



РУССКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Схема теплоснабжения Русского городского округа Московской области на период с 2023 до 2041 гг.

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

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.

Глава Русского городского округа

Пархоменко Н.Н.

подпись, печать

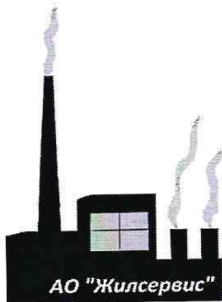
Разработчик:

Генеральный директор ООО «ЭнергоИнжиниринг»

 В. Мустафина
подпись, печать



2023 г.
г. Москва



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЖИЛСЕРВИС»

Юр. адрес: 143100, Московская область,
г. Руза, ул. Социалистическая д.20 стр.2
Факт. адрес: 143103, Московская область, г. Руза,
Микрорайон, д.4
ИНН 5075369524/ОГРН 1085075001692
Тел./Факс: 8(49627)24-703 / 8(49627)23-887

р/сч: 4070281060000019366 в АО «Газпромбанк»
кор/сч:30101810200000000823
БИК: 044525823
E-mail: rso@rso-ruza.ru
Сайт: www.rso-ruza.ru
ao_jilservis

От «19» мая 2023 г. № д31

**Заместителю Главы Администрации
Рузского городского округа**

С.В. Кобелеву

Уважаемый Сергей Васильевич!

На Ваш запрос № 145-01Исх-4040 от 24.04.2023г. АО «ЖИЛСЕРВИС» сообщает, что разработанная схема теплоснабжения Рузского городского округа в рамках муниципальной программы «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» рассмотрена. Замечаний АО «ЖИЛСЕРВИС» по данной схеме теплоснабжения не имеет и согласовывает вышеуказанную схему в представленном виде.

Технический директор

А.А. Мызнов



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ТЕПЛОВОДОСНАБЖЕНИЮ

МОСКОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ТЕПЛОВОДОСНАБЖЕНИЮ

**МОСКОВСКО-СМОЛЕНСКИЙ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

2-й Амбулаторный пр-д, 8А стр. 1, г. Москва, 125315
тел./факс: (499) 266-87-81,
e-mail: MSK-DTVU3@msk.rzd.ru

17.05.2023 г. № ИСХ 103/МДТВу-3

На № _____ от _____

Заместителю Главы
Администрации Рузского
городского округа
Московской области

С.В. Кобелеву

Уважаемый Сергей Васильевич!

В ответ на письмо № 145-01ИСХ-4040 от 24.04.2023 г. Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» сообщает Вам, что проект схемы теплоснабжения по Рузскому городскому округу в части касающейся котельной, расположенной по адресу: Московская обл., Рузский р-н, пос. Старая Руза, ДОЦ "Старая Руза" все выявленные замечания были устранены.

Начальник Московско-Смоленского
территориального участка

О.В. Красников

Исп.: Скворцов А.А.
Почта: dtv_SkvortsovAA@msk.rzd.ru
тел.: (499)-266-87-81



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛЕЧЕБНО-ПРОФИЛАКТИЧЕСКОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«САНАТОРИЙ ДОРОХОВО»

143150, Московская область, г.о. Рузский, деревня Старая Руза, территория Санатория Дорохово
E-mail: total@lpsud.ru; http://lpsud.ru; Тел./факс 8-495-992-7645/-992-7644, ОКПО 02588440,
ОГРН 1125075002282, ИНН 5075023100/КПП 507501001

Исх. № 148
от «26» 04 2023

143100, Московская область,
город Руза, улица Солнцева,
дом 11
Заместителю Главы Администрации
Рузского городского округа
С.В. Кобелеву

Уважаемый Сергей Васильевич!

В ответ на обращение, исх. № 145-01Исх-4040 от 24.04.2023 г., ООО «Лечебно-профилактическое учреждение «Санаторий Дорохово» согласовывает проект схемы теплоснабжения Рузского городского округа на период с 2023 по 2041 гг. и замечаний по данной схеме не имеет.

Генеральный директор
ООО «Лечебно-профилактическое
Учреждение «Санаторий Дорохово»

Г.А. Иванченко

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	10
Характеристика Рузского городского округа.....	13
1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа.....	21
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)	21
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	39
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	61
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 городскому округу.....	61
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	64
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	64
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	72
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	75
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 городских округов либо в границах городского округа с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа	126
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	126
2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом по городскому округу	149
2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	149
2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу	149
2.9 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу	149
2.10 Значения существующих и перспективных потерь 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	149
2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	150
2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, 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	150
2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	150
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	151
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей систем теплоснабжения и в целом по городскому округу	151
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом по городскому округу	151
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа ...	159
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа	159
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа 163	
5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.....	164
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	165
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	165
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	165
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	169
5.5 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.....	170
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	170
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	170

5.8	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	170
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	173
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	174
6	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения	175
6.1	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	175
6.2	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	175
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.....	176
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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	177
6.5	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	232
7	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.....	308
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	308
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость обстроительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	308
7.3	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	308
8	Перспективные топливные балансы	309
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	309

8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	336
8.3	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	338
8.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	341
8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	342
9	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	343
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	343
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	347
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 на каждом этапе	352
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	352
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	352
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	354
10	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	355
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	355
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	355
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией	370
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	371
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 371	
11	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	375
12	Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	377
13	Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.....	378
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	378
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	380
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.....	381
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.....	381
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.....	381
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	382
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	382
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	383
15 Ценовые (тарифные) последствия.....	450
15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	450
15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	450
15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	457

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами развития инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения населенного пункта на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов;
- увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энергоресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

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

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Рузского городского округа является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Генеральный план Рузского городского округа.

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Приказ Минэнерго России №565, Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.

Используемые в настоящем документе понятия:

- «зона действия системы теплоснабжения» - территория округа, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- «зона действия источника тепловой энергии» - территория округа, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- «установленная мощность источника тепловой энергии» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- «располагаемая мощность источника тепловой энергии» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- «мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- «теплосетевые объекты» - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплоснабляющих установок потребителей тепловой энергии.

Характеристика Рузского городского округа

9 января 2017 года законом № 184/2016-ОЗ муниципальное образование Рузский муниципальный район было преобразовано в муниципальное образование Рузский городской округ с упразднением всех ранее входивших в него поселений.

23 апреля 2017 года административно-территориальная единица Рузский район была преобразована в город областного подчинения Руза с административной территорией.

Административный центр — город Руза, расположен на берегу реки Рузы на юго-востоке Смоленско-Московской возвышенности в 24 км к северо-западу от железнодорожной станции Дорохово. При этом крупнейшим населённым пунктом городского округа является посёлок городского типа Тучково, а не город Руза.

Рузский городской округ расположен на западе Московской области в 80 км от Москвы по трассам федеральных автомобильных дорог Москва-Рига (М-9) «Балтия» и Москва-Минск (М-1) «Беларусь», на Смоленском направлении Московской железной дороги.

Рузский городской округ граничит:

- на западе – с городским поселением Сычёво Волоколамского муниципального района, сельским поселением Спаское Волоколамского муниципального района, сельским поселением Осташевское Волоколамского муниципального района, городским округом Можайский;
- на юге – с Наро-Фоминским городским округом;
- на востоке – с городским округом Восход, городским округом Истра, сельским поселением Никольское Одинцовского муниципального района, городским поселением Кубинка Одинцовского муниципального района, сельским поселением Ершовское Одинцовского муниципального района, Наро-Фоминским городским округом;
- на севере – с сельским поселением Чисменское Волоколамского муниципального района и городским округом Истра.

Граница Рузского городского округа утверждена Законом Московской области от 18.08.2017 № 57/2017-ОЗ "О границе Рузского городского округа".

Город Руза – административный центр городского округа.

Площадь территории городского округа 156756 га.

В состав городского округа входят: 1 город, 1 рабочий посёлок, 19 посёлков, 11 сёл и 198 деревень.

Численность населения Рузского городского округа – 63 520 человек (на 01.01.2023).

Численный состав населения по элементам территориального деления Рузского городского округа представлен в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Список населённых пунктов Рузского городского округа.

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
1	Акатово	деревня	→8	Ивановское
2	Акулово	деревня	↘5	Дороховское
3	Алексино	деревня	↘4	Дороховское
4	Алёшино	деревня	↘6	Старорюзское
5	Алтыново	деревня	↗43	Колобакинское
6	Андрейково	деревня	↘7	Волковское
7	Аннино	село	↘22	Колобакинское
8	Апальщино	деревня	↘36	Колобакинское
9	Апухтино	деревня	→0	Ивановское
10	Артюхино	деревня	↗29	Колобакинское
11	Архангельское	село	↗56	Дороховское
12	Бабаево	посёлок	↘39	Старорюзское
13	Бабино	деревня	↗66	Волковское
14	Бараново	деревня	↗3	Дороховское
15	Барынино	деревня	↗189	Колобакинское
16	Белобородово	деревня	↗19	Старорюзское
17	Бельково	деревня	↘10	Дороховское
18	Беляная Гора	посёлок	↗1101	Ивановское
19	Бережки	деревня	↗13	Колобакинское
20	Берёзкино	деревня	↘23	Дороховское
21	Богородское	село	↘245	Дороховское
22	Большие Горки	деревня	↘1	Волковское
23	Борзцево	деревня	↘0	Волковское
24	Бородёнки	посёлок	↘39	Волковское
25	Ботино	деревня	↘0	Старорюзское
26	Брикет	посёлок	↘588	Волковское
27	Брыньково	деревня	↘67	Старорюзское
28	Буланино	деревня	↗11	Волковское
29	Булыгино	деревня	↗22	Ивановское
30	Бунино	деревня	↘4	Волковское
31	Вандово	деревня	↘27	Старорюзское
32	Вараксино	деревня	→0	Ивановское
33	Варвариха	деревня	↘8	Волковское
34	Васильевское	деревня	→0	Волковское
35	Васильевское	село	↗37	Колобакинское
36	Ватулино	деревня	↗149	Старорюзское
37	Ваюхино	деревня	↘2	Колобакинское
38	Ведерники	деревня	↗22	Ивановское
39	Вертошино	деревня	↘13	Старорюзское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
40	Верхнее Сляднево	деревня	712	Волковское
41	Вишенки	деревня	15	Колубакинское
42	Волково	деревня	7	Волковское
43	Волынщино	деревня	59	Волковское
44	Воробьёво	деревня	583	Староружское
45	Воскресенское	деревня	44	Староружское
46	Вражеское	деревня	19	Староружское
47	Высоково	деревня	22	Колубакинское
48	Гидроузел	посёлок	12	Ивановское
49	Глиньково	деревня	11	Волковское
50	Глухово	деревня	141	Староружское
51	Головинка	деревня	51	Дороховское
52	Гомнино	деревня	19	Дороховское
53	Горбово	деревня	14	Староружское
54	Горбово	посёлок	453	Староружское
55	Горки	деревня	→0	Староружское
56	Городилово	деревня	5	Староружское
57	Городище	село	7	Волковское
58	Городище	посёлок	66	Волковское
59	Городище	деревня	5	Волковское
60	Грибцово	деревня	168	Дороховское
61	Григорово	деревня	52	Колубакинское
62	Грязново	деревня	7	Ивановское
63	Демёново	деревня	5	Дороховское
64	Демидково	деревня	2	Ивановское
65	Денисиха	деревня	1	Волковское
66	Детского городка «Дружба»	посёлок	71	Колубакинское
67	Дома отдыха «Лужки»	посёлок	148	Ивановское
68	Дома отдыха «Тучково» ВЦСПС	посёлок	79	Колубакинское
69	Дорохово	посёлок	4497	Дороховское
70	Дробылёво	деревня	49	Ивановское
71	Ельники	деревня	5	Волковское
72	Ерденёво	деревня	2	Ивановское
73	Еськино	деревня	17	Дороховское
74	Жиганово	деревня	8	Староружское
75	Жолобово	деревня	5	Староружское
76	Журавлёво	деревня	29	Ивановское
77	Заовражье	деревня	33	Колубакинское
78	Захнево	деревня	13	Староружское
79	Землино	деревня	32	Дороховское
80	Златоустово	деревня	147	Дороховское
81	Иваново	деревня	34	Ивановское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
82	Ивойлово	деревня	7344	Волковское
83	Игнатьево	деревня	746	Колубакинское
84	Ильинское	деревня	→1	Волковское
85	Ильятино	деревня	→0	Дороховское
86	Кожино	село	725	Дороховское
87	Кожино	посёлок	1124	Дороховское
88	Кожино	деревня	18	Старорусское
89	Козлово	деревня	1	Волковское
90	Коковино	деревня	728	Колубакинское
91	Кокшино	деревня	13	Ивановское
92	Колодкино	деревня	198	Дороховское
93	Колубакино	посёлок	2436	Колубакинское
94	Комлево	деревня	787	Старорусское
95	Константиново	деревня	→3	Старорусское
96	Контемирово	деревня	735	Дороховское
97	Копцево[4]	деревня	22	Ивановское
98	Корчманово	деревня	1	Колубакинское
99	Космодемьянский	посёлок	740	Дороховское
100	Костино	деревня	85	Старорусское
101	Красотино	деревня	7	Старорусское
102	Кривошеино	деревня	9	Колубакинское
103	Крюково	деревня	759	Колубакинское
104	Кузянино	деревня	0	Дороховское
105	Курово	деревня	733	Ивановское
106	Ладыгино	деревня	724	Колубакинское
107	Лашино	деревня	13	Ивановское
108	Ленинка	деревня	754	Дороховское
109	Леньково	деревня	7106	Ивановское
110	Лидино	деревня	714	Ивановское
111	Лихачёво	деревня	7211	Ивановское
112	Лобково	деревня	22	Дороховское
113	Лукино	деревня	4	Старорусское
114	Лунинка	деревня	→8	Дороховское
115	Лызлово	деревня	18	Колубакинское
116	Лысково	деревня	35	Волковское
117	Льщиково	деревня	260	Дороховское
118	Макеиха	деревня	745	Дороховское
119	Малоиванцево	деревня	→4	Старорусское
120	Малые Горки	деревня	→0	Волковское
121	Мамошино	деревня	49	Волковское
122	Марково	деревня	722	Колубакинское
123	Марс	деревня	39	Старорусское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
124	Марьино	деревня	√12	Дороховское
125	Матвейцево-1	деревня	√2	Волковское
126	Матвейцево-2	деревня	√8	Волковское
127	Митинка	деревня	√25	Дороховское
128	Михайловское	деревня	√25	Волковское
129	Мишинка	деревня	√292	Дороховское
130	Молодиково	деревня	√28	Колубакинское
131	Морево	деревня	√9	Колубакинское
132	Мытники	деревня	√6	Волковское
133	Накипелово	деревня	√26	Ивановское
134	Неверово	деревня	√77	Колубакинское
135	Немирово	деревня	√17	Волковское
136	Нестерово	деревня	√2595	Староружское
137	Нижнее Сляднево	деревня	√39	Волковское
138	Никольское	село	√613	Волковское
139	Никольское	деревня	√15	Колубакинское
140	Никулкино	деревня	√15	Староружское
141	Новая	деревня	√0	Волковское
142	Новая	село	√29	Староружское
143	Нововолково	деревня	√1089	Волковское
144	Новогорбово	деревня	√91	Колубакинское
145	Новоивановское	деревня	√161	Дороховское
146	Новокурово	деревня	√40	Ивановское
147	Новомихайловское	деревня	√12	Дороховское
148	Новониколаевка	деревня	√3	Дороховское
149	Новониколаево	деревня	→0	Староружское
150	Новоникольское	деревня	√2	Дороховское
151	Новорождествено	деревня	→3	Волковское
152	Новотеряево	посёлок		Староружское
153	Овсяники	деревня	√38	Ивановское
154	Ожигово	деревня	√6	Колубакинское
155	Орешки	деревня	√661	Колубакинское
156	Оселье	деревня	√3	Ивановское
157	Палашкино	деревня	√54	Ивановское
158	Паново	деревня	√36	Колубакинское
159	Пансионата «Полушкино»	посёлок	√410	Колубакинское
160	Пахомьево	деревня	√11	Ивановское
161	Петрищево	деревня	√18	Дороховское
162	Петропавловское	деревня	√4	Дороховское
163	Петряиха	деревня	√3	Колубакинское
164	Писарёво	деревня	√44	Староружское
165	Подолы	деревня	√1	Волковское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
166	Покров	деревня	733	Ивановское
167	Покровское	село	71755	Волковское
168	Полуэктово	деревня	20	Дороховское
169	Помогаево	деревня	76	Ивановское
170	Поречье	деревня	2922	Колубакинское
171	Потапово	деревня	→0	Ивановское
172	Притькино	деревня	→3	Волковское
173	Пупки	деревня	76	Волковское
174	Ракитино	деревня	230	Ивановское
175	Редькино	деревня	79	Колубакинское
176	Ремяница	деревня	→0	Волковское
177	Рождествено	село	2131	Волковское
178	Руза	город	716 014	Руза
179	Румянцево	деревня	28	Старорюзское
180	Рупасово	деревня	715	Ивановское
181	Рыбушкино	деревня	76	Старорюзское
182	Рябцево	деревня	723	Ивановское
183	Самошкино	деревня	21	Волковское
184	Сафониха	деревня	216	Волковское
185	Семёново	деревня	213	Волковское
186	Скирманово	деревня	79	Волковское
187	Слобода	деревня	211	Волковское
188	Сонино	деревня	76	Колубакинское
189	Сорочнево	деревня	76	Ивановское
190	Старая Руза	деревня	2403	Старорюзское
191	Старая Руза	посёлок	71431	Старорюзское
192	Старо	деревня	224	Волковское
193	Старо	село	225	Дороховское
194	Старо	посёлок	717	Старорюзское
195	Старониколаево	деревня	289	Дороховское
196	Староникольское	деревня	26	Дороховское
197	Старотеряево	посёлок	7938	Старорюзское
198	Строганка	деревня	26	Дороховское
199	Стрыгино	деревня	713	Колубакинское
200	Сумароково	деревня	7124	Ивановское
201	Сухарево	деревня	224	Старорюзское
202	Сытьково	деревня	282	Старорюзское
203	Таблово	деревня	7131	Волковское
204	Таганово	деревня	710	Дороховское
205	Тимофеево	деревня	224	Дороховское
206	Тимохино	деревня	25	Старорюзское
207	Тишино	деревня	25	Старорюзское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
208	Товарково	деревня	75	Дороховское
209	Трубицино	деревня	715	Ивановское
210	Тучково	пгт	722 657	Тучково
211	Углынь	деревня	70	Волковское
212	Усадково	деревня	749	Дороховское
213	Успенское	деревня	72	Волковское
214	Устье	деревня	7577	Старорузское
215	Федотово	деревня	737	Дороховское
216	Федчино	деревня	78	Волковское
217	Федьково	деревня	73	Старорузское
218	Филатово	деревня	781	Ивановское
219	Фролково	деревня	73	Ивановское
220	Хомьяново	деревня	78	Ивановское
221	Хотебцово	деревня	7102	Волковское
222	Хрущёво	деревня	73	Колобакинское
223	Цыганово	деревня	71	Ивановское
224	Чепасово	деревня	76	Старорузское
225	Шелковка	деревня	7209	Дороховское
226	Шилово	деревня	714	Волковское
227	Шорново	деревня	714	Ивановское
228	Щелканово	деревня	711	Волковское
229	Щербинки	деревня	718	Ивановское
230	Ястребово	деревня	77	Дороховское

Рузский городской округ входит в состав Истринско-Звенигородской устойчивой системы расселения, которая является рекреационно-городской.

В качестве «опорных» населенных пунктов устойчивой системы расселения на территории Рузского городского округа выделяются: г. Руза, р.п. Тучково, п. Дорохово, п. Колобакино.

На рисунке 0.1 приведено местоположение Рузского городского округа на ситуационной карте.

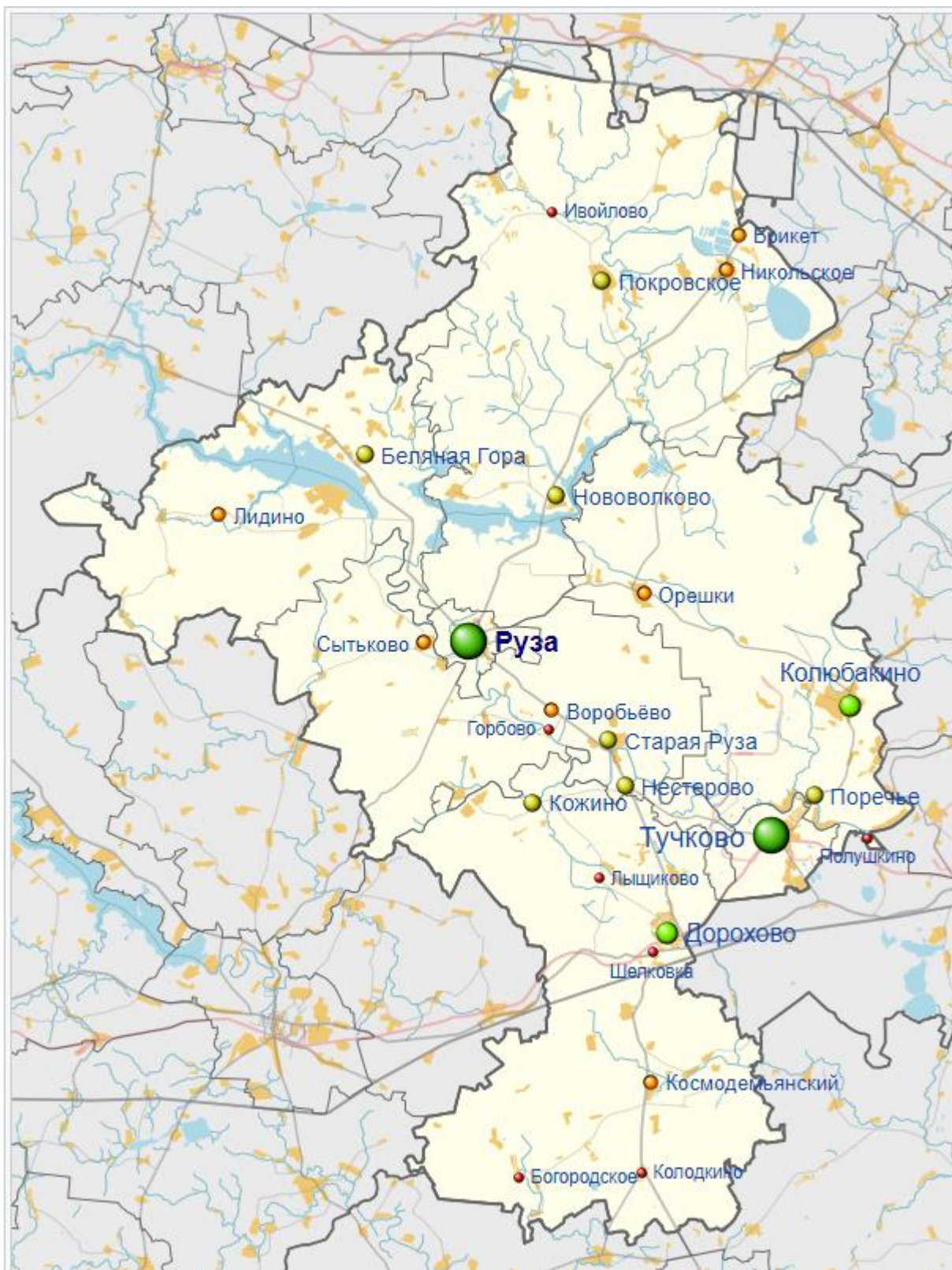


Рисунок 0.1 - Расположение Рузского городского округа на ситуационной карте

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа

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)

При выполнении разработки схемы теплоснабжения Рузского городского округа прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения скорректирован с учетом следующих основных положений:

- расчетный период схемы теплоснабжения до 2041 года с целью выполнения п.6 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г.;

- учтены фактические темпы ввода строительных фондов на территории городского округа;

- учтены вновь утвержденные проекты планировки территории.

Прогнозное изменение численности населения и динамика изменения жилищного фонда Рузского городского округа сформировано на основе разработанной схемы территориального планирования Рузского городского округа.

Как и ранее, прогноз перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки формировался территориально-распределенным в границах города. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения в качестве расчетного элемента территориального деления принят кадастровый квартал.

Деление территории Рузского городского округа на кадастровые кварталы приведено в электронной модели Рузского городского округа.

Перечень территорий планируемого размещения объектов капитального строительства на территории Рузского городского округа согласно генеральному плану приведен в таблице 1.1.1.

Таблица 2.2.1 - Перечень территорий планируемого размещения объектов капитального строительства на территории Рузского городского округа согласно генеральному плану.

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации
Зона застройки многоквартирными жилыми домами Ж1	г. Руза	Планируемая функциональная зона	0,97		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год
	п. Колюбакино, ул. Попова	Планируемая функциональная зона	3,52		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. дома отдыха "Тучково" ВЦСПС	Планируемая функциональная зона	4,14		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год
	пос. Тучково, мкр. Восточный, ул. Загородная	Планируемая функциональная зона	3,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год
	пос. Тучково, ул. Москворецкая	Планируемая функциональная зона	0,54		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год
	п. Космодемьянский	Планируемая функциональная зона	1,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,43		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	6,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	10,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Больница (Р), Поликлиника (Р), УКЦСОН (Р)	2026 год
	п. Новотеряево	Планируемая функциональная зона	3,33		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	4,24		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	6,51		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	8,66		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,74		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, ул. Виксне	Планируемая функциональная зона	3,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	ИТОГО га		64,30				
Зона застройки индивидуальными и блокированными жилыми домами Ж2	п. Дорохово, ул. Виксне, дом 18	Планируемая функциональная зона	5,44		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год
	д. Старая Руза	Планируемая функциональная зона	8,52		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	д. Лидино	Планируемая функциональная зона	5,65		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Мытники	Планируемая функциональная зона	2,60		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	31,40		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	148,06		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	24,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Колюбакино, вблизи ул. Попова	Планируемая функциональная зона	13,13		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Орешки, южная часть	Планируемая функциональная зона	6,30		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Старо	Планируемая функциональная зона	11,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	17,18		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	4,04		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знач-	Очередь реализации
	п. Беляная Гора	Планируемая функциональная зона	3,81		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Петряиха	Планируемая функциональная зона	9,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Комлево	Планируемая функциональная зона	40,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Таганово	Планируемая функциональная зона	43,90		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Брыньково	Планируемая функциональная зона	37,27		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старо	Планируемая функциональная зона	4,10		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Воскресенское	Планируемая функциональная зона	7,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,49		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	4,95		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Колюбакино	Планируемая функциональная зона	6,37		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	3,63		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	22,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Скирманово	Планируемая функциональная зона	50,03		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	с. Рождественно	Планируемая функциональная зона	25,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Мамошино	Планируемая функциональная зона	29,13		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Мамошино	Планируемая функциональная зона	16,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	18,68		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Козлово, вблизи ул. Новая	Планируемая функциональная зона	15,73		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	48,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	с. Рождественно	Планируемая функциональная зона	6,02		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	д. Хотецово	Планируемая функциональная зона	1,80		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	1,43		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Ватулино	Планируемая функциональная зона	35,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Товарково	Планируемая функциональная зона	24,99		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	2,87		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Вишенки	Планируемая функциональная зона	5,03		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	2,21		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, Колобакинский проезд	Планируемая функциональная зона	12,46		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	УКЦСОН (Р)	2041 год
	д. Успенское	Планируемая функциональная зона	70,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Козлово	Планируемая функциональная зона	59,16		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	пос. Тучково, вблизи ул. Силикатная	Планируемая функциональная зона	6,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	17,58		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Белаяя Гора	Планируемая функциональная зона	6,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	ИТОГО га		923,98				
Многофункциональная общественно-деловая зона О1	д. Шелковка	Планируемая функциональная зона	10,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	0,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождественно	Планируемая функциональная зона	2,70		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	1,96		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Гидроузел	Планируемая функциональная зона	0,10		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Колюбакино, ул. Красная Горка	Планируемая функциональная зона	1,33		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	5,58		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	12,67		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	д. Поречье	Планируемая функциональная зона	0,47		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Сафониha	Планируемая функциональная зона	1,87		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,34		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева	Планируемая функциональная зона	0,20		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Марс	Планируемая функциональная зона	2,56		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Городище	Планируемая функциональная зона	20,08		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	д. Воскресенское	Планируемая функциональная зона	0,46		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	1,73		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	1,32		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	1,32		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Первомайская	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,36		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	3,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Дачная	Планируемая функциональная зона	0,95		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	ИТОГО га		89,76				

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
Зона специализированной общественной застройки О2	д. Поречье	Планируемая функциональная зона	0,24		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Леньково	Планируемая функциональная зона	0,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Колюбакино, вблизи ул. Попова	Планируемая функциональная зона	0,44		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Волково	Планируемая функциональная зона	0,99		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Мишинка	Планируемая функциональная зона	2,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, ул. Советская	Планируемая функциональная зона	2,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Барынино	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,15		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Сумароково	Планируемая функциональная зона	0,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,20		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	д. Волково	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	д. Сытьково	Планируемая функциональная зона	0,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	вблизи с. Покровское	Планируемая функциональная зона	44,96		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	2,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	11,11		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Гидроузел	Планируемая функциональная зона	0,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	р.п. Тучково, ул. Парковая, ул. Лебеденко	Планируемая функциональная зона	0,89		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза, 50:19:0010203:295	Планируемая функциональная зона	1,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	Дорохово, вблизи зу 50:19:0040501:107	Планируемая функциональная зона	0,41		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	с. Покровское	Планируемая функциональная зона	0,25		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	пос. Тучково, вблизи ул. Силикатная	Планируемая функциональная зона	0,55		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Барынино	Планируемая функциональная зона	0,11		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год
	Д. Ивойлово	Планируемая функциональная зона	0,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год
	п. Космодемьянский	Планируемая функциональная зона	0,47		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	ИТОГО га		72,77				
Производственная зона П	г. Руза	Планируемая функциональная зона	22,87		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Морево	Планируемая функциональная зона	50,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Городище	Планируемая функциональная зона	30,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Землино	Планируемая функциональная зона	6,04		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	9,70		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	17,36		в соответствии с		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
					РНГП/ППТ/ГК		
	вблизи д. Орешки	Планируемая функциональная зона	5,45		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Федчино	Планируемая функциональная зона	56,85		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Старая Руза	Планируемая функциональная зона	26,15		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Школьная	Планируемая функциональная зона	17,63		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Стеклозаводская	Планируемая функциональная зона	3,85		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Стеклозаводская	Планируемая функциональная зона	0,60		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Дорохово, вблизи ул. Первомайская	Планируемая функциональная зона	10,34		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	д. Лысково	Планируемая функциональная зона	212,22		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	вблизи д. Нестерово	Планируемая функциональная зона	0,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Макеиха	Планируемая функциональная зона	5,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Молодиково	Планируемая функциональная зона	14,01		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Молодиково	Планируемая функциональная зона	50,41		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	ИТОГО га		547,00				
Коммунально- складская зона К	г. Руза	Планируемая функциональная зона	4,12		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	1,57		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	2,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, ул. Партизан	Планируемая функциональная зона	1,19		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, ул. Дубровка	Планируемая функциональная зона	2,67		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	вблизи д. Орешки	Планируемая функциональная зона	0,45		в соответствии с		2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
					РНГП/ППТ/ГК		
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	4,14		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, ул. Спортивная	Планируемая функциональная зона	0,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	пос. Тучково, вблизи ул.Восточная	Планируемая функциональная зона	2,58		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,91		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год
	ИТОГО га		26,73				
Объекты здравоохранения	п. Тучково	Больница (реконструкция)		35			2041 год
	г. Руза, в составе общестенно-делового центра	Больница		1008			2026 год
	г. Руза	Больница (реконструкция)		120			2041 год
	д. Сытьково	Поликлиника		50			2026 год
	д. Волково	Поликлиника		120			2041 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) знача-	Очередь реализации
	Д. Ивойлово	Поликлиника		120			2041 год
	п. Старотеряево	Поликлиника		85			2026 год
	п. Дорохово, по ул. Стелозаводская	ФАП		25			2026 год
	п. Белаяя Гора	Поликлиника		65			2026 год
	д. Барынино	ФАП		65			2041 год
	п.Колюбакинское	Поликлиника (реконструкция)		30			2026 год
	п. Дорохово	Поликлиника (реконструкция)		50			2026 год
	д. Орешки	Поликлиника (реконструкция)		30			2026 год
	г. Руза	Поликлиника		120			2026 год
	г. Руза	Поликлиника (реконструкция)		83			2041 год
	г. Руза	Поликлиника		1023			2041 год
	г. Руза	Поликлиника		1000			2041 год
	п. Новотеряево	ФАП		15			2041 год
	с. Рождествено	ФАП		15			2026 год

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации
Универсальные центры социального обслуживания населения	г. Руза	УКЦСОН		15,0			2026 год
	р.п. Тучково	УКЦСОН		15,0			2041 год
	ИТОГО га		-	4089,00			
Администрация РГО Общеобразовательная школа на 550 мест	50:19:0020101:6401	Администрация РГО Общеобразовательная школа на 550 мест		-			2024 год
Администрация РГО ДК Нестерово	50:19:0040305:293	Администрация РГО ДК Нестерово		-			2024 год
ООО "ТЕХНОСТРОЙ-ОЛИМП" Административное здание	50:19:0020315:3732	ООО "ТЕХНОСТРОЙ-ОЛИМП" Административное здание		-			2024 год

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

Таблица 1.2.1 – Существующий объем потребления тепловой энергии.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	АО «Жилсервис»	35,6480	0,0000	6,8650	42,5130
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	АО «Жилсервис»	5,6640	0,0000	0,3660	6,0300
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	АО «Жилсервис»	1,7090	0,0000	0,3180	2,0270
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	г. Руза, Волоколамское шоссе	АО «Жилсервис»	0,5240	0,0000	0,1020	0,6260
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	п. Тучково, ул. Партизан 47	АО «Жилсервис»	28,7640	0,0000	7,1850	35,9490
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	АО «Жилсервис»	4,6520	0,0000	1,1350	5,7870
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	АО «Жилсервис»	1,9570	0,0000	0,2660	2,2230

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
8	Котельная п. Полушкино	п. Полушкино	АО «Жилсервис»	1,5870	0,0000	0,2910	1,8780
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	п. Тучково, ул. Луговая	АО «Жилсервис»	1,3160	0,0000	0,3790	1,6950
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	АО «Жилсервис»	3,3320	0,0000	0,8370	4,1690
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	АО «Жилсервис»	3,3170	0,0000	0,4250	3,7420
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	АО «Жилсервис»	0,0410	0,0000	0,0000	0,0410
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	АО «Жилсервис»	4,7750	0,0000	1,0100	5,7850
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	АО «Жилсервис»	0,1510	0,0000	0,0000	0,1510
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	АО «Жилсервис»	0,2620	0,0000	0,0000	0,2620

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б	п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б	АО «Жилсервис»	0,2040	0,0000	0,0000	0,2040
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	д. Поречье, д.28, стр.1	АО «Жилсервис»	1,7650	0,0000	0,4760	2,2410
18	Котельная д. Поречье, д.31	д. Поречье, д.31	АО «Жилсервис»	0,0720	0,0000	0,0000	0,0720
19	Котельная д. Барынино, д.62	д.Барынино, д.62	АО «Жилсервис»	0,1330	0,0000	0,0000	0,1330
20	Котельная д.Орешки, д.95	д.Орешки, д.95	АО «Жилсервис»	1,4270	0,0000	0,2890	1,7160
21	Котельная д. Заовражье, д.1	д. Заовражье, д.1	АО «Жилсервис»	0,0340	0,0000	0,0000	0,0340
22	Котельная д. Нововолково, д.22	д.Нововолково, д.22	АО «Жилсервис»	2,5960	0,0000	0,3330	2,9290
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	АО «Жилсервис»	0,9950	0,0000	0,2820	1,2770
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	с.Покровское, ул.Урожайная, д.9	АО «Жилсервис»	1,5010	0,0000	0,2150	1,7160
25	БМК д. Ивойлово, д.18	д. Ивойлово, д.18	АО «Жилсервис»	0,3120	0,0000	0,0000	0,3120
26	Котельная ж/г «Ольховка»	ж/г «Ольховка»	АО «Жилсервис»	0,6850	0,0000	0,0000	0,6850

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	АО «Жилсервис»	0,0990	0,0000	0,0000	0,0990
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	АО «Жилсервис»	1,7520	0,0000	0,3530	2,1050
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	п.Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	АО «Жилсервис»	1,5380	0,0000	0,0000	1,5380
30	Котельная д. Нестерово	д. Нестерово	АО «Жилсервис»	3,8520	0,0000	0,9140	4,7660
31	Котельная д. Воробьево	д. Воробьево	АО «Жилсервис»	1,4140	0,0000	0,3010	1,7150
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	АО «Жилсервис»	0,5150	0,0000	0,1120	0,6270
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	д.Старая Руза, ул.Дом творчества композиторов	АО «Жилсервис»	1,0260	0,0000	0,0000	1,0260
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	АО «Жилсервис»	3,6710	0,0000	0,5600	4,2310
35	Котельная д. Костино	д. Костино	АО «Жилсервис»	0,1430	0,0000	0,0000	0,1430
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	д. Ватулино, д.2,4	АО «Жилсервис»	0,0710	0,0000	0,0000	0,0710
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	д. Комлево, д.31,33	АО «Жилсервис»	0,0790	0,0000	0,0000	0,0790

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
38	Котельная д. Сытьково	д. Сытьково	АО «Жилсервис»	1,9030	0,0000	0,4030	2,3060
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	д.Глухово (ДТМ)	АО «Жилсервис»	0,8150	0,0000	0,0650	0,8800
40	Котельная п.Белаяя гора, д.14	п.Белаяя гора, д.14	АО «Жилсервис»	2,3790	0,0000	0,5990	2,9780
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	д.Леньково, д.2, стр.1	АО «Жилсервис»	0,0610	0,0000	0,0000	0,0610
42	Котельная д.Филатово,д.1, стр.1	д.Филатово,д.1, стр.1	АО «Жилсервис»	0,0800	0,0000	0,0000	0,0800
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	д.Лужки, д.1а, стр.1	АО «Жилсервис»	0,2120	0,0000	0,0000	0,2120
44	Котельная д.Лидино, д.27	д.Лидино, д.27	АО «Жилсервис»	1,9730	0,0000	0,3860	2,3590
45	БМК д.Лихачево, д.78	д.Лихачево, д.78	АО «Жилсервис»	0,1960	0,0000	0,0000	0,1960
46	Котельная д. Сумароково, д.34	д. Сумароково, д.34	АО «Жилсервис»	0,1620	0,0000	0,0000	0,1620
47	Котельная д. Дробылево	д. Дробылево	АО «Жилсервис»	0,0440	0,0000	0,0000	0,0440
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	АО «Жилсервис»	2,0660	0,0000	0,0440	2,1100

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	АО «Жилсервис»	0,0400	0,0000	0,0000	0,0400
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	АО «Жилсервис»	2,5480	0,0000	0,0000	2,5480
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	АО «Жилсервис»	0,4220	0,0000	0,0000	0,4220
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	д.Старониколаево, д.195	АО «Жилсервис»	0,1620	0,0000	0,0000	0,1620
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	п. Дорохово, ул. Пионерская	АО «Жилсервис»	0,1750	0,0000	0,0000	0,1750
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	АО «Жилсервис»	0,0490	0,0000	0,0000	0,0490
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	п.Космодемьянский, д.49	АО «Жилсервис»	2,0340	0,0000	0,3900	2,4240
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	д.Грибцово, ул.Больничная, д.14	АО «Жилсервис»	0,1030	0,0000	0,0000	0,1030
57	БМК д.Колодкино, д.10	д.Колодкино, д.11	АО «Жилсервис»	0,0850	0,0000	0,0000	0,0850

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
58	БМК с.Богородское, д.30	с.Богородское, д.31	АО «Жилсервис»	0,1510	0,0000	0,0000	0,1510
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	АО «Жилсервис»	0,6790	0,0000	0,0000	0,6790
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	п.Дорохово, Заводская, д.1	АО «Жилсервис»	0,2490	0,0000	0,0520	0,3010
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	п. Кожино	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	5,5790	0,4670	3,6920	9,7380
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	д. Старая Руза, ул. Курорт Дорохово	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	4,9760	0,0780	2,1810	7,2350
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	д. Старая Руза	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"	2,2911	1,2011	0,9238	4,4160
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	п. Нестерово	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	4,5508	0,0000	0,0000	4,5508

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	д. Устье	ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	4,5490	0,0000	0,0000	4,5490

Таблица 1.2.2 – Расчётный расход тепла планируемыми объектами согласно генеральному плану.

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
Зона застройки многоквартирными жилыми домами Ж1	г. Руза	Планируемая функциональная зона	0,97		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	0,284	0,122	0,405	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	2
	п. Колобакино, ул. Попова	Планируемая функциональная зона	3,52		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,030	0,441	1,471	Котельная п.Колобакино, ул.2-ая Заводская, д.25	16
	п. дома отдыха "Тучково" ВЦСПС	Планируемая функциональная зона	4,14		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	1,211	0,519	1,730	АИТ	22
	пос. Тучково, мкр. Восточный, ул. Загородная	Планируемая функциональная зона	3,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	1,088	0,466	1,555	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	23
	пос. Тучково, ул. Москворецкая	Планируемая функциональная зона	0,54		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	0,158	0,068	0,226	АИТ	24
	п. Космодемьянский	Планируемая функциональная зона	1,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,293	0,125	0,418	Котельная п.Космодемьянский, д.49	33
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,43		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	1,003	0,430	1,433	АИТ	1
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	6,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2026 год	1,983	0,850	2,833	АИТ	4
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	10,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Больница (Р), Поликлиника (Р), УКЦСОН (Р)	2026 год	2,925	1,254	4,179	АИТ	3
	п. Новотеряево	Планируемая функциональная зона	3,33		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год	0,974	0,417	1,392	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	35
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	4,24		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,240	0,532	1,772	АИТ	37

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	6,51		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,904	0,816	2,720	АИТ	38
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	8,66		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,533	1,086	3,619	АИТ	39
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,74		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,094	0,469	1,563	АИТ	40
	п. Дорохово, ул. Виксне	Планируемая функциональная зона	3,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,088	0,466	1,555	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	49
	ИТОГО га		64,30					18,809	8,061	26,870		
Зона застройки индивидуальными и блокированными жилыми домами Ж2	п. Дорохово, ул. Виксне, дом 18	Планируемая функциональная зона	5,44		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год	0,361	0,155	0,516	АИТ	50
	д. Старая Руза	Планируемая функциональная зона	8,52		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,566	0,243	0,809	АИТ	58
	д. Лидино	Планируемая функциональная зона	5,65		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,375	0,161	0,536	АИТ	60
	д. Мытники	Планируемая функциональная зона	2,60		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,173	0,074	0,247	АИТ	61
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	31,40		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,086	0,894	2,981	АИТ	63
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	148,06		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	9,838	4,216	14,055	АИТ	62
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	24,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,630	0,699	2,329	АИТ	67
	п. Колубакино, вблизи ул. Попова	Планируемая функциональная зона	13,13		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,872	0,374	1,246	АИТ	17

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	д. Орешки, южная часть	Планируемая функциональная зона	6,30		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,419	0,179	0,598	АИТ	73
	д. Старо	Планируемая функциональная зона	11,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,783	0,335	1,118	АИТ	80
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	17,18		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,142	0,489	1,631	АИТ	41
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	4,04		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,268	0,115	0,384	АИТ	42
	п. Белая Гора	Планируемая функциональная зона	3,81		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,253	0,109	0,362	АИТ	82
	д. Петриха	Планируемая функциональная зона	9,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,663	0,284	0,947	АИТ	85
	д. Комлево	Планируемая функциональная зона	40,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,723	1,167	3,890	АИТ	86
	д. Таганово	Планируемая функциональная зона	43,90		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,917	1,250	4,167	АИТ	87
	д. Брыньково	Планируемая функциональная зона	37,27		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,477	1,061	3,538	АИТ	88
	п. Старо	Планируемая функциональная зона	4,10		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,272	0,117	0,389	АИТ	81
	д. Воскресенское	Планируемая функциональная зона	7,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,465	0,199	0,664	АИТ	89
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,49		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,232	0,099	0,331	АИТ	44
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	4,95		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,329	0,141	0,470	АИТ	91

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	п. Колобакино	Планируемая функциональная зона	6,37		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,423	0,181	0,605	АИТ	18
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	3,63		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,241	0,103	0,345	АИТ	
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	22,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,518	0,650	2,168	АИТ	
	д. Скирманово	Планируемая функциональная зона	50,03		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,324	1,425	4,749	АИТ	94
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	25,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,713	0,734	2,447	АИТ	95
	д. Мамошино	Планируемая функциональная зона	29,13		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,936	0,830	2,765	АИТ	99
	д. Мамошино	Планируемая функциональная зона	16,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,086	0,466	1,552	АИТ	98
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	18,68		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,241	0,532	1,773	АИТ	68
	д. Козлово, вблизи ул. Новая	Планируемая функциональная зона	15,73		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,045	0,448	1,493	АИТ	100
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	48,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,213	1,377	4,590	АИТ	69
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	6,02		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,400	0,171	0,571	АИТ	96
	д. Хотобцово	Планируемая функциональная зона	1,80		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,120	0,051	0,171	АИТ	101
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	1,43		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,095	0,041	0,136	АИТ	43

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	д. Ватулино	Планируемая функциональная зона	35,72		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,374	1,017	3,391	АИТ	102
	д. Товарково	Планируемая функциональная зона	24,99		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,661	0,712	2,372	АИТ	103
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	2,87		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,191	0,082	0,272	АИТ	65
	д. Вишенки	Планируемая функциональная зона	5,03		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,334	0,143	0,477	АИТ	104
	д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	2,21		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,147	0,063	0,210	АИТ	64
	пос. Тучково, Колюбакинский проезд	Планируемая функциональная зона	12,46		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	УКЦСОН (Р)	2041 год	0,828	0,355	1,183	АИТ	25
	д. Успенское	Планируемая функциональная зона	70,35		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	4,675	2,003	6,678	АИТ	105
	д. Козлово	Планируемая функциональная зона	59,16		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,931	1,685	5,616	АИТ	95
	пос. Тучково, вблизи ул. Силикатная	Планируемая функциональная зона	6,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,424	0,182	0,606	АИТ	26
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	17,58		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,168	0,501	1,669	АИТ	
	п. Белая Гора	Планируемая функциональная зона	6,98		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	0,464	0,199	0,663	Котельная п.Белая гора, д.14	83
	ИТОГО га		923,98					61,397	26,313	87,710		
Многофункциональная общественно-деловая зона О1	д. Шелковка	Планируемая функциональная зона	10,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	4,672	2,002	6,674	АИТ	118

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	0,98		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,458	0,196	0,654	АИТ	70
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	2,70		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	1,261	0,541	1,802	АИТ	71
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	1,96		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,916	0,392	1,308	АИТ	74
	п. Гидроузел	Планируемая функциональная зона	0,10		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,047	0,020	0,067	АИТ	106
	п. Колобакино, ул. Красная Горка	Планируемая функциональная зона	1,33		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,621	0,266	0,888	Котельная п.Колобакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	19
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	5,58		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	2,607	1,117	3,724	АИТ	5
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	12,67		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	5,920	2,537	8,456	АИТ	45
	д. Поречье	Планируемая функциональная зона	0,47		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,220	0,094	0,314	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	109
	д. Сафониha	Планируемая функциональная зона	1,87		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,874	0,374	1,248	АИТ	111
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,34		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,159	0,068	0,227	Котельная д. Нововолково, д.22	113
	п. Колобакино, ул. Майора Алексеева	Планируемая функциональная зона	0,20		в соответствии с РНГП/ШПТ/ГК		2041 год	0,093	0,040	0,133	Котельная п.Колобакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	20

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,738	1,602	5,340	АИТ	6
	д. Марс	Планируемая функциональная зона	2,56		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,196	0,513	1,709	АИТ	116
	д. Городище	Планируемая функциональная зона	20,08		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	9,382	4,021	13,402	АИТ	
	д. Воскресенское	Планируемая функциональная зона	0,46		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,215	0,092	0,307	АИТ	90
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	1,73		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,808	0,346	1,155		
	д. Новорождествено	Планируемая функциональная зона	1,32		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,617	0,264	0,881	АИТ	72
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,738	1,602	5,340	АИТ	92
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	1,32		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,617	0,264	0,881	АИТ	75
	п. Дорохово, вблизи ул. Первомайская	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,131	0,056	0,187	АИТ	51
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,36		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	1,570	0,673	2,243	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	7
	д. Берёзкино	Планируемая функциональная зона	3,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,635	0,701	2,336	АИТ	93
	п. Дорохово, вблизи ул. Дачная	Планируемая функциональная зона	0,95		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,444	0,190	0,634	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	52
	ИТОГО га		89,76					41,937	17,973	59,909		

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
Зона специализированной общественной застройки О2	д. Поречье	Планируемая функциональная зона	0,24		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,112	0,048	0,160	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	110
	д. Леньково	Планируемая функциональная зона	0,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,248	0,106	0,354	АИТ	108
	п. Колюбакино, вблизи ул. Попова	Планируемая функциональная зона	0,44		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,206	0,088	0,294	АИТ	21
	д. Волково	Планируемая функциональная зона	0,99		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,463	0,198	0,661	АИТ	
	д. Мишинка	Планируемая функциональная зона	2,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,168	0,501	1,669	АИТ	120
	пос. Тучково, ул. Советская	Планируемая функциональная зона	2,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,934	0,400	1,335	АИТ	121
	д. Барынино	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,131	0,056	0,187	АИТ	125
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,15		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,070	0,030	0,100	Котельная д. Нововолково, д.22	112
	д. Сумароково	Планируемая функциональная зона	0,50		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,234	0,100	0,334	АИТ	129
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	0,20		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,093	0,040	0,133	Котельная д. Нововолково, д.22	114
	д. Волково	Планируемая функциональная зона	0,28		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	0,131	0,056	0,187	АИТ	119
	д. Сытьково	Планируемая функциональная зона	0,53		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	0,248	0,106	0,354	Котельная д. Сытьково	130
	вблизи с. Покровское	Планируемая функциональная зона	44,96		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	21,006	9,002	30,008	АИТ	128

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	2,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,112	0,477	1,589	АИТ	47
	д.Нововолково	Планируемая функциональная зона	11,11		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	5,191	2,225	7,415	АИТ	115
	п. Гидроузел	Планируемая функциональная зона	0,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,392	0,168	0,561	АИТ	107
	р.п. Тучково, ул. Парковая, ул. Лебеденко	Планируемая функциональная зона	0,89		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,416	0,178	0,594	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	122
	г. Руза, 50:19:0010203:295	Планируемая функциональная зона	1,78		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,832	0,356	1,188	АИТ	8
	Дорохово, вблизи зу 50:19:0040501:107	Планируемая функциональная зона	0,41		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,192	0,082	0,274	АИТ	53
	с. Покровское	Планируемая функциональная зона	0,25		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,117	0,050	0,167	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	127
	пос. Тучково, вблизи ул. Силикатная	Планируемая функциональная зона	0,55		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,257	0,110	0,367	АИТ	27
	д. Барынино	Планируемая функциональная зона	0,11		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	ФАП (Р)	2041 год	0,051	0,022	0,073	АИТ	126
	Д. Ивойлово	Планируемая функциональная зона	0,38		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК	Поликлиника(Р)	2041 год	0,178	0,076	0,254	АИТ	131
	п. Космодемьянский	Планируемая функциональная зона	0,47		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,220	0,094	0,314	Котельная п.Космодемьянский, д.49	34
	ИТОГО га		72,77					33,999	14,571	48,570		
Производственная зона П	г. Руза	Планируемая функциональная зона	22,87		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	10,685	4,579	15,264	АИТ	9

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	вблизи д. Мореве	Планируемая функциональная зона	50,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	23,360	10,012	33,372	АИТ	132
	вблизи д. Городище	Планируемая функциональная зона	30,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	14,016	6,007	20,023	АИТ	117
	вблизи д. Землино	Планируемая функциональная зона	6,04		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,822	1,209	4,031	АИТ	134
	вблизи д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	9,70		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	4,532	1,942	6,474	АИТ	66
	вблизи д. Андрейково	Планируемая функциональная зона	17,36		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	8,111	3,476	11,587	АИТ	67
	вблизи д. Орешки	Планируемая функциональная зона	5,45		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,546	1,091	3,638	АИТ	77
	д. Федчино	Планируемая функциональная зона	56,85		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	26,561	11,383	37,944	АИТ	135
	вблизи д. Старая Руза	Планируемая функциональная зона	26,15		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	12,218	5,236	17,454	АИТ	59
	п. Дорохово, вблизи ул. Школьная	Планируемая функциональная зона	17,63		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	8,237	3,530	11,767	АИТ	54
	п. Дорохово, вблизи ул. Стеклозаводская	Планируемая функциональная зона	3,85		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,799	0,771	2,570	АИТ	55
	п. Дорохово, вблизи ул. Стеклозаводская	Планируемая функциональная зона	0,60		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,280	0,120	0,400	АИТ	
	п. Дорохово, вблизи ул. Первомайская	Планируемая функциональная зона	10,34		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	4,831	2,070	6,901	АИТ	56
	с. Рождествено	Планируемая функциональная зона	8,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	3,738	1,602	5,340	АИТ	96

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	д. Лысково	Планируемая функциональная зона	212,22		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	99,151	42,493	141,644	АИТ	136
	вблизи д. Нестерово	Планируемая функциональная зона	0,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,121	0,052	0,174	АИТ	
	вблизи д. Макеиха	Планируемая функциональная зона	5,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	2,458	1,053	3,511	АИТ	137
	вблизи д. Молодиково	Планируемая функциональная зона	14,01		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	6,546	2,805	9,351	АИТ	133
	вблизи д. Молодиково	Планируемая функциональная зона	50,41		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	23,552	10,094	33,646	АИТ	133
	ИТОГО га			547,00				255,563	109,527	365,090		
Коммунально-складская зона К	г. Руза	Планируемая функциональная зона	4,12		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,925	0,825	2,750	АИТ	10
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	1,57		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,734	0,314	1,048	АИТ	48
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	2,26		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,056	0,453	1,508	АИТ	11
	пос. Тучково, ул. Партизан	Планируемая функциональная зона	1,19		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,556	0,238	0,794	АИТ	28
	пос. Тучково, ул. Дубровка	Планируемая функциональная зона	2,67		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,247	0,535	1,782	АИТ	29
	вблизи д. Орешки	Планируемая функциональная зона	0,45		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,210	0,090	0,300	АИТ	78
	д. Орешки	Планируемая функциональная зона	4,14		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,934	0,829	2,763	АИТ	76

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	г. Руза	Планируемая функциональная зона	3,00		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,402	0,601	2,002	АИТ	12
	пос. Тучково, ул. Спортивная	Планируемая функциональная зона	0,84		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	0,392	0,168	0,561	АИТ	30
	пос. Тучково, вблизи ул.Восточная	Планируемая функциональная зона	2,58		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,205	0,517	1,722	АИТ	31
	п. Старотеряево	Планируемая функциональная зона	3,91		в соответствии с РНГП/ППТ/ГК		2041 год	1,827	0,783	2,610	АИТ	49
	ИТОГО га		26,73					12,488	5,352	17,841		
Объекты здравоохранения	п. Тучково	Больница (реконструкция)		35			2041 год	0,070	0,030	0,100	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	124
	г. Руза, в составе общестенно-делового центра	Больница		1008			2026 год	2,016	0,864	2,879	АИТ	3
	г. Руза	Больница (реконструкция)		120			2041 год	0,240	0,103	0,343	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	13
	д. Сытьково	Поликлиника		50			2026 год	0,100	0,043	0,143	Котельная д. Сытьково	130
	д. Волково	Поликлиника		120			2041 год	0,240	0,103	0,343	АИТ	119
	Д. Ивойлово	Поликлиника		120			2041 год	0,240	0,103	0,343	АИТ	131
	п. Старотеряево	Поликлиника		85			2026 год	0,170	0,073	0,243	АИТ	46
	п. Дорохово, по ул. Стелозаводская	ФАП		25			2026 год	0,050	0,021	0,071	АИТ	56
	п. Белаяя Гора	Поликлиника		65			2026 год	0,130	0,056	0,186	Котельная п.Белаяя гора, д.14	84
	д. Барынино	ФАП		65			2041 год	0,130	0,056	0,186	АИТ	126
п.Колюбакинское	Поликлиника (реконструкция)		30			2026 год	0,060	0,026	0,086	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	138	

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
	п. Дорохово	Поликлиника (реконструкция)		50			2026 год	0,038	0,000	0,038	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	57
	д. Орешки	Поликлиника (реконструкция)		30			2026 год	0,060	0,026	0,086	Котельная д.Орешки, д.95	79
	г. Руза	Поликлиника		120			2026 год	0,240	0,103	0,343	АИТ	3
	г. Руза	Поликлиника (реконструкция)		83			2041 год	0,166	0,071	0,237	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	14
	г. Руза	Поликлиника		1023			2041 год	2,045	0,877	2,922	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	7
	г. Руза	Поликлиника		1000			2041 год	2,000	0,857	2,856	АИТ	15
	п. Новотеряево	ФАП		15			2041 год	0,030	0,013	0,043	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	36
	с. Рождествено	ФАП		15			2026 год	0,030	0,013	0,043	АИТ	97
Универсальные центры социального обслуживания населения	г. Руза	УКЦСОН		15,0			2026 год	0,030	0,013	0,043	АИТ	3
	р.п. Тучково	УКЦСОН		15,0			2041 год	0,030	0,013	0,043	АИТ	32
	ИТОГО га		-	4089,00				8,11	3,46	11,58		
Администрация РГО Общеобразовательная школа на 550 мест	50:19:0020101:6401	Администрация РГО Общеобразовательная школа на 550 мест		-			2024 год	1,470	0,000	1,470	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47 (Строящаяся котельная по адресу: Московская область, р-н Рузский, рп. Тучково, ул. Лебедеенко, д. 36, строение 1)	139

Функциональные зоны	Местоположение	Мероприятия территориального планирования (Планируемые объекты)	Площадь зоны га	Емкость	Параметры планируемого развития жилых зон	Планируемые для размещения объекты федерального(Ф) и регионального(Р) значения	Очередь реализации	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Источник теплоснабжения	Номер на карте
								Отоп. и вент.	ГВС	Общая		
Администрация РГО ДК Нестерово	50:19:0040305:293	Администрация РГО ДК Нестерово		-			2024 год	0,175	0,000	0,175	Котельная д. Нестерово	140
ООО "ТЕХНОСТРОЙ-ОЛИМП" Административное здание	50:19:0020315:3732	ООО "ТЕХНОСТРОЙ-ОЛИМП" Административное здание		-			2024 год	0,100	0,000	0,100	Котельная п. Тучково, Восточный микрорайон	141

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 таблицах выше. 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 городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по вариантам развития представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки.

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
АО «Жилсервис»				
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	5242,57	42,51	123,32
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	1407,02	6,03	233,34
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	452,83	2,03	223,40
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	150,47	0,63	240,37
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	7396,97	35,95	205,76
6	Котельная п. Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом. 1	778,70	5,79	134,56
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	645,43	2,22	290,34
8	Котельная п. Полушкино	278,13	1,88	148,10
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	162,59	1,70	95,92
10	Котельная п. Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	405,81	4,17	97,34
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	288,80	3,74	77,18

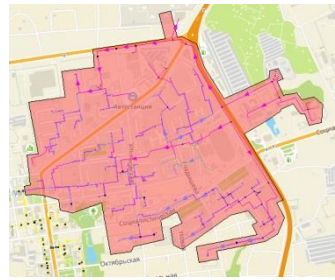
№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	10,00	0,04	243,90
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	873,44	5,79	150,98
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	14,10	0,15	93,38
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	40,08	0,26	152,98
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	24,77	0,20	121,42
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	323,09	2,24	144,17
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,10	0,07	1,39
19	Котельная д. Барынино, д.62	5,40	0,13	40,60
20	Котельная д.Орешки, д.95	570,31	1,72	332,35
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,10	0,03	2,94
22	Котельная д. Нововолково, д.22	1084,65	2,93	370,31
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	252,74	1,28	197,92
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	717,31	1,72	418,01
25	БМК д. Ивойлово, д.18	53,18	0,31	170,45
26	Котельная ж/г «Ольховка»	142,55	0,69	208,10
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	11,00	0,10	111,11
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	621,84	2,11	295,41
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	410,97	1,54	267,21
30	Котельная д. Нестерово	1037,60	4,77	217,71
31	Котельная д. Воробьево	311,75	1,72	181,78
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	105,99	0,63	169,04
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	255,75	1,03	249,27
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	1202,57	4,23	284,23
35	Котельная д. Костино	20,00	0,14	139,86
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,10	0,07	1,41
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,10	0,08	1,27
38	Котельная д. Сытьково	899,95	2,31	390,26
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	728,12	0,88	827,41
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	657,00	2,98	220,62
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	4,00	0,06	65,57
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	7,30	0,08	91,25
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	7,20	0,21	33,96

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
44	Котельная д.Лидино, д.27	1303,74	2,36	552,67
45	БМК д.Лихачево, д.78	73,87	0,20	376,89
46	Котельная д. Сумароково, д.34	67,00	0,16	413,58
47	Котельная д. Дробылево	0,10	0,04	2,27
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	518,95	2,11	245,95
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,10	0,04	2,50
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	529,66	2,55	207,87
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,10	0,42	0,24
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	2,00	0,16	12,35
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	0,18	32,00
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	3,00	0,05	61,22
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	516,66	2,42	213,15
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	45,66	0,10	443,25
57	БМК д.Колодкино, д.10	1,90	0,09	22,35
58	БМК с.Богородское, д.30	9,87	0,15	65,36
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	260,10	0,68	383,06
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	8,50	0,30	28,23
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	1426,70	9,74	146,51
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	915,98	7,24	126,60
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	Котельная ДОО «Старая Руза»	393,14	4,42	89,03
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	67,32	4,55	14,79
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	-	4,549	-

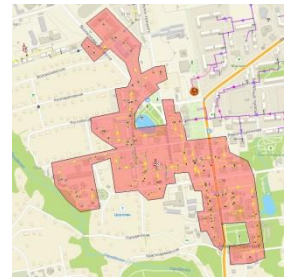
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

Зоны действия источников теплоснабжения Рузского городского округа представлена на рисунках 2.1.1 -2.1.6.



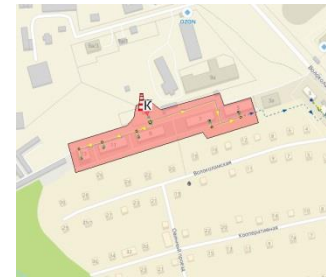
Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1



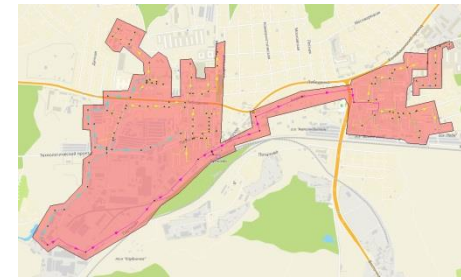
Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2



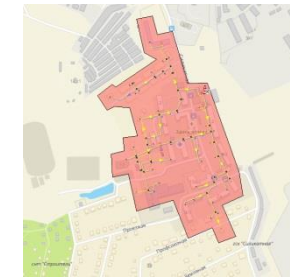
Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1a



Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе



Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47



Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1



Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4



Котельная п. Полушкино



БМК п. Тучково, ул. Луговая



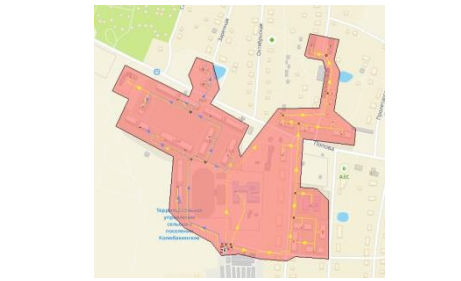
Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1



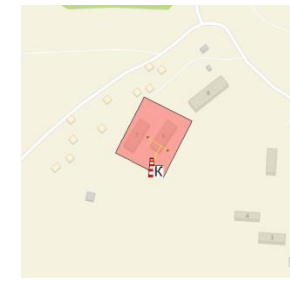
Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)



Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1



Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25



Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80



Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"



Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б



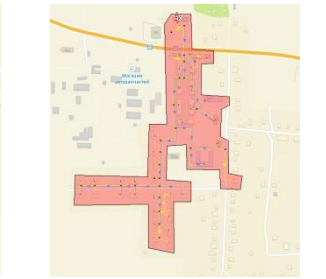
Котельная д. Поречье, д.28, стр.1



Котельная д. Поречье, д.31



Котельная д. Барынино, д.62



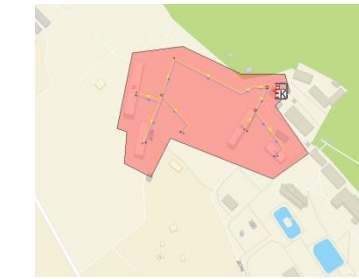
Котельная д.Орешки, д.95



Котельная д. Заовражье, д.1



Котельная д. Нововолково, д.22



Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18



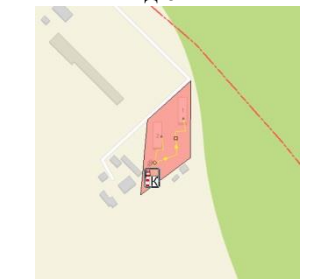
Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8



БМК д. Ивойлово, д.18



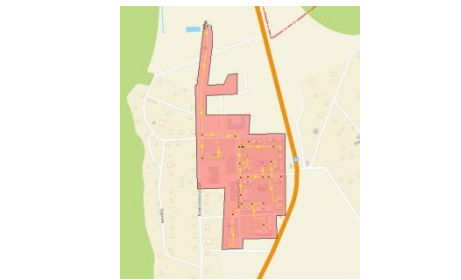
Котельная ж/г «Ольховка»



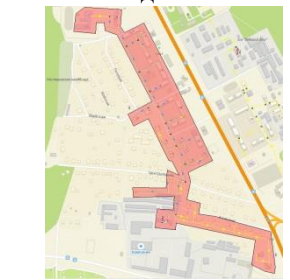
Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б



Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10



Котельная п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А, ул. Н-Кузьмина, д.85А



Котельная д. Нестерово



Котельная д. Воробьево



Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1



БМК д. Старая Руза, ул. ДТК



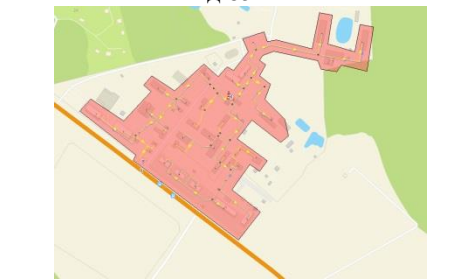
Котельная д. Костино



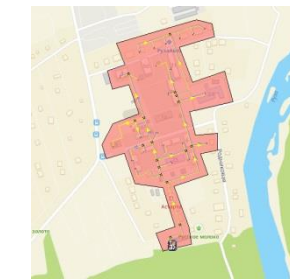
Котельная д. Ватулино, д.2,4



Котельная д. Комлево, д.31,33



Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО



Котельная д. Сытьково



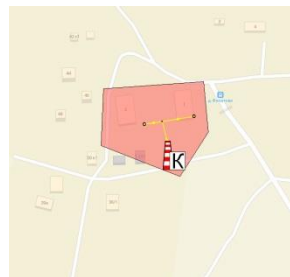
Котельная д.Глухово (ДТМ)



Котельная п.Белая гора, д.14



Котельная д.Леньково, д.2, стр.1



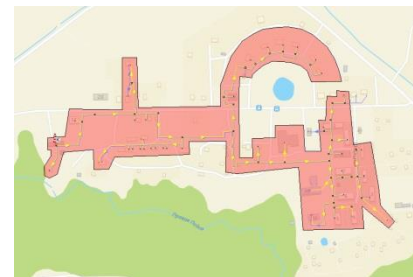
Котельная д.Филатово, д.1, стр.1



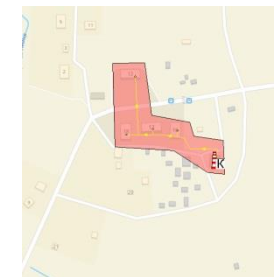
БМК д.Лужки, д.1а, стр.1



БМК д.Лихачево, д.78



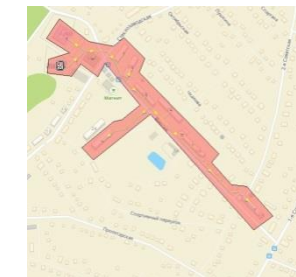
Котельная д.Лидино, д.27



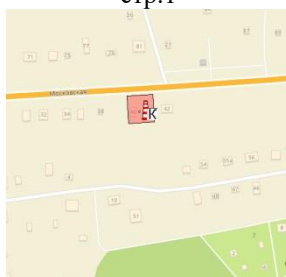
Котельная д. Сумароково, д.34



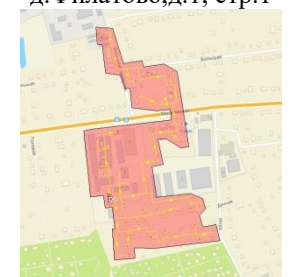
Котельная д. Дробылево



Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1



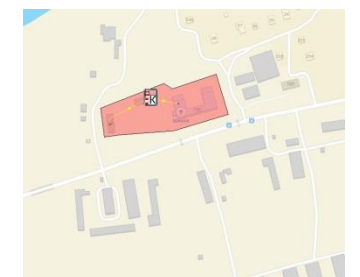
Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2



Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1



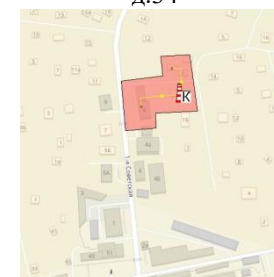
Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1



Котельная д.Старониколаево, д.195



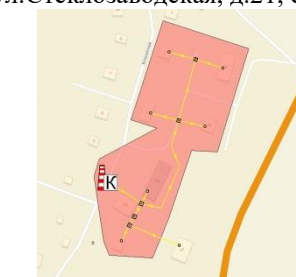
Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская



Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б



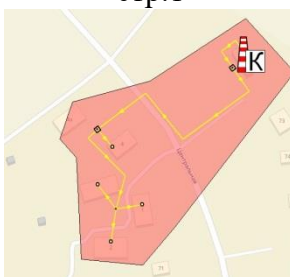
Котельная п.Космодемьянский, д.49



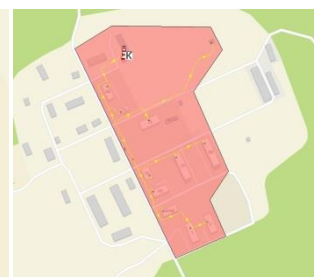
БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13



БМК д.Колодкино, д.10



БМК с.Богородское, д.30



Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3



Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1

Рисунок 2.1.1 – Зоны действия источников теплоснабжения АО «Жилсервис».

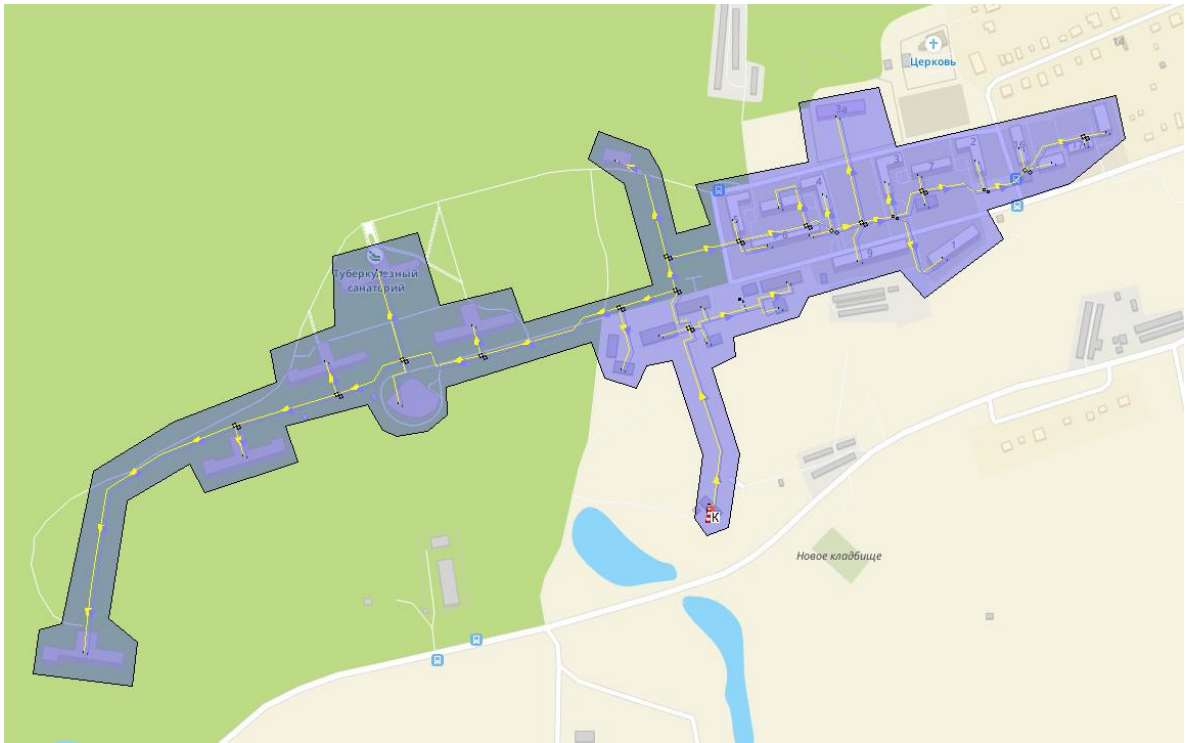


Рисунок 2.1.2- Зона действия котельной «Туберкулезный санаторий №58» ГКУ «СОЦЭНЕРГО».

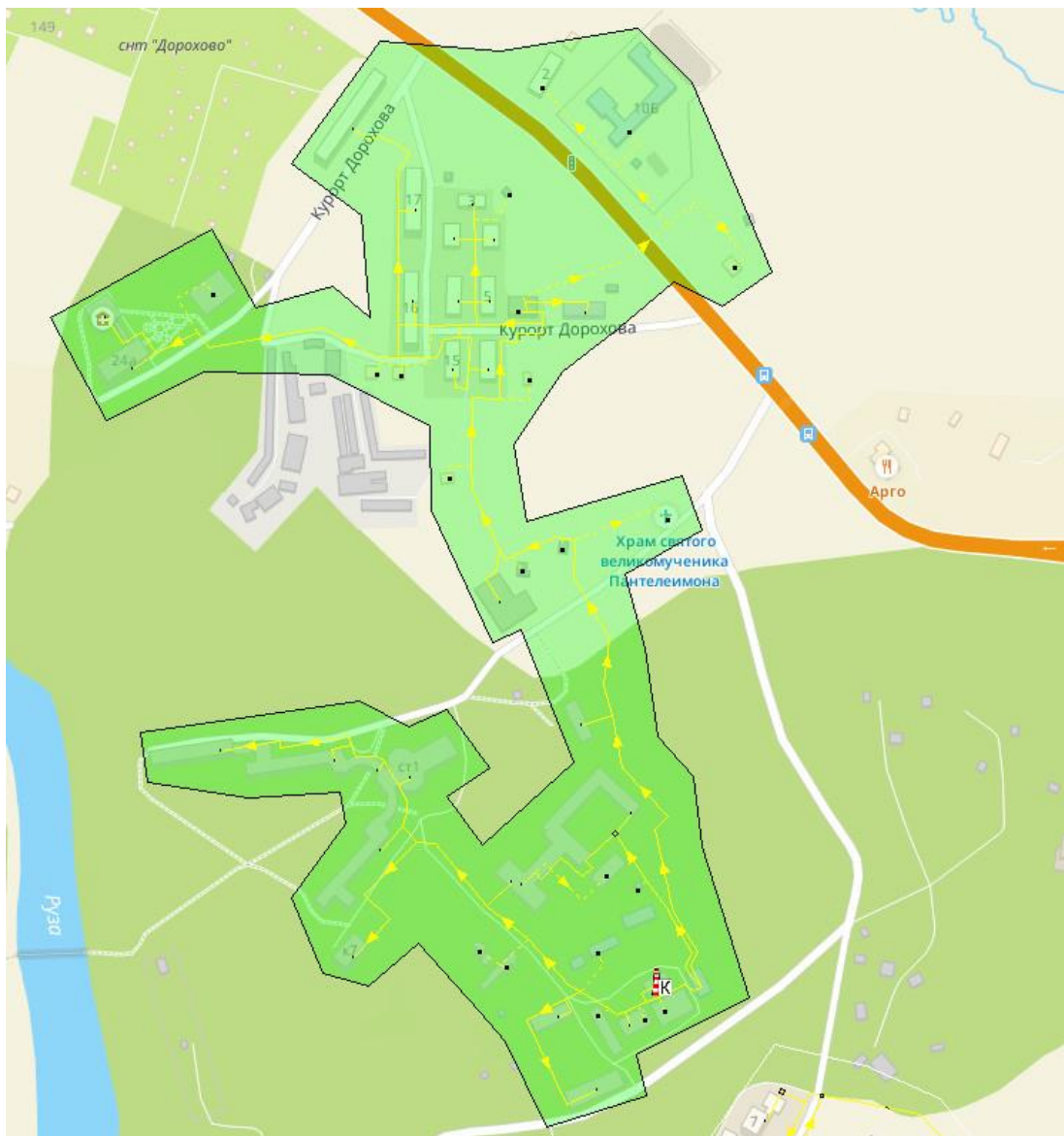


Рисунок 2.1.3 - Зона действия котельной «Санаторий Дорохово» ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово».



Рисунок 2.1.4 - Зона действия котельной ДОЦ «Старая Руза» Московской дирекции по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД".

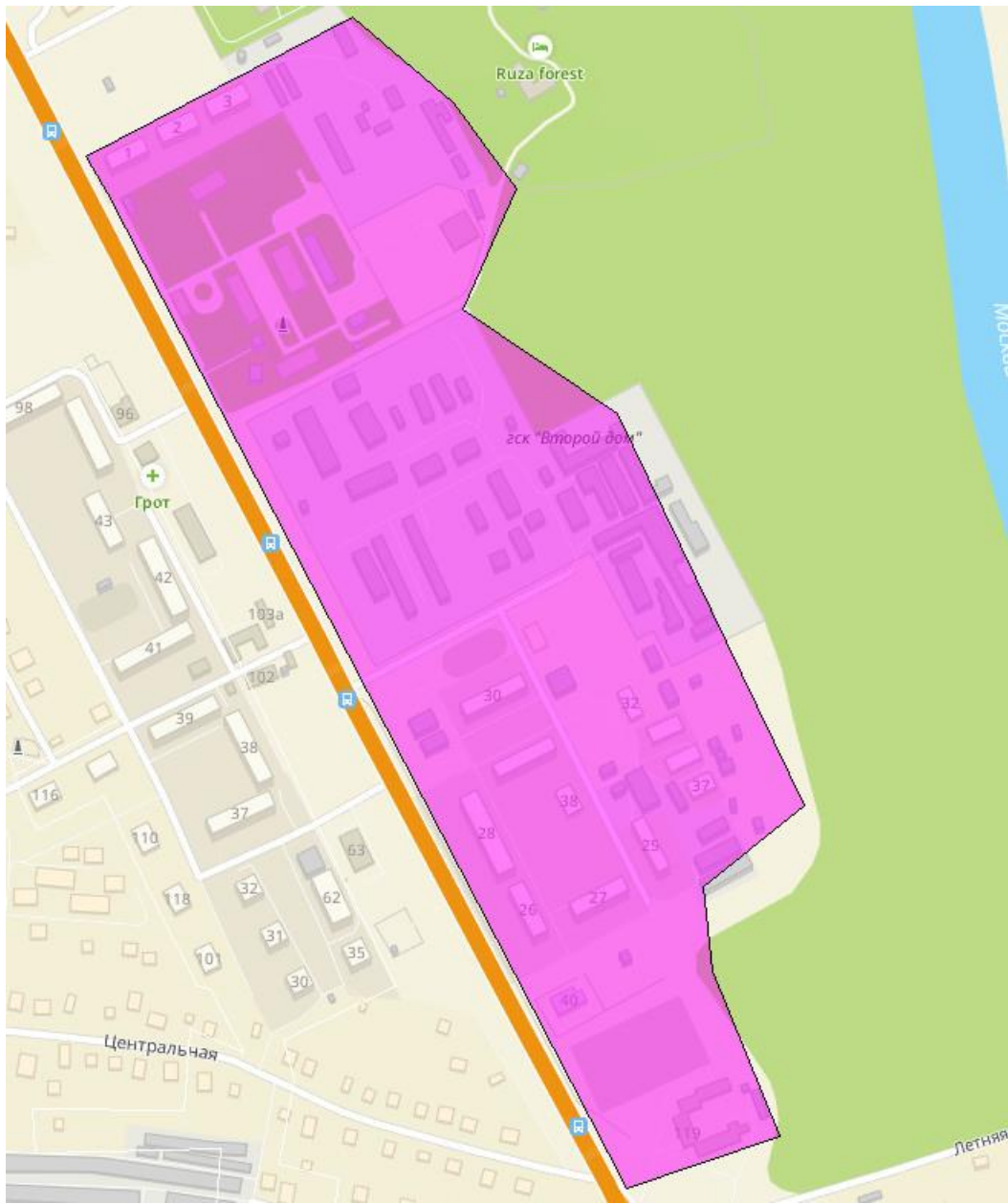


Рисунок 2.1.5 - Зона действия котельной №13/5, п. Нестерово ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ»
МО РФ по ВКС (г. Ногинск).

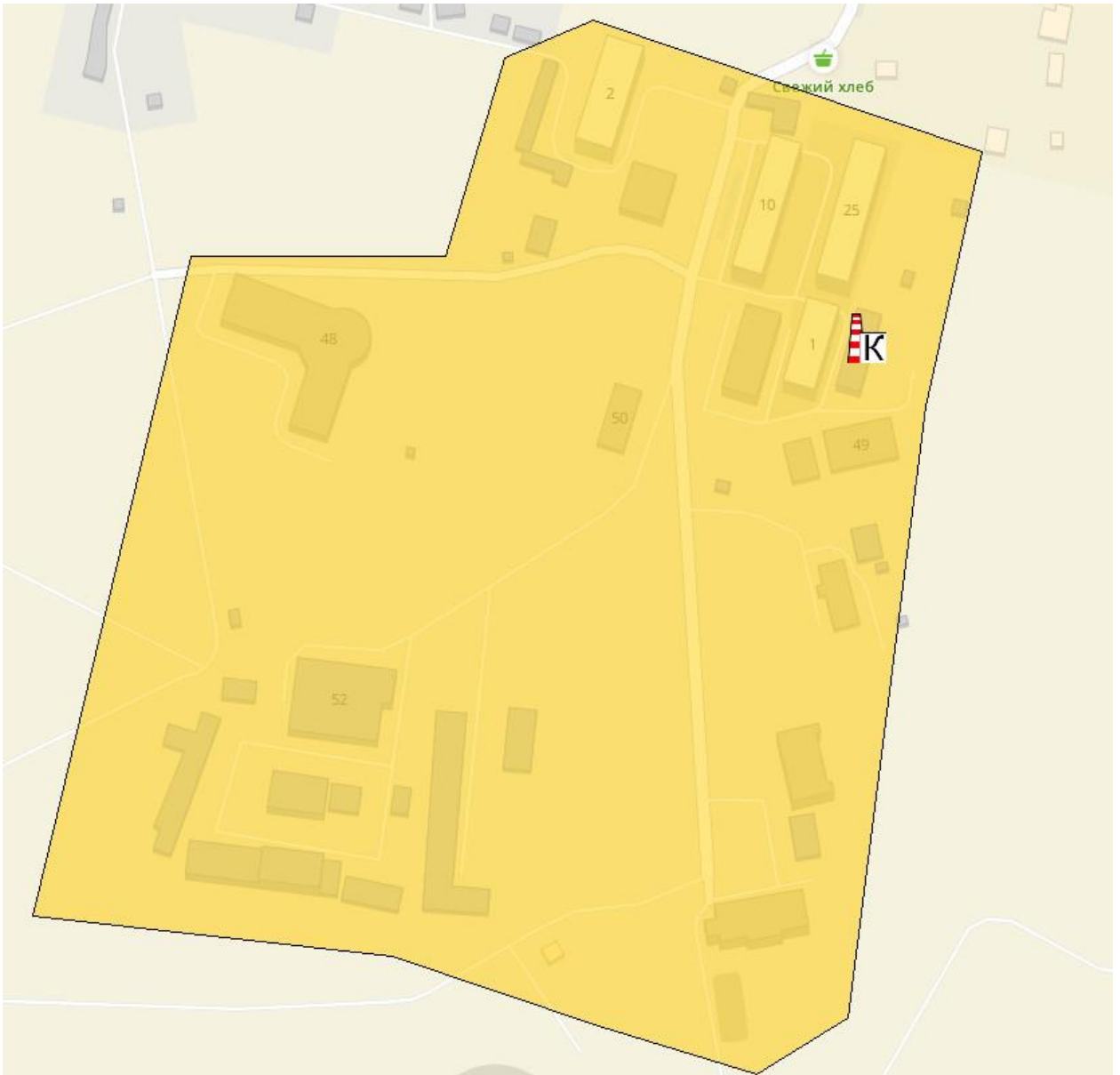


Рисунок 2.1.6 - Зона действия котельной №1 ФГКУ «Рязский центр обеспечения пунктов управления МЧС России».

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Рузском городском округе сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Индивидуальный жилищный фонд обеспечен теплоснабжением от индивидуальных квартирных теплогенераторов (котлов или печей), работающих как на природном газе, так и на жидком и твердом топливе. Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих тепловых генераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Суммарная площадь зоны индивидуального теплоснабжения Рузского городского округа составляет 1434,1 тыс. м².

Централизованное теплоснабжение проектируемого частного сектора не рассматривается в связи с высокой стоимостью отпускаемой тепловой энергии и в целях сокращения затрат на производство и транспортировку тепловой энергии (строительство котельных и наружных тепловых сетей).

В качестве генераторов тепла частной застройки предусмотрено использование индивидуальных автоматизированных настенных газовых котлов с закрытой камерой сгорания, которые работают одновременно на отопление и горячее водоснабжение. Настенные котлы отличаются компактностью, минимальными размерами, наличием циркуляционного насоса, высоким коэффициентом полезного действия (к.п.д. более 91%). В котлах используется осушенный природный газ с теплотворной способностью $Q_n^p = 8000 \text{ ккал/нм}^3$ (35000 кдж/нм³).

Применение автономного теплоснабжения здания вместо централизованного теплоснабжения позволяет:

- снизить затраты на монтаж и эксплуатацию теплотрассы;
- снизить потери тепла и теплоносителя при транспортировке к потребителю;
- осуществлять оперативное регулирование тепловой мощности газовых котлов в соответствии с конкретными условиями.

Учитывая, что проектируемые общественные здания (магазины) в районах малоэтажной застройки имеют небольшую площадь и тепловую нагрузку, их теплоснабжение также предлагается решить за счет установки индивидуальных источников тепла, размещаемых во вспомогательных помещениях с отдельным входом для обслуживания.

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения Рузского городского округа представлены на рисунке 2.2.1.

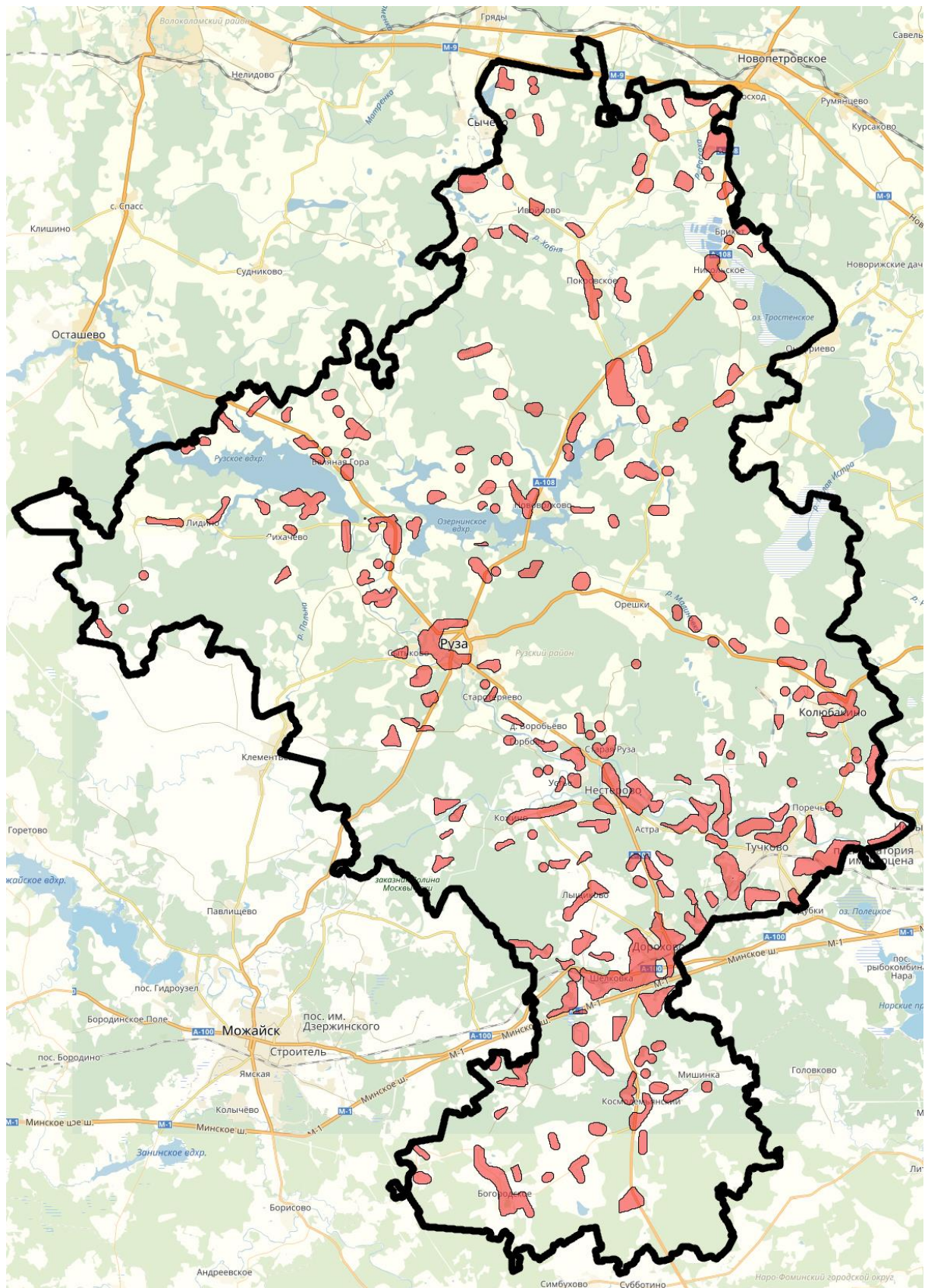


Рисунок 2.2.1 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения Ружского городского округа

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Рузского городского округа (в Гкал/ч).

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000
Располагаемая тепловая мощность	39,700	39,700	39,700	39,700	39,700	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000
Тепловая мощность нетто	39,555	39,555	39,555	39,555	39,555	42,855	42,855	42,855	42,855	42,855	42,855	42,855	42,855
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Потери в тепловых сетях	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
Присоединенная тепловая нагрузка	36,849	36,849	36,849	37,254	37,254	37,254	37,254	37,254	37,254	37,254	37,254	37,254	40,414
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,916	0,916	0,916	0,511	0,511	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	0,652
Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	10,000	10,000	10,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Располагаемая тепловая мощность	4,940	4,940	4,940	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Тепловая мощность	4,873	4,873	4,873	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933	6,933

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Присоединенная тепловая нагрузка	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,373
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,586	-1,586	-1,586	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,132
Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,532	2,532	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	1,758	1,758	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	1,687	1,687	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,071	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,129	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	2,027	2,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,469	-0,469	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	1,118	1,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	1,107	1,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,024	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,626	0,626	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,457	0,457	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	33,000	33,000	33,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	31,790	31,790	31,790	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	31,508	31,508	31,508	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нуж-	0,282	0,282	0,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	3,820	3,820	3,820	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	35,949	35,949	33,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	-8,261	-8,261	-5,535	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК п.Тучково, ул.Лебедевка, 36 (ЦТП 1)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870
Располагаемая тепловая мощность	0,000	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870
Тепловая мощность нетто	0,000	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	0,000	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	2,726	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,196	4,890
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	3,591	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	1,427
БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	0,000	0,000	0,000	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490	21,490
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845	20,845
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017	18,017
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190	17,190
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674	16,674
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206	15,206
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	5,400	5,400	5,400	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	4,754	4,754	4,754	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Тепловая мощность нетто	4,685	4,685	4,685	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Потери в тепловых сетях	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Присоединенная тепловая нагрузка	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,293	-1,293	-1,293	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
Располагаемая	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Потери в тепловых сетях	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Присоединенная тепловая нагрузка	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677
Котельная п. Полушкино													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
Тепловая мощность нетто	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Потери в тепловых сетях	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Присоединенная тепловая нагрузка	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
Резерв/дефицит	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
БМК п. Тучково, ул. Луговая													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
Располагаемая тепловая мощность	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
Тепловая мощность нетто	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная тепловая нагрузка	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Тепловая мощ-	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Потери в тепловых сетях	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Присоединенная тепловая нагрузка	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
Располагаемая тепловая мощность	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830	5,830
Тепловая мощность нетто	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Присоединенная тепловая нагрузка	3,742	3,742	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	5,397
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,996	1,996	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	0,341
Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Тепловая мощность нетто	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная тепловая нагрузка	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	6,720	6,720	6,720	6,720	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700
Располагаемая тепловая мощность	5,607	5,607	5,607	5,607	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700
Тепловая мощность нетто	5,562	5,562	5,562	5,562	7,655	7,655	7,655	7,655	7,655	7,655	7,655	7,655	7,655
Затраты тепла на собственные нужды	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Присоединенная тепловая нагрузка	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	7,256
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	0,135
Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Тепловая мощность нетто	0,139	0,139	0,139	0,139	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Присоединенная тепловая нагрузка	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Тепловая мощность нетто	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Присоединенная тепловая нагрузка	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Котельная п.Колубакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,000
Располагаемая тепловая мощность	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,000
Тепловая мощность нетто	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000
Потери в тепловых сетях	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,000
Котельная д. Поречье, д.28, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,250	2,250	2,250	2,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	2,035	2,035	2,035	2,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	2,023	2,023	2,023	2,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,099	0,099	0,099	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	1,765	1,765	1,765	1,765	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,159	0,159	0,159	0,159	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Поречье, д.31													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Располагаемая	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная д. Барынино, д.62													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Тепловая мощность нетто	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Резерв/дефицит	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
Котельная д.Орешки, д.95 (БМК д. Орешки)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
Тепловая мощность нетто	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Потери в тепловых сетях	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,802
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,636
Котельная д. Заовражье, д.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловая мощность	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная д. Нововолково, д.22													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
Располагаемая тепловая мощность	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
Тепловая мощность нетто	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Присоединенная тепловая нагрузка	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	3,256
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	0,723
Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095
Тепловая мощность нетто	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная тепловая нагрузка	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,444
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	1,898
Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Располагаемая тепловая мощность	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Тепловая мощность нетто	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705
Затраты тепла на собственные нуж-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Присоединенная тепловая нагрузка	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
БМК д. Ивойлово, д.18													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Располагаемая тепловая мощность	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Тепловая мощность нетто	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная ж/г «Ольховка»													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Тепловая мощность нетто	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Присоединенная тепловая нагрузка	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловая мощность нетто	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловая мощность нетто	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Присоединенная тепловая нагрузка	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
Располагаемая	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Присоединенная тепловая нагрузка	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Котельная д. Нестерово													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767	5,767
Тепловая мощность нетто	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Присоединенная тепловая нагрузка	4,766	4,766	4,766	4,766	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941
Резерв/дефицит	0,692	0,692	0,692	0,692	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
Котельная д. Воробьево													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055
Тепловая мощность нетто	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Присоединенная тепловая нагрузка	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288
Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Тепловая мощность	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная тепловая нагрузка	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
БМК д. Старая Руза, ул. ДТК													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
Располагаемая тепловая мощность	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
Тепловая мощность нетто	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Потери в тепловых сетях	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Присоединенная тепловая нагрузка	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	0,000
Располагаемая тепловая мощность	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	6,352	0,000
Тепловая мощность нетто	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,000
Потери в тепловых сетях	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	4,231	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	0,000
Котельная д. Костино													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловая мощность нетто	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Затраты тепла на собственные нуж-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Котельная д. Ватулино, д.2,4													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловая мощность нетто	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная д. Комлево, д.31,33													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Тепловая мощность нетто	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная д. Сытьково													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,800
Располагаемая тепловая мощность	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,800
Тепловая мощность нетто	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,767
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	2,306	2,306	2,306	2,306	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,169	0,169	0,169	0,169	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,307
Котельная д.Глухово (ДТМ)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	2,236	2,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	2,236	2,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	2,056	2,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,221	0,221	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,880	0,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,955	0,955	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная п.Беляная гора, д.14													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410
Располагаемая	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Потери в тепловых сетях	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Присоединенная тепловая нагрузка	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Котельная д.Леньково, д.2, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Тепловая мощность нетто	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Резерв/дефицит	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
Котельная д.Филатово,д.1, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Располагаемая тепловая мощность	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Тепловая мощность нетто	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная тепловая нагрузка	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
БМК д.Лужки, д.1а, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Тепловая мощность	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная тепловая нагрузка	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Котельная д..Лидино, д.27													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Располагаемая тепловая мощность	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099
Тепловая мощность нетто	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062	4,062
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Присоединенная тепловая нагрузка	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
БМК д.Лихачево, д.78													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Тепловая мощность нетто	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Присоединенная тепловая нагрузка	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Сумароково, д.34													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	0,296	0,296	0,296	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нуж-	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,056	0,056	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,162	0,162	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,078	0,078	0,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Дробылево													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность нетто	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д.21, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	0,000
Тепловая мощность нетто	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000
Потери в тепловых сетях	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,000
Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Располагаемая тепловая мощность	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
Располагаемая тепловая мощность	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
Тепловая мощность нетто	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Потери в тепловых сетях	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Присоединенная тепловая нагрузка	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	3,182
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	0,618
Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Котельная д.Старониколаево, д.195													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность нетто	0,298	0,298	0,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,162	0,162	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит	0,132	0,132	0,132	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная тепловая нагрузка	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощ-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,010
Котельная п.Космодемьянский, д.49													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306	5,306
Тепловая мощность нетто	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Присоединенная тепловая нагрузка	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	3,156
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	1,945
БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Тепловая мощность нетто	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная тепловая нагрузка	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
БМК д.Колодкино, д.10													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Тепловая мощность нетто	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Затраты тепла на собственные нуж-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
БМК с.Богородское, д.30													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Тепловая мощность нетто	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Присоединенная тепловая нагрузка	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Тепловая мощность нетто	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Присоединенная тепловая нагрузка	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Располагаемая тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Тепловая мощность нетто	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная «Туберкулезный санаторий №58»													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840
Располагаемая тепловая мощность	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840
Тепловая мощность нетто	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Потери в тепловых сетях	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Присоединенная тепловая нагрузка	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738	9,738
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Котельная «Санаторий Дорохово»													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Располагаемая	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
Потери в тепловых сетях	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Присоединенная тепловая нагрузка	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Котельная ДОЦ «Старая Руза»													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Располагаемая тепловая мощность	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Тепловая мощность нетто	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Присоединенная тепловая нагрузка	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416
Резерв/дефицит	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловой мощно-сти													
Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Тепловая мощность нетто	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Потери в тепловых сетях	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
Присоединенная тепловая нагрузка	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
Котельная №1 ФГКУ «Рuzский ЦОПУ МЧС России»													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Тепловая мощность	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ность нетто													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549	4,549
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
БМК г. Руза, ул. Говорова, д.1а													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
БМК г. Руза, Волоколамское шоссе													

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,600
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,600
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,465
Затраты тепла на собственные нуж-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
ды котельной													
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,404
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,623
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,439
БМК п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,400
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,400
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,358
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,042
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,225
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,116
БМК д. Сумароково, д.34													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная	0,000	0,000	0,000	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
БМК д. Поречье, д.28, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,000	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,000

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	2,239
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,249
БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,665
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095
Котельная д.Старониколаево, д.195 (БМК д.Старониколаево, д.195)													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая	0,000	0,000	0,000	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)													
тепловая мощность													
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,000	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13													
Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Тепловая мощность нетто	0,000	0,000	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Резерв/дефицит	0,000	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

ВАРИАНТ 1 (приоритетный)

ТЕПЛОВОЙ МОЩНО-
СТИ

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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 городских округов либо в границах городского округа с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа

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

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

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

В ФЗ №190 «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета.

Методика для определения эффективного (оптимального) радиуса теплоснабжения приведена в статье В.Н. Папушкина¹, согласно которой радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается по формуле

$$R_{эфф} = \frac{140}{s^{0,4}} \cdot \varphi^{0,4} \cdot \frac{1}{B^{0,1}} \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi} \right)^{0,15},$$

где:

$s = \frac{C}{M}$ – удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб./м²;

C - стоимость тепловой сети и сооружений на ней, млн.руб.;

¹ В.Н. Папушкин «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое». Новости теплоснабжения, №9, 2010, с.44-49

M - материальная характеристика тепловой сети, м^2 ;

B - среднее число абонентов на 1 км^2 ;

Δt - расчётный перепад температур, $^{\circ}\text{C}$;

$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S}$ - теплоплотность района, $\text{Гкал}/(\text{ч}\cdot\text{км}^2)$;

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км^2 ;

Q_{Σ} - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, $\text{Гкал}/\text{ч}$;

N – среднее число абонентов;

φ - поправочный коэффициент, принимаем $\varphi = 1$.

Стоимость тепловой сети и сооружений на ней определялись по [7] в ценах на 01.01.2014 г. для базового района (Московская область) без учета отчислений на амортизацию, текущий и капитальный ремонты. При учёте отчислений на амортизацию, текущие и капитальные ремонты в размере 30% от текущих значений, эффективный радиус теплоснабжения уменьшается в среднем на 15%.

Расчётная формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения применима при подсоединённой суммарной нагрузке потребителей к котельной более 3,0 $\text{Гкал}/\text{ч}$.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа представлен в таблице 2.5.1.

Применение данной методики расчета эффективного радиуса теплоснабжения позволяет решить вопрос о целесообразности или нецелесообразности подключения новых потребителей к источнику теплоснабжения в зоне его действия. Подключения новых потребителей целесообразно в пределах зоны действия эффективного радиуса теплоснабжения.

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
АО «Жилсервис»											
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	2,777	40,739	583,907	5242,570	135	80	111378,01	48,61	14,67	1,19
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	0,712	6,868	169,976	1407,023	98	25	120805,42	137,64	9,65	0,92
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	0,289	2,054	62,709	452,828	18	25	138483,04	62,28	7,11	0,97
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	0,053	0,712	24,331	150,473	5	25	161696,78	94,34	13,43	0,78
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	4,828	35,391	852,996	7396,967	120	80	115316,99	24,86	7,33	1,39
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	0,461	5,442	110,043	778,699	40	25	141316,48	86,77	11,80	0,86
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	0,314	3,492	72,344	645,434	9	25	112085,82	28,66	11,12	1,00
8	Котельная п. Полушкино	0,248	2,332	41,294	278,129	14	25	148470,67	56,45	9,40	0,90
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	0,083	1,436	18,234	162,587	3	25	112149,19	36,14	17,30	0,99
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	0,382	5,161	63,642	405,812	14	25	156826,31	36,65	13,51	0,86
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	0,141	2,416	35,132	288,796	12	25	121649,88	85,11	17,13	0,91
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	0,009	0,050	2,039	10,000	1	25	203900,00	111,11	5,56	0,77
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	0,636	4,787	104,108	873,440	27	25	119193,08	42,45	7,53	1,07
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	0,017	0,160	2,875	14,100	2	25	203900,71	117,65	9,41	0,76
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	0,108	0,297	8,808	40,080	5	25	219760,48	46,30	2,75	0,97
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б	0,063	0,257	6,626	24,770	6	25	267501,01	95,24	4,08	0,79
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	0,230	1,763	50,476	323,085	12	25	156231,33	52,17	7,67	0,94

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,006	0,039	0,020	0,100	1	25	200000,00	166,67	6,50	0,78
19	Котельная д. Барынино, д.62	0,014	0,141	1,101	5,400	2	25	203888,89	142,86	10,07	0,73
20	Котельная д.Орешки, д.95	0,368	3,303	80,974	570,307	33	25	141983,18	89,67	8,98	0,89
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,002	0,067	0,020	0,100	1	25	200000,00	500,00	33,50	0,55
22	Котельная д. Нововолково, д.22	0,633	3,813	113,511	1084,650	25	25	104652,19	39,49	6,02	1,13
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	0,180	0,968	31,340	252,740	5	25	124000,95	27,78	5,38	1,16
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	0,413	1,602	89,714	717,311	28	25	125069,88	67,80	3,88	1,10
25	БМК д. Ивойлово, д.18	0,051	0,395	6,000	53,180	5	25	112824,37	98,04	7,75	1,03
26	Котельная ж/г «Ольховка»	0,100	0,741	16,343	142,550	9	25	114647,49	90,00	7,41	1,01
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	0,020	0,102	2,243	11,000	2	25	203909,09	100,00	5,10	0,84
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	0,250	1,534	85,050	621,838	24	25	136771,96	96,00	6,14	0,99
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	0,317	1,719	45,736	410,971	21	25	111287,66	66,25	5,42	1,09
30	Котельная д. Нестерово	0,497	4,872	118,152	1037,595	30	25	113871,02	60,36	9,80	1,00
31	Котельная д. Воробьево	0,297	1,188	46,841	311,750	17	25	150251,80	57,24	4,00	1,07
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	0,073	0,690	17,038	105,985	5	25	160758,60	68,49	9,45	0,85
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	0,310	1,180	35,969	255,750	18	25	140641,25	58,06	3,81	1,08
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	0,696	6,069	155,097	1202,565	37	25	128971,82	53,16	8,72	0,99
35	Котельная д. Костино	0,029	0,220	2,251	20,000	1	25	112550,00	34,48	7,59	1,12
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,002	0,050	0,020	0,100	2	25	200000,00	1000,00	25,00	0,57
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,003	0,050	0,020	0,100	2	25	200000,00	666,67	16,67	0,63
38	Котельная д. Сытьково	0,343	1,949	111,776	899,951	25	25	124202,32	72,89	5,68	1,04
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	0,309	1,693	96,930	728,120	9	25	133123,66	29,13	5,48	1,05
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	0,354	3,110	79,425	657,003	15	25	120889,86	42,37	8,79	1,05

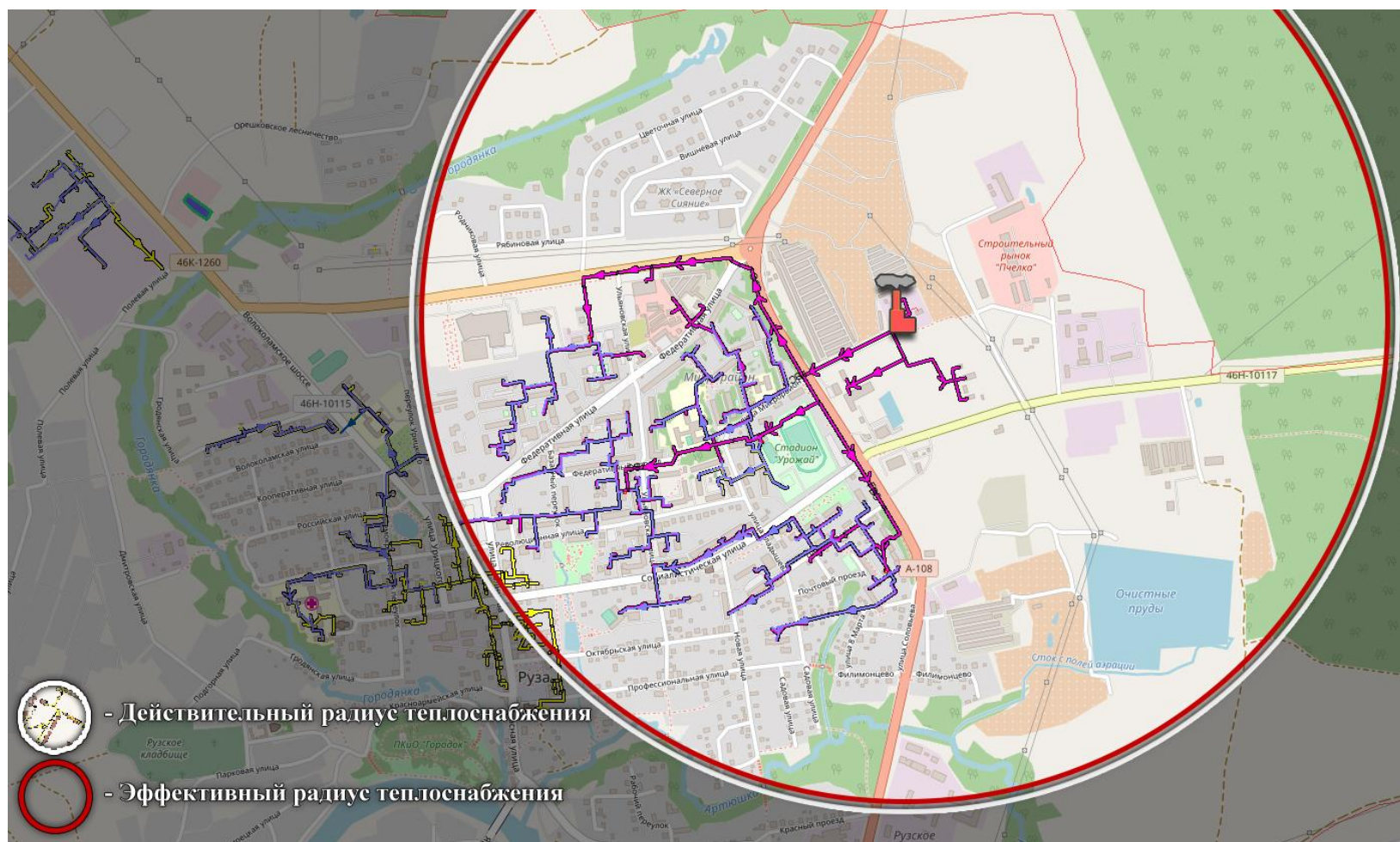
№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	0,009	0,014	0,816	4,000	1	25	204000,00	111,11	1,56	1,00
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	0,018	0,084	1,488	7,300	2	25	203835,62	111,11	4,67	0,85
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	0,021	0,216	0,672	7,200	1	25	93333,33	47,62	10,29	1,12
44	Котельная д.Лидино, д.27	0,646	2,238	165,279	1303,744	40	25	126772,59	61,92	3,46	1,13
45	БМК д.Лихачево, д.78	0,092	0,239	11,302	73,870	8	25	152998,51	86,96	2,60	1,06
46	Котельная д. Сумароково, д.34	0,036	0,097	8,089	67,000	4	25	120731,34	111,11	2,69	1,13
47	Котельная д. Дробылево	0,002	0,025	0,020	0,100	1	25	200000,00	500,00	12,50	0,63
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	0,252	2,419	56,052	518,950	10	25	108010,41	39,68	9,60	1,10
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,004	0,048	0,017	0,100	1	25	170000,00	250,00	12,00	0,73
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	0,459	3,576	72,461	529,664	37	25	136805,60	80,61	7,79	0,92
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,005	0,573	0,020	0,100	2	25	200000,00	400,00	114,60	0,50
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	0,024	0,256	0,408	2,000	2	25	204000,00	83,33	10,67	0,82
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	0,032	0,213	2,283	5,600	3	25	407678,57	93,75	6,66	0,62
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	0,020	0,073	1,223	3,000	3	25	407666,67	150,00	3,65	0,67
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	0,231	3,302	68,780	516,664	30	25	133123,27	129,87	14,29	0,86
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	0,047	0,152	7,911	45,655	5	25	173277,84	106,38	3,23	0,93
57	БМК д.Колодкино, д.10	0,010	0,093	0,775	1,900	1	25	407894,74	100,00	9,30	0,58
58	БМК с.Богородское, д.30	0,021	0,217	2,671	9,870	4	25	270618,03	190,48	10,33	0,63
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	0,185	0,438	27,654	260,100	11	25	106320,65	59,46	2,37	1,29
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	0,015	0,294	1,918	8,496	1	25	225753,30	66,67	19,60	0,69
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»											

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	0,736	9,738	171,25	1426,7	30	25	120032,24	40,761	13,231	0,99
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»											
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	0,914	7,237	95,612	915,98	27	25	104382,19	29,54	7,92	1,17
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"											
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	0,335	4,416	52,635	393,14	38	25	133883,6	113,43	13,18	0,85
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)											
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	0,028	6,45	-	67,32	-	25	-	-	-	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»											
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	0,017	6,45	-	-	-	25	-	-	-	-

*Стоимость тепловой сети и сооружений на них рассчитана в ценах 2014 года по НЦС 81-02-13-2014 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства»

Автором методики отмечается, что формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения носит эмпирический характер, и при этом минимальная присоединяемая нагрузка потребителей должна быть более 3,0 Гкал/ч. Таким образом, расчет по данной методике эффективных радиусов источников с суммарной присоединенной тепловой мощностью менее 3,0 Гкал/ч – некорректен.

Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельных, эксплуатируемых ОА «Жилсервис», представлены на рисунках 2.5.1.1-2.5.17.



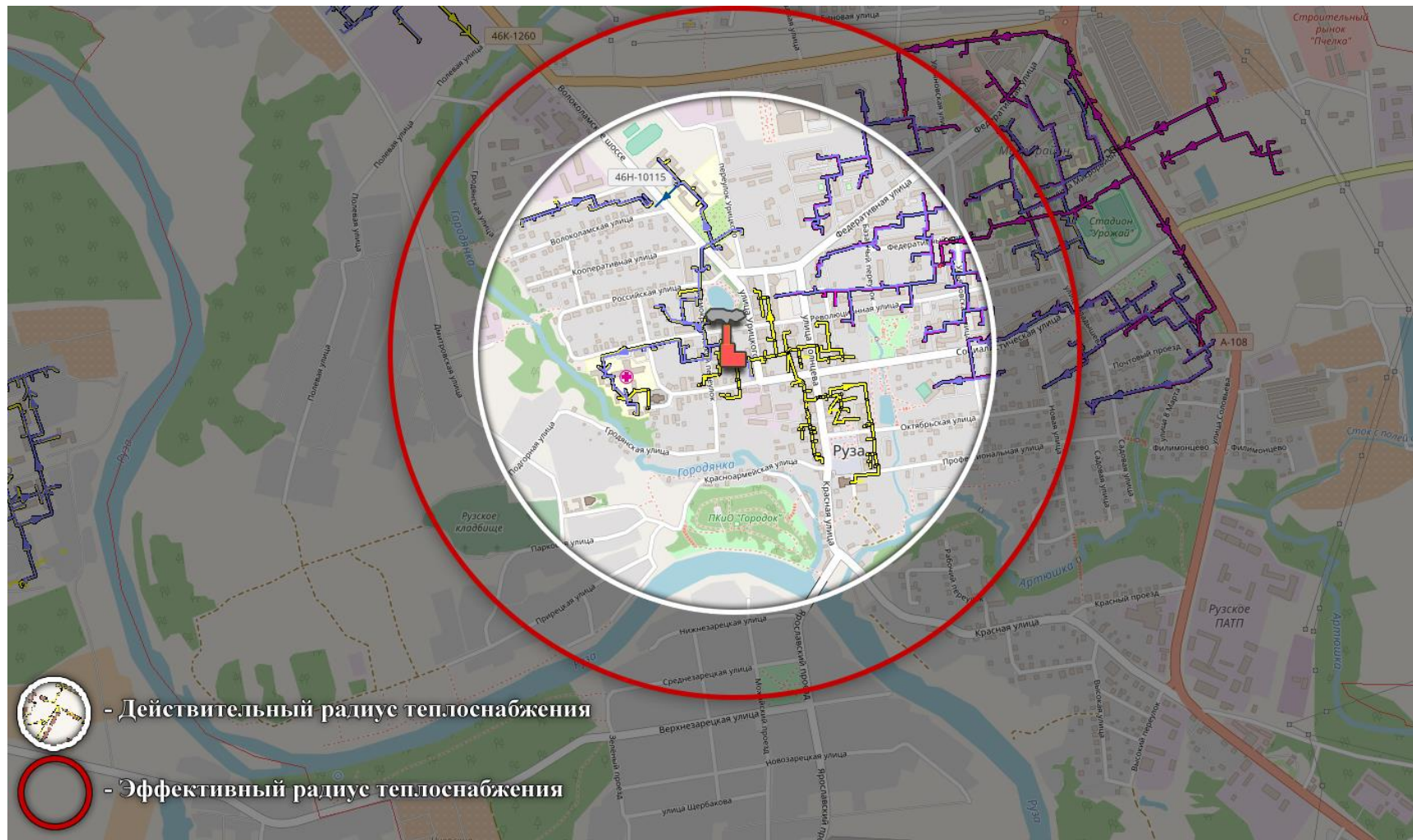


Рисунок 2.5.2 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20

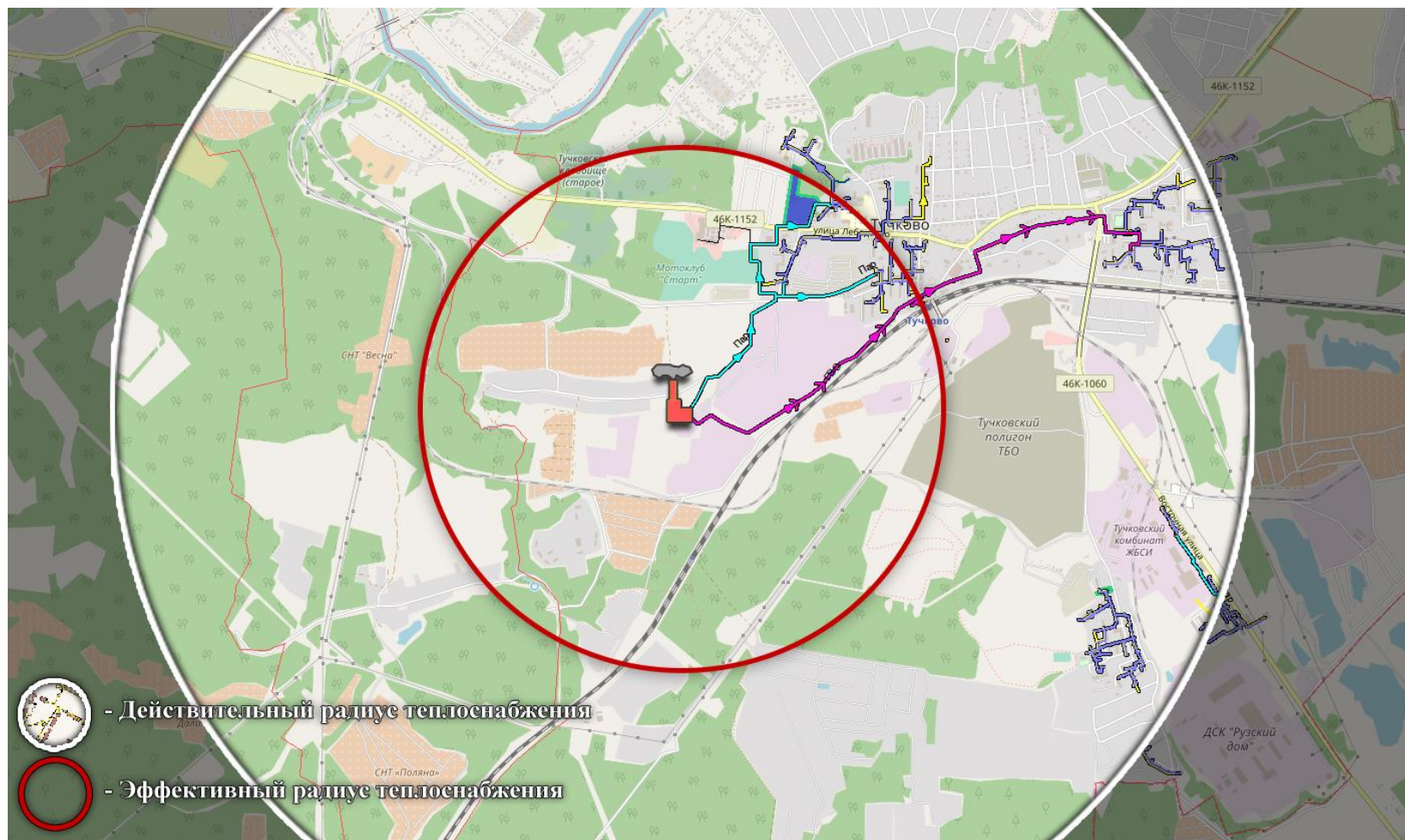


Рисунок 2.5.3 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Партизан 47

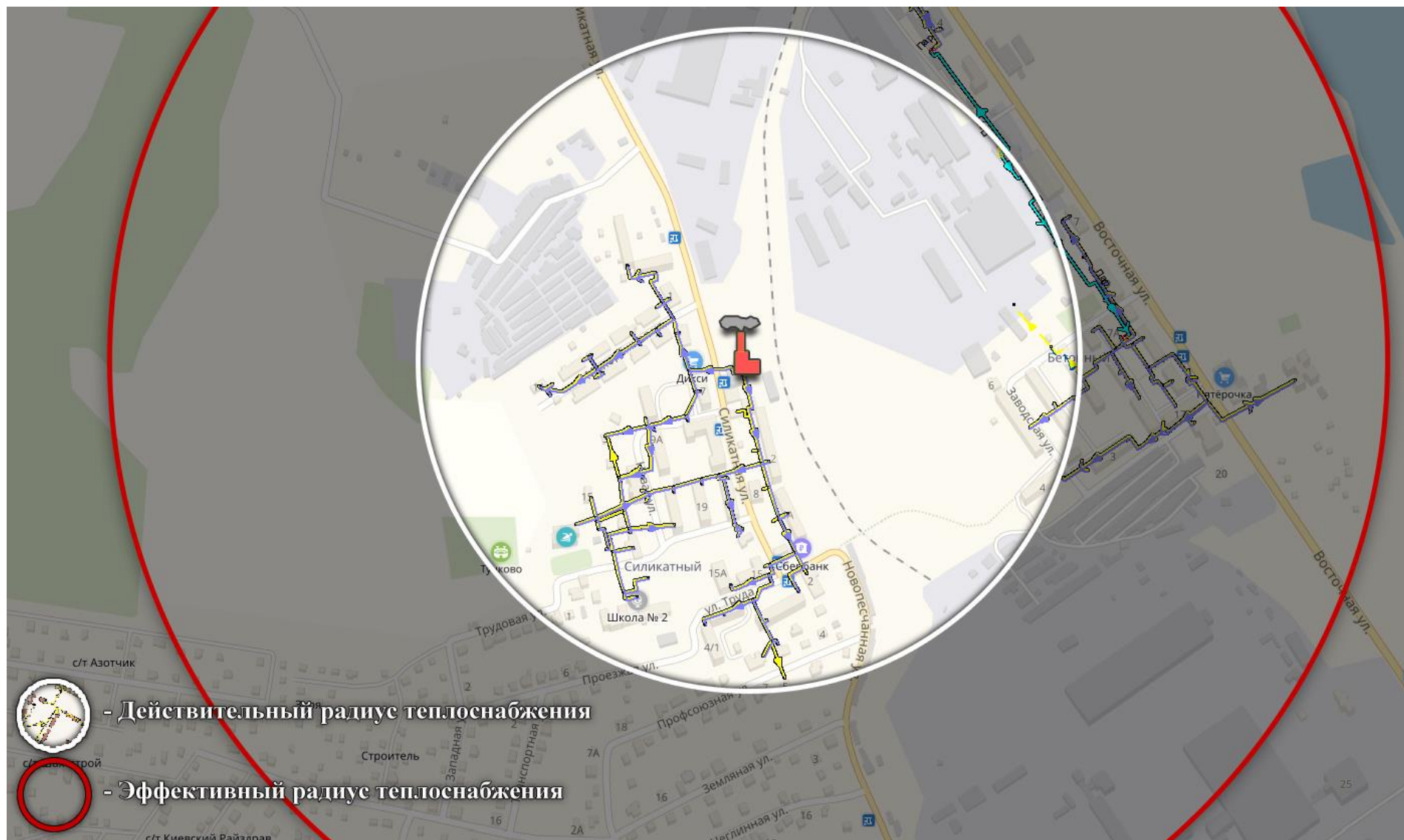


Рисунок 2.5.4 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Силикатная

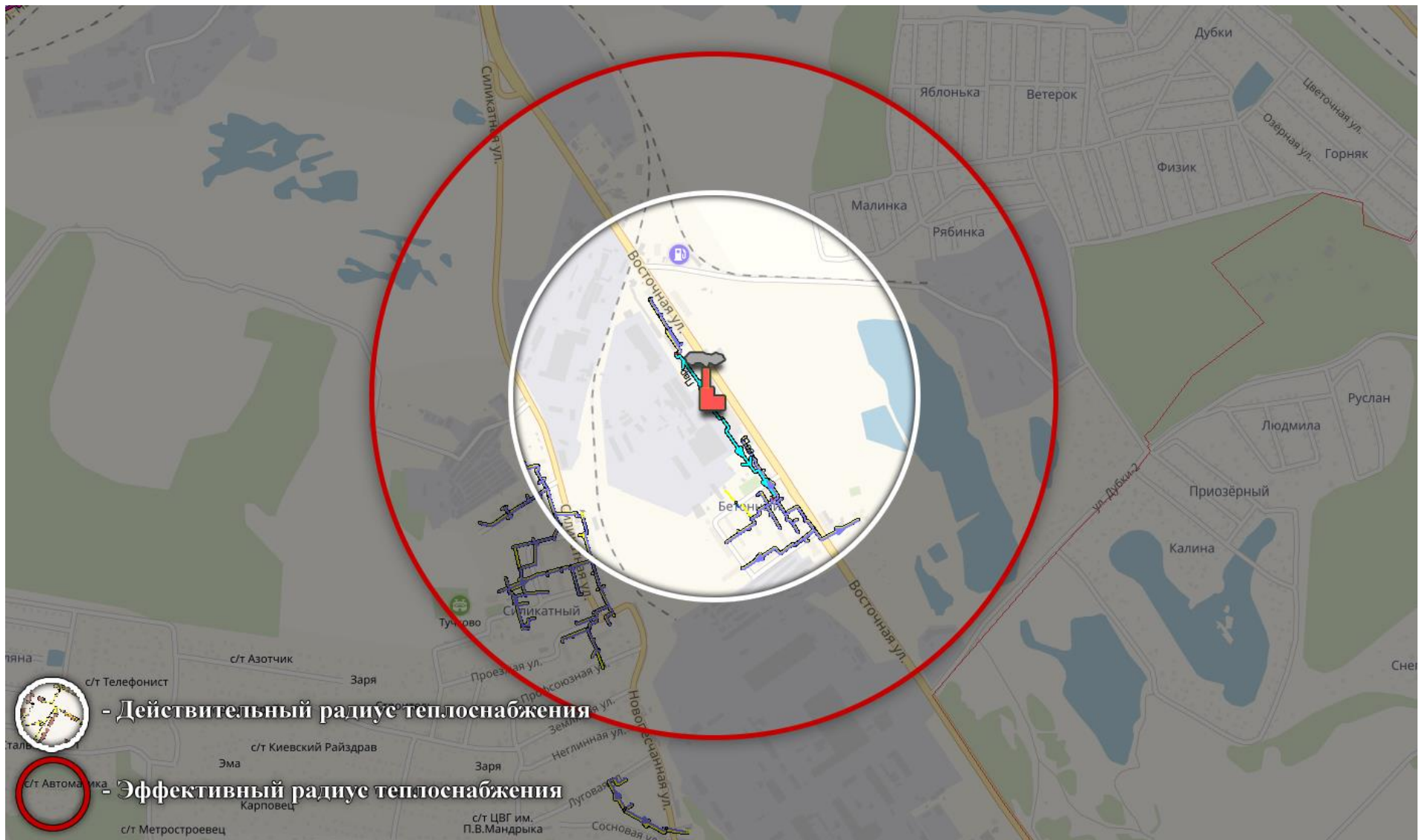


Рисунок 2.5.5 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1.

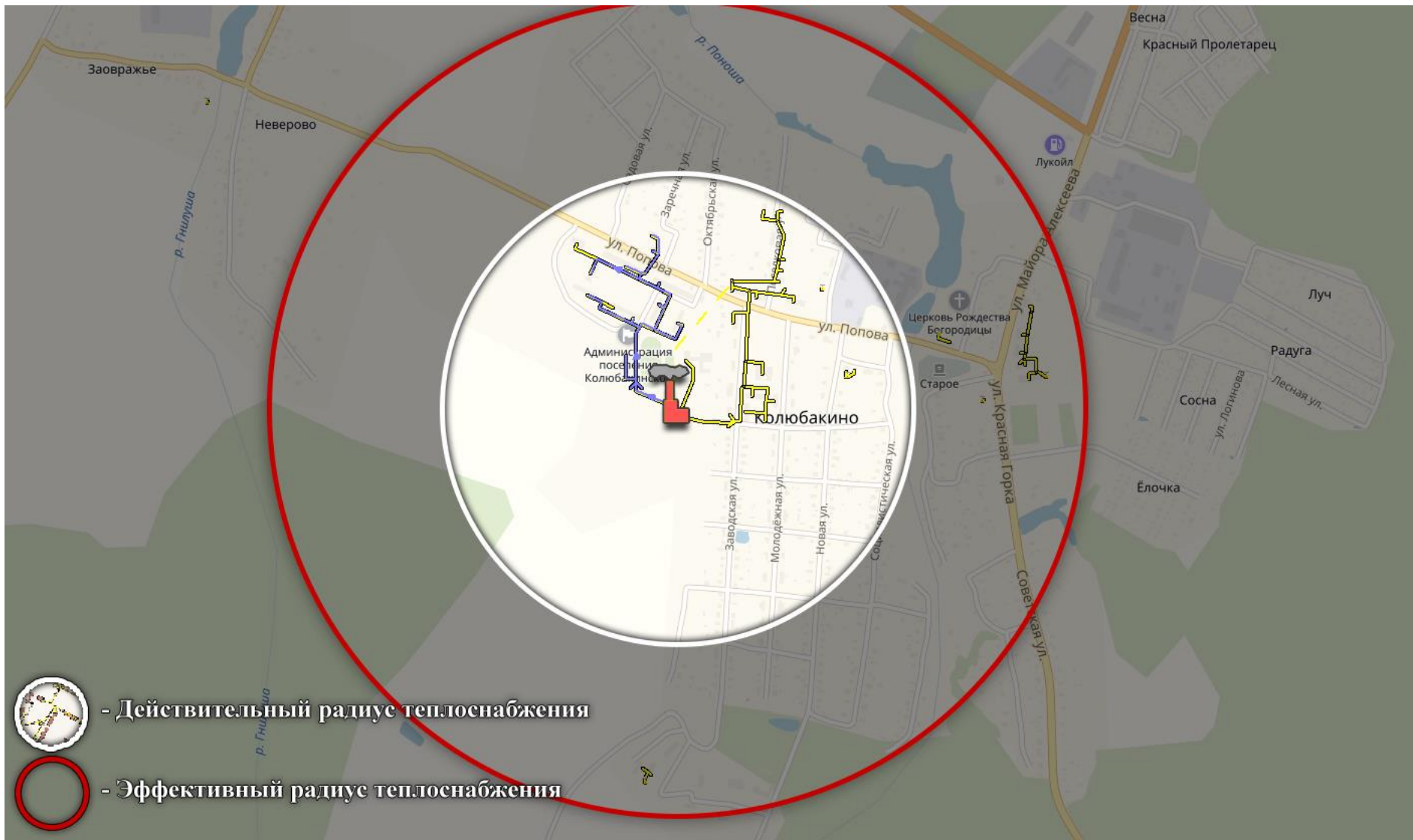


Рисунок 2.5.7 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская

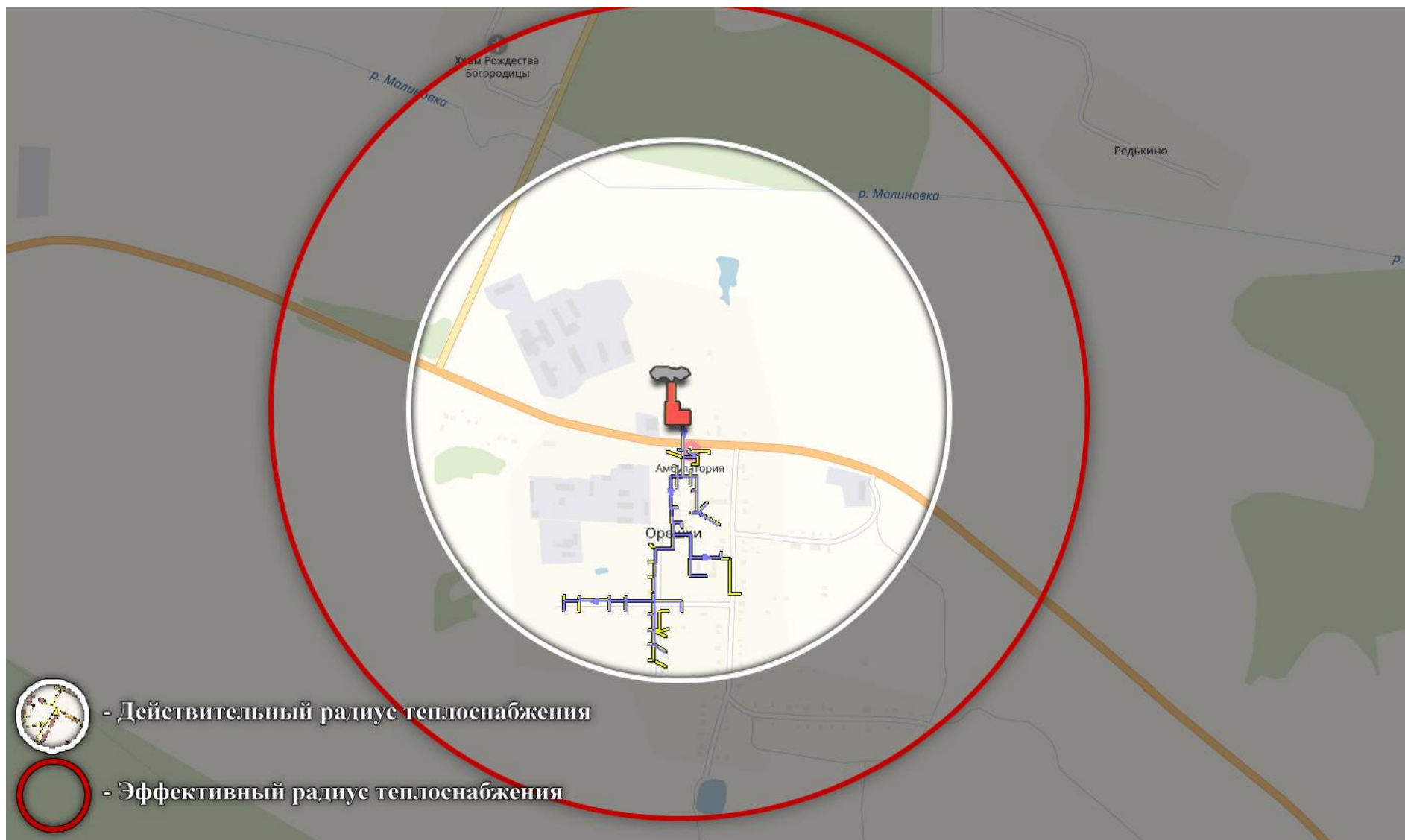


Рисунок 2.5.8 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Орешки

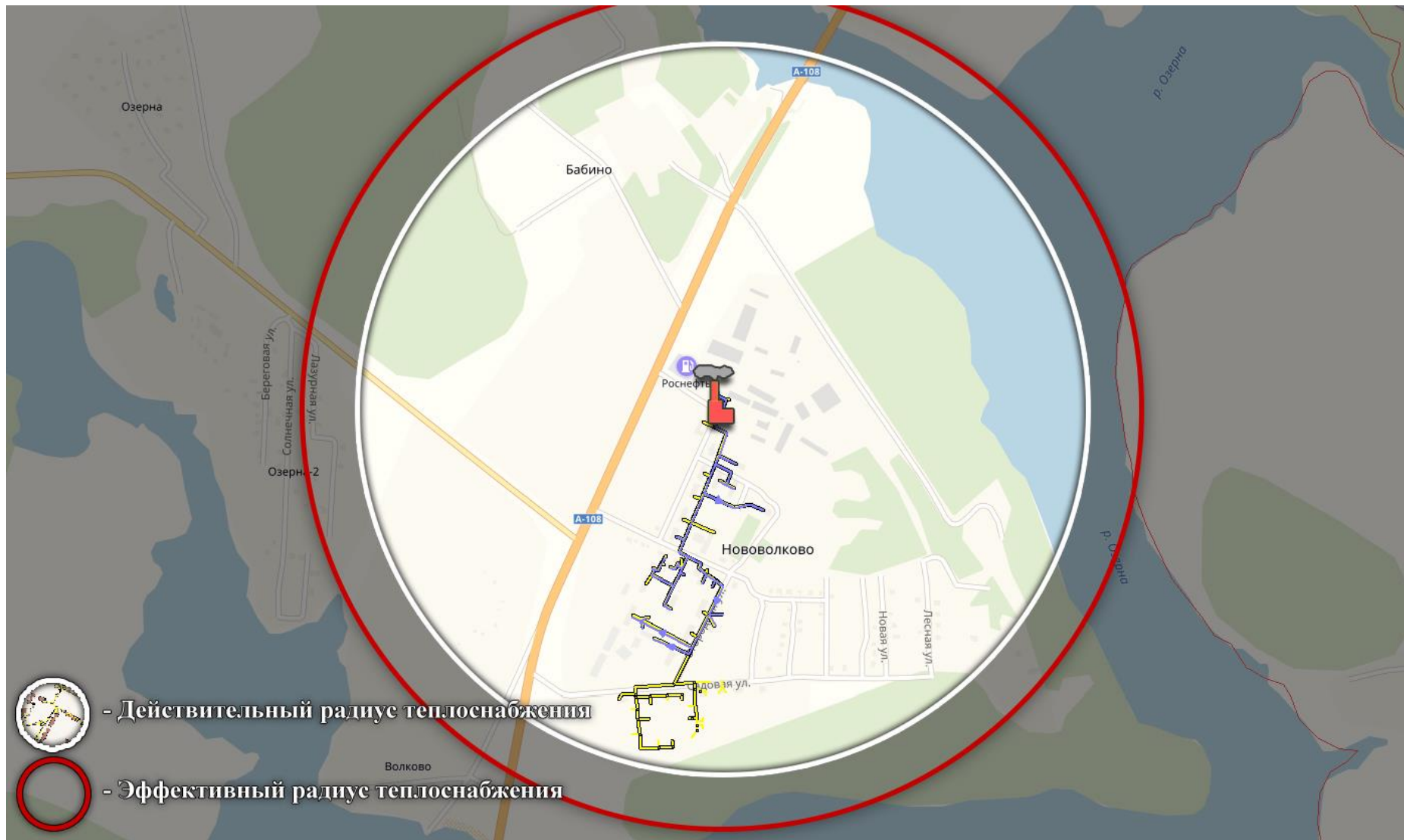


Рисунок 2.5.9 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Нововолково

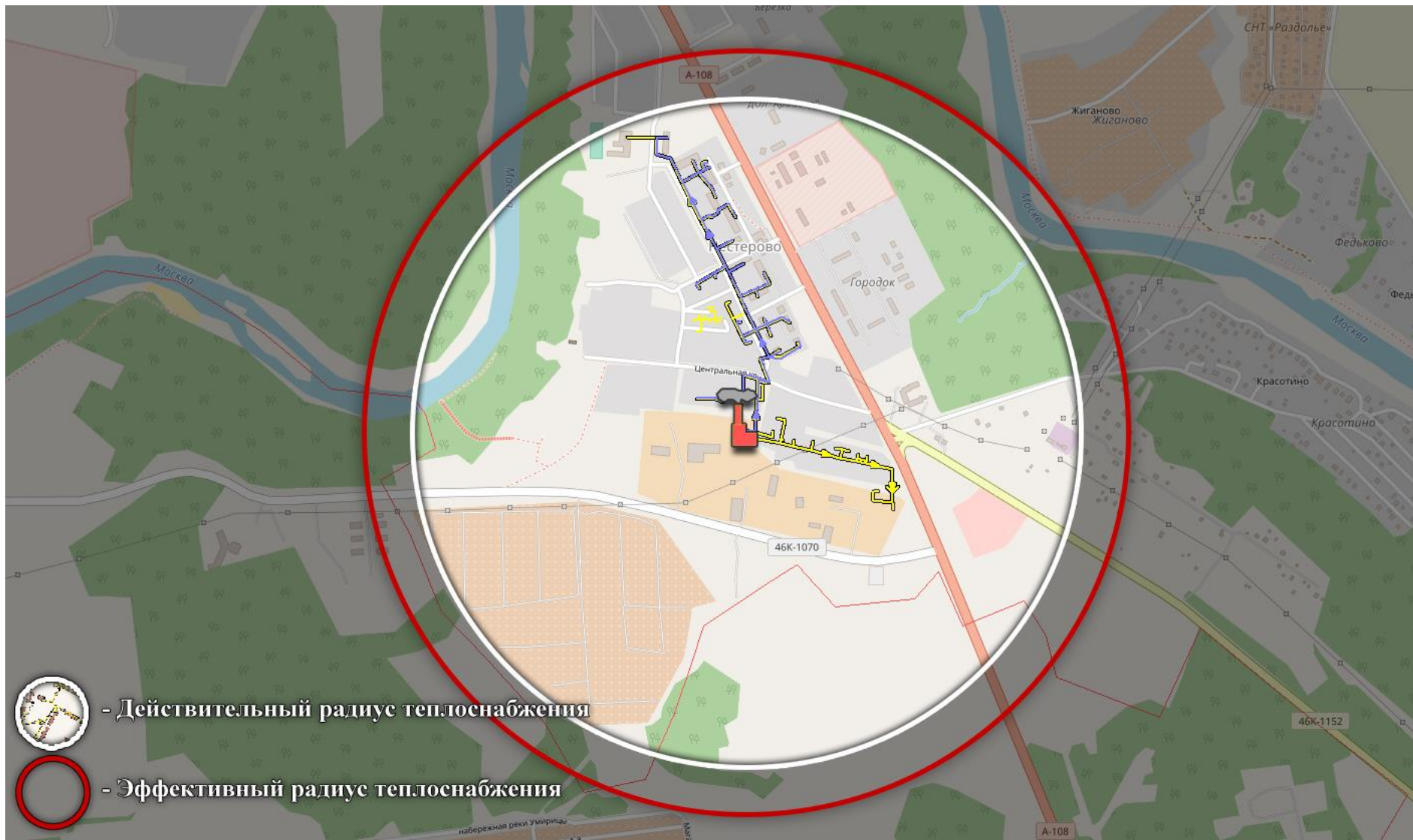


Рисунок 2.5.10 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Нестерово



Рисунок 2.5.11 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Новотеряево

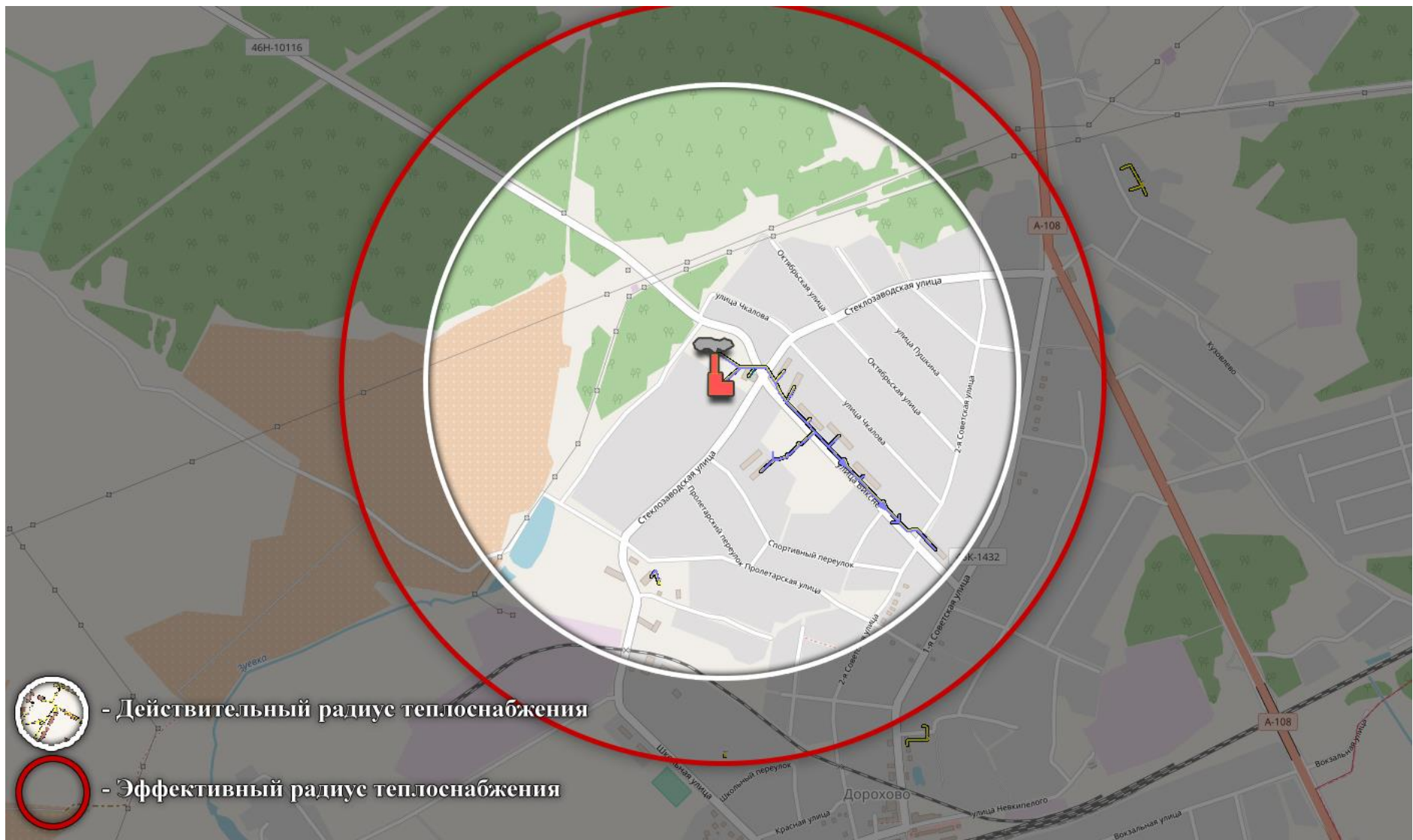


Рисунок 2.5.12 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул.Стеклозаводская

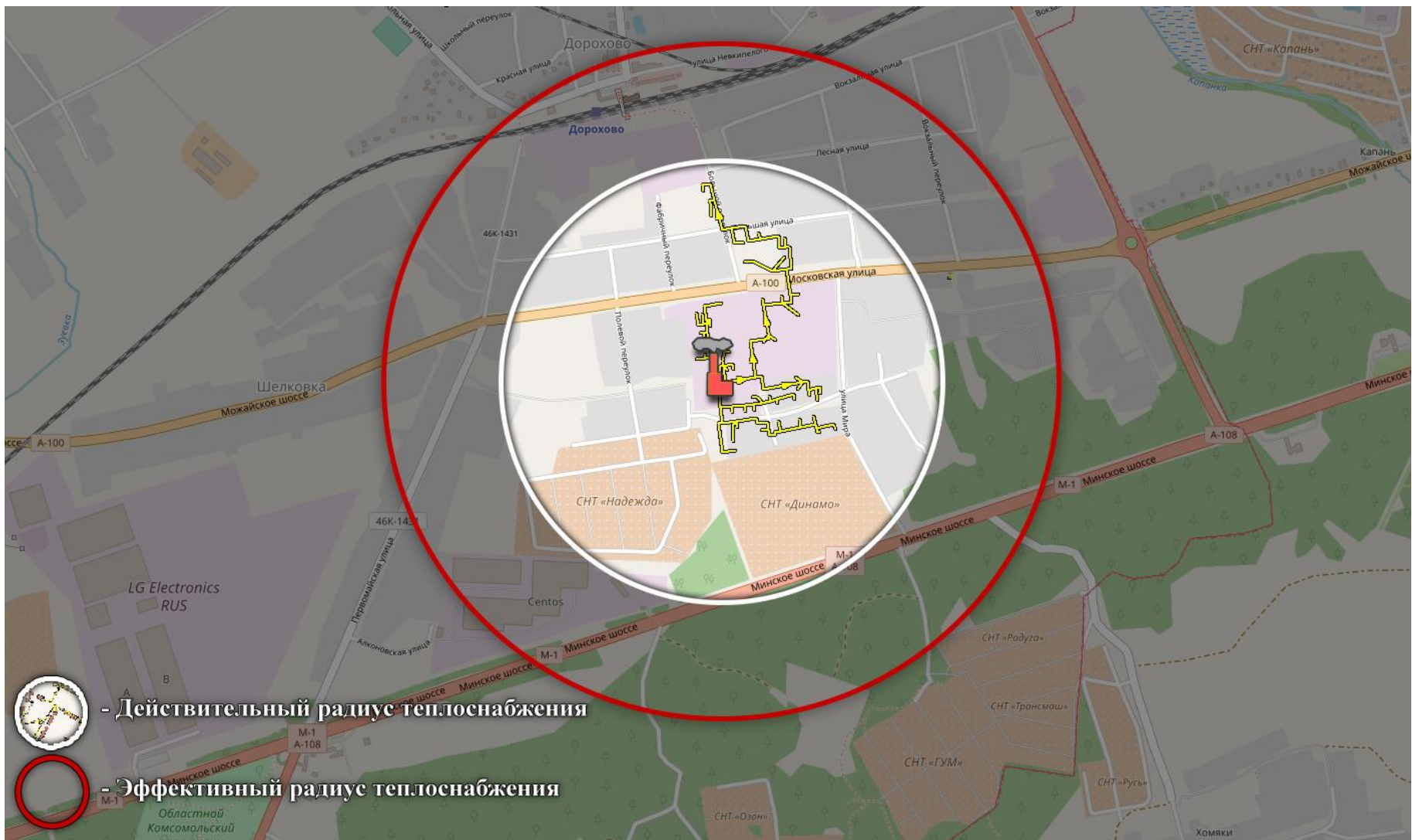


Рисунок 2.5.13 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1

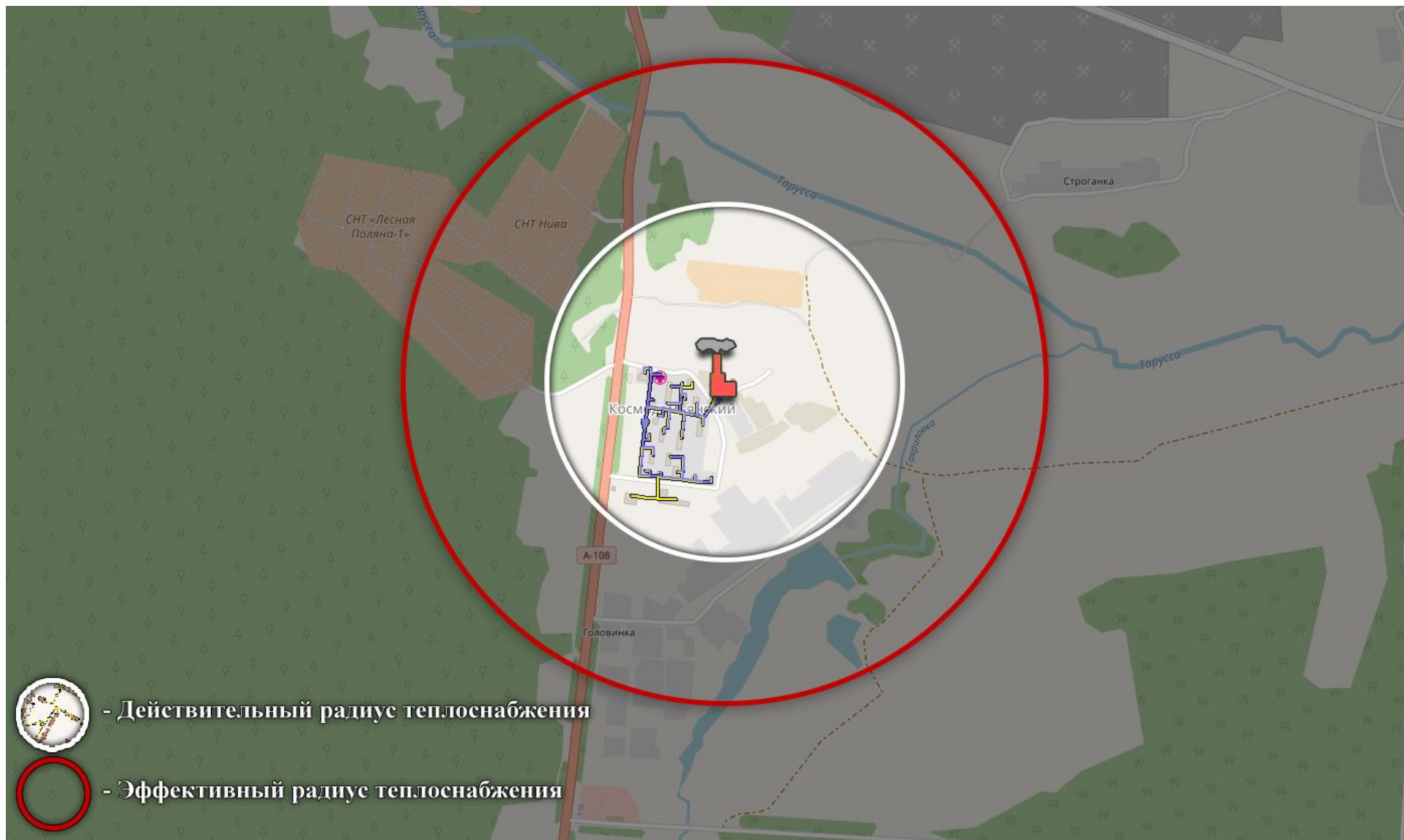


Рисунок 2.5.14 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Космодемьянский

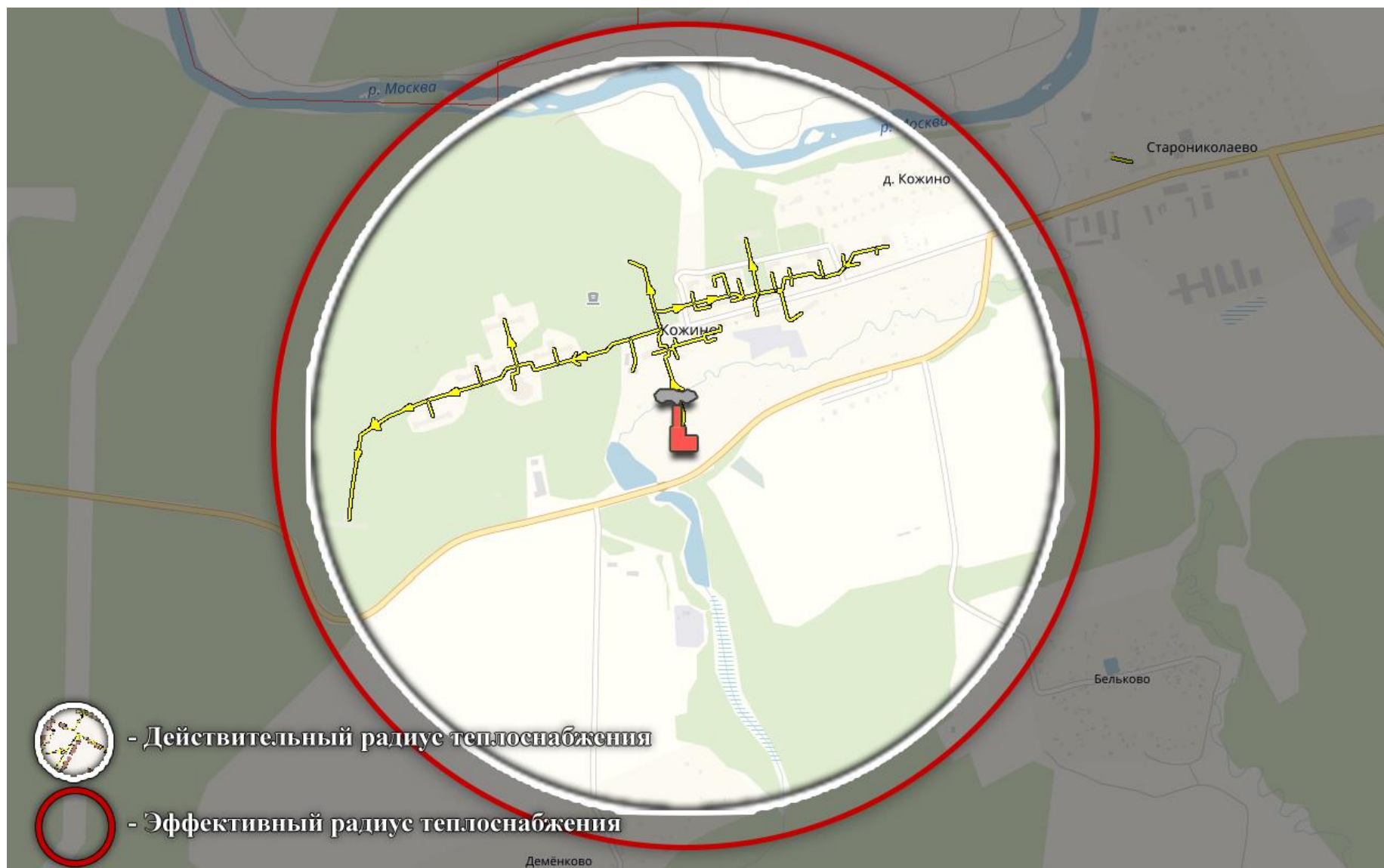


Рисунок 2.5.15 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной «Туберкулезный санаторий №58»

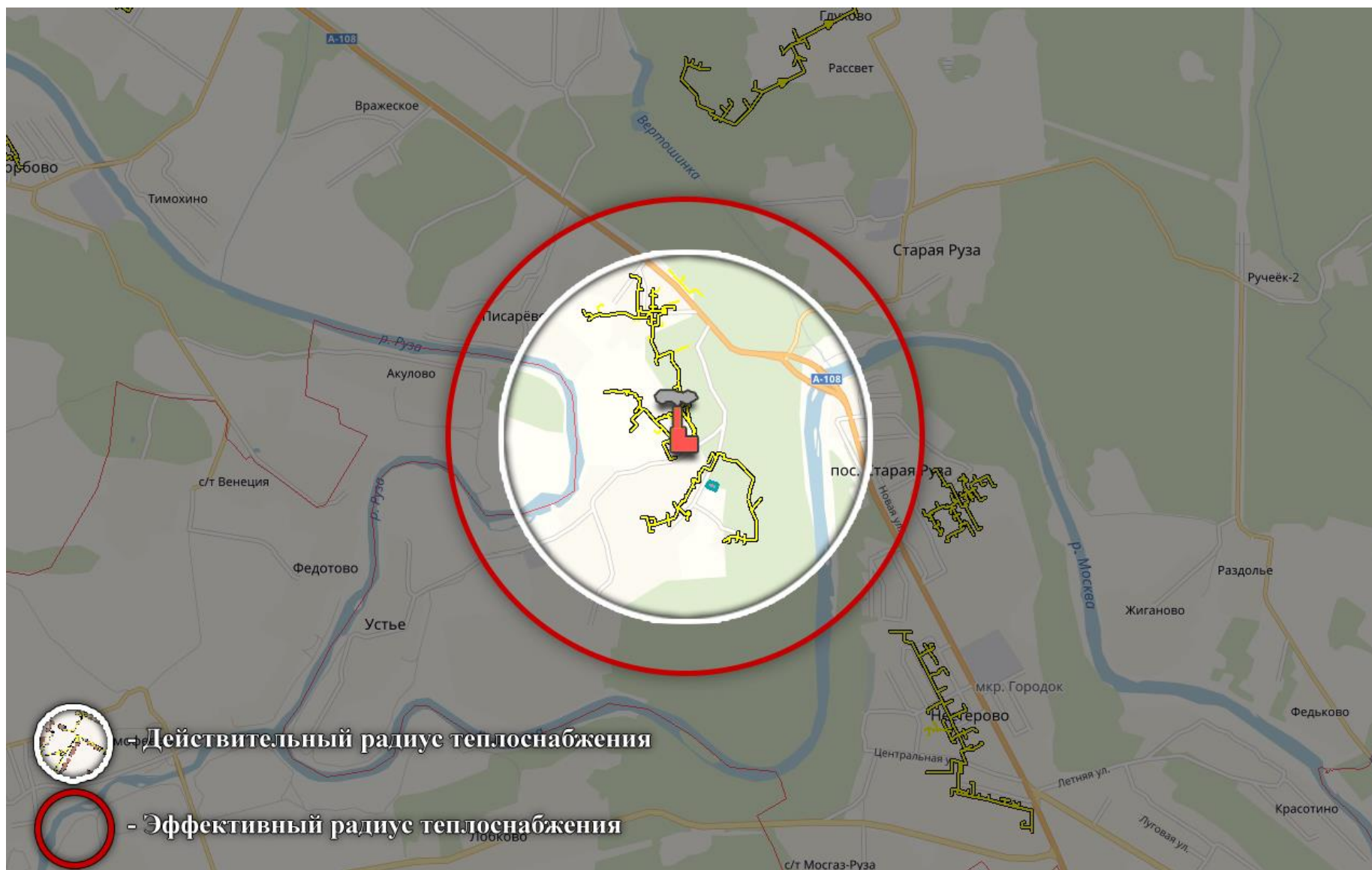


Рисунок 2.5.16 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной «Санаторий Дорохово»

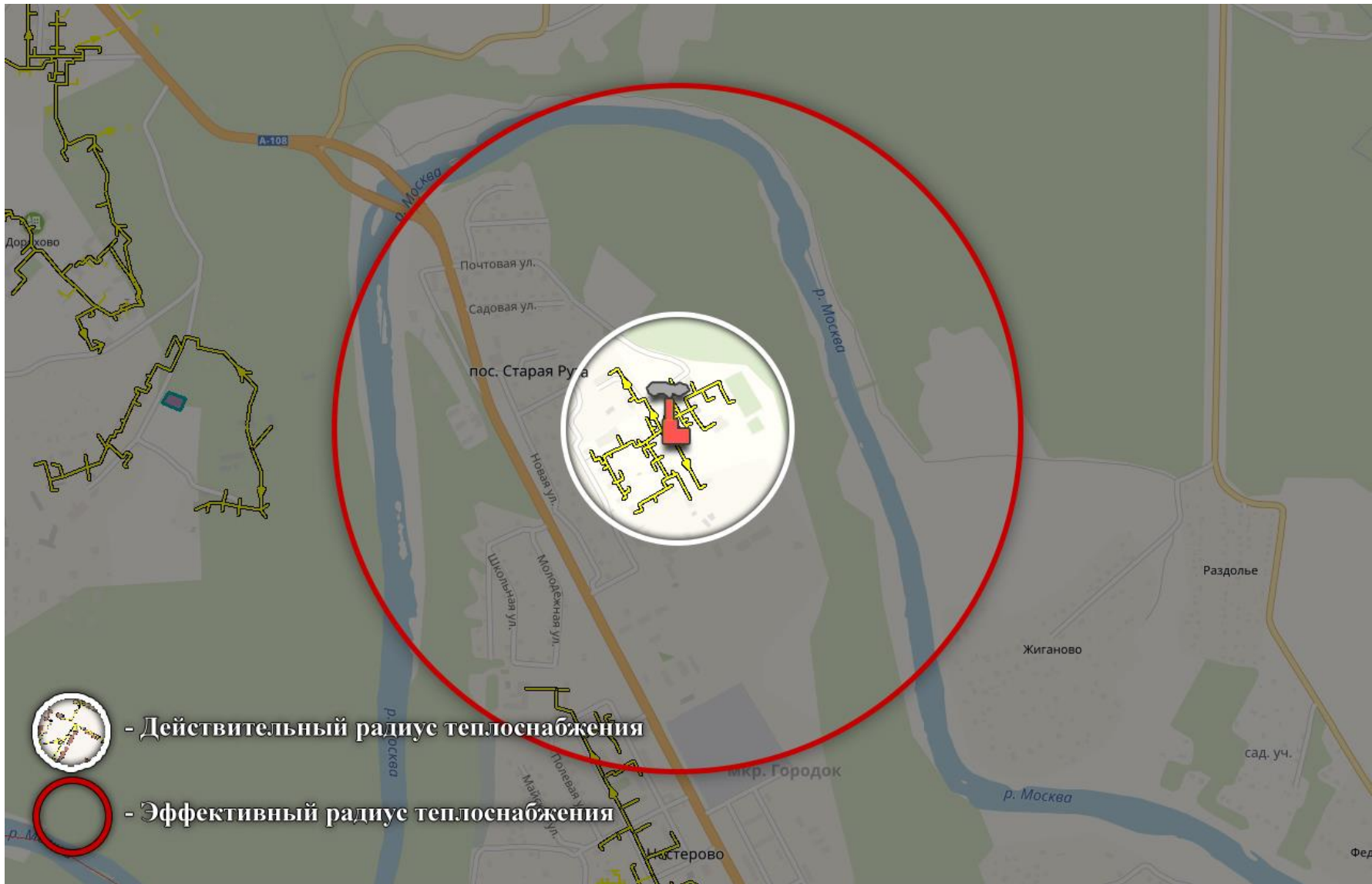


Рисунок 2.5.17 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной ДОО «Старая Руза».

2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом по городскому округу

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом по городскому округу

Значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.9 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу

Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.10 Значения существующих и перспективных потерь 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

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через

теплоизоляционные конструкции теплопроводов источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей представлены в разделе 2.3.

2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, 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

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в разделе 2.3.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей систем теплоснабжения и в целом по городскому округу

Водоподготовительные установки для теплопотребляющих установок потребителей, подключенных к тепловым сетям источников централизованного теплоснабжения Рузского городского округа, отсутствуют.

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

Балансы теплоносителя разрабатываются в соответствии пунктом 9 и пунктом 40 Постановления правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате разработки в соответствии с вышеуказанными пунктами должны быть решены следующие задачи:

- составлен и обоснован баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе в аварийных режимах работы системы теплоснабжения;

- установлены перспективное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в зоне действия источников тепловой энергии.

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплоснабжения при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов.

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

- для водяных тепловых сетей принято качественное регулирование отпуска теплоты по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в связи с графиком присоединения перспективной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке гидравлических режимов тепловых сетей;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться за счет работ по реконструкции тепловых сетей;
- присоединение потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству новых и в результате реконструкции старых котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В таблице 3.2.1 приведены характеристика водоподготовительных установок котельных Рузского городского округа.

Таблица 3.2.1- Характеристика водоподготовительных установок котельных, эксплуатируемых АО «Жилсервис».

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип ВПУ	Наличие деаэрационной установки
АО «Жилсервис»				
1	Котельная г.Руза, Пром-зона, участок, №1, стр. 1	1982	II ступенчатая На-катионирование	ДСВ-25
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	-	II ступенчатая На-катионирование	нет
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	-	нет	нет
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	-	"Osmonics" HFF 255/440	нет
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	I ступенчатое На-катионирование	ДА-100	
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	2001	I ступенчатое На-катионирование	нет
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	1971	II ступенчатая На-катионирование	ДА-25
8	Котельная п. Полушкино	2017	Автоматическая система ХВО фирмы Clack	нет
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	2017	I ступенчатое На-катионирование	нет
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	2020	Автомат.установка умягч. воды	нет
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	2015	Автомат.установка умягч. воды	нет
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	-	нет	нет
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	2006	Ионообменные смолы в На-форме. водоочистная установка"ЕМС"	нет
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	-	нет	нет
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	-	нет	нет
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	-	нет	нет
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	1998	ВПУ-1,5	нет
18	Котельная д. Поречье, д.31	-	нет	нет
19	Котельная д. Барынино, д.62	-	нет	нет
20	Котельная д.Орешки, д.95	2022	Автоматическая установка обезжелезивания G=5,0 м³/ч, 1~24 В, P=10 Вт - АК-ВАФЛОУ FA 026-412; Автоматическая установка умягчения G=5,0 м³/ч, 1~24 В, P=60 Вт; АКВАФЛОУ SA 082-496	нет
21	Котельная д. Заовражье, д.1	-	нет	нет

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип ВПУ	Наличие деаэрационной установки
22	Котельная д. Нововолково, д.22	2011	I ступенчатая На-катионирование	нет
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	2012	I ступенчатая На-катионирование	нет
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	2002	I ступенчатая На-катионирование	нет
25	БМК д. Ивойлово, д.18	2021	автоматическая установка обезжелезивания АК-ВАФЛОУ DC SP62006+FA010-310-1шт.; автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 - 1шт.	нет
26	Котельная ж/г «Ольховка»	2009	I ступенчатая На-катионирование	нет
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	-	нет	нет
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	2003	I ступенчатая На-катионирование	нет
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	-	нет	нет
30	Котельная д. Нестерово	1992	II ступенчатая На-катионирование	нет
31	Котельная д. Воробьево	1996	I ступенчатая На-катионирование	нет
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	2004	I ступенчатая На-катионирование	нет
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	2020	Автомат.установка умягч. воды	нет
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	-	I ступенчатая На-катионирование	нет
35	Котельная д. Костино	-	нет	нет
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	-	нет	нет
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	-	нет	нет
38	Котельная д. Сытьково	-	I ступенчатая На-катионирование	нет
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	2012	Автоматическая установка умягчения HYDROTECH: STF 1248-9000, SSF 1044-5600	нет
40	Котельная п.Беяная гора, д.14	2016	I ступенчатая На-катионирование	нет
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	-	нет	нет
42	Котельная д.Филатово,д.1, стр.1	-	нет	нет
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	2020	автоматическая установка обезжелезивания АК-ВАФЛОУ DC SP62006+FA010-310-1шт.; автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 -	нет

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип ВПУ	Наличие деаэрационной установки
			1 шт.	
44	Котельная д.Лидино, д.27	1982	I ступенчатая На-катионирование	нет
45	БМК д.Лихачево, д.78	2020	автоматическая установка обезжелезивания АК-ВАФЛОУ DC SP62006+FA010-310-1шт.; автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 - 1шт	нет
46	Котельная д. Сумароково, д.34	-	нет	нет
47	Котельная д. Дробылево	-	нет	нет
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	2006	II ступенчатая На-катионирование	нет
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	-	-	нет
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	2017	I ступенчатая На-катионирование	нет
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	-	нет	нет
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	-	нет	нет
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	-	нет	нет
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	-	нет	нет
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	2014	I ступенчатая На-катионирование	нет
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	2020	автоматическая установка обезжелезивания АК-ВАФЛОУ DC SP62006+FA010-310-1шт.; автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 - 1шт.	нет
57	БМК д.Колодкино, д.10	2020	автоматическая установка обезжелезивания АК-ВАФЛОУ DC SP62006+FA010-310-1шт.; автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 - 1шт.	нет

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип ВПУ	Наличие деаэрационной установки
58	БМК с.Богородское, д.30	2020	автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SA016-377-1шт.; комплекс дозирования АК-ВАФЛОУ DC SP61506 -1шт.	нет
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	2011	Автоматическая	нет
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	-	нет	нет
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	2014	Автоматическая установка умягчения HYDROTECH STF 1248-9000	нет
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	1969	I ступенчатая Н-катионирование	нет
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	2006	Автоматическая установка умягчения	нет
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	н/д	н/д	н/д
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	н/д	н/д	н/д

Следует отметить, что при переводе котельных в водогрейный режим атмосферные деаэраторы не работают должным образом, если вода после установки химводоподготовки, подаваемая на обработку в головку деаэратора, меньше температуры насыщения при атмосферном давлении.

Существующие и перспективные балансы водоподготовительных установок котельных Рузского городского округа приведены в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч												
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033-2037 г.г.	2038-2041 г.г.
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	3,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	1,51	1,51	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	7,85	7,85	7,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	28	28,95	28,95	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
8	Котельная п. Полушкино	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	4,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная д. Поречье, д.31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная д. Барынино, д.62	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	1,01	2,01	3,01	4,01	0,01	0,01
20	Котельная д.Орешки, д.95	6,2	6,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная д. Заовражье, д.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная д. Нововолково, д.22	14,56	14,56	14,56	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	7,62	7,62	7,62	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
25	БМК д. Ивойлово, д.18	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная ж/г «Ольховка»	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная д. Нестерово	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
31	Котельная д. Воробьево	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46
35	Котельная д. Костино	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная д. Сытьково	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч												
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033-2037 г.г.	2038-2041 г.г.
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	1,01	2,01	3,01	4,01	0,01	0,01
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная д.Лидино, д.27	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	10,34	11,34	12,34	13,34	9,34	9,34
45	БМК д.Лихачево, д.78	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная д. Сумароково, д.34	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная д. Дробылево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	14,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	БМК д.Колодкино, д.10	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	БМК с.Богородское, д.30	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	0,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
61	кот. «Туберкулезный санаторий №58»	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
62	Кот. «Санаторий Дорохово»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
63	Кот. «ДОО «Старая Руза»	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко	-	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76
67	БМК п. Тучково, Восточный мкр.	-	-	-	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37
68	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр мкр	-	-	-	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82

При расчете расхода воды на подпитку для источников тепловой энергии с четырехтрубной системой теплоснабжения учитывался расход воды на ГВС

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схемы рассматриваются следующие варианты ее развития:

- вариант 1: проекты по реконструкции и строительству котельных и тепловых сетей будут реализовываться, в соответствии с предлагаемыми мероприятиями и сроками (без включения инвестиций в тариф);

- вариант 2: проекты по реконструкции и строительству котельных и тепловых сетей будут реализовываться, в соответствии с предлагаемыми мероприятиями и сроками (с включением инвестиций в тариф).

- вариант 3: проекты по реконструкции котельных и тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы);

По варианту 1, 2 в Рузском городском округе предлагается реализовать следующие группы мероприятий строительства, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения, включающие в себя:

– строительства новых газовых БМК взамен морально и физически устаревших котельных, использующих в качестве основного топлива мазут, дизельное топливо, уголь;

– реконструкции тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора;

– замены участков тепловых сетей по результатам расчета надежности теплоснабжения (со сроком эксплуатации более 20 лет).

Таблица 4.1.1 - Предложения по реконструкции, модернизации и строительству источников тепла и строительству тепловых сетей.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.
Мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии			
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 49,0 Гкал/ч (на 13,0 Гкал/ч)	2025	269308,04
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,3 Гкал/ч (на 4,3 Гкал/ч)	2025	32558,00
3	Реконструкция газовой котельной п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1 с целью увеличения	2025	30319,87

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.
	установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)		
4	Реконструкция газовой котельной п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 1,82 Гкал/ч)	2025	17097,93
5	Реконструкция газовой котельной п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 0,21 Гкал/ч (на 0,07 Гкал/ч)	2026	438,41
6	Строительство БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	37500,00
7	БМК п.Тучково, ул.Лебедеенко, 36 (ЦТП 1)	2023	33120,19 2160,48
8	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	2025	175000,00
9	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	2025	140000,00
10	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	24418,60
11	Строительство БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	57000,00
12	Строительство БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13 с выводом из эксплуатации котельной д.Глухово (ДТМ)	2023-2024	7848,84
13	Строительство БМК д. Поречье, д.28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	18750,00
14	Строительство БМК д. Сытьково с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	21000,00
15	Строительство БМК д. Сумароково, д.34 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	9381,00 1962,92
16	Строительство БМК д.Старониколаево, д.195 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	33120,19 2160,48
17	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Ватулино, д.2,4	2027	168,00
18	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Комлево, д.31,33	2027	196,00
Итого мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии			913 508,95
Модернизация и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ			
19	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	2025	2023,47
20	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	2025	2023,47
21	Реконструкция котельной п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	2025	5636,81
22	Реконструкция котельной д. Барынино	2025	2023,47
23	Реконструкция котельной д. Заовражье	2025	1011,74
24	Реконструкция котельной д.Городище, подстанция 151, д.2Б	2025	2023,47
25	Реконструкция котельной д. Костино	2025	4971,95

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.
26	Реконструкция котельной д. Ленково	2025	2023,47
27	Реконструкция котельной д. Филатово	2025	4191,47
28	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	2025	867,20
29	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	2025	8672,01
30	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	2025	3223,10
31	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	2025	1488,70
32	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	2025	17344,03
Итого по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ			57524,36
Мероприятия по строительству тепловых сетей отопления для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			
33	Строительство тепловых сетей для подключения общеобразовательной школы на 550 мест (БМК п. Тучково, ул. Лебеденко)	2024	4896,12
34	Строительство тепловых сетей для подключения ООО "ТЕХНО-СТРОЙОЛИМП" Административное здание (Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный))	2024	1380,65
35	Строительство тепловых сетей для подключения ДК Нестерово (Котельная д.Нестерово)	2024	1252,03
36	Строительство тепловых сетей для подключения мкр. Дружный (Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный))	2026	10906,00
Итого по мероприятиям по строительству тепловых сетей отопления для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			18434,79
Мероприятия по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных			
37	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, ул. Лебеденко	2023	6439,53
38	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, Восточный мкр.	2025	7488,06
39	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, Западный мкр	2025	13567,47
Итого по мероприятиям по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных			27495,06
Капитальный ремонт тепловых сетей			
40	д.Орешки перекладка теплотрассы от ТК5 до ТК11 с перекладкой трубопроводов ЦО и ГВС до жилых многоквартирных домов (938 п.м.)	2023	5634,89
41	п.Тучково ул.Лебеденко д.32 замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-1 к школе №1 (500 п.м.)	2023	3138,28
42	с.Покровское ДОХБ замена участка теплотрассы от ТК3 до ТК4 (800 п.м.)	2023	3168,78
43	п.Тучково ВМР д.3 (от ЦТП-4) замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от тепловой камеры ТК-4 у ж/д ВМР3 до тепловой камеры ТК-8 у ж/д ВМР-7 (1169 п.м.)	2023	5262,19
44	п.Тучково ВМР 21а,21б(от ЦТП-5) замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-5 к ж/д ВМР №21а и ж/д ВМР №21б (432 п.м.)	2023	2501,71
45	замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения п.Тучково ул.Советская д.5-15 замена трубопроводов отопления и горячего	2023	3449,46

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.
	водоснабжения (560 п.м.)		
46	п.Космодемьянский д.43-41 замена и перенос участка теплосети и ГВС (360 п.м.)	2023	1658,32
47	замена трубопроводов отопления и ГВС г.Руза ул.Говорова №14 до ул.Советская №7 замена трубопроводов отопления и ГВС между тепловыми камерами ТК-9 и ТК-17 (690 п.м.)	2023	3342,88
48	замена участка магистральных трубопроводов отопления и ГВС п.Тучково ул.Лебедеико замена участка магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-1 до ввода в здание школа-интернат (240 п.м.)	2023	1096,26
49	с.Покровское замена участка теплосети от ж/д 17 до ж/д 18 (90 п.м.)	2023	506,80
50	ОМЗ п.Дорохово ул. Дачная перекладка участка теплотрассы от котельной ОМЗ (200 п.м.)	2023	884,27
Итого по мероприятиям по капитальному ремонту тепловых сетей			30643,82
Мероприятия по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями котельных			
51	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	2026	1472,82
52	г. Руза, ул. Говорова, 1	2026	3193,46
53	п. Тучково, ул. Партизан 47	2026	4244,92
54	п. Тучково, ул. Силикатная	2026	357,98
55	п. Тучково, Автотранспортный колледж	2026	1246,75
56	п. Полушкино	2026	2017,98
57	п. Колубакино, детский санаторий "Дружба"	2026	1263,46
58	д. Поречье, д.28, стр.1	2026	725,54
59	д. Орешки	2026	363,12
60	с. Никольское	2026	2837,95
61	д. Нестерово	2026	1359,58
62	д. Воробьево	2026	561,54
63	д. Старая Руза	2026	6149,5
64	п. Новотеряево	2026	786,15
65	д. Сытьково	2026	103,18
66	п. Беляная Гора	2026	1403,84
67	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	2026	280,77
68	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	2026	56,15
69	п. Дорохово, ул. Школьная	2026	14,23
70	д. Старониколаево	2026	280,77
71	п. Дорохово, ул. Пионерская	2026	1572,3
72	п. Дорохово, 1-я Рабочая	2026	631,73
73	п. Космодемьянский	2026	856,34
74	д. Колодкино	2026	533,46
75	с. Богородское	2026	1095
76	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1,	2026	673,84
Итого по мероприятиям по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями			34082,36
Мероприятия по замене участков тепловых сетей котельных			
77	г. Руза, "Промзона"	2024-2028	248419,97
78	г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	2024-2028	78149,44
79	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	2024-2028	18849,24
80	г. Руза, Волоколамское шоссе	2024-2028	6916,15
81	п. Тучково, ул. Партизан 47	2024-2028	372363,12
82	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	2024-2028	20253,59
83	г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	2024-2028	25045,39
84	БМК п. Тучково, ул. Луговая	2024-2028	6030,58

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.
85	пос.Колобакино, ул. Новая, д.1	2024-2028	1259,38
86	п.Колобакино, ул.2-ая Заводская, д.25	2024-2028	18461,64
87	п.Колобакино, ул.Заводская, д.80	2024-2028	1775,71
88	д. Поречье, д.28, стр.1	2024-2028	11390,90
89	д.Орешки, д.95	2024-2028	28713,62
90	д. Нововолково, д.22	2024-2028	46487,15
91	с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	2024-2028	7347,85
92	с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	2024-2028	25278,95
93	БМК д. Ивойлово, д.18	2024-2028	3706,02
94	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	2024-2028	1385,29
95	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	2024-2028	12935,65
96	п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	2024-2028	21071,39
97	д. Воробьево	2024-2028	4334,64
98	д. Старая Руза, ул. ДТК	2024-2028	17205,46
99	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	2024-2028	40482,13
100	д. Сытьково	2024-2028	22110,78
101	п.Белаяя гора, д.14	2024-2028	24594,37
102	д.Филатово,д.1, стр.1	2024-2028	919,33
103	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	2024-2028	414,88
104	д.Лидино, д.27	2024-2028	54863,06
105	БМК д.Лихачево, д.78	2024-2028	6536,10
106	д. Сумароково, д.34	2024-2028	4996,61
107	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	2024-2028	25465,67
Итого по мероприятиям по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями			1157764,07
Итого по всем мероприятиям			2239453,41

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

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

Ценовые (тарифные) последствия представлены в таблице 14.1.1 в Книге 14 «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Рузского городского округа Московской области на период с 2023 по 2041 гг.».

5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения

На территории Рузского городского округа действует несколько изолированных систем Централизованного теплоснабжения, образованных на базе котельных следующих теплоснабжающих организаций:

- АО «Жилсервис»;
- ГКУ «СОЦЭНЕРГО»;
- ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»;
- Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД";
- ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск);
- ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России».

Ряд предприятий и объектов общественного назначения обеспечивается за счет автономных теплоисточников, в том числе встроено-пристроенных и мобильных котельных.

Кроме того, на территории Рузского городского округа сформированы зоны индивидуального теплоснабжения суммарной площадью 1434,1 тыс. м²

Проектом Генерального плана предлагается теплоснабжение малоэтажной застройки осуществлять от индивидуальных отопительных котлов, работающих на природном газе.

Автономные котельные согласно СП 89.13330.2012 «Котельные установки (Актуализированная редакция СНиП II-35-76)» изначально рассчитаны для теплоснабжения отдельных объектов хозяйственной деятельности и не могут быть использованы для обеспечения тепловой энергией прочих потребителей. Генеральным планом не предусматривается изменение схемы теплоснабжения существующих объектов хозяйственной деятельности, поэтому автономные ведомственные котельные в рамках Генерального плана далее не рассматриваются.

Теплоснабжение промышленных предприятий предлагается осуществлять от собственных источников тепла.

В зависимости от вида развиваемого производства инвестором и его размещения дефицит тепловой энергии перспективных потребителей будет уточняться, что повлияет на количество и мощность источника теплоснабжения. В качестве основного топлива в проектируемых источниках тепла будет использоваться природный газ. Распределение тепловых потоков от проектируемых тепловых источников до потребителей предусматривается тепловыми сетями.

Для объектов общественного назначения, за исключением детских учреждений, расположенных или планируемых к размещению на значительном расстоянии от проектируемых котельных, предусматриваются автономные теплоисточники – встроенно-пристроенные или крышные котельные производительностью до 3,0 Гкал/ч, работающие на природном газе и согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» не требующие организации санитарнозащитных зон.

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Предложений по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Рузского городского округа не имеется.

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

Предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не планируется.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения представлены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 - Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
Мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии				
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 43,0 Гкал/ч (на 3,0 Гкал/ч)	2025	269308,04	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,3 Гкал/ч (на 4,3 Гкал/ч)	2025	32558,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
3	Реконструкция газовой котельной п. Тучково, ул. Силикатная, д.2 б пом.1 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)	2025	30319,87	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
4	Реконструкция газовой котельной п. Коллюбакино, ул. 2-ая Заводская, д.25 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 1,82 Гкал/ч)	2025	17097,93	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
5	Реконструкция газовой котельной п. Коллюбакино, ул. Заводская, д.80 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 0,21 Гкал/ч (на 0,07 Гкал/ч)	2026	438,41	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
6	Строительство БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	37500,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
7	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	2023	33 120,19	Средства бюджета Московской области
			2 160,48	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
8	БМК п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	2025	175000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
9	БМК п. Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	2025	140000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
10	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	24418,60	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
11	Строительство БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	57000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
12	Строительство БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13 с выводом из эксплуатации котельной д.Глухово (ДТМ)	2023-2024	7848,84	Средства бюджета Московской области, Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
13	Строительство БМК д. Поречье, д.28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	18750,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
14	Строительство БМК д. Сытьково с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	21000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
15	Строительство БМК д. Сумароково, д.34 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	9 381,00	Средства бюджета Московской области
			1 962,92	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
16	Строительство БМК д.Старониколаево, д.195 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	33 120,19	Средства бюджета Московской области
			2 160,48	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
17	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Ватулино, д.2,4	2027	168,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
18	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Комлево, д.31,33	2027	196,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии			913 508,95	-
Модернизация и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ				
19	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
20	Реконструкция котельной п. Колобакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
21	Реконструкция котельной п.Колобакино, детского городка "Дружба"	2025	5636,81	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
22	Реконструкция котельной д. Барынино	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
23	Реконструкция котельной д. Заовражье	2025	1011,74	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
24	Реконструкция котельной д.Городище, подстанция 151, д.2Б	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
25	Реконструкция котельной д. Костино	2025	4971,95	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
26	Реконструкция котельной д. Леньково	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
27	Реконструкция котельной д. Филатово	2025	4191,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
28	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	2025	867,20	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
29	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	2025	8672,01	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
30	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	2025	3223,10	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
31	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	2025	1488,70	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
32	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	2025	17344,03	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ			57524,36	-

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

Совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Рузском городском округе нет.

Выводов из эксплуатации, консервации и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно в Рузском городском округе нет.

5.5 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 5.3.1.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудования котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Рузском городском округе нет.

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

Мер по переводу котельных в пиковый режим работы для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в Рузском городском округе не предполагается.

5.8 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 котельных Рузского городского округа представлены в таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1 – Температурные графики котельных Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Проектный температурный график сети отопления, °С	Температурный график сети ГВС, °С	Температура точки излома, °С
АО «Жилсервис»				
1	г. Руза, Промзона, участок № 1	150/70	-	70
1.1	ЦТП-1	95/70	65/50	-
1.2	ЦТП-2	-	65/50	-
1.3	ЦТП-3	-	65/50	-
1.4	ЦТП-4	-	65/50	-
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	95/70	65/50	-
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	95/70	65/50	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе, д. 8	95/70	65/50	-
5	п. Тучково, ул. Партизан, д. 47	150/70	-	70
1.1	ЦТП-1	95/70	65/50	-
1.2	ЦТП-2	95/70	65/50	-
1.3	ЦТП-3	95/70	65/50	-
1.4	ЦТП-4	95/70	65/50	-
1.5	ЦТП-5	95/70	65/50	-
6	п. Тучково, ул. Силикатная	95/70	65/50	-
7	п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	95/70	65/50	-
8	п. Полушкино	95/70	65/50	-
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	95/70	65/50	-
10	п. Тучково, ул. Восточная, уч. 7/1	95/70	65/50	-
11	п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	95/70	65/50	-
12	п. Колобакино ул. Новая	95/70	-	-
13	п. Колобакино ул. 2-ая Заводская	95/70	65/50	-
14	п. Колобакино, ул. Заводская, д. 80	95/70	-	-
15	п. Колобакино, детский санаторий "Дружба"	95/70	-	-
16	п. Колобакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	95/70	-	-
17	д. Поречье, д.28, стр.1	95/70	65/50	-
18	д. Поречье, д.31	95/70	-	-
19	д. Барынино, д.62	95/70	-	-
20	д. Орешки, д.95	95/70	65/50	-
21	д. Заовражье, д.1	95/70	-	-
22	д. Нововолково, д.22	95/70	65/50	-
23	с. Покровское, ул. ДОХБ, владение, 18	95/70	65/50	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Проектный температурный график сети отопления, °С	Температурный график сети ГВС, °С	Температура точки излома, °С
24	с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	95/70	65/50	-
25	БМК д. Ивойлово, д.18	95/70	-	-
26	ж/г «Ольховка»	95/70	-	-
27	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	95/70	-	-
28	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	95/70	65/50	-
29	п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	95/70	-	-
30	д. Нестерово	95/70	65/50	-
31	д. Воробьево	95/70	65/50	-
32	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	95/70	65/50	-
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	95/70	-	-
34	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	95/70	65/50	-
35	д. Костино	95/70	-	-
36	д. Ватулино, д.2,4	95/70	-	-
37	д. Комлево, д.31,33	95/70	-	-
38	д. Сытьково	95/70	65/50	-
39	ООО «ДТМ»	95/70	65/50	-
40	п.Беляная гора, д.14	95/70	65/50	-
41	д. Ленково	95/70	-	-
42	д. Филатово	95/70	-	-
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	95/70	-	-
44	д. Лидино	95/70	65/50	-
45	БМК д.Лихачево, д.78	95/70	-	-
46	д. Сумароково	95/70	-	-
47	д. Дробылево	95/70	-	-
48	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	95/70	65/50	-
49	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	95/70	-	-
50	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	95/70	-	-
51	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	95/70	-	-
52	д.Старониколаево, д.195	95/70	-	-
53	п. Дорохово, ул. Пионерская	95/70	-	-
54	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	95/70	-	-
55	п. Космодемьянский	95/70	65/50	-
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	95/70	-	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Проектный температурный график сети отопления, °С	Температурный график сети ГВС, °С	Температура точки излома, °С
57	БМК д.Колодкино, д.10	95/70	-	-
58	БМК с.Богородское, д.30	95/70	-	-
59	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	95/70	-	-
60	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	95/70	65/50	-
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	«Туберкулезный санаторий №58»	95/70	60/50	-
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	«Санаторий Дорохово»	95/70	-	70
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	ДОЦ «Старая Руза»	95/70	-	70
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	95/70	60/50	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	95/70	60/50	-

5.9 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 источников тепловой энергии Рузского городского округа с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых представлены в [разделе 2.3](#).

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложений по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в Рузском городском округе не имеется.

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения

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

В Рузском городском округе не имеется предложений 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).

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку представлено в таблицах 6.2.1 - 6.2.2.

Таблица 6.2.1 - Предложения по строительству тепловых сетей отопления для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Рузского городского округа.

№п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
1п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
1.1	УТ-065 - Школа	150	150	3 046,12	2024
Итого:				3 046,12	
2п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
2.1	УТ-4 - ООО "ТЕХНО-СТРОЙОЛИМП" Административное здание	99,5	50	1380,65	2024
Итого:				1 380,65	
3п	Котельная д.Нестерово				
3,1	ТК-9 - ДК	50	51	707,668	2024
Итого:				707,668	
4п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				

№п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
4.1	УТ-01 - УТ-02	40	150	613,309	2026
4.2	УТ-02 - УТ-03	50	150	766,636	2026
4.3	УТ-03 - УТ-04	50	150	766,636	2026
4.4	УТ-04 - мкр. Дружный, д.4	85	51	949,473	2026
4.5	УТ-02 - мкр. Дружный, д.1	40	51	446,811	2026
4.6	УТ-03 - мкр. Дружный, д.2	35	51	390,959	2026
4.7	УТ-04 - мкр. Дружный, д.3	40	51	446,811	2026
4.8	УТ-03 - мкр. Дружный, д.5	136	51	1 519,16	2026
Итого:				5 899,79	

Таблица 6.2.2 - Предложения по строительству тепловых сетей ГВС для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
5п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
5.1	УТ-065 - Школа	150	100	1 849,996	2024
Итого:				1 849,996	
6п	Котельная д.Нестерово				
6.1	ТК-9 - ДК	50	70	544,360	2024
Итого:				544,360	
7п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
7.1	УТ-01 - УТ-02	10	125	135,972	2026
7.2	УТ-02 - УТ-03	50	51	558,513	2026
7.3	УТ-03 - УТ-04	50	51	558,513	2026
7.4	УТ-04 - мкр. Дружный, д.4	85	51	949,473	2026
7.5	УТ-02 - мкр. Дружный, д.1	40	51	446,811	2026
7.6	УТ-03 - мкр. Дружный, д.2	35	51	390,959	2026
7.7	УТ-04 - мкр. Дружный, д.3	40	51	446,811	2026
7.8	УТ-03 - мкр. Дружный, д.5	136	51	1 519,157	2026
Итого:				5006,209	

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

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потре-

бителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в Рузском городском округе не имеется.

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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения АО «Жилсервис» планируется вместо котельной п. Тучково, Партизан, 47 строительство трех БМК: БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36, БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)., БМК п.Тучково, Западный мкр.

БМК п.Тучково, ул. Лебеденко, 36 будет установлена на месте ЦТП – 1 с подключением потребителей от ЦТП – 1 и части тепловой нагрузки от ЦТП – 2. К БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный) планируется подключение потребителей от ЦТП – 3 и часть нагрузок от ЦТП – 2. К БМК п. Тучково, Западный мкр мкр мкр. планируется подключить тепловую нагрузку от ЦТП – 4 и ЦТП -5.

Предложения по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных городского округа Руза: для подключения части нагрузки от ЦТП – 2 к БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, для подключения части нагрузки от ЦТП –2 к БМК п.Тучково, Западный мкр., для подключения тепловой нагрузки от ЦТП – 4 к БМК п. Тучково, Восточный мкр. представлено в таблицах 6.4.1 - 6.4.2 и на рисунках 6.4.1 - 6.4.2.

Таблица 6.4.1 - Предложения по строительству тепловых сетей отопления, связанных с ликвидацией котельных городского округа Руза.

№ п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
1	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
1.1	УТ-072 - УТ-0102	260	125	3 535,263	2023
Итого:				3 535,263	
2	БМК п. Тучково, Восточный мкр.				
2.1	БМК п. Тучково, Восточный мкр. - УТ-0130	200	250	4 574,840	2025
Итого:				4 574,840	
3	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр мкр				
3.1	УТ-043 - УТ-038	270	250	6 176,034	2025
3.2	УТ-089 - УТ-095	180	100	2 219,995	2025
Итого:				8 396,030	

Таблица 6.4.2 - Предложения по строительству тепловых сетей ГВС, связанных с ликвидацией котельных городского округа Руза.

№п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, П. М.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
1	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
1.1	УТ-072 - УТ-0102	260	50	2 904,270	2023
Итого:				2 904,270	
2	БМК г. Руза Восточный мкр.				
2.1	УТ-0130 - БМК г. Руза Восточный мкр.	190	150	2 913,217	2025
Итого:				2 913,217	
3	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр				
3.1	УТ-043 - УТ-038	270	200	5171,436	2025
Итого:				5171,436	

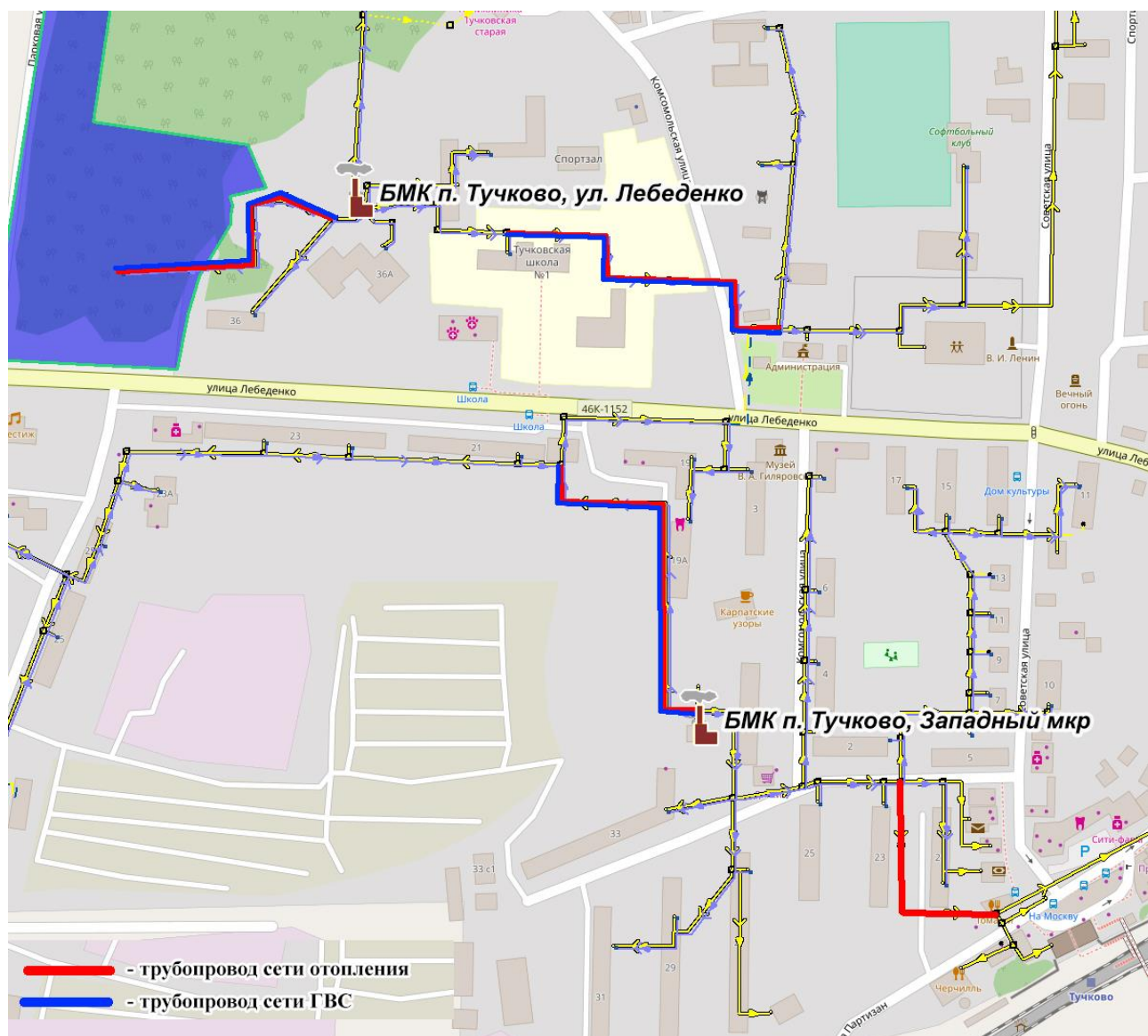


Рисунок 6.4.1 – Строительство тепловых сетей для подключения части нагрузки от ЦТП – 2 к БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, а также для подключения части нагрузки от ЦТП –2 к БМК п.Тучково, Западный мкр.

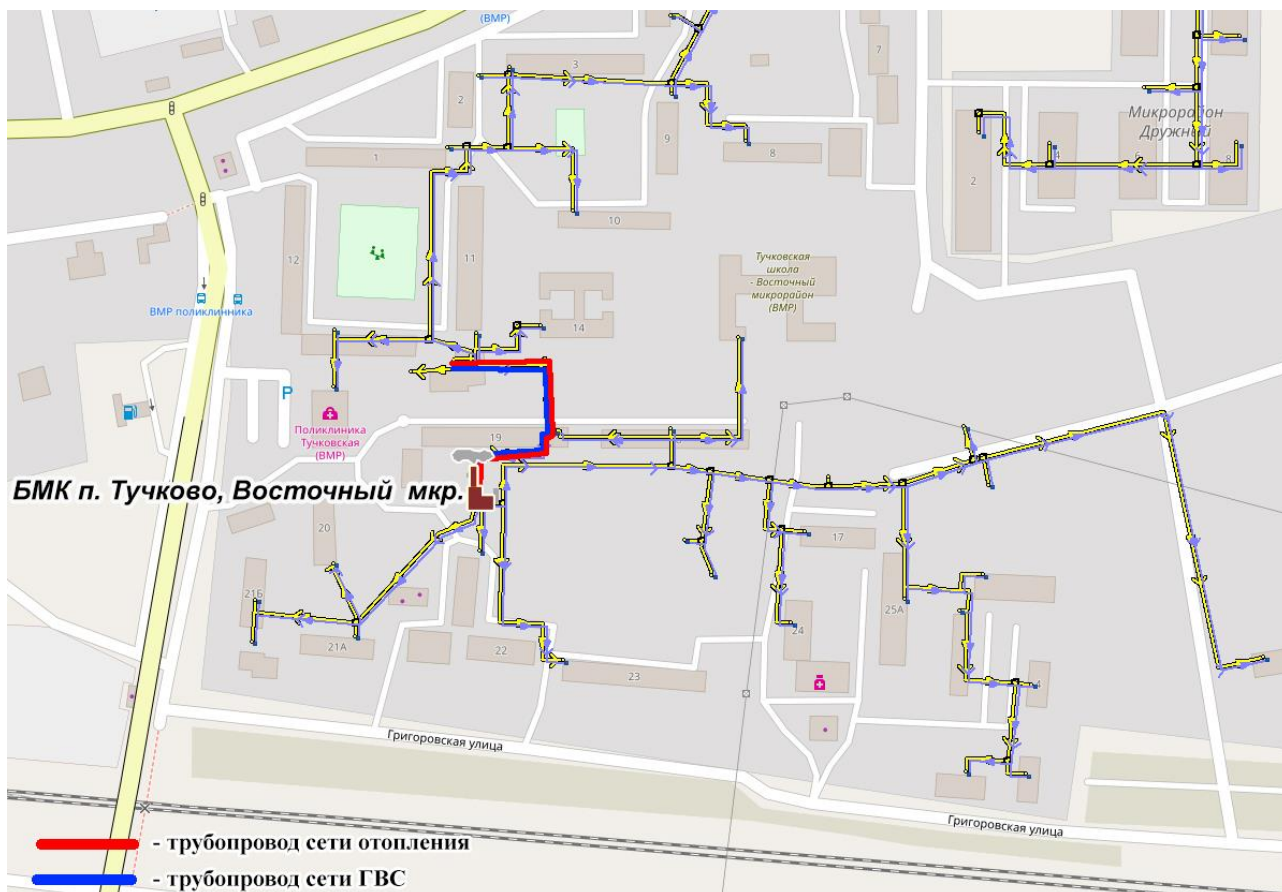


Рисунок 6.4.2 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки от ЦТП – 4 к БМК п. Тучково, Восточный мкр.

Для повышения эффективности теплоснабжения Рузского городского округа предлагается выполнить перекладку тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора.

В таблицах 6.4.3 - 6.4.28 и на рисунках 6.4.3 - 6.4.28 данные по участкам тепловых сетей котельных Рузского городского округа с завышенными удельными линейными потерями напора.

Таблица 6.4.3 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной г. Руза, ул. Социалистическая с завышенными удельными линейными потерями напора.

Наименование участка	Длина участка, п.м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-4 - ТК-162	8,91	50	125	155,31
2) ТК-166 - ЗУ-3	0,1	65	100	1,42
3) ЗУ-3 - Волоколамское шоссе Школа №3	12,82	65	100	182,49
4) ТК-4 - ЗУ-5	10,55	50	80	148,11
5) ЗУ-5 - ЗУ-122	25	50	80	350,96
6) ЗУ-122 - Демократический переулок 25	0,1	50	80	1,40

Наименование участка	Длина участка, п.м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
7) Уз-2 - Уз-3	25	50	65	350,96
8) Уз-3 - ЗУ-84	20	50	65	280,77
9) ЗУ-84 - Революционная улица 18	0,1	50	65	1,40
Итого:				1472,822

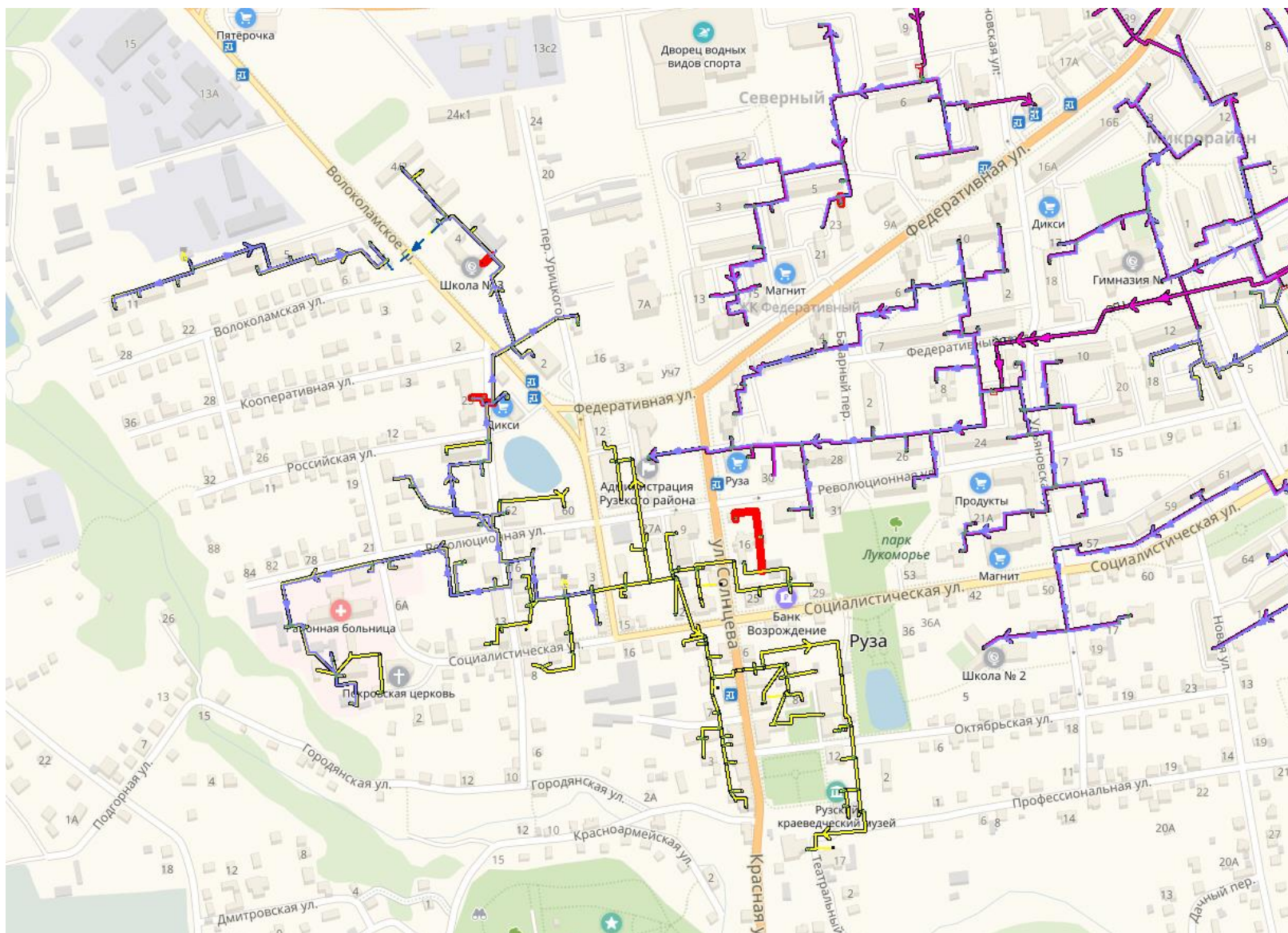


Рисунок 6.4.3 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной г. Руза, ул. Социалистическая.

Таблица 6.4.4 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной г. Руза, ул. Говорова,1 с завышенными удельными линейными потерями напора.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) Уз-2 - ЗУ-7	0,1	65	150	2,00
2) Уз-2 - ЗУ-5	0,1	65	100	1,42
3) ЗУ-5 - Уз-3	24	65	100	341,64
4) Уз-3 - ЗУ-3	200	65	100	2846,97
5) ЗУ-3 - СТ-МАШСЕРВИС	0,1	65	100	1,42
Итого:				3193,457

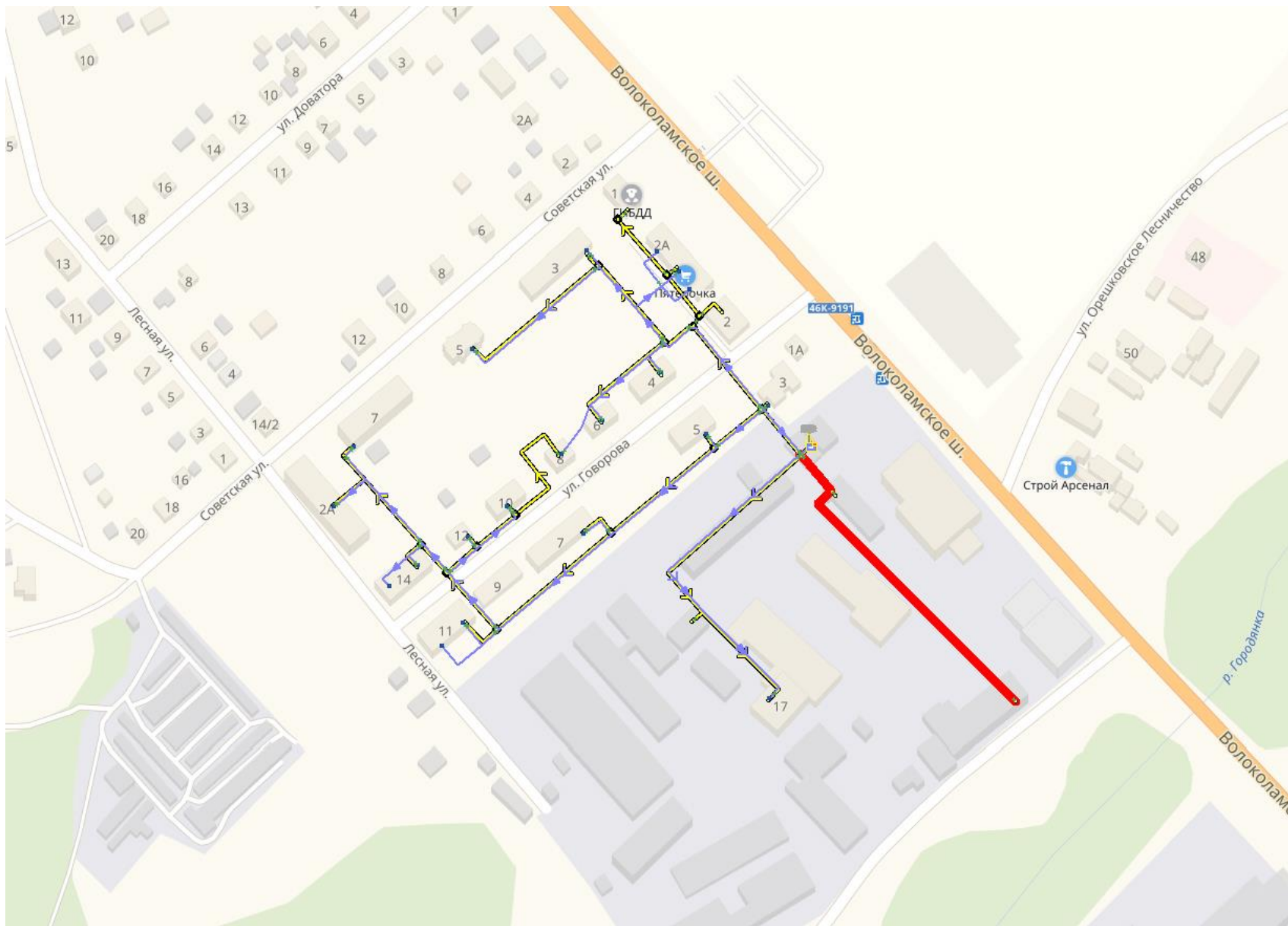


Рисунок 6.4.4 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной г. Руза, ул. Говорова, 1.

Таблица 6.4.5 - Предложения по перекладке участков тепловой сети БМК п. Тучково ул. Лебедеенко, БМК п. Тучково Восточный мкр., БМК п. Тучково Западный мкр. с завышенными удельными линейными потерями напора.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ЦТП №4 - УТ-0130	6,07	65	250	158,78
2) УТ-0123 - УТ-0124	45,8	150	175	915,86
3) УТ-0129 - ж/д ВМР д.12	5,21	65	150	104,18
4) УТ-0119 - ж/д ВМР д.5	9,56	65	100	136,09
5) УТ-05 - ж/д ВМР д.18	5,41	65	100	77,01
6) УТ-051 - ж/д ул. Партизан, д.27	5,23	65	100	74,45
7) УТ-06 - ж/д ВМР д.25а	8,43	65	100	120,00
8) УТ-050 - ж/д ул. Партизан, д.29	11,16	65	100	158,86
9) УТ-031 - ж/д ул.Лебедеенко, д.29а	18,66	65	100	265,62
10) УТ-035 - ж/д ул.Лебедеенко, д.23	7,69	32	80	107,96
11) УТ-034 - ж/д ул.Лебедеенко, д.23	8,69	32	80	121,99
12) УТ-012 - УТ-013	30,49	50	65	428,03
13) УТ-013 - УТ-014	61,1	50	65	857,75
14) УТ-014 - инфекционный корпус	13,62	50	65	191,20
15) УТ-084 - ж/д ул. Комсомольская, 4	7,78	50	65	109,22
16) УТ-08 - ж/д ул.Мира д.4	10,29	32	50	144,46
17) УТ-0135 - ж/д ул.Мира д.3	19,48	32	45	273,47
Итого:				4244,92

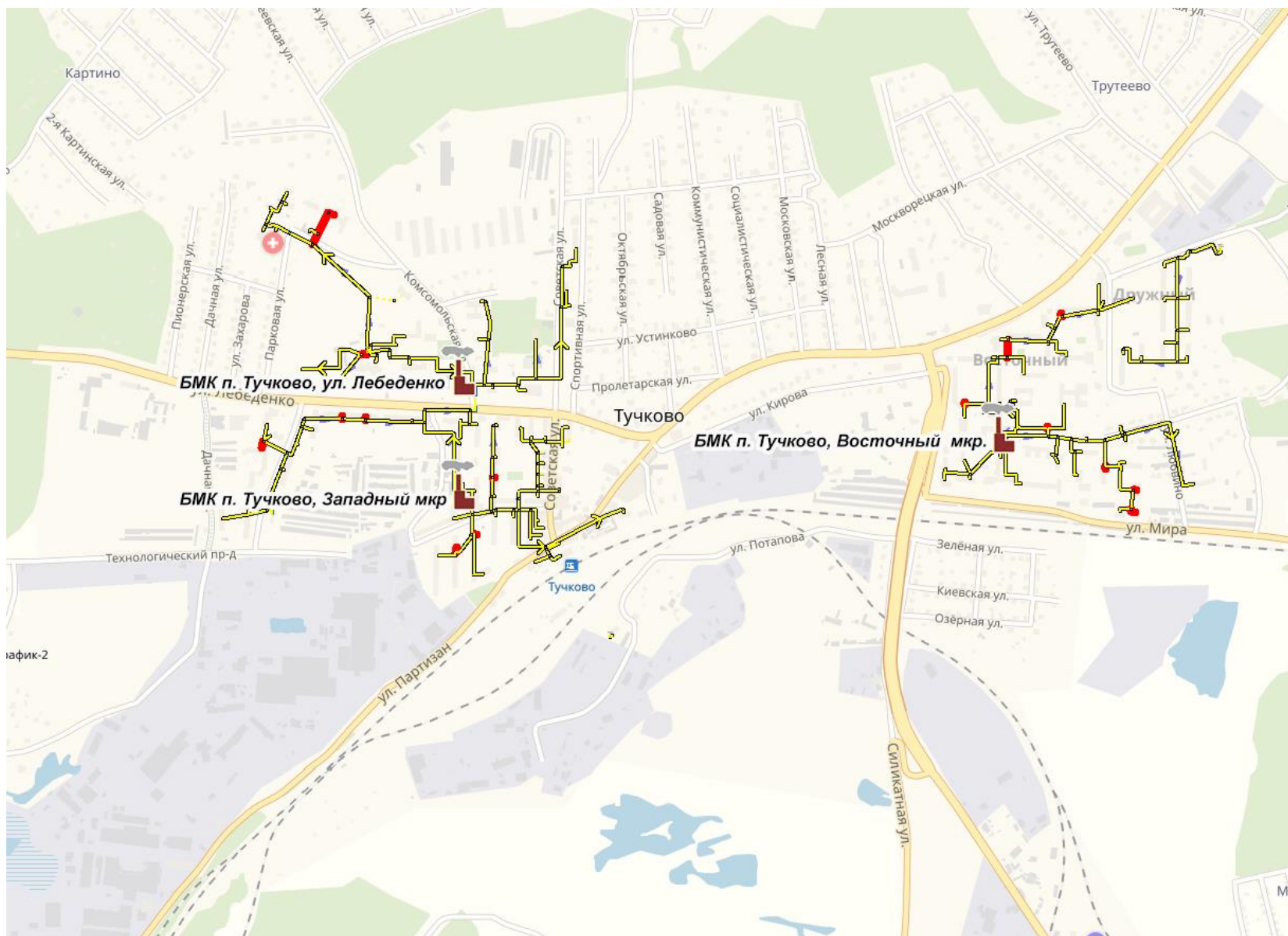


Рисунок 6.4.5 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, БМК п. Тучково ул. Лебеденко, БМК п. Тучково Восточный мкр., БМК п. Тучково Западный мкр.

Таблица 6.4.6 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Тучково, ул. Силикатная.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-028 - ж/д ул.Труда д.4	3,85	50	65	54,05
2) УТ-015 - ж/д ул.Силикатная д.19	6,08	50	65	85,35
3) УТ-025 - ж/д ул.Силикатная д.11	6,11	50	65	85,77
4) УТ-020 - Ул.Силикатная 8 (брошен.)	9,46	25	45	132,80
Итого:				357,9793



Рисунок 6.4.6 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Тучково, ул. Силикатная.

Таблица 6.4.7 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-019 - УТ-021	62,29	50	65	874,45
2) УТ-021 - УТ-022	26,52	50	65	372,30
Итого:				1246,75



Рисунок 6.4.7 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж.

Таблица 6.4.8 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Полушкино.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК №14 - леч. спальн.корпус+проходная	90	100	125	1568,75
2) ТК №6 - ТК №7	32	32	50	449,23
Итого:				2017,978

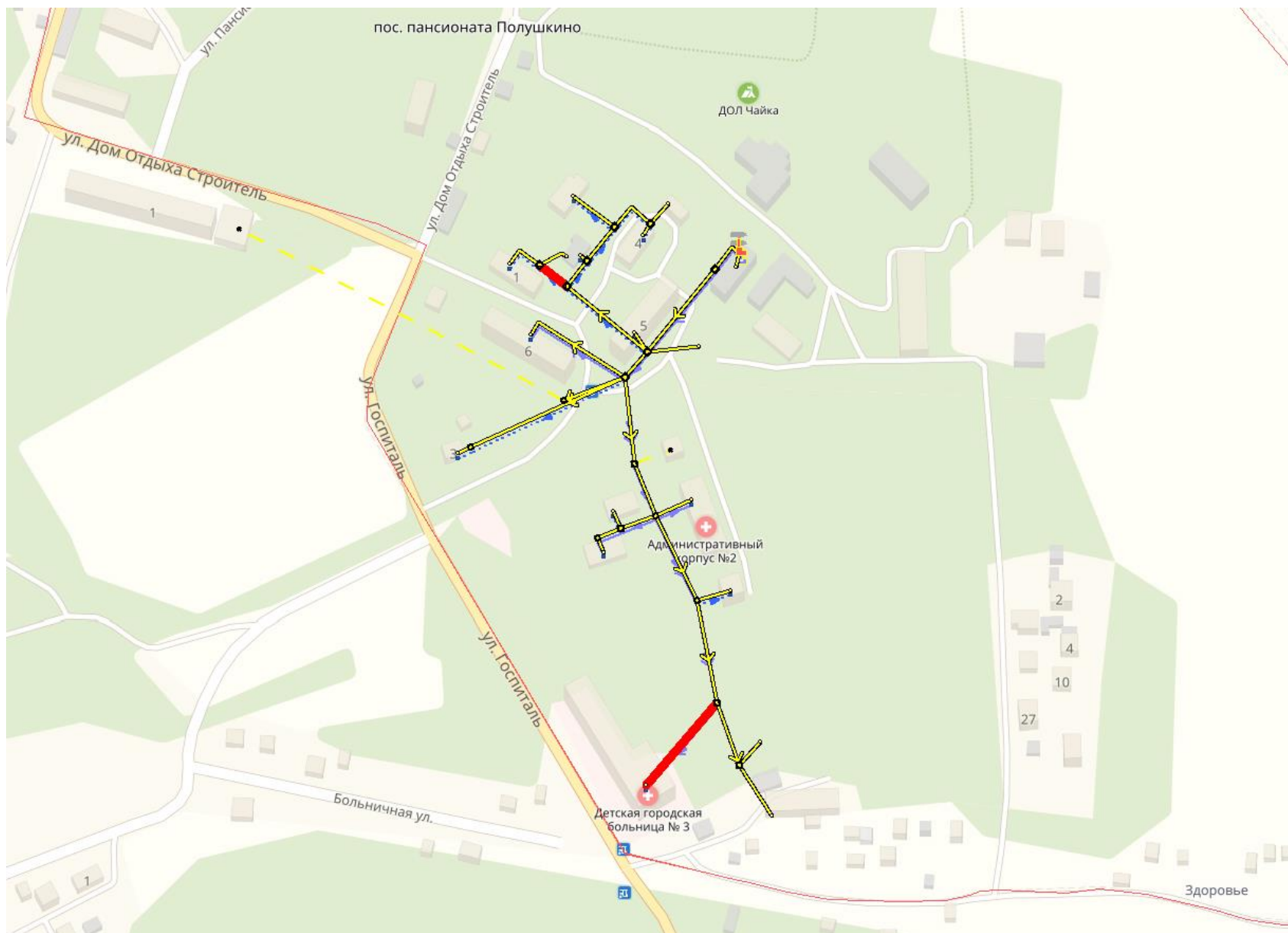


Рисунок 6.4.8 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Полушкино.

Таблица 6.4.9 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба".

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба" - ТК-1	80	45	50	1123,07
2) ТК-4 - ж/д №2	10	32	50	140,38
Итого:				1263,456

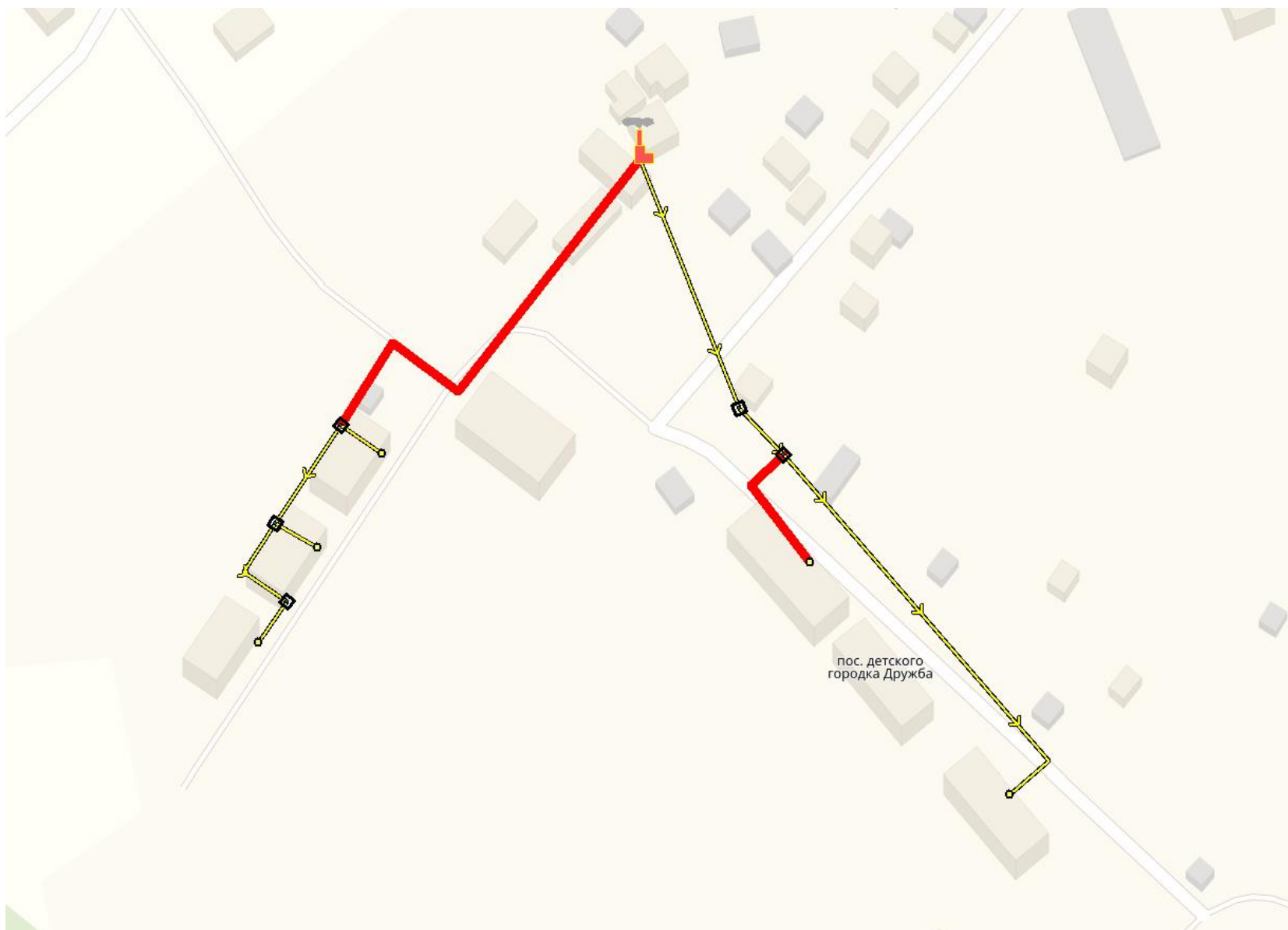


Рисунок 6.4.9 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба".

Таблица 6.4.10 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Поречье, д.28, стр.1.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. д. Поречье, д.28, стр.1 - ТК-1	15	100	150	299,95
2) ТК-1 - ТК-2	22	100	125	383,47
3) у.2 - ж/д №28	3	50	65	42,12
Итого:				725,5397

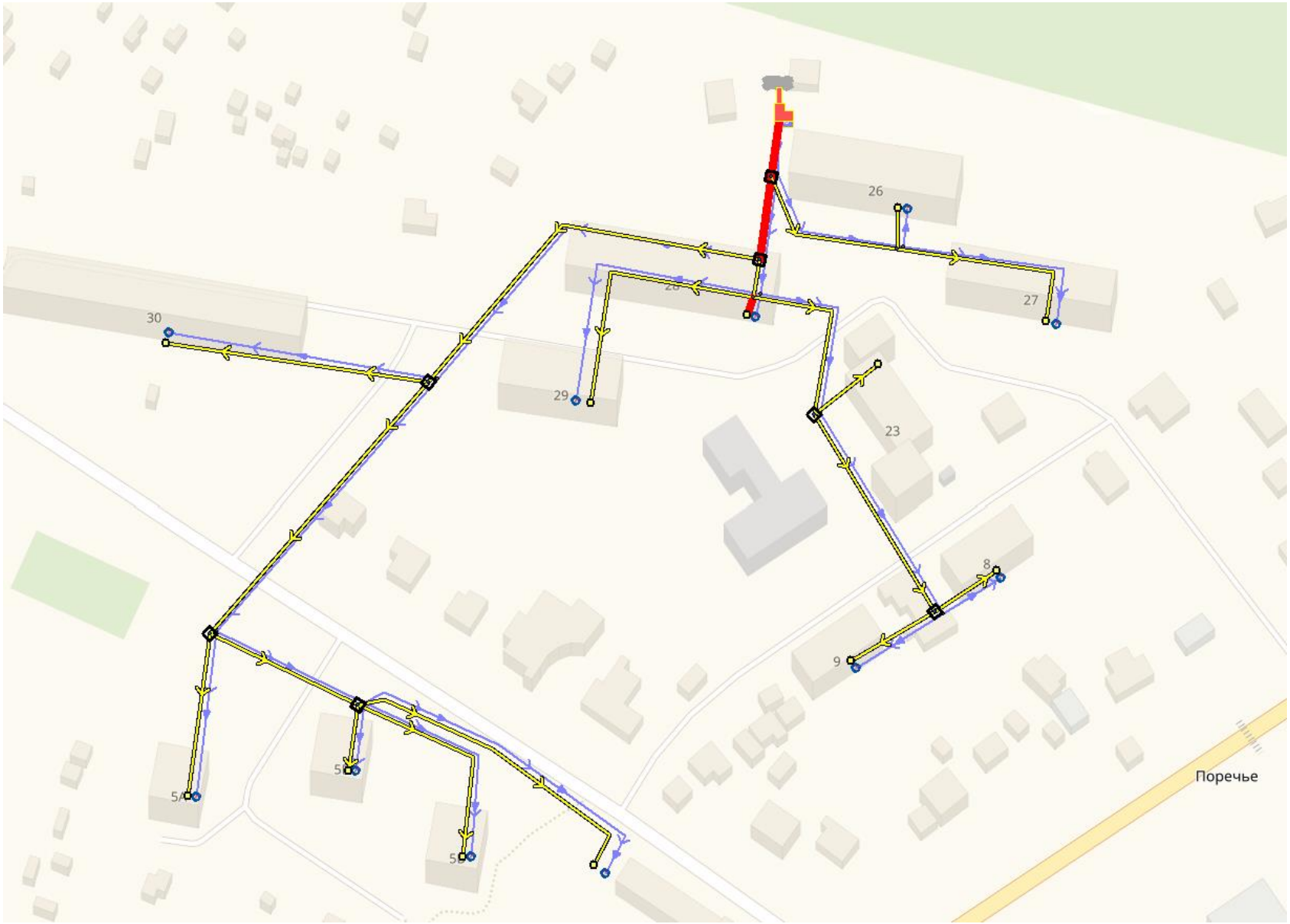


Рисунок 6.4.10 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Поречье, д.28, стр.1.

Таблица 6.4.11 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Орешки

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-5 - ТК-8	16	100	125	278,89
2) ТК-6а - ж/д №6-2	6	32	45	84,23
Итого:				363,1191

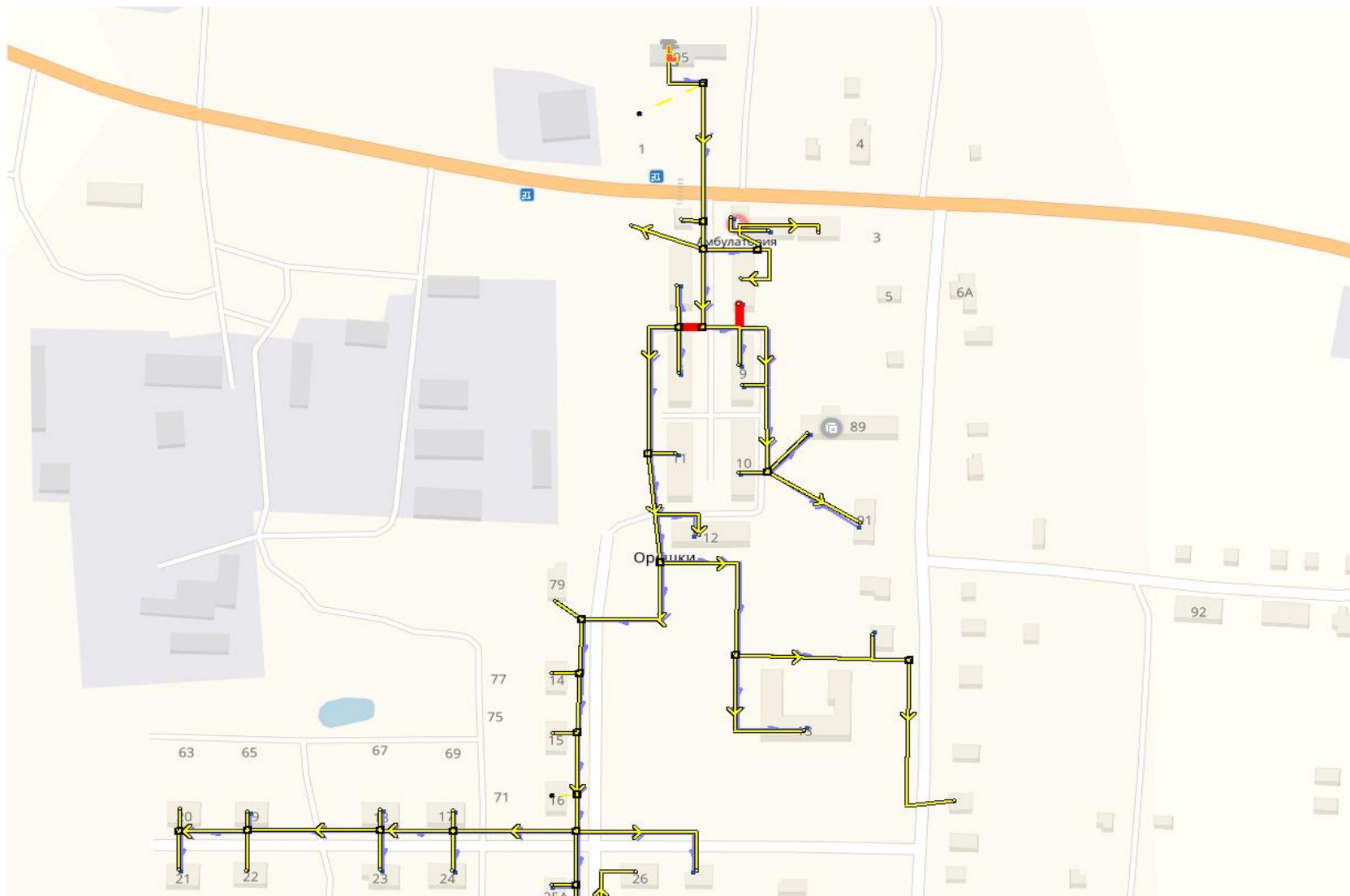


Рисунок 6.4.11 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Орешки.

Таблица 6.4.12 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной с. Никольское.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-2 - УТ-4	40	65	125	697,22
2) ТК-1 - УТ-7	53,9	65	100	767,26
3) УТ-4 - Ж/д 26	10	50	100	142,35
4) ТК-12 - УТ-6	23	50	100	327,40
5) УТ-6 - ТК-11	33,9	65	100	482,56
6) УТ-7 - Ж/д 25	30	50	80	421,15
Итого:				2837,946

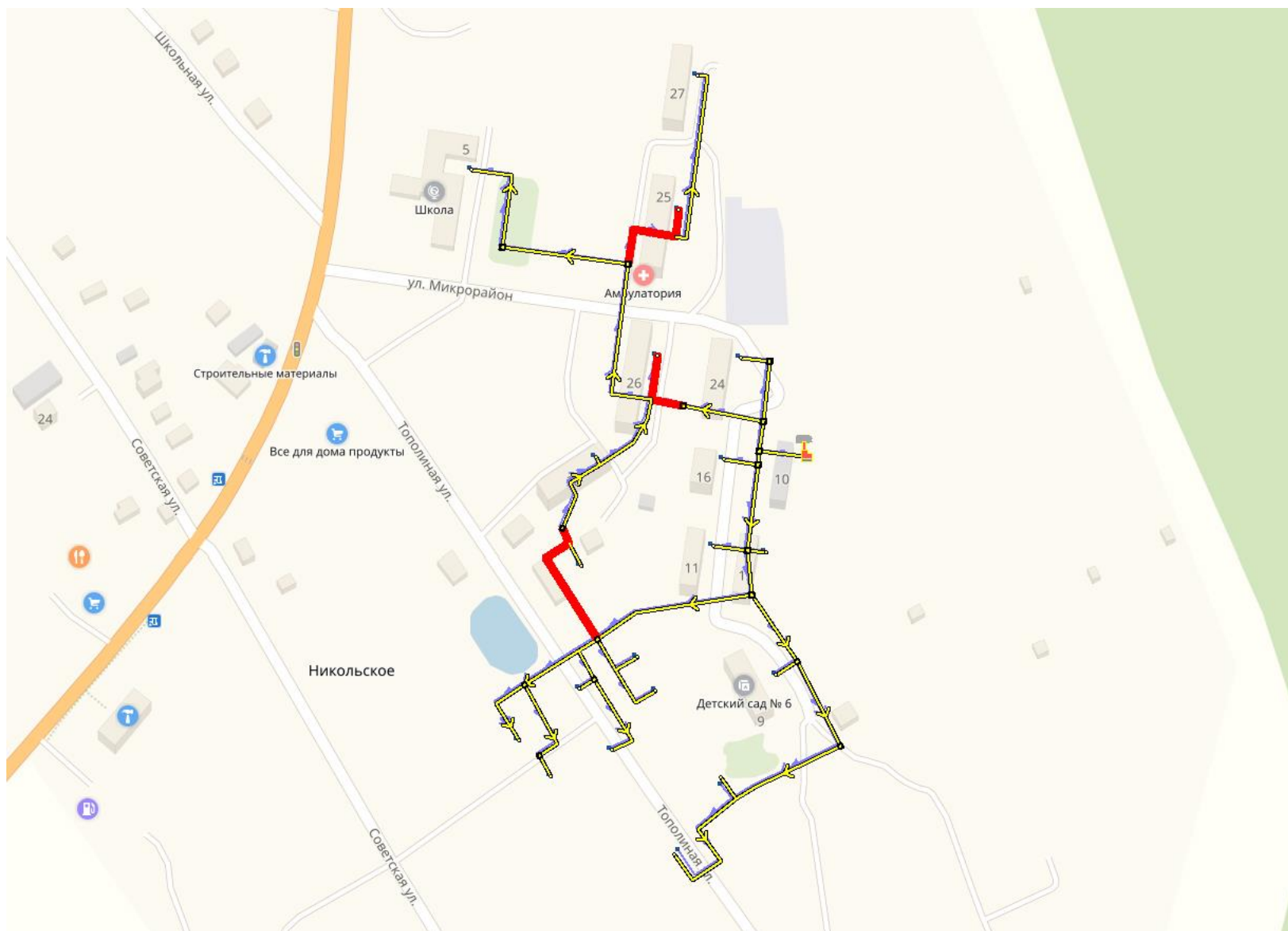


Рисунок 6.4.12 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной с. Никольское.

Таблица 6.4.13 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Нестерово.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-9 - ТК-11	48	100	125	836,67
2) ТК-11 - У-15	30	80	125	522,92
Итого:				1359,582

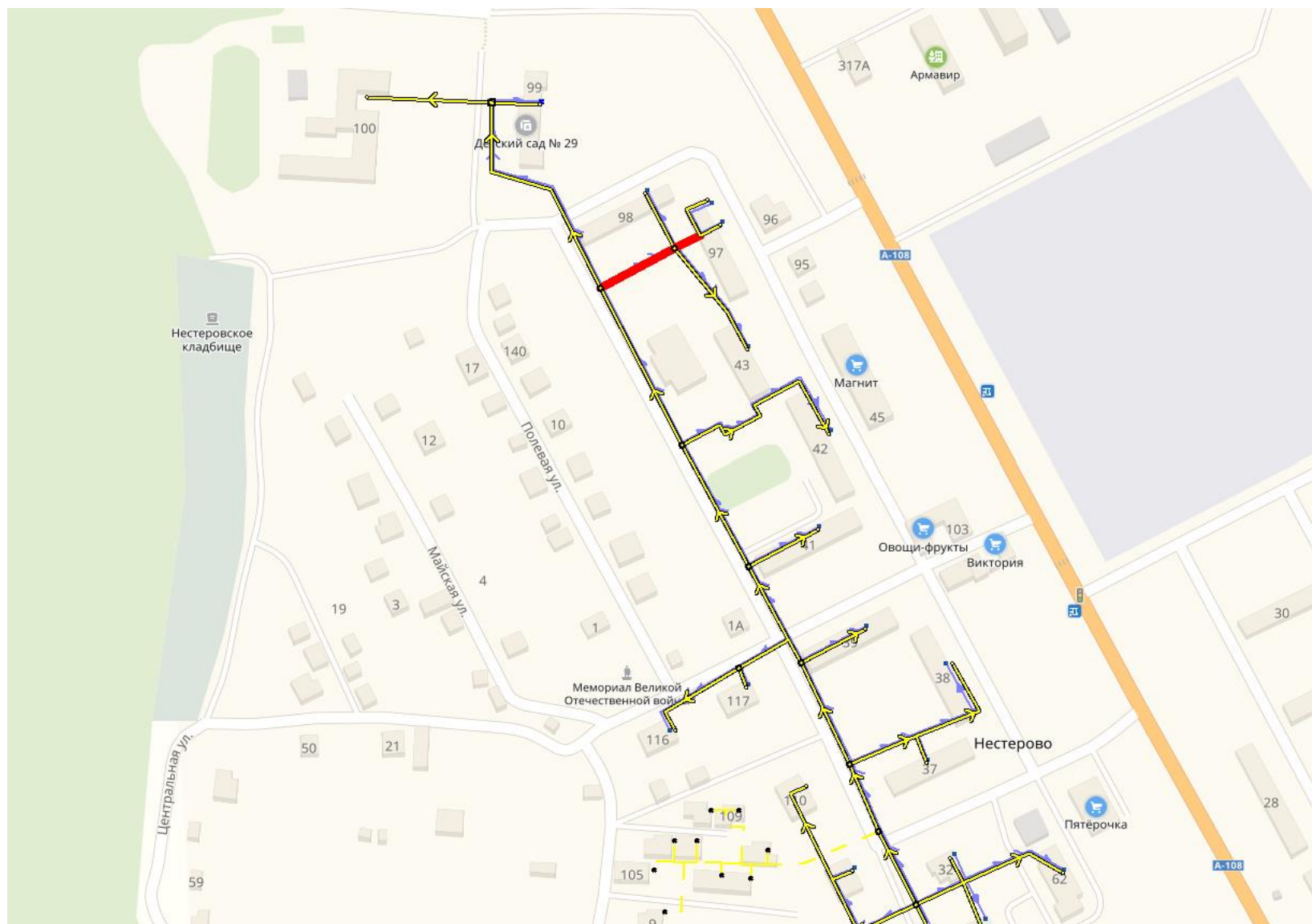


Рисунок 6.4.13 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Нестерово.

Таблица 6.4.14 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Воробьево.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-1 - Общежитие	40	25	45	561,54
Итого:				561,5361



Рисунок 6.4.14 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Воробьево.

Таблица 6.4.15 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Старая Руза.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-2 - УТ-4	71	80	125	1237,57
2) УТ-4 - УТ-5	82	80	125	1429,30
3) кот. д. Старая Руза - УТ-1	220	65	100	3131,67
4) У-1 - ж/д №1	8	25	45	112,31
5) У-3 - ж/д №5	17	25	45	238,65
Итого:				6149,504

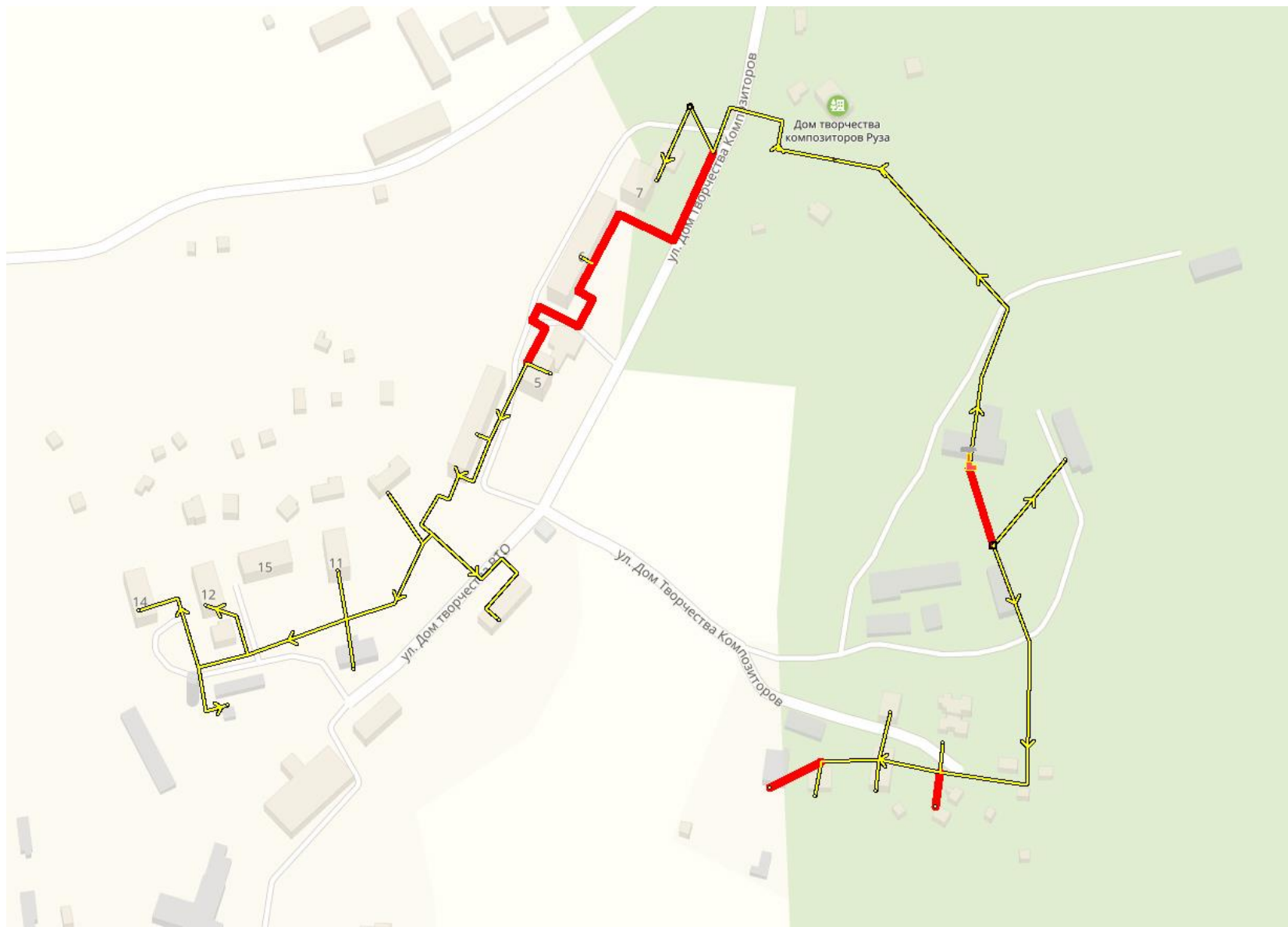


Рисунок 6.4.15 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Старая Руза.

Таблица 6.4.16 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Новотеряево.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-5 - Столовая	8	50	65	112,31
2) ТК-20 - УТ-1	37	50	65	519,42
3) У10 - Учебн. №10, Музей	3	50	65	42,12
4) У-13 - Общежитие №1	5	32	65	70,19
5) У7 - Учебн. №5 (Спорт. зал)	3	45	65	42,12
Итого:				786,1505

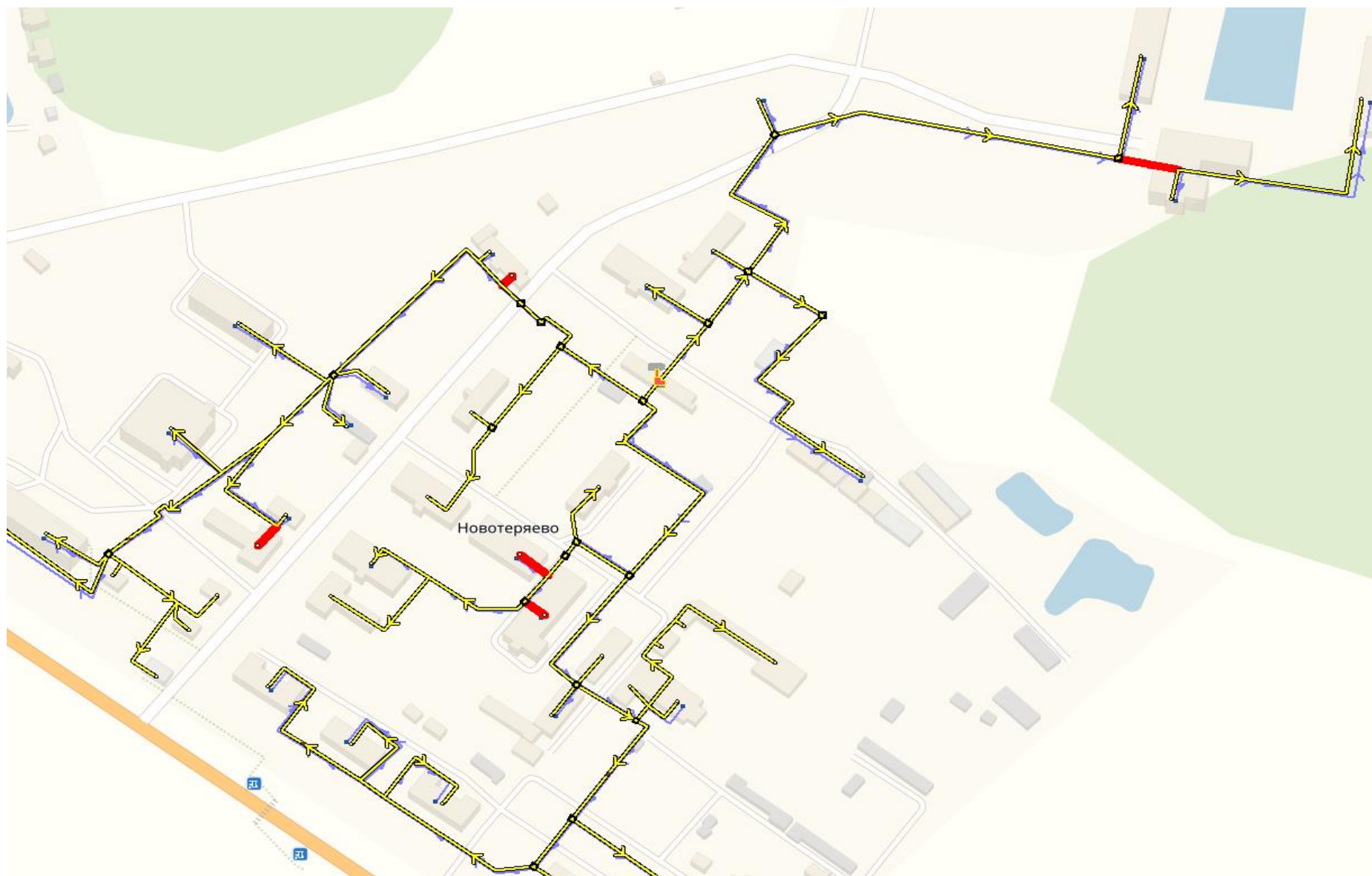


Рисунок 6.4.16 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Новотеряево.

Таблица 6.4.17 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Сытьково.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-4 - ж/д №31	7,35	50	65	103,18
Итого:				103,1823

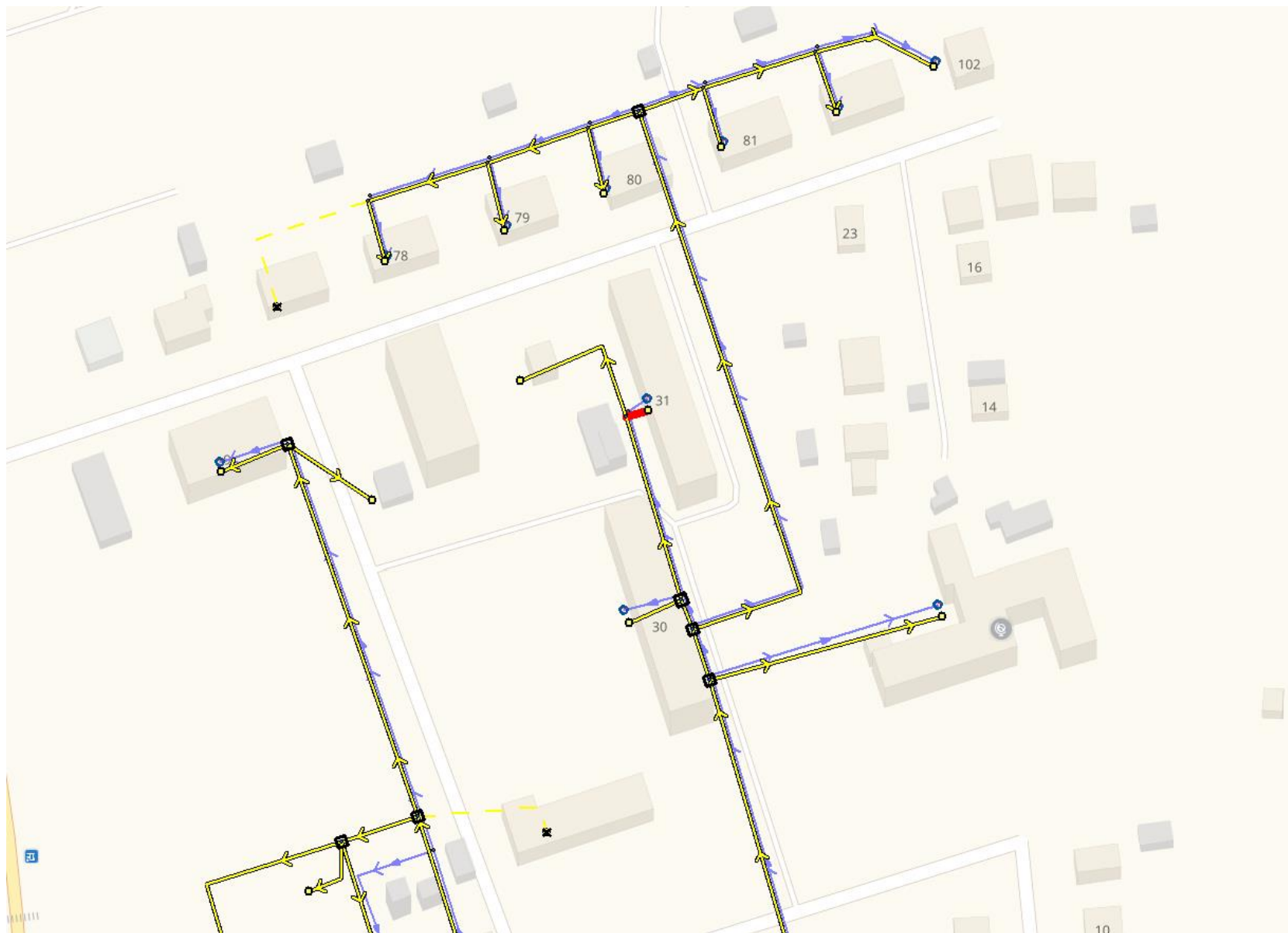


Рисунок 6.4.17 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Сытьково.

Таблица 6.4.18 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Беляная Гора

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) ТК-б/н(7) - ж/д №12	68	50	80	954,61
2) ТК-б/н(1) - Магазин	30	45	80	421,15
3) ТК-б/н(1) - ЗАО "Доватора"	2	45	65	28,08
Итого:				1403,84

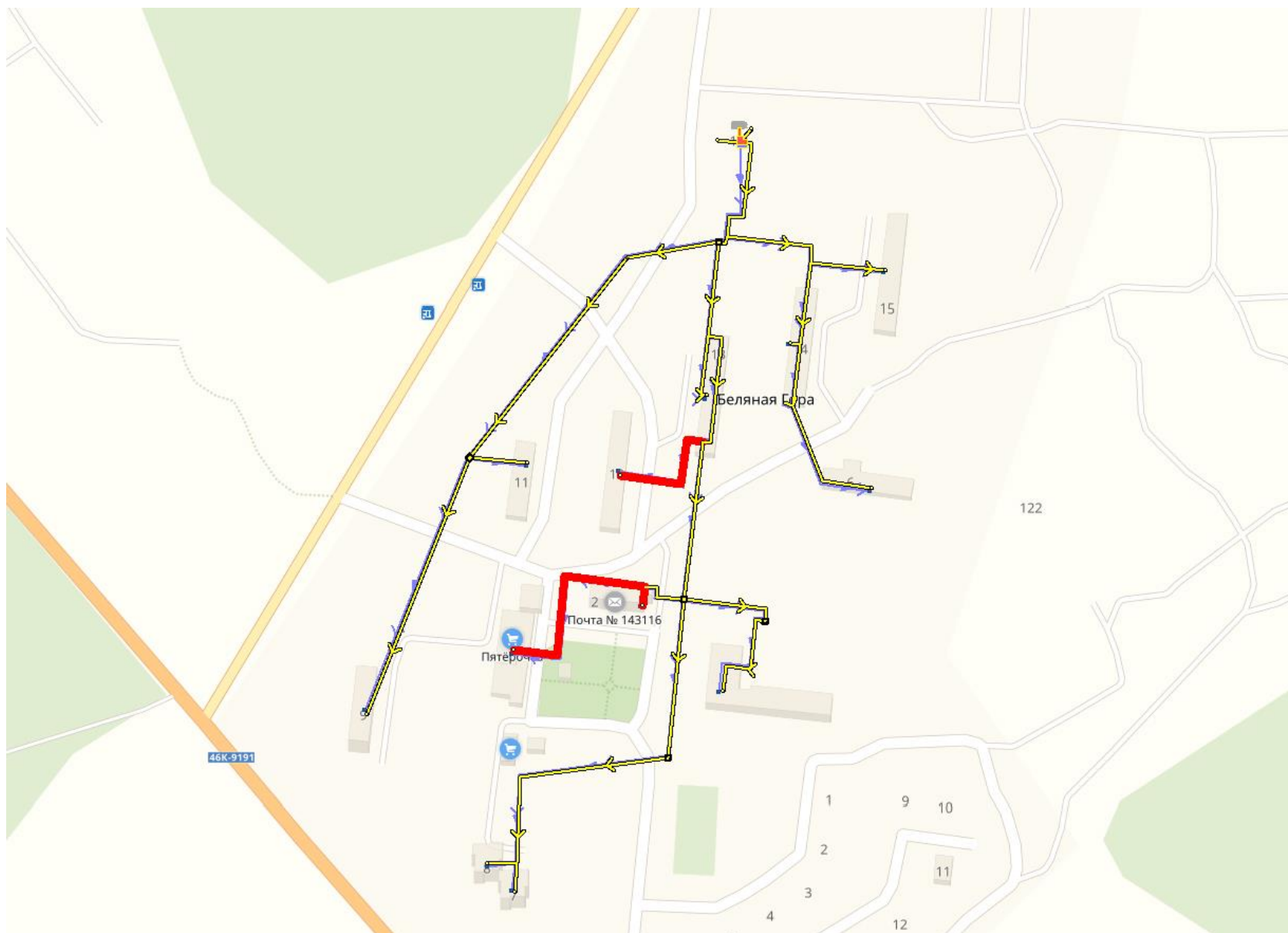


Рисунок 6.4.18 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Беляная Гора.

Таблица 6.4.19 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Стеклозаводская.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-5 - ул. Вискне 18	10	50	80	140,38
2) УТ-2 - Дом культуры	10	45	65	140,38
Итого:				280,768

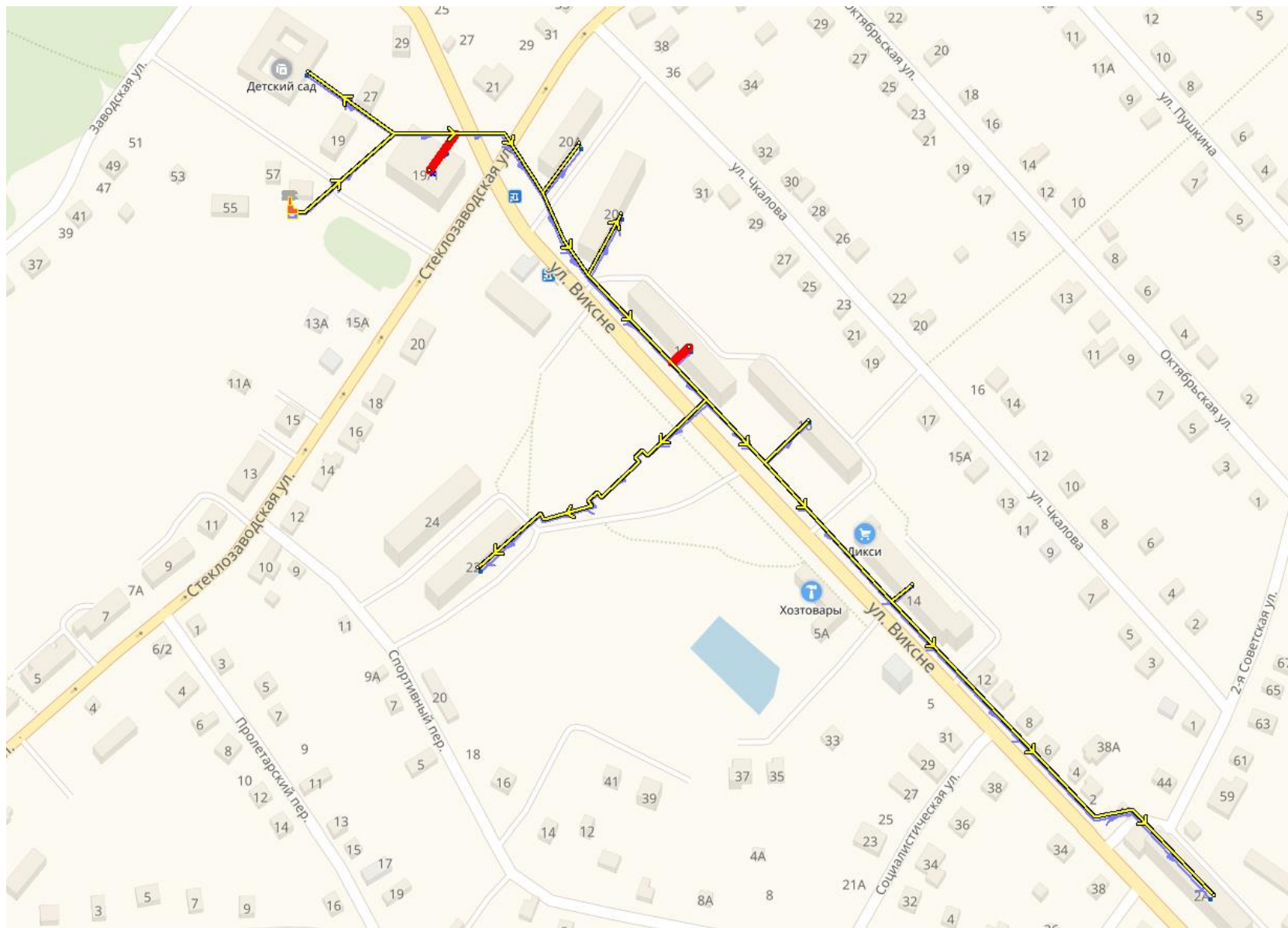


Рисунок 6.4.19 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул.Стеклозаводская.

Таблица 6.4.20 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Московсковская д. 8.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-7 - УТ-8	4	25	45	56,15
Итого:				56,15361

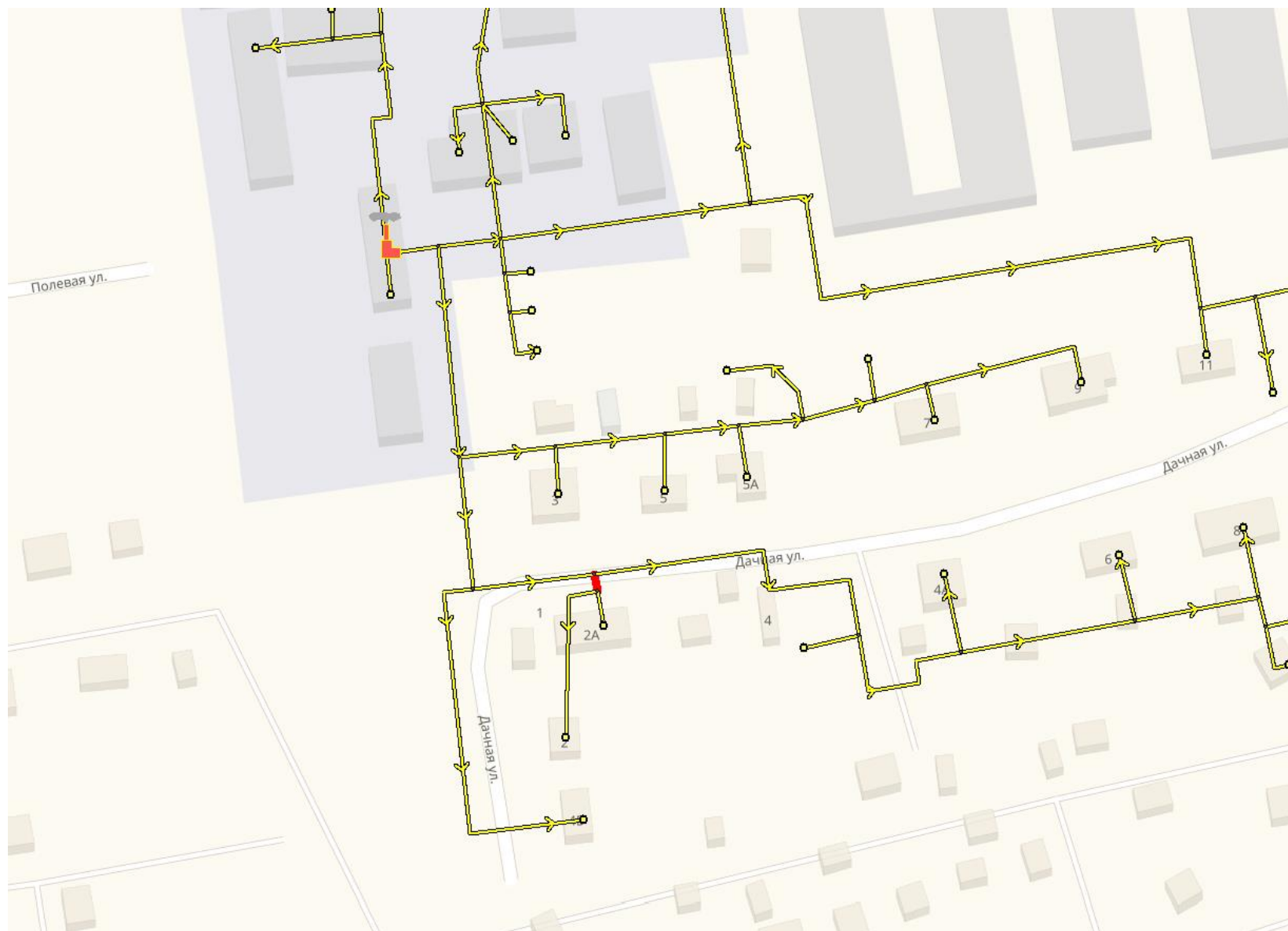


Рисунок 6.4.20 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Московская д. 8.

Таблица 6.4.21 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Школьная.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. п. Дорохово, ул. Школьная - п. Дорохово, ул. Школьная, д.12 стр. 1	1	50	100	14,23
Итого:				14,23487

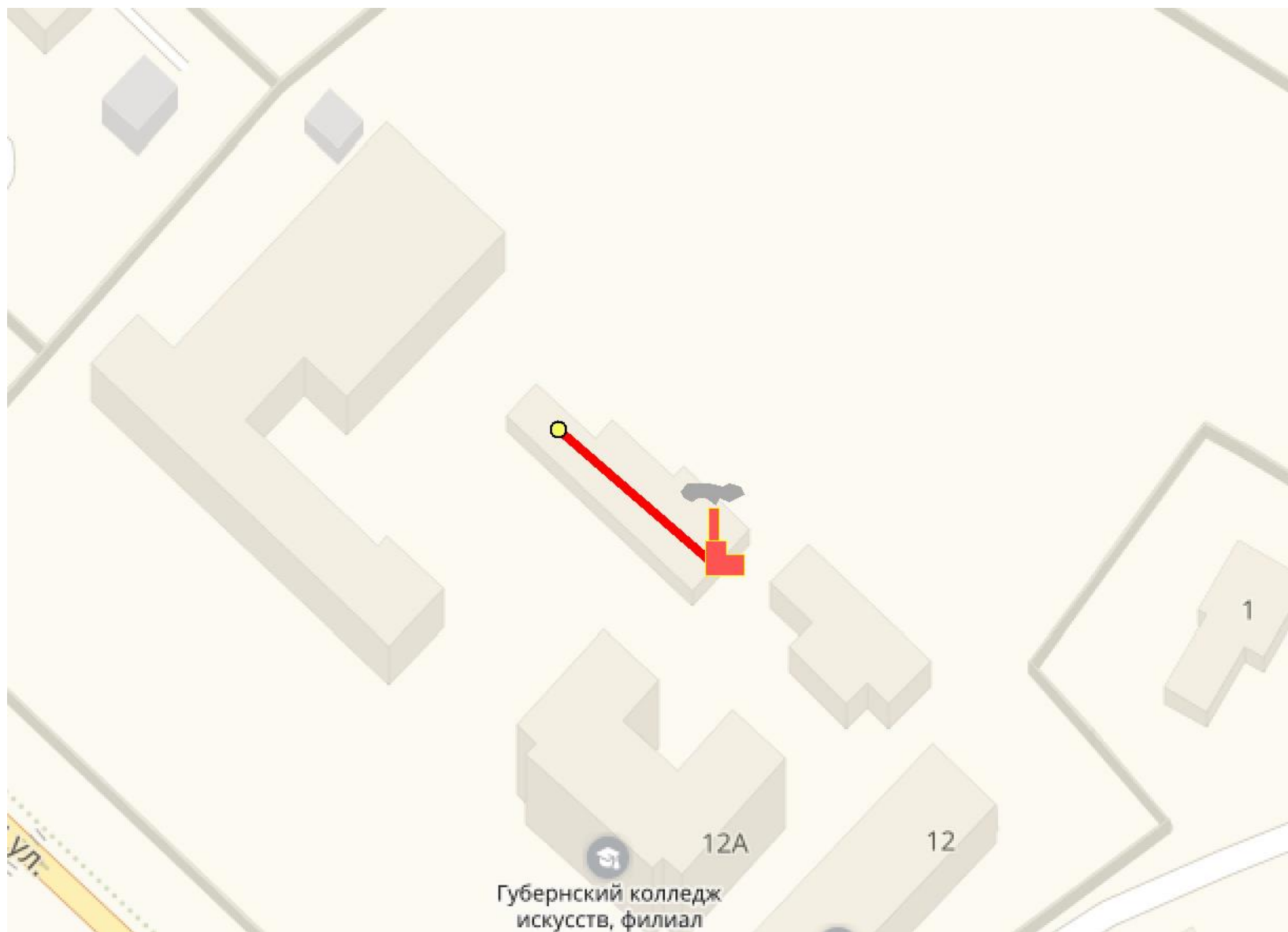


Рисунок 6.4.21 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Школьная.

Таблица 6.4.22 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Старониколаево.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. д. Старониколаево – д. Старониколаево д. 195, стр.1	20	50	80	280,77
Итого:				280,768

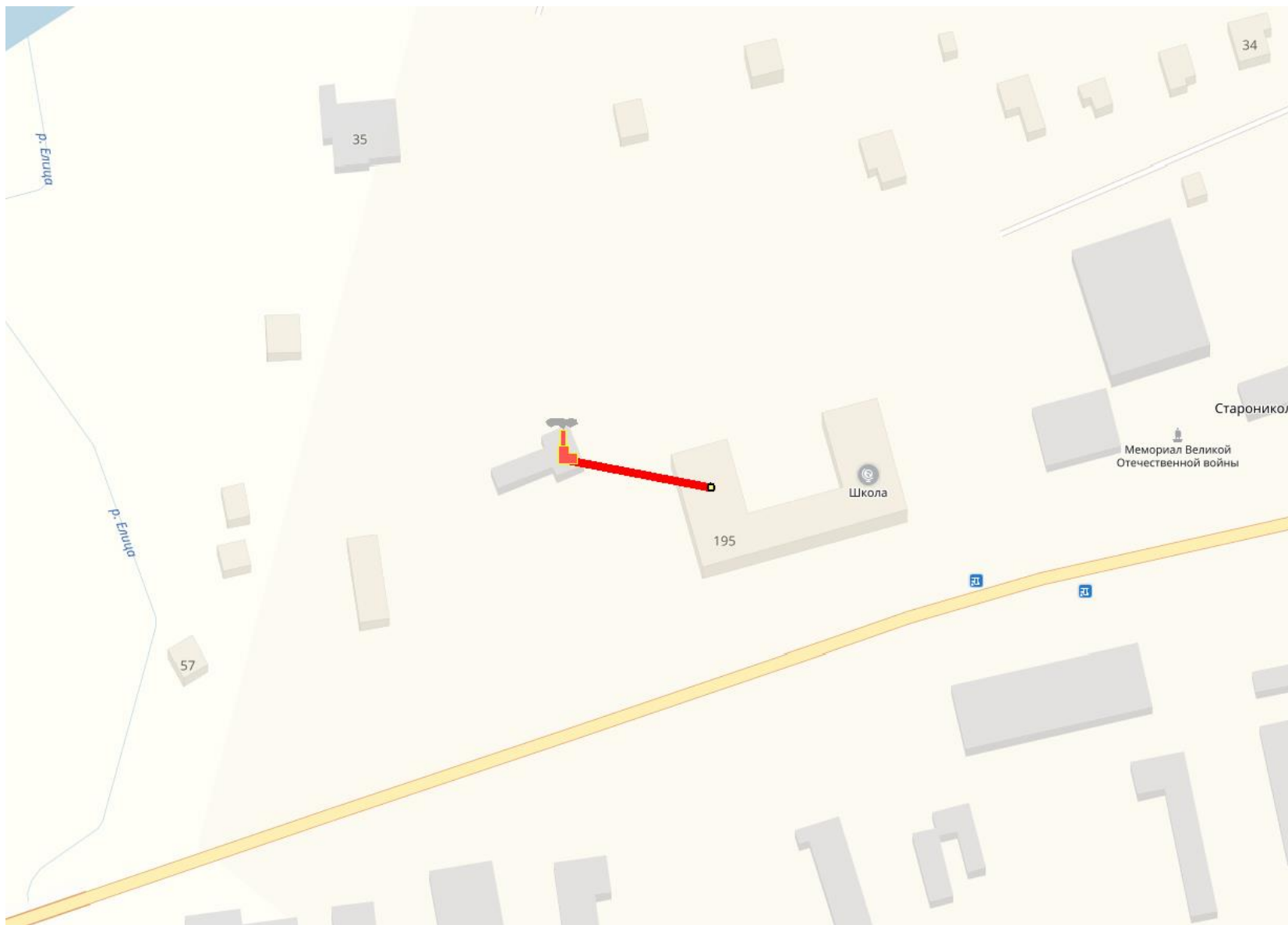


Рисунок 6.4.22 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Старониколаево.

Таблица 6.4.23 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Пионерская.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. п. Дорохово, ул. Пионерская - ул. 1-я Пионерская д. 2	36	25	50	505,38
2) кот. п. Дорохово, ул. Пионерская - ул. 1-я Пионерская д. 6	55	25	50	772,11
3) кот. п. Дорохово, ул. Пионерская - ул. 1-я Пионерская д. 4	21	25	50	294,81
Итого:				1572,301

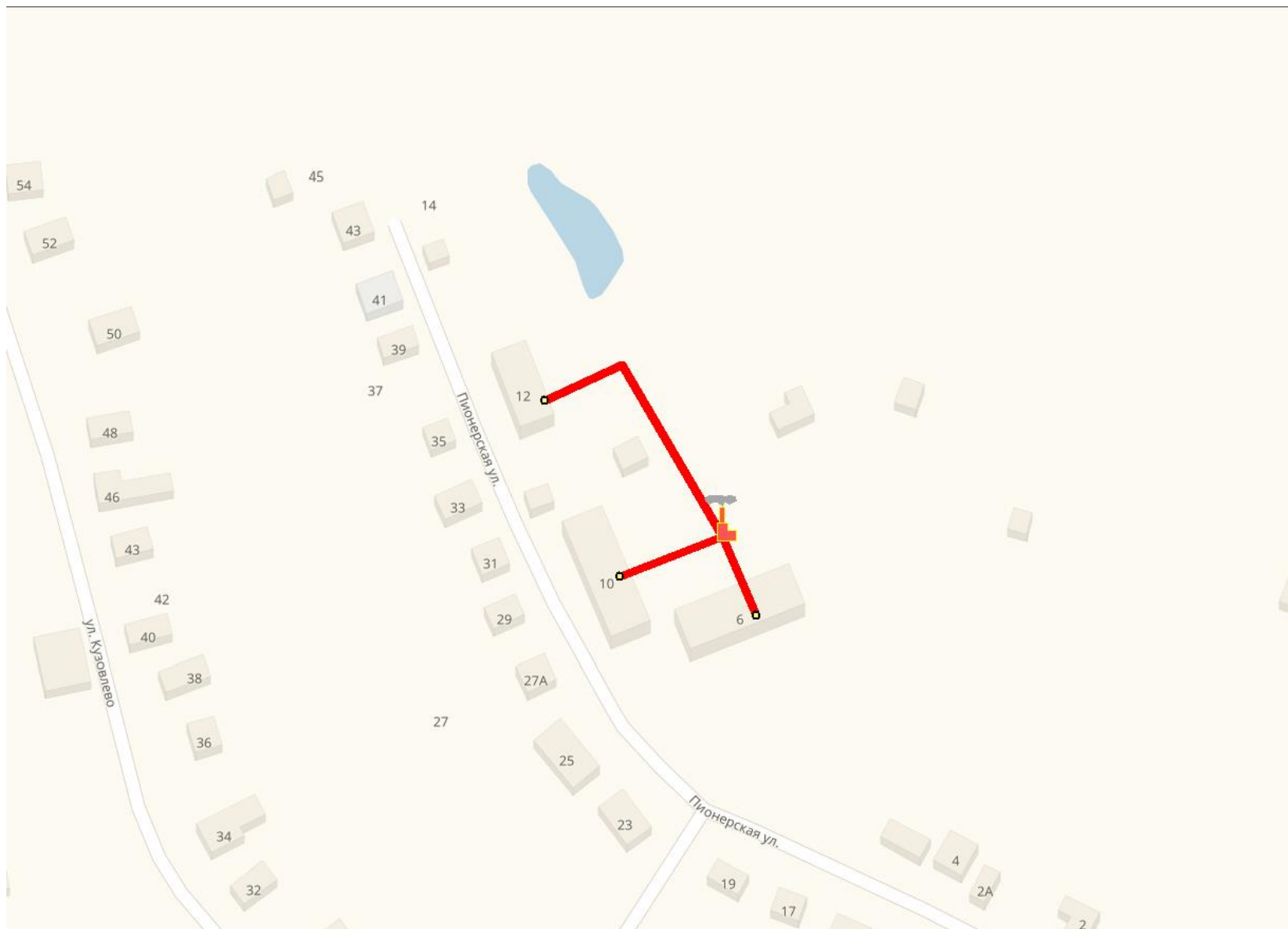


Рисунок 6.4.23 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Пионерская.

Таблица 6.4.24 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. п. Дорохово, 1-я Рабочая - Поликлиника	45	25	45	631,73
Итого:				631,7281

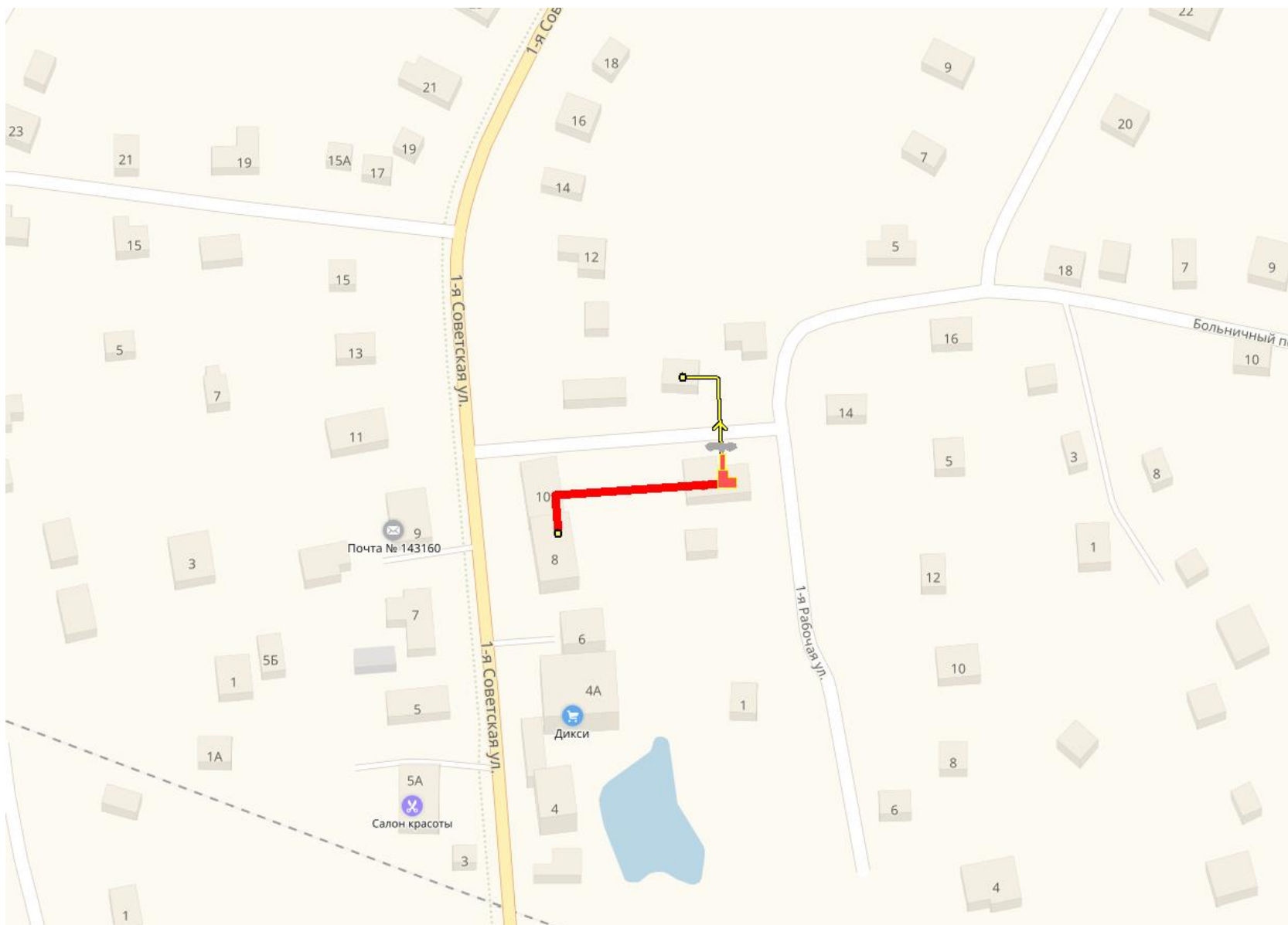


Рисунок 6.4.24 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая.

Таблица 6.4.25 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Космодемьянский.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) УТ-11 - Д/К	50	45	65	701,92
2) УТ-13 - Магазин РАЙПО	11	25	50	154,42
Итого:				856,3425

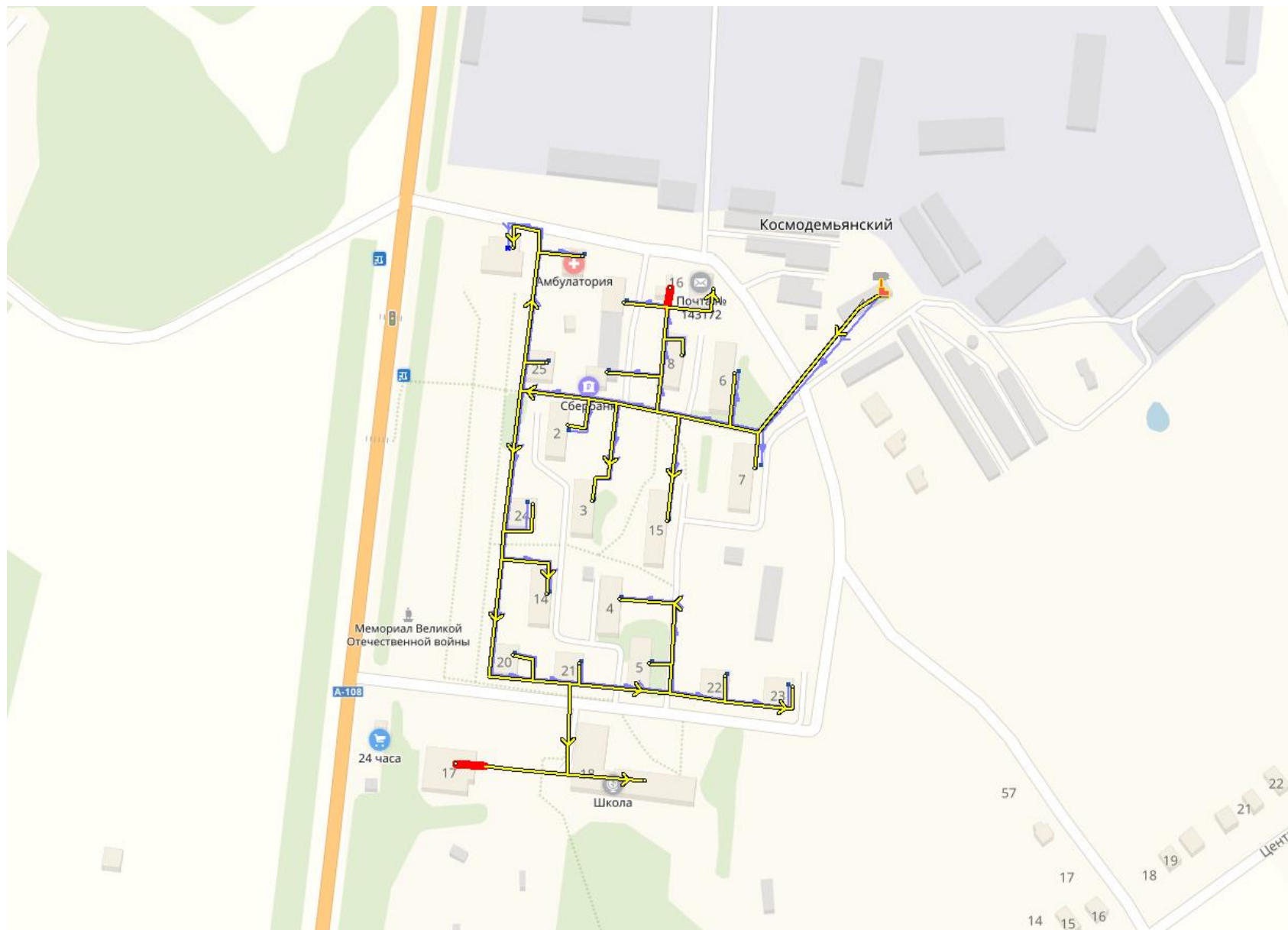


Рисунок 6.4.25 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Космодемьянский.

Таблица 6.4.26 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной д. Колодкино.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. д. Колодкино - ж/д №90	38	25	50	533,46
Итого:				533,4593

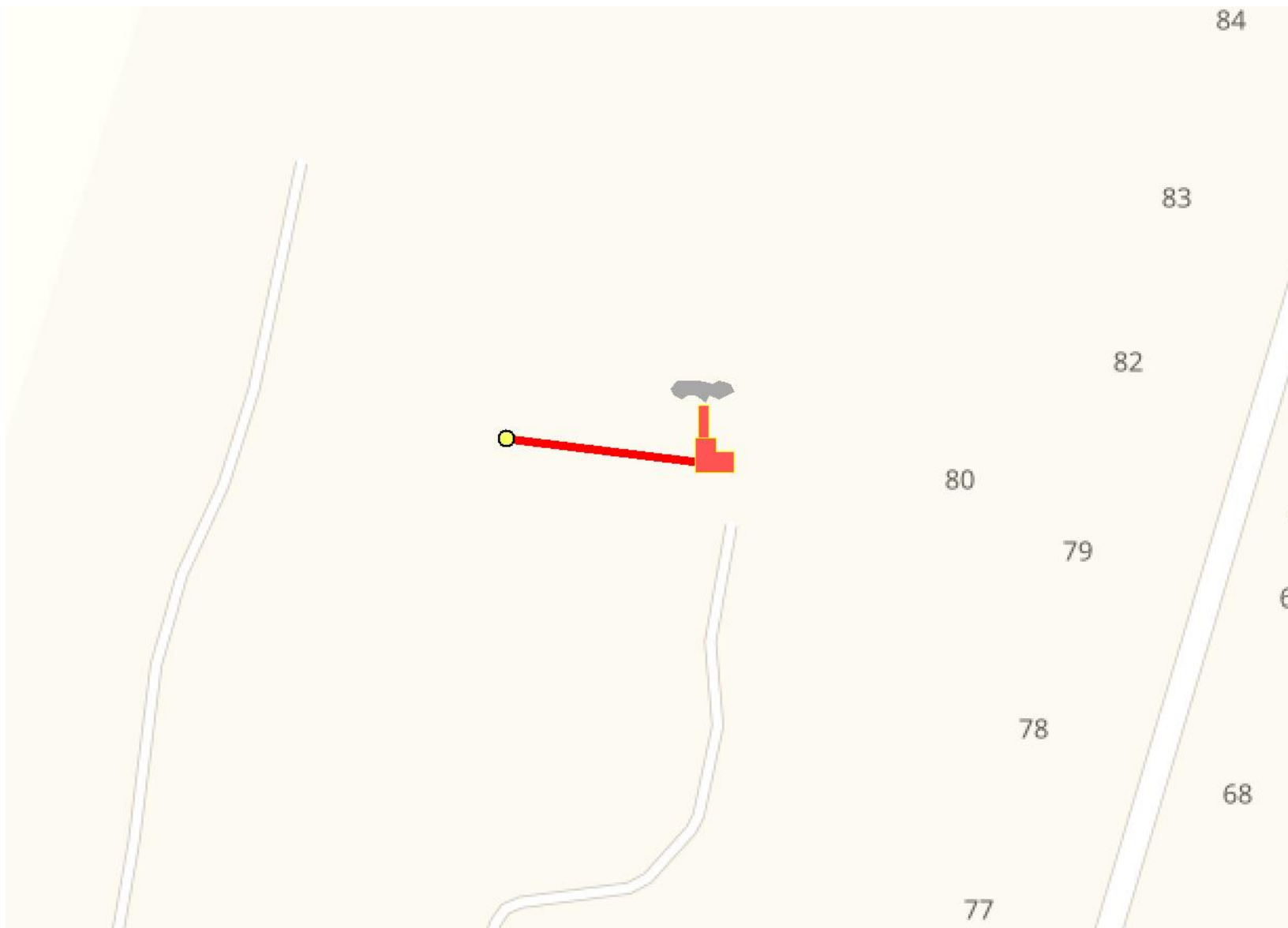


Рисунок 8.4.26 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Колодкино.

Таблица 6.4.27 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной с. Богородское.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. с. Богородское - УТ-2	13	45	65	182,50
2) УТ-2 - УТ-1	65	45	50	912,50
Итого:				1094,995

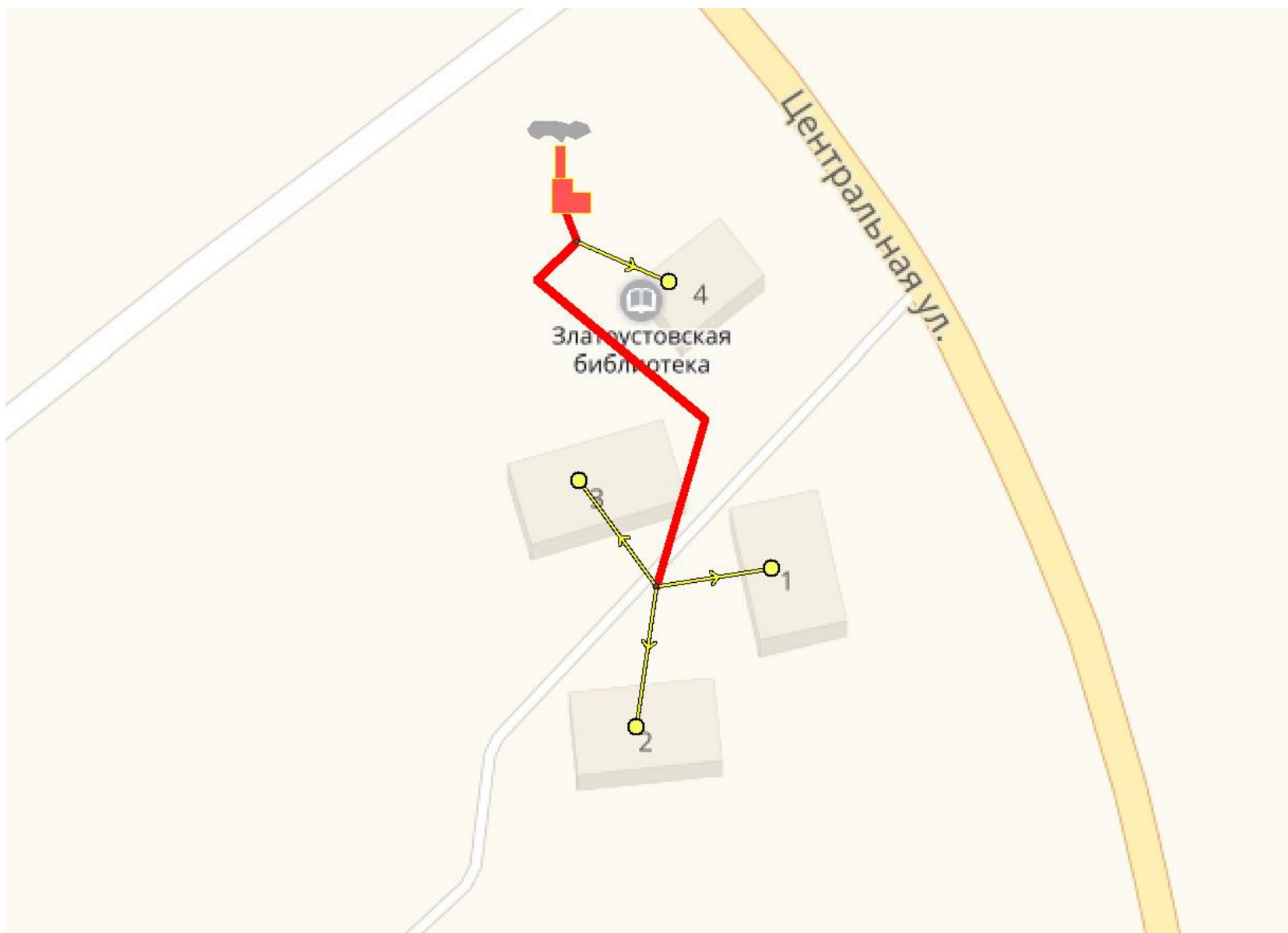


Рисунок 6.4.27 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной с. Богородское.

Таблица 6.4.28 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Заводская д. 1, д. 1.

Наименование участка	Длина участка, м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.
1) кот. п. Дорохово, ул. Заводская д. 1 - ул. Заводская, 1	48	50	80	673,84
Итого:				673,8433

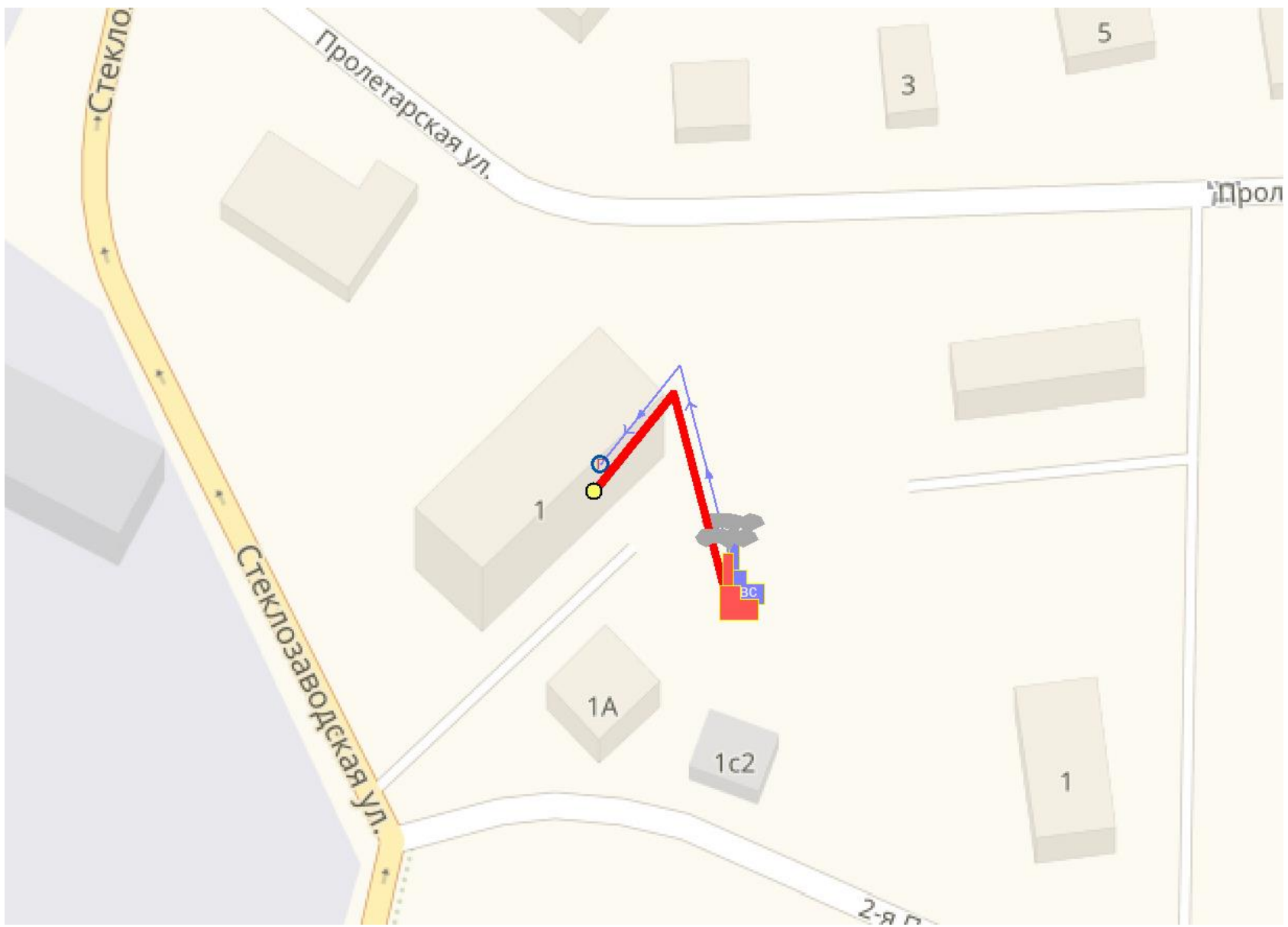


Рисунок 6.4.28 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Заводская д. 1, д. 1.

6.5 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Оценка надежности теплоснабжения представлена в Книге 11 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Рузского городского округа до 2041 г.

Вероятностные показатели надежности должны удовлетворять нормативным значениям

$$K_j \geq K_r, j \in J \quad (1)$$

$$P_j \geq P_{tc}, j \in J \quad (2)$$

где: $K_r = 0,97$ – нормативное значение коэффициента готовности;

$P_{tc} = 0,9$ – нормативное значение вероятности температуры воздуха в зданиях j -го потребителя не опустится ниже граничного значения теплоснабжения потребителей;

J – множество узлов расчетной схемы ТС, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Большие значения интенсивностей отказов участков тепловых сетей обусловлены длительным сроком их эксплуатации.

Для обеспечения безопасного теплоснабжения необходимо предусмотреть реконструкцию тепловых сетей источников теплоснабжения Рузского городского округа с перекладкой участков тепловых сетей с высокими значениями параметров потока отказов.

В разрабатываемой схеме теплоснабжения Рузского городского округа до 2034 г. предусмотрены инвестиции на реконструкцию участков тепловых сетей, в первую очередь имеющих повышенный срок эксплуатации (свыше 17 лет), то есть являющихся потенциально опасными.

В таблицах 6.5.1- 6.5.31 представлены предложения по замене участков тепловых сетей котельных со сроком эксплуатации более 17 лет.

Таблица 6.5.1 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной .Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. г. Руза, "Промзона" - ЗУ-54	25	0,4	37	1185,16	+				
2) ЗУ-54 - ТК-190	25	0,4	37	1185,16	+				
3) ТК-190 - ТК-15	296	0,4	37	14032,22	+				
4) ЗУ-33 - ТК-178	58	0,3	37	1832,00	+				
5) ТК-15 - ЗУ-33	0,1	0,3	37	3,16	+				
6) ЗУ-32 - Уз-69	169	0,3	37	5338,08	+				
7) ТК-178 - ЗУ-32	0,1	0,3	37	3,16	+				
8) Уз-69 - Уз-63	50	0,3	37	1579,32	+				
9) Уз-63 - Уз-29	14,83	0,3	35	468,42	+				
10) Уз-29 - ТК-17	100	0,3	35	3158,63	+				
11) ТК-17 - ЗУ-11	350	0,3	39	11055,20	+				
12) ТК-105 - ЦТП 2	6	0,3	39	189,52	+				
13) ЗУ-11 - ТК-105	0,1	0,3	39	3,16	+				
14) ЦТП 2 - Уз-10	11,7	0,2	39	252,65	+				
15) ТК-15 - ТК-187	200	0,3	37	6317,26	+				
16) ТК-187 - ТК-186	50	0,3	37	1579,32	+				
17) ТК-186 - ТК-185	150	0,3	37	4737,95		+			
18) ТК-185 - ТК-107	167	0,3	37	5274,91		+			
19) ТК-107 - ТК-108	167	0,3	37	5274,91		+			
20) ТК-108 - ТК-184	167	0,3	37	5274,91		+			
21) ТК-184 - Уз-30	8	0,3	37	252,70	+				
22) Уз-30 - ЗУ-214	4	0,3	37	126,35	+				
23) ЗУ-214 - Уз-73	4	0,3	37	126,35	+				
24) Уз-73 - ЦТП 4	0,01	0,3	37	0,31	+				
25) ЗУ-66 - ТК-158	400	0,25	37	10315,61		+			
26) ТК-178 - ЗУ-66	0,1	0,25	37	2,58	+				
27) ТК-158 - ЗУ-67	183	0,25	37	4719,40		+			
28) ЗУ-67 - ЦТП 3	0,1	0,25	36	2,58	+				
29) Уз-63 - ЗУ-116	10	0,2	35	215,94		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
30) ЗУ-116 - УЗ-28	0,1	0,2	35	2,16	+				
31) УЗ-28 - ЦТП 1	2,95	0,2	35	63,71	+				
32) ЗУ-158 - ТК-130	7	0,15	39	121,01		+			
33) УЗ-10 - ЗУ-158	0,1	0,15	39	1,73	+				
34) УЗ-29 - УЗ-65	13,53	0,2	35	292,16		+			
35) УЗ-65 - ТК-165	39,64	0,2	35	856,00		+			
36) ЦТП 3 - УЗ-4	2	0,15	36	34,57	+				
37) ЦТП 1 - ЗУ-117	5,58	0,207	35	120,49	+				
38) ЗУ-117 - ТК-177	18,49	0,207	35	399,28	+				
39) ТК-130 - ТК-129	45	0,15	39	777,90		+			
40) ЗУ-70 - ЗУ-69	6	0,15	36	103,72			+		
41) УЗ-4 - ЗУ-70	0,1	0,15	36	1,73	+				
42) ЗУ-68 - ТК-156	63	0,15	36	1089,05			+		
43) ТК-157 - ЗУ-68	0,1	0,15	36	1,73	+				
44) ЗУ-69 - ТК-157	0,1	0,15	36	1,73	+				
45) ЦТП 4 - ЗУ-215	8	0,207	37	172,75	+				
46) ЗУ-215 - ТК-183	0,1	0,207	37	2,16	+				
47) ТК-129 - ТК-128	139	0,15	39	2402,83			+		
48) ТК-177 - ТК-176	39	0,207	35	842,17		+			
49) ЗУ-27 - ТК-149	216	0,15	36	3733,90			+		
50) ТК-156 - ЗУ-27	0,1	0,15	36	1,73	+				
51) ТК-128 - ТК-127	19	0,15	39	328,44		+			
52) УЗ-10 - ЗУ-157	0,1	0,15	39	1,73	+				
53) ЗУ-157 - ТК-131	11,34	0,15	39	196,03		+			
54) ТК-131 - УЗ-11	22,4	0,15	39	387,22		+			
55) ТК-165 - ЗУ-114	0,1	0,159	35	1,73	+				
56) ЗУ-114 - ТК-171	180	0,159	35	3111,58		+			
57) УЗ-11 - УЗ-12	30,07	0,15	39	519,80			+		
58) ТК-127 - ЗУ-185	0,1	0,125	39	1,54		+			
59) ЗУ-185 - ТК-126	83	0,15	39	1434,78			+		
60) ЗУ-115 - ТК-18	10,67	0,159	35	184,45		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
61) ТК-165 - ЗУ-115	0,1	0,159	35	1,73	+				
62) ТК-18 - УЗ-23	28,21	0,207	35	609,17		+			
63) ТК-171 - ТК-170	14,24	0,15	35	246,16			+		
64) ЗУ-10 - ТК-123	119	0,125	39	1824,25			+		
65) ТК-130 - ЗУ-10	0,1	0,125	39	1,54			+		
66) ТК-170 - ЗУ-131	0,1	0,15	35	1,73	+				
67) ЗУ-131 - ТК-169	51	0,15	35	881,62			+		
68) ТК-123 - ТК-121	37	0,15	39	639,60			+		
69) ЗУ-121 - ТК-16	110	0,125	35	1686,28			+		
70) ТК-176 - ЗУ-121	0,1	0,125	35	1,54			+		
71) ТК-149 - ЗУ-86	0,1	0,15	36	1,73	+				
72) ЗУ-86 - ТК-148	20	0,15	36	345,73			+		
73) ТК-183 - ЗУ-216	0,1	0,207	37	2,16	+				
74) ЗУ-216 - ТК-197	102,68	0,207	37	2217,29		+			
75) ТК-121 - ТК-120	40,7	0,125	39	623,93			+		
76) УЗ-12 - ТК-134	81	0,15	39	1400,21			+		
77) ТК-126 - ЗУ-190	0,1	0,125	39	1,54			+		
78) ЗУ-190 - ТК-125	77	0,125	39	1180,39			+		
79) ТК-197 - ЗУ-226	185	0,15	37	3198,01			+		
80) ЗУ-226 - ТК-195	0,1	0,15	37	1,73	+				
81) ТК-120 - ЗУ-209	2,19	0,125	39	33,58			+		
82) ЗУ-209 - ТК-119	94,34	0,125	39	1446,22			+		
83) ТК-148 - ТК-145	8,23	0,15	36	142,27			+		
84) ТК-145 - ТК-144	60	0,125	36	919,79			+		
85) ЗУ-103 - ТК-143	15,4	0,133	36	236,08			+		
86) ТК-144 - ЗУ-103	0,1	0,133	36	1,54	+				
87) ТК-143 - ТК-142	254	0,133	36	3893,77			+		
88) ТК-125 - УЗ-32	5	0,1	39	69,53				+	
89) ТК-134 - ЗУ-160	3,38	0,1	39	47,00				+	
90) ЗУ-160 - ТК-135	22,24	0,1	39	309,24				+	
91) ТК-135 - ТК-29	10,3	0,1	39	143,22				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
92) ТК-29 - ЗУ-165	42,83	0,1	39	595,55				+	
93) ЗУ-165 - ТК-136	0,1	0,1	39	1,39		+			
94) ЗУ-217 - ТК-182	14	0,125	37	214,62			+		
95) ТК-183 - ЗУ-217	0,1	0,125	37	1,54			+		
96) ТК-182 - ТК-181	23	0,125	37	352,58			+		
97) ЗУ-127 - ТК-173	16	0,1	35	222,48				+	
98) ТК-16 - ЗУ-127	0,1	0,1	35	1,39				+	
99) УЗ-4 - ЗУ-71	6	0,15	36	103,72			+		
100) ЗУ-71 - ТК-6	0,1	0,15	36	1,73	+				
101) ЗУ-119 - УЗ-27	10	0,1	35	139,04				+	
102) ТК-177 - ЗУ-119	0,1	0,1	35	1,39				+	
103) ЗУ-228 - ТК-194	92	0,15	37	1590,36			+		
104) ТК-195 - ЗУ-228	0,1	0,15	37	1,73	+				
105) ЗУ-132 - ТК-166	110	0,133	35	1686,28			+		
106) ТК-169 - ЗУ-132	0,1	0,133	35	1,54		+			
107) ТК-176 - ТК-175	5	0,207	35	107,98	+				
108) ТК-136 - ЗУ-163	0,1	0,1	39	1,39			+		
109) ЗУ-163 - ТК-138	58	0,1	39	806,48				+	
110) ЗУ-13 - УЗ-14	15,86	0,1	39	220,54				+	
111) ТК-138 - ЗУ-13	3,27	0,1	39	45,47				+	
112) ТК-149 - УЗ-1	23,15	0,133	36	354,89			+		
113) ТК-181 - ТК-180	10	0,125	37	153,30			+		
114) УЗ-32 - ТК-124	193	0,1	39	2683,64				+	
115) УЗ-23 - ЗУ-21	61,71	0,125	35	946,01				+	
116) ЗУ-21 - УЗ-19	2,33	0,1	35	32,40				+	
117) ЗУ-237 - ТК-193	22	0,125	37	337,26			+		
118) ТК-194 - ЗУ-237	0,1	0,125	37	1,54			+		
119) ТК-169 - ЗУ-52	0,1	0,125	35	1,54			+		
120) ЗУ-52 - ТК-168	85	0,1	35	1181,92				+	
121) УЗ-19 - ТК-161	23,16	0,125	35	355,04				+	
122) ТК-161 - УЗ-18	80,28	0,125	35	1230,68				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
123) ТК-119 - ТК-198	94	0,15	39	1624,93			+		
124) ТК-142 - Уз-15	212	0,125	36	3249,92			+		
125) ЗУ-18 - Уз-21	128,62	0,125	35	1971,72				+	
126) Уз-23 - ЗУ-18	0,1	0,125	35	1,54			+		
127) ТК-175 - ЗУ-122	9,2	0,076	35	115,86					+
128) ЗУ-122 - улица Гладышева 5а	0,1	0,076	35	1,26					+
129) ТК-166 - Уз-25	50	0,1	35	695,24				+	
130) Уз-12 - ЗУ-174	0,1	0,15	39	1,73	+				
131) ЗУ-174 - ТК-132	26	0,15	39	449,45			+		
132) Уз-1 - ЗУ-88	133,5	0,133	36	2046,53			+		
133) ЗУ-88 - ТК-114	0,1	0,133	36	1,54	+				
134) ТК-198 - ТК-118	25	0,15	39	432,17		+			
135) Уз-14 - ЗУ-166	0,1	0,076	39	1,26					+
136) ЗУ-166 - Ульяновская улица 10	2,52	0,076	39	31,74					+
137) ТК-193 - ТК-192	27,5	0,1	37	382,38				+	
138) ТК-124 - ЗУ-195	13,54	0,1	39	188,27				+	
139) ЗУ-195 - Уз-8	3,53	0,1	39	49,08				+	
140) ТК-168 - ТК-167	32	0,1	35	444,96				+	
141) ТК-173 - ТК-172	40	0,1	35	556,20				+	
142) ТК-172 - ЗУ-128	88	0,082	35	1108,25					+
143) ЗУ-128 - Революционная улица 18	0,1	0,082	35	1,26					+
144) ТК-180 - ТК-179	55	0,089	37	692,65				+	
145) Уз-18 - ЗУ-144	0,1	0,1	35	1,39				+	
146) ЗУ-144 - Уз-17	29	0,1	35	403,25				+	
147) ТК-118 - ТК-117	20	0,1	39	278,10				+	
148) Уз-21 - Уз-20	83	0,125	35	1272,37				+	
149) Уз-27 - ЗУ-118	41	0,1	35	570,10				+	
150) ЗУ-118 - улица Гладышева 1	0,1	0,1	35	1,39				+	
151) Уз-27 - ЗУ-120	1,79	0,1	35	24,89				+	
152) ЗУ-120 - улица Гладышева 3а	2,46	0,1	35	34,21				+	
153) Уз-15 - ТК-141	28,62	0,125	36	438,74			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
154) ТК-141 - ЗУ-110	0,1	0,1	36	1,39				+	
155) ЗУ-110 - ТК-140	44,51	0,1	36	618,91				+	
156) ТК-140 - ТК-139	108	0,082	36	1360,12					+
157) ТК-126 - ЗУ-189	0,1	0,082	39	1,26				+	
158) ЗУ-189 - Уз-9	55	0,082	39	692,65					+
159) ТК-16 - ЗУ-126	0,1	0,089	35	1,26				+	
160) ЗУ-126 - ЗУ-125	16,95	0,089	35	213,47					+
161) ЗУ-125 - улица Гладышева 6	0,1	0,076	35	1,26					+
162) ТК-119 - ЗУ-1	1,68	0,069	39	21,16					+
163) ЗУ-1 - Уз-6	21,58	0,089	39	271,78				+	
164) ТК-173 - ЗУ-129	65,6	0,089	35	826,14					+
165) ЗУ-129 - Революционная улица 16	2,39	0,089	35	30,10					+
166) ЗУ-73 - ТК-5	30	0,1	36	417,14				+	
167) ТК-6 - ЗУ-73	0,1	0,1	36	1,39				+	
168) Уз-25 - Уз-24	37	0,1	35	514,49				+	
169) ТК-142 - ЗУ-106	0,1	0,089	36	1,26				+	
170) ЗУ-106 - Уз-16	24	0,089	36	302,24				+	
171) ТК-190 - ЗУ-55	0,1	0,2	37	2,16	+				
172) ЗУ-55 - ТК-189	126	0,2	37	2720,87		+			
173) Уз-24 - ЗУ-135	62	0,1	35	862,10				+	
174) ЗУ-135 - Микрорайон 16а	0,1	0,1	35	1,39				+	
175) ТК-132 - Уз-13	14	0,1	39	194,66				+	
176) ТК-117 - ЗУ-200	2,05	0,1	39	28,50				+	
177) ЗУ-200 - ТК-19	14,16	0,1	39	196,90				+	
178) ТК-19 - ТК-116	16,9	0,1	39	235,00				+	
179) ТК-116 - Уз-5	80,7	0,1	39	1122,13				+	
180) Уз-5 - ЗУ-199	0,1	0,1	39	1,39			+		
181) ЗУ-199 - улица Солнцева 11	1,96	0,1	39	27,25				+	
182) Уз-17 - Уз-66	57,93	0,1	35	805,51				+	
183) ЗУ-241 - ТК-191	45	0,1	37	625,72				+	
184) ТК-192 - ЗУ-241	0,1	0,1	37	1,39			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
185) ТК-191 - ТК-10	45	0,1	37	625,72				+	
186) Уз-20 - ТК-163	77	0,1	35	1070,68				+	
187) ЗУ-152 - ТК-162	63,72	0,1	35	886,02				+	
188) ТК-163 - ЗУ-152	0,1	0,1	35	1,39				+	
189) Уз-8 - Уз-7	108,9	0,1	39	1514,24				+	
190) ЗУ-34 - ЗУ-65	206	0,1	37	2864,41				+	
191) ТК-189 - ЗУ-34	0,1	0,1	37	1,39			+		
192) ЗУ-65 - Уз-31	0,1	0,1	37	1,39				+	
193) ТК-167 - ЗУ-155	50	0,082	35	629,69					+
194) ЗУ-155 - Микрорайон 17	0,1	0,082	35	1,26					+
195) ЗУ-147 - Уз-22	10	0,089	35	125,94					+
196) Уз-23 - ЗУ-147	2,49	0,089	35	31,36					+
197) Уз-14 - ЗУ-167	0,1	0,076	39	1,26					+
198) ЗУ-167 - ТК-137	103	0,076	39	1297,15					+
199) Уз-31 - ЗУ-64	26,58	0,1	37	369,59				+	
200) ЗУ-64 - Социалистическая улица 74	0,1	0,1	37	1,39			+		
201) ТК-180 - ЗУ-38	0,1	0,07	37	1,26					+
202) ЗУ-38 - Уз-33	50	0,07	37	629,69					+
203) Уз-6 - ЗУ-205	0,1	0,089	39	1,26				+	
204) ЗУ-205 - Революционная улица 28	2,25	0,089	39	28,33				+	
205) ТК-171 - ЗУ-17	3,31	0,1	35	46,02				+	
206) ЗУ-17 - Уз-26	68,33	0,1	35	950,12				+	
207) Уз-26 - Революционная улица 12	2,67	0,1	35	37,13				+	
208) ТК-148 - ЗУ-94	0,1	0,1	36	1,39				+	
209) ЗУ-94 - ТК-147	47	0,1	36	653,53				+	
210) ТК-10 - ЗУ-244	0,1	0,076	37	1,26					+
211) ЗУ-244 - ЗУ-243	8,15	0,076	37	102,64					+
212) ЗУ-243 - Северный микрорайон 4	0,1	0,076	37	1,26					+
213) ТК-179 - ЗУ-40	0,1	0,07	37	1,26					+
214) ЗУ-40 - ЗУ-221	61	0,07	37	768,22					+
215) ЗУ-221 - Федеративная улица 11	0,1	0,07	37	1,26					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
216) ЗУ-227 - ТК-7	20,62	0,081	37	259,68					+
217) ТК-195 - ЗУ-227	2,79	0,081	37	35,14					+
218) ТК-6 - ЗУ-75	0,1	0,069	36	1,26					+
219) ЗУ-75 - ЗУ-72	60	0,089	36	755,62				+	
220) ЗУ-72 - Почтовая улица 16	0,1	0,089	36	1,26				+	
221) Уз-33 - ЗУ-219	6,11	0,07	37	76,94					+
222) ЗУ-219 - Федеративная улица 11	2,91	0,07	37	36,65					+
223) ТК-179 - ЗУ-220	27	0,05	37	340,03					+
224) ЗУ-220 - Федеративная улица 11	0,1	0,05	37	1,26					+
225) ЗУ-140 - Микрорайон 10	82	0,08	35	1032,68					+
226) Уз-66 - ЗУ-140	0,1	0,08	35	1,26					+
227) ЗУ-41 - ЗУ-188	61	0,082	39	768,22					+
228) ТК-126 - ЗУ-41	0,1	0,082	39	1,26				+	
229) ЗУ-188 - Федеративная улица 10	0,1	0,082	39	1,26				+	
230) ТК-134 - ЗУ-161	2,13	0,1	39	29,62				+	
231) ЗУ-161 - ЗУ-162	23,98	0,089	39	301,99				+	
232) ЗУ-162 - Революционная улица 24	2,03	0,1	39	28,22				+	
233) ТК-127 - ЗУ-184	19	0,125	39	291,26			+		
234) ЗУ-184 - Федеративный проезд 7	0,1	0,125	39	1,54			+		
235) ТК-166 - ЗУ-133	72	0,08	35	906,74					+
236) ЗУ-133 - Микрорайон 12	0,1	0,08	35	1,26					+
237) Уз-8 - ЗУ-194	1,75	0,1	39	24,34				+	
238) ЗУ-194 - Федеративная улица 2	0,1	0,1	39	1,39			+		
239) Уз-32 - ЗУ-192	7,69	0,086	39	96,84					+
240) ЗУ-192 - Федеративная улица 6	2,23	0,082	39	28,08					+
241) ЗУ-74 - ЗУ-77	134	0,15	36	2316,40			+		
242) ТК-6 - ЗУ-74	0,1	0,15	36	1,73	+				
243) ТК-1 - ТК-2	187	0,125	36	2866,68				+	
244) ЗУ-77 - ТК-1	0,1	0,15	36	1,73	+				
245) ТК-2 - ЗУ-78	94	0,089	36	1183,80				+	
246) ЗУ-78 - Улица Гладышева 24А Детский са	0,1	0,089	36	1,26				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
247) ЗУ-46 - ЗУ-193	5,79	0,069	39	72,91					+
248) ТК-124 - ЗУ-46	1,82	0,069	39	22,92					+
249) ЗУ-193 - Федеративная улица 4	2,5	0,069	39	31,49					+
250) ТК-132 - ЗУ-47	0,1	0,08	39	1,26					+
251) ЗУ-47 - ЗУ-178	57	0,08	39	717,84					+
252) ЗУ-178 - Федеративный проезд 10	0,1	0,08	39	1,26					+
253) ЗУ-49 - ЗУ-156	71	0,069	35	894,16					+
254) ТК-167 - ЗУ-49	0,1	0,069	35	1,26					+
255) ЗУ-156 - Микрорайон 18	0,1	0,069	35	1,26					+
256) ТК-156 - ЗУ-29	0,1	0,15	36	1,73	+				
257) ЗУ-29 - ТК-155	112	0,15	36	1936,09			+		
258) ТК-155 - ТК-154	19	0,125	36	291,26			+		
259) ТК-139 - ТК-12	100	0,076	36	1259,36					+
260) ЗУ-14 - ЗУ-113	17,51	0,05	36	220,51					+
261) ТК-12 - ЗУ-14	2,45	0,05	36	30,85					+
262) ЗУ-113 - Новая улица Детский сад №1	3,24	0,05	36	40,80					+
263) ЗУ-111 - ЗУ-112	111	0,089	36	1397,90				+	
264) ТК-139 - ЗУ-111	0,1	0,089	36	1,26				+	
265) ЗУ-112 - Ульяновская улица школа №2	0,1	0,089	36	1,26				+	
266) ТК-175 - ТК-174	35	0,207	35	755,80		+			
267) ЗУ-124 - ЗУ-123	50	0,082	35	629,69					+
268) ТК-174 - ЗУ-124	0,1	0,082	35	1,26					+
269) ЗУ-123 - Социалистическая улица 63	0,1	0,082	35	1,26					+
270) Уз-9 - ЗУ-186	0,1	0,082	39	1,26				+	
271) ЗУ-186 - Ульяновская улица 2	2,02	0,082	39	25,44					+
272) ЗУ-240 - ЗУ-239	8,56	0,076	37	107,80					+
273) ТК-192 - ЗУ-240	0,1	0,076	37	1,26					+
274) ЗУ-239 - Северный микрорайон 3	0,1	0,076	37	1,26					+
275) ЗУ-175 - Ульяновская улица 5	2,08	0,1	39	28,92				+	
276) Уз-13 - ЗУ-175	0,1	0,1	39	1,39			+		
277) Уз-25 - ЗУ-134	0,1	0,1	35	1,39				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
278) ЗУ-134 - Микрорайон 13	2,63	0,1	35	36,56				+	
279) ЗУ-31 - Ул.Колесникова 4к1	30	0,089	36	377,81				+	
280) ТК-5 - ЗУ-31	0,1	0,069	36	1,26					+
281) ТК-114 - ЗУ-90	0,1	0,1	36	1,39				+	
282) ЗУ-90 - ЗУ-93	160	0,1	36	2224,79				+	
283) ЗУ-93 - Новая улица 4	0,1	0,1	36	1,39				+	
284) Уз-9 - ЗУ-43	0,1	0,08	39	1,26					+
285) ЗУ-43 - ЗУ-187	79	0,08	39	994,90					+
286) ЗУ-187 - Федеративная улица 12	0,1	0,08	39	1,26					+
287) Уз-16 - ЗУ-108	7	0,069	36	88,15					+
288) ЗУ-108 - Социалистическая улица 59	0,1	0,069	36	1,26					+
289) ТК-5 - ЗУ-76	40	0,089	36	503,75				+	
290) ЗУ-76 - Ул.Колесникова 5	0,1	0,089	36	1,26				+	
291) ТК-125 - ЗУ-191	5,85	0,082	39	73,67					+
292) ЗУ-191 - Федеративная улица 8	2,85	0,082	39	35,89					+
293) ТК-121 - ЗУ-6	1,76	0,1	39	24,47				+	
294) ЗУ-6 - ЗУ-212	16,08	0,1	39	223,60				+	
295) ЗУ-212 - Революционная улица 26	2,44	0,1	39	33,92				+	
296) ТК-197 - ЗУ-224	0,1	0,133	37	1,54	+				
297) ЗУ-224 - ЗУ-225	150	0,133	37	2299,48			+		
298) ЗУ-169 - ЗУ-168	46	0,05	39	579,31					+
299) ТК-137 - ЗУ-169	0,1	0,05	39	1,26					+
300) ЗУ-225 - Северный микрорайон Детский с	0,1	0,133	37	1,54	+				
301) ЗУ-168 - Революционная улица 21а	0,1	0,05	39	1,26					+
302) ТК-7 - ЗУ-229	2,24	0,069	37	28,21					+
303) ЗУ-229 - ЗУ-230	5,34	0,069	37	67,25					+
304) ЗУ-230 - Северный микрорайон 5	1,49	0,069	37	18,77					+
305) Уз-7 - ЗУ-196	2,11	0,1	39	29,34				+	
306) ЗУ-196 - улица Солнцева 24	0,1	0,1	39	1,39			+		
307) ТК-147 - ТК-146	9,82	0,089	36	123,67				+	
308) Уз-15 - ЗУ-109	2,33	0,125	36	35,72			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
309) ЗУ-109 - Социалистическая улица 57	0,1	0,125	36	1,54			+		
310) ТК-181 - ЗУ-36	0,1	0,07	37	1,26					+
311) ЗУ-36 - ЗУ-218	20	0,07	37	251,87					+
312) ЗУ-218 - Северный микрорайон 6	0,1	0,07	37	1,26					+
313) ЗУ-8 - ТК-122	60	0,082	39	755,62					+
314) ТК-123 - ЗУ-8	0,1	0,082	39	1,26				+	
315) ТК-122 - ЗУ-213	22	0,082	39	277,06					+
316) ЗУ-213 - Революционная улица 21	0,1	0,082	39	1,26				+	
317) ТК-120 - ЗУ-210	3,05	0,082	39	38,41					+
318) ЗУ-210 - ЗУ-211	7,55	0,082	39	95,09					+
319) ЗУ-211 - Базарный переулок 2	3,33	0,082	39	41,94					+
320) ЗУ-87 - Почтовая улица 1	2,19	0,133	36	33,58		+			
321) Уз-1 - ЗУ-87	0,1	0,133	36	1,54	+				
322) ТК-114 - ЗУ-89	0,1	0,089	36	1,26				+	
323) ЗУ-89 - ЗУ-92	7,52	0,089	36	94,70				+	
324) ЗУ-92 - Новая улица 1	0,1	0,089	36	1,26				+	
325) ТК-114 - ЗУ-25	0,1	0,1	36	1,39				+	
326) ЗУ-25 - ЗУ-91	98	0,1	36	1362,68				+	
327) ЗУ-91 - Социалистическая улица 64	0,1	0,1	36	1,39				+	
328) Уз-16 - ЗУ-107	8	0,069	36	100,75					+
329) ЗУ-107 - Социалистическая улица 61	0,1	0,069	36	1,26					+
330) ЗУ-51 - Микрорайон 19	10	0,05	35	125,94					+
331) ТК-168 - ЗУ-51	0,1	0,05	35	1,26					+
332) ТК-162 - ЗУ-154	193	0,089	35	2430,58					+
333) ЗУ-154 - Микрорайон 9	0,1	0,1	35	1,39				+	
334) ТК-170 - ЗУ-130	7,12	0,1	35	99,00				+	
335) ЗУ-130 - Микрорайон 19	0,1	0,1	35	1,39				+	
336) Уз-18 - ЗУ-143	0,1	0,1	35	1,39				+	
337) ЗУ-143 - Микрорайон 20	4,38	0,1	35	60,90				+	
338) Уз-12 - ЗУ-159	0,1	0,15	39	1,73	+				
339) ЗУ-159 - Ульяновская улица 8	2,25	0,15	39	38,89	+				

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
340) Уз-13 - ЗУ-176	0,1	0,15	39	1,73	+				
341) ЗУ-176 - ТК-133	60	0,1	39	834,30				+	
342) ТК-133 - ЗУ-177	30	0,1	39	417,14				+	
343) ЗУ-177 - Революционная улица 22	0,1	0,1	39	1,39			+		
344) ЗУ-236 - ЗУ-235	58	0,1	37	806,48				+	
345) ТК-194 - ЗУ-236	0,1	0,1	37	1,39				+	
346) ЗУ-235 - Северный микрорайон 12	0,1	0,1	37	1,39				+	
347) ТК-162 - ЗУ-23	0,1	0,089	35	1,26				+	
348) ЗУ-23 - ЗУ-153	70	0,089	35	881,56					+
349) ЗУ-153 - Микрорайон 8	0,1	0,089	35	1,26				+	
350) ТК-193 - ЗУ-238	8,26	0,076	37	104,03					+
351) ЗУ-238 - Северный микрорайон 2	3,63	0,076	37	45,72					+
352) ЗУ-206 - ТК-115	56,91	0,076	39	716,71					+
353) Уз-6 - ЗУ-206	2,08	0,089	39	26,20				+	
354) ТК-128 - ЗУ-183	33	0,05	39	415,60					+
355) ЗУ-183 - Федеративный проезд 9/4	0,1	0,05	39	1,26					+
356) Уз-20 - ЗУ-151	0,1	0,125	35	1,54			+		
357) ЗУ-151 - Микрорайон 7	1,96	0,125	35	30,05			+		
358) ЗУ-150 - Микрорайон 6	2,48	0,125	35	38,02			+		
359) Уз-21 - ЗУ-150	0,1	0,125	35	1,54			+		
360) Уз-22 - ЗУ-148	0,1	0,089	35	1,26				+	
361) ЗУ-148 - ТК-164	25	0,089	35	314,84					+
362) ТК-164 - ЗУ-149	31,66	0,089	35	398,71					+
363) ЗУ-149 - Микрорайон 1	0,1	0,089	35	1,26				+	
364) Уз-23 - Микрорайон 3	3,81	0,125	35	58,40			+		
365) ЗУ-142 - Микрорайон 11	1,91	0,1	35	26,56				+	
366) Уз-17 - ЗУ-142	0,1	0,1	35	1,39				+	
367) Уз-22 - Микрорайон 2	2,43	0,089	35	30,60					+
368) ТК-136 - ЗУ-164	3,01	0,1	39	41,86				+	
369) ЗУ-164 - ТК-14	58	0,1	39	806,48				+	
370) ЗУ-97 - ЗУ-100	82,23	0,089	36	1035,58				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
371) ТК-146 - ЗУ-97	0,1	0,089	36	1,26				+	
372) ЗУ-100 - Социалистическая улица 70	0,1	0,089	36	1,26				+	
373) ТК-154 - ТК-152	42	0,089	36	528,94				+	
374) ТК-152 - ЗУ-82	46	0,08	36	579,31					+
375) ЗУ-82 - Социалистическая улица 72	0,1	0,08	36	1,26					+
376) Уз-7 - ЗУ-197	0,1	0,1	39	1,39			+		
377) ЗУ-197 - ЗУ-198	51,9	0,1	39	721,67				+	
378) ЗУ-198 - улица Солнцева 22	0,1	0,1	39	1,39			+		
379) ТК-185 - Федеративная улица 40	30	0,05	37	377,81					+
380) ТК-117 - ЗУ-201	2,8	0,1	39	38,93				+	
381) ЗУ-201 - ЗУ-202	9,62	0,1	39	133,76				+	
382) ЗУ-202 - улица Солнцева 22	2,11	0,1	39	29,34				+	
383) Уз-66 - ЗУ-141	0,1	0,089	35	1,26				+	
384) ЗУ-141 - ТК-160	69,88	0,089	35	880,04					+
385) ЗУ-145 - ЗУ-146	84	0,076	35	1057,87					+
386) Уз-19 - ЗУ-145	0,1	0,076	35	1,26					+
387) ЗУ-146 - Микрорайон 5	0,1	0,076	35	1,26					+
388) ЗУ-182 - ЗУ-181	57	0,069	39	717,84					+
389) ТК-129 - ЗУ-182	0,1	0,069	39	1,26					+
390) ЗУ-181 - Федеративная улица 8	0,1	0,069	39	1,26					+
391) ЗУ-203 - ЗУ-204	17,42	0,05	39	219,38					+
392) ТК-118 - ЗУ-203	2,2	0,05	39	27,71					+
393) ЗУ-204 - ул.Солнцева Руза	1,49	0,05	39	18,77					+
394) ТК-13 - ЗУ-170	20	0,05	39	251,87					+
395) ТК-137 - ЗУ-171	0,1	0,05	39	1,26					+
396) ЗУ-171 - ТК-13	17	0,05	39	214,09					+
397) ЗУ-170 - Социалистическая улица 55	0,1	0,05	39	1,26					+
398) ЗУ-56 - ТК-188	100	0,15	37	1728,66			+		
399) ТК-189 - ЗУ-56	0,1	0,15	37	1,73	+				
400) ТК-10 - ЗУ-242	0,1	0,082	37	1,26				+	
401) ЗУ-242 - ТК-11	69	0,082	37	868,97					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
402) ЗУ-4 - ЗУ-207	24	0,05	39	302,24					+
403) ТК-115 - ЗУ-4	0,1	0,05	39	1,26					+
404) ЗУ-207 - Революционная улица 25	0,1	0,05	39	1,26					+
405) ТК-198 - Революционная улица	40	0,089	39	503,75				+	
406) ТК-115 - ЗУ-208	11	0,05	39	138,53					+
407) ЗУ-208 - Революционная улица 23	0,1	0,05	39	1,26					+
408) ТК-14 - ЗУ-172	2,31	0,08	39	29,09					+
409) ЗУ-172 - ЗУ-173	45,55	0,08	39	573,65					+
410) ЗУ-173 - улица Ульяновская 11	3,37	0,08	39	42,44					+
411) ТК-14 - Социалистическая улица	50,07	0,05	39	630,56					+
412) ТК-146 - ЗУ-96	0,1	0,05	36	1,26					+
413) ЗУ-96 - ЗУ-98	26,58	0,05	36	334,74					+
414) ЗУ-98 - Почтовая улица 3	0,1	0,05	36	1,26					+
415) ЗУ-95 - ЗУ-99	10,8	0,05	36	136,01					+
416) ТК-147 - ЗУ-95	0,1	0,05	36	1,26					+
417) ЗУ-99 - Почтовая улица 68	0,1	0,05	36	1,26					+
418) ТК-160 - Уз-70	9,33	0,089	35	117,50					+
419) ТК-7 - ТК-8	18,6	0,069	37	234,24					+
420) ТК-154 - ЗУ-81	0,1	0,076	36	1,26					+
421) ЗУ-81 - ТК-9	47,05	0,076	36	592,54					+
422) ЗУ-180 - ЗУ-179	40,83	0,057	39	514,20					+
423) Уз-11 - ЗУ-180	0,1	0,15	39	1,73	+				
424) ЗУ-179 - Ульяновская улица 6	2,7	0,125	39	41,39			+		
425) Уз-70 - Уз-71	43,08	0,089	35	542,53					+
426) Уз-29 - Микрорайон 4	70,04	0,076	35	882,06					+
427) ЗУ-79 - ТК-153	18,22	0,07	36	229,45					+
428) ТК-154 - ЗУ-79	0,1	0,07	36	1,26					+
429) ТК-153 - ТК-4	11,88	0,07	36	149,62					+
430) ТК-4 - ЗУ-80	4,54	0,07	36	57,18					+
431) ЗУ-80 - Почтовая улица 14	0,1	0,07	36	1,26					+
432) Уз-33 - ЗУ-222	12,65	0,07	37	159,31					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
433) ЗУ-222 - ЗУ-223	81,51	0,05	37	1026,52					+
434) ЗУ-223 - Федеративная улица 17	0,1	0,05	37	1,26					+
435) ТК-9 - ЗУ-85	35,81	0,05	36	450,98					+
436) ЗУ-84 - Уз-3	45	0,05	36	566,71					+
437) ЗУ-85 - ТК-151	0,1	0,05	36	1,26					+
438) ТК-151 - ЗУ-84	0,1	0,05	36	1,26					+
439) ЗУ-249 - ЗУ-250	71,47	0,05	37	900,07					+
440) ТК-11 - ЗУ-249	2,7	0,05	37	34,01					+
441) ЗУ-250 - ЖК Федеративный 2-3	2,78	0,05	37	35,02					+
442) ЗУ-59 - ЗУ-60	95	0,05	37	1196,40					+
443) ТК-188 - ЗУ-59	0,1	0,05	37	1,26					+
444) ЗУ-60 - Социалистическая улица	0,1	0,05	37	1,26					+
445) ЗУ-102 - Почтовая улица 66	20	0,057	36	251,87					+
446) ТК-145 - ЗУ-102	0,1	0,057	36	1,26					+
447) кот. г. Руза, "Промзона" - Уз-72	135	0,05	37	1700,15					+
448) Уз-72 - Социалистическая улица	135	0,05	37	1700,15					+
449) ТК-8 - ЗУ-232	0,1	0,05	37	1,26					+
450) ЗУ-232 - ЗУ-234	79,2	0,05	37	997,42					+
451) ЗУ-234 - Федеративная улица 21	0,1	0,05	37	1,26					+
452) ЗУ-139 - ТК-159	51,76	0,089	35	651,85					+
453) ТК-160 - ЗУ-139	4,87	0,089	35	61,33					+
454) ЗУ-138 - Федеративная улица 20а	12,23	0,089	35	154,02					+
455) ТК-159 - ЗУ-138	0,1	0,089	35	1,26				+	
456) ТК-188 - ЗУ-57	0,1	0,04	37	1,26					+
457) ЗУ-57 - ЗУ-62	42	0,04	37	528,94					+
458) ЗУ-62 - Микрорайон	0,1	0,04	37	1,26					+
459) Уз-71 - Ульяновская улица 1	27,08	0,076	35	341,04					+
460) ТК-11 - ЗУ-247	1,91	0,05	37	24,05					+
461) ЗУ-247 - ЗУ-248	31,87	0,05	37	401,36					+
462) ЗУ-248 - Федеративная улица 13	1,79	0,05	37	22,55					+
463) ТК-11 - ЗУ-246	2,65	0,05	37	33,37					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
464) ЗУ-246 - ЗУ-245	28,22	0,05	37	355,39					+
465) ЗУ-245 - Федеративная улица 15	2,25	0,05	37	28,33					+
466) ЗУ-58 - ЗУ-61	30	0,04	37	377,81					+
467) ТК-188 - ЗУ-58	0,1	0,04	37	1,26					+
468) ЗУ-61 - Микрорайон ба	0,1	0,04	37	1,26					+
469) Уз-31 - ЗУ-63	17,09	0,076	37	215,22					+
470) ЗУ-63 - Социалистическая улица ба	0,1	0,076	37	1,26					+
471) ТК-160 - Федеративеая улица	16,47	0,05	35	207,42					+
472) ТК-8 - ЗУ-231	1,4	0,069	37	17,63					+
473) ЗУ-231 - ЗУ-233	7,17	0,069	37	90,30					+
474) ЗУ-233 - Федеративеая улица 23	2,21	0,069	37	27,83					+
475) Уз-24 - ЗУ-136	0,1	0,057	35	1,26					+
476) ЗУ-136 - ЗУ-137	15	0,057	35	188,90					+
477) ЗУ-137 - Федеративная улица 14	0,1	0,057	35	1,26					+
478) Уз-3 - Уз-2	35	0,05	36	440,78					+
479) Уз-2 - Почтовая улица 2/2	9,08	0,04	36	114,35					+
480) Уз-65 - улица Гладышева	1,42	0,08	35	17,88					+
481) ТК-9 - ЗУ-83	0,1	0,05	36	1,26					+
482) ЗУ-83 - Почтовая улица 6	5,87	0,05	36	73,92					+
483) Уз-71 - Федеративеая улица 20А	33,89	0,05	35	426,80					+
484) ТК-143 - ЗУ-104	3,18	0,05	36	40,04					+
485) ЗУ-104 - ЗУ-105	27,16	0,05	36	342,05					+
486) ЗУ-105 - Социалистическая улица магазин	0,1	0,05	36	1,26					+
487) Уз-3 - Почтовая улица 4/1	8,47	0,04	36	106,67					+
488) Уз-70 - Федеративная улица 20А	3,24	0,05	35	40,80					+
Итого:				248420	49683,54	49683,88	248419,97	49683,8	49685,22

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.2 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. г. Руза, ул. Социалистическая, 20 - ТК-146	25	0,25	35	644,72	+				
2) ТК-146 - ЗУ-19	2,32	0,25	35	59,83	+				
3) ЗУ-19 - ТК-149	35,64	0,25	35	919,12	+				
4) ТК-149 - ТК-150	54,86	0,25	35	1414,79	+				
5) ТК-150 - ТК-155	31,68	0,25	35	817,00	+				
6) ЗУ-22 - ТК-145	44	0,25	35	1134,72	+				
7) ТК-146 - ЗУ-22	0,1	0,25	35	2,58	+				
8) ТК-145 - ТК-144	30	0,25	35	773,68	+				
9) ТК-144 - ТК-113	48	0,25	35	1237,87	+				
10) ТК-113 - ТК-114	25	0,25	35	644,72	+				
11) ТК-155 - Уз-20	54,55	0,2	35	1177,96	+				
12) ТК-155 - ЗУ-16	4,34	0,15	35	75,02	+				
13) ЗУ-16 - ТК-169	48	0,15	35	829,75	+				
14) ТК-169 - ТК-170	43	0,15	35	743,32		+			
15) Уз-20 - Уз-11	31,66	0,2	35	683,68	+				
16) Уз-11 - ЗУ-117	129,17	0,2	35	2789,32	+				
17) ЗУ-117 - ТК-1	0,1	0,2	35	2,16	+				
18) ТК-114 - ЗУ-53	0,1	0,15	35	1,73	+				
19) ЗУ-53 - ТК-115	66	0,15	35	1140,91		+			
20) ТК-170 - ТК-171	135	0,15	35	2333,69		+			
21) ТК-115 - ТК-116	66	0,15	35	1140,91		+			
22) ТК-171 - ТК-172	22	0,15	35	380,30		+			
23) ТК-116 - ТК-124	8	0,15	35	138,29	+				
24) ТК-124 - ТК-125	12	0,15	35	207,44	+				
25) ТК-172 - ЗУ-105	159	0,15	35	2748,56		+			
26) ЗУ-105 - ТК-173	0,1	0,15	35	1,73	+				
27) ТК-1 - ТК-2	2,37	0,2	35	51,18	+				

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
28) ТК-2 - ЗУ-118	2,06	0,2	35	44,48	+				
29) ЗУ-118 - ТК-3	31,76	0,2	35	685,84	+				
30) ТК-173 - ЗУ-106	0,1	0,15	35	1,73	+				
31) ЗУ-106 - ТК-174	36	0,15	35	622,32		+			
32) ТК-125 - ТК-126	29	0,15	35	501,31		+			
33) ЗУ-120 - ТК-4	49	0,2	35	1058,11	+				
34) ТК-3 - ЗУ-120	0,1	0,2	35	2,16	+				
35) ТК-174 - ЗУ-107	0,1	0,15	35	1,73	+				
36) ЗУ-107 - Революционная улица Районная б	4,21	0,15	35	72,78	+				
37) ЗУ-26 - ТК-117	5,1	0,1	35	70,92			+		
38) ТК-114 - ЗУ-26	0,1	0,1	35	1,39	+				
39) ТК-126 - ЗУ-54	0,1	0,125	35	1,54	+				
40) ЗУ-54 - ТК-43а	54	0,125	35	827,81			+		
41) ТК-43а - ТК-42а	10	0,125	35	153,30		+			
42) ТК-42а - ТК-42	15	0,125	35	229,94		+			
43) ТК-4 - ТК-162 (*)	8,91	0,05	35	(*)					(*)
44) ТК-42 - ТК-127	23	0,125	35	352,58			+		
45) ТК-162 - ЗУ-123	0,1	0,15	35	1,73	+				
46) ЗУ-123 - ТК-32	86	0,15	35	1486,64		+			
47) ТК-32 - ТК-163	22,49	0,15	35	388,78		+			
48) ЗУ-29 - ТК-118	23	0,125	35	352,58			+		
49) ТК-117 - ЗУ-29	0,1	0,125	35	1,54	+				
50) ТК-118 - ТК-119	13	0,125	35	199,28		+			
51) ЗУ-128 - ТК-166	142	0,15	35	2454,68		+			
52) ТК-163 - ЗУ-128	0,1	0,15	35	1,73	+				
53) ТК-119 - ТК-121	77	0,1	35	1070,68			+		
54) ТК-121 - ТК-122	56	0,1	35	778,68			+		
55) ТК-166 - ЗУ-3 (*)	0,1	0,069	35	(*)			(*)		
56) ЗУ-3 - Волоколамское шоссе Школа №3 (*)	12,82	0,069	35	(*)				(*)	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
57) ТК-122 - ТК-123	28	0,1	35	389,34			+		
58) ТК-127 - ТК-128	12	0,125	35	183,96			+		
59) ЗУ-40 - ТК-130	20	0,125	35	306,60			+		
60) ТК-128 - ЗУ-40	0,1	0,125	35	1,54	+				
61) ТК-126 - УТ-02	20	0,1	35	278,10			+		
62) УТ-02 - ТК-136	10	0,1	35	139,04			+		
63) ТК-136 - ТК-137	32	0,1	35	444,96			+		
64) ТК-127 - ЗУ-39	0,1	0,125	35	1,54	+				
65) ЗУ-39 - ТК-129	154	0,125	35	2360,80			+		
66) ТК-129 - УЗ-22	67	0,125	35	1027,10			+		
67) УЗ-20 - ТК-34	6,67	0,07	35	84,00				+	
68) ЗУ-92 - ТК-152	3,91	0,1	35	54,37		+			
69) ТК-149 - ЗУ-92	2,27	0,1	35	31,56			+		
70) ТК-137 - ТК-138	29	0,1	35	403,25			+		
71) УЗ-22 - ТК-31	15,9	0,125	35	243,74			+		
72) ТК-130 - ТК-131	21	0,125	35	321,92			+		
73) ТК-131 - ТК-41	5,38	0,125	35	82,48	+				
74) ТК-123 - ЗУ-82	0,1	0,08	35	1,26	+				
75) ЗУ-82 - УЗ-1	5	0,08	35	62,96				+	
76) УЗ-1 - УЗ-2	45	0,07	35	566,71				+	
77) ТК-152 - ЗУ-98	2,33	0,1	35	32,40			+		
78) ЗУ-98 - ТК-153	19,49	0,1	35	271,01			+		
79) ТК-153 - УЗ-6	36,6	0,1	35	508,92			+		
80) ТК-4 - ЗУ-5 (*)	10,55	0,05	35	(*)					(*)
81) ЗУ-5 - ЗУ-122 (*)	25	0,05	35	(*)					(*)
82) ЗУ-122 - Демократический переулок 25 (*)	0,1	0,05	35	(*)				(*)	
83) ТК-113 - ЗУ-25	0,1	0,15	35	1,73	+				
84) ЗУ-25 - ТК-112	65	0,15	35	1123,62		+			
85) ТК-41 - ЗУ-42	0,1	0,08	35	1,26	+				

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
86) ЗУ-42 - Уз-4	35	0,08	35	440,78				+	
87) Уз-6 - ЗУ-95	0,1	0,1	35	1,39	+				
88) ЗУ-95 - Демократический переулок 13	4,75	0,1	35	66,05			+		
89) Уз-2 - Уз-3 (*)	25	0,05	35	(*)					(*)
90) ТК-112 - Уз-112а	10	0,15	35	172,86		+			
91) ТК-138 - ТК-140	23	0,1	35	319,81			+		
92) ТК-31 - ЗУ-64	44	0,1	35	611,82			+		
93) ЗУ-64 - ТК-133	0,1	0,1	35	1,39	+				
94) Уз-3 - ЗУ-84 (*)	20	0,05	35	(*)					(*)
95) ЗУ-84 - Революционная улица 18 (*)	0,1	0,05	35	(*)				(*)	
96) ТК-140 - ТК-141	16	0,1	35	222,48			+		
97) Уз-112а - ТК-110	110	0,15	35	1901,52			+		
98) ЗУ-27 - ТК-111	26	0,082	35	327,43				+	
99) ТК-110 - ЗУ-27	0,1	0,082	35	1,26	+				
100) ЗУ-79 - ЗУ-78	67	0,1	35	931,63			+		
101) ТК-117 - ЗУ-79	0,1	0,1	35	1,39	+				
102) ЗУ-7 - ЗУ-119	13,32	0,2	35	287,64	+				
103) ТК-1 - ЗУ-7	0,1	0,2	35	2,16	+				
104) ЗУ-119 - Демократический переулок 21	0,1	0,2	35	2,16	+				
105) ЗУ-78 - улица Солнцева 9	0,1	0,1	35	1,39	+				
106) ТК-34 - ТК-36	23,96	0,089	35	301,74				+	
107) ТК-141 - ТК-142	21	0,1	35	292,01			+		
108) ТК-133 - ТК-134	45	0,1	35	625,72			+		
109) ТК-34 - ТК-156	22,87	0,07	35	288,01				+	
110) Уз-4 - улица Партизан 7	3,51	0,05	35	44,21				+	
111) ЗУ-108 - ТК-175	78	0,1	35	1084,58				+	
112) ТК-174 - ЗУ-108	0,1	0,1	35	1,39	+				
113) ТК-3 - ЗУ-6	0,1	0,08	35	1,26		+			
114) ЗУ-6 - ЗУ-121	40	0,08	35	503,75				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
115) ЗУ-121 - Российская улица 1/23	0,1	0,08	35	1,26		+			
116) ТК-163 - ЗУ-4	0,1	0,069	35	1,26			+		
117) ЗУ-4 - ЗУ-126	16	0,076	35	201,50				+	
118) ЗУ-126 - Волоколамское шоссе 2	0,1	0,069	35	1,26			+		
119) ТК-142 - ТК-143	25	0,1	35	347,63			+		
120) ЗУ-80 - Социалистическая улица 29	60	0,07	35	755,62				+	
121) ТК-123 - ЗУ-80	0,1	0,07	35	1,26			+		
122) ЗУ-68 - площадь Партизан 9	56	0,05	35	705,25					+
123) Уз-4 - ЗУ-68	0,1	0,05	35	1,26				+	
124) ТК-166 - ТК-167	40,07	0,1	35	557,17				+	
125) ЗУ-8 - Революционная улица 62	0,1	0,057	35	1,26				+	
126) ТК-156 - ЗУ-8	5,62	0,057	35	70,78				+	
127) ЗУ-33 - УТ-01	20	0,069	35	251,87				+	
128) ТК-119 - ЗУ-33	0,1	0,069	35	1,26			+		
129) УТ-01 - ТК-120	20	0,069	35	251,87				+	
130) ТК-120 - Социалистическая улица 23	10,05	0,069	35	126,56				+	
131) ТК-170 - ЗУ-13	0,1	0,069	35	1,26			+		
132) ЗУ-13 - ЗУ-102	36	0,069	35	453,37				+	
133) ТК-122 - ЗУ-32	0,1	0,08	35	1,26		+			
134) ЗУ-32 - Социалистическая улица 25	7,62	0,08	35	95,96				+	
135) ЗУ-102 - Революционная улица 51	0,1	0,069	35	1,26			+		
136) ТК-134 - ЗУ-63	0,1	0,08	35	1,26		+			
137) ЗУ-63 - ТК-45	10	0,08	35	125,94				+	
138) ТК-146 - ЗУ-87	0,1	0,1	35	1,39	+				
139) ЗУ-87 - ТК-40	32	0,1	35	444,96				+	
140) ТК-138 - ЗУ-46	0,1	0,08	35	1,26		+			
141) ЗУ-46 - ТК-43	31	0,08	35	390,41				+	
142) ЗУ-65 - ТК-132	22	0,05	35	277,06					+
143) ТК-31 - ЗУ-65	0,1	0,05	35	1,26				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
144) ТК-169 - ЗУ-15	0,1	0,069	35	1,26			+		
145) ЗУ-15 - Демократический переулок 15	14	0,069	35	176,32				+	
146) ТК-36 - ЗУ-115	13,11	0,089	35	165,11				+	
147) ЗУ-115 - Революционная улица 64	2,07	0,089	35	26,06				+	
148) ТК-36 - ЗУ-164	73	0,08	35	919,34				+	
149) ЗУ-164 - ТК-158	0,1	0,08	35	1,26		+			
150) ТК-158 - ТК-159	29	0,07	35	365,22				+	
151) ТК-167 - ТК-168	23,75	0,1	35	330,24				+	
152) ТК-134 - ТК-135	16	0,08	35	201,50				+	
153) ТК-143 - ЗУ-59	0,1	0,1	35	1,39	+				
154) ЗУ-59 - Уз-10	9	0,1	35	125,15				+	
155) ЗУ-69 - площадь Партизан 8	10	0,05	35	125,94					+
156) ТК-41 - ЗУ-69	0,1	0,05	35	1,26				+	
157) ТК-111 - ЗУ-77	2,44	0,05	35	30,73					+
158) ЗУ-77 - переулок Урицкого 10	4,69	0,05	35	59,06					+
159) ТК-111 - ЗУ-76	2,8	0,05	35	35,27					+
160) ТК-111 - ЗУ-75	0,1	0,05	35	1,26				+	
161) ЗУ-75 - переулок Урицкого 12	47	0,05	35	591,90					+
162) ЗУ-76 - Революционная улица 58/8	42,99	0,05	35	541,40					+
163) ТК-133 - ЗУ-47	0,1	0,05	35	1,26				+	
164) ЗУ-47 - площадь Партизан 12	8	0,05	35	100,75					+
165) ТК-45 - ТК-44	19,5	0,08	35	245,58				+	
166) ТК-156 - ТК-39	16,46	0,07	35	207,29				+	
167) ТК-39 - ЗУ-9	0,1	0,069	35	1,26			+		
168) ТК-159 - ТК-159а	14,03	0,07	35	176,69				+	
169) ЗУ-9 - Революционная улица 60	36	0,069	35	453,37					+
170) ТК-159а - Переулок Володарского 10А Детс	21,3	0,07	35	268,25				+	
171) ТК-123 - ЗУ-81	0,1	0,07	35	1,26			+		
172) ЗУ-81 - Социалистическая улица 27	10	0,07	35	125,94				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
173) ЗУ-67 - площадь Партизан 10	5,35	0,05	35	67,38					+
174) ТК-132 - ЗУ-67	0,1	0,05	35	1,26				+	
175) ЗУ-43 - Площадь Партизан 5	10	0,05	35	125,94					+
176) ТК-142 - ЗУ-43	0,1	0,05	35	1,26				+	
177) ТК-40 - ТК-147	32	0,1	35	444,96				+	
178) ТК-147 - ЗУ-89	0,1	0,05	35	1,26				+	
179) ЗУ-89 - ТК-148	58	0,05	35	730,43					+
180) ЗУ-58 - площадь Партизан 3	18	0,05	35	226,69					+
181) ТК-143 - ЗУ-58	0,1	0,05	35	1,26				+	
182) Уз-10 - площадь Партизан 3	2,02	0,05	35	25,44					+
183) ЗУ-1 - Уз-16	11,25	0,1	35	156,43			+		
184) ТК-168 - ЗУ-1	0,1	0,1	35	1,39	+				
185) Уз-16 - ТК-46	11,25	0,1	35	156,43				+	
186) ТК-152 - ТК-151	5,46	0,1	35	75,92				+	
187) ЗУ-93 - Уз-5	14,11	0,1	35	196,20				+	
188) ТК-151 - ЗУ-93	0,1	0,1	35	1,39	+				
189) ЗУ-85 - ул.Солнцева 16	0,1	0,05	35	1,26				+	
190) Уз-2 - ЗУ-85	5	0,05	35	62,96					+
191) ЗУ-21 - Урицкого п-ок 1	42,37	0,05	35	533,59					+
192) ТК-145 - ЗУ-21	2,9	0,05	35	36,52					+
193) ТК-135 - площадь Партизан 16	6,47	0,08	35	81,48				+	
194) ТК-175 - ЗУ-109	0,1	0,08	35	1,26		+			
195) ЗУ-109 - Уз-9	23	0,08	35	289,66				+	
196) ТК-40 - ