Усадище	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
26	Котельная д. Леоново	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
27	Котельная д. Щербово	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18
28	Котельная с. Ашитково	0,24	0,17	0,17	0,17	0,21
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	0,08	0,29	0,29	0,29	0,29
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,24	0,20	0,20	0,20	0,20
32	Котельная д. Губино (школа)	0,12	0,20	0,20	0,20	0,20
33	Котельная д. Ратмирово	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	0,21	0,34	0,34	0,34	0,35
35	Котельная № 2 г. Белоозерский	0,14	0,22	0,22	0,22	0,35
36	Котельная №3 д. Цибино	0,07	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №3А	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
38	Котельная д. Чемодурово	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28
41	Крышная котельная	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	0,28	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
44	Котельная ОАО "РЖД"	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Источник тепловой энергии	Коэффициент использования установленной мощности				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
45	БМК с. Федино	-	0,32	0,32	0,32	0,32
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	0,38	0,38	0,38	0,38
47	БМК Фаустово	-	0,39	0,39	0,39	0,39
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	-	0,36	0,36	0,36	0,36
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	0,37	0,37	0,37	0,39
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	0,42	0,42	0,42	0,42
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	0,15	0,15	0,15	0,15

Таблица 14.4 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для приоритетного варианта развития

№	Тепловой источник	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Котельная №1 Новлянского квартала	215,86	213,37	213,37	213,37	213,37
2	Котельная №2 Новлянского квартала	287,82	285,26	285,26	285,26	285,26
3	Котельная III квартала	228,96	389,54	389,54	389,54	389,54
4	Котельная IV квартала	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08
5	Котельная Больничного квартала	327,48	285,40	285,40	285,40	285,40
6	Котельная д. Маришкино	1126,02	1126,02	1126,02	1126,02	1126,02
7	Котельная №1 ул. Рабочая	134,38	134,58	134,58	134,58	132,89
8	Котельная №2 ул. Московская	417,28	423,90	423,90	423,90	397,18
9	Котельная №3 ул. Фурманова	264,79	264,79	264,79	264,79	264,79
10	Котельная ул. Мичурина	232,96	232,96	232,96	232,96	232,96
11	Котельная ул. Белинского	361,84	361,84	361,84	361,84	361,84
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	407,38	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная			
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	171,91	171,91	171,91	171,91	171,91
14	Котельная ул. Интернатская	1739,75	1426,28	1426,28	1426,28	1398,89
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	382,90	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская			
16	Котельная ул. Школьная	265,17	262,05	262,05	262,05	262,05
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	409,00	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная			
18	Котельная д. Ратчино	289,47	289,47	289,47	289,47	289,47
19	Котельная д. Степанчино	195,91	169,15	169,15	169,15	169,15
20	Котельная с.Косяково	217,55	217,55	217,55	217,55	217,55
21	Котельная с. Невское	177,01	177,01	177,01	177,01	162,34
22	Котельная ДРП	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
23	Котельная с.Конобеево	544,51	521,61	521,61	521,61	538,62
24	Котельная с. Барановское	480,56	480,56	480,56	480,56	480,56
25	Котельная с. Усадище	226,94	226,94	226,94	226,94	226,94
26	Котельная д.Леоново	1383,33	1383,33	1383,33	1383,33	1383,33
27	Котельная д.Щербово	309,73	309,73	309,73	309,73	309,73
28	Котельная с. Ашитково	577,37	499,54	499,54	499,54	429,43
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	237,31	215,83	215,83	215,83	215,83
31	Котельная д. Золотово (школа)	377,78	377,78	377,78	377,78	377,78
32	Котельная д.Губино (школа)	315,38	315,38	315,38	315,38	315,38
33	Котельная д.Ратмирово	580,59	580,59	580,59	580,59	580,59
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	83,22	99,75	99,75	99,75	98,37
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	137,00	132,62	132,62	132,62	96,94
36	Котельная №3 д. Цибино	36,54	36,54	36,54	36,54	36,54
37	Котельная №3А	332,06	332,06	332,06	332,06	332,06
38	Котельная д.Чемодурово	651,39	651,39	651,39	651,39	651,39
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66
40	КТС 019 п.им.Цюрупы	162,36	151,15	151,15	151,15	151,15
41	Крышная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	307,38	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская. Уход от покупного тепла.			
43	Котельная ОАО "Фетр"	324,93	324,93	324,93	324,93	324,93
44	Котельная ОАО "РЖД"	169,15	169,15	169,15	169,15	169,15
45	БМК с. Федино	-	23,10	23,10	23,10	22,68
46	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	132,65	132,65	132,65	132,65

№	Тепловой источник	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч				
		2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
47	БМК Фаустово	-	140,68	140,68	140,68	140,68
48	Перспективная котельная д. Ворщиково	-	588,24	588,24	588,24	588,24
49	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	27,67	27,67	27,67	26,43
50	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	7,66	7,66	7,66	7,66
51	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	324,93	324,93	324,93	324,93

Таблица 14.5- Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей, лет
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 2	МУП "Белоозерское ЖКХ"	15,3
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,7
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 11	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,4
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 31	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,5
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный пр. 3, корп. 6	МУП "Белоозерское ЖКХ"	49,2
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	30,7
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,6
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	46,2
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,1
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	23,8
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	МУП "Белоозерское ЖКХ"	29,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	МУП "Белоозерское ЖКХ"	22
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	МУП "Белоозерское ЖКХ"	19,5
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, д. 108	МУП "Белоозерское ЖКХ"	27,3
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	МУП "Белоозерское ЖКХ"	17,6
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	МУП "Белоозерское ЖКХ"	30,7
18	Котельная д. Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	5,2
19	Котельная д. Степанчино	д. Степанчино стр. 51/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	23,4
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	МУП "Белоозерское ЖКХ"	9,1
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,2
22	Котельная ДРП	д. Новотроицкое	МУП "Белоозерское ЖКХ"	14,3
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево	МУП "Белоозерское ЖКХ"	15,3
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,6
25	Котельная с. Усадище	с. Усадище	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,3
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,5
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	21,4
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,2
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,5
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	29,6
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	45,6

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей, лет
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	10,1
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	МУП "Белоозерское ЖКХ"	13,4
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	п. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	20,8
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	п. Белоозерский	МУП "Белоозерское ЖКХ"	15,7
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино	МУП "Белоозерское ЖКХ"	2,8
37	Котельная №3А	п. Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС"	4,9
38	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"	9,8
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	35,6
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	п. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	20,6
41	Крышная котельная	г. Воскресенск, ул. Зелинского дом 4	ООО "Инстрой-XX1 век"	0
42	Котельная ОАО «Воскресенск- Техноткань»	п. Хорлово, ул. Советская	ОАО «Воскресенск- Техноткань»	9,8
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского, д. 1	ОАО "Фетр"	10,4
44	Котельная ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	23,4

Таблица 14.6 - Отношение установленной мощности источников тепловой энергии, реконструированных за год к общей установленной мощности источников тепловой энергии по городскому округу для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2019	2020-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040
1	Установленная мощность источников тепловой энергии, реконструированных за год	0	69	0	0	0
2	Общая установленная мощность источников тепловой энергии по городскому округу	668,716	686,082	686,082	686,082	686,082
3	Отношение установленной мощности источников тепловой энергии, реконструированных за год к общей установленной мощности источников тепловой энергии по городскому округу, %	0	10	0	0	0

15. Ценовые (тарифные) последствия

Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая модель систем теплоснабжения для приоритетного варианта развития

Организация	Величина тарифа без НДС, руб./Гкал																				
	I вариант развития																				
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МУП "Белоозерское ЖКХ", г.о. Воскресенск	2189,1	2254,77	2320,44	2386,11	2451,78	2517,45	2583,12	2648,79	2714,46	2780,13	2845,8	2911,47	2977,14	3042,81	3108,48	3174,15	3239,82	3305,49	3371,16	3436,83	3502,5
МУП "Белоозерское ЖКХ", г. Белоозерский	1924,41	2179,96	2265,16	2311,38	2357,6	2403,82	2450,04	2496,26	2542,48	2588,7	2634,92	2681,14	2727,36	2773,58	2819,8	2866,02	2912,24	2958,46	3004,68	3050,9	3097,12
ФКП «ГкНИПАС»	2238,26	2383,38	2465,44	2532,58	2599,72	2666,86	2734	2801,14	2868,28	2935,42	3002,56	3069,7	3136,84	3203,98	3271,12	3338,26	3405,4	3472,54	3539,68	3606,82	3673,96
АО «ВТС»	2217,7	2286,1	2481,1	2554,7	2615,23	2675,76	2736,29	2796,82	2857,35	2917,88	2978,41	3038,94	3099,47	3160	3220,53	3281,06	3341,59	3402,12	3462,65	3523,18	3583,71
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	1350,2	1390,7	1432,5	1475,6	1516,11	1556,62	1597,13	1637,64	1678,15	1718,66	1759,17	1799,68	1840,19	1880,7	1921,21	1961,72	2002,23	2042,74	2083,25	2123,76	2164,27
АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2043,98	1854,28	2240,84	1796,33	2559,8	2621,12	2682,44	2743,76	2805,08	2866,4	2927,72	2989,04	3050,36	3111,68	3173	3234,32	3295,64	3356,96	3418,28	3479,6	3540,92
ООО "Инстрой-XXI век"	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1966,8	2024	2082,9	2143,5	2202,14	2260,78	2319,42	2378,06	2436,7	2495,34	2553,98	2612,62	2671,26	2729,9	2788,54	2847,18	2905,82	2964,46	3023,1	3081,74	3140,38
ОАО «Фетр»	1626,16	1652,84	1680,31	1729,13	1777,95	1826,77	1875,59	1924,41	1973,23	2022,05	2070,87	2119,69	2168,51	2217,33	2266,15	2314,97	2363,79	2412,61	2461,43	2510,25	2559,07
ОАО «РЖД»	1590,20	1616,29	1643,15	1690,89	1738,63	1786,37	1834,11	1881,85	1929,60	1977,34	2025,08	2072,82	2120,56	2168,30	2216,04	2263,78	2311,52	2359,26	2407,00	2454,74	2502,48

*- тариф не установлен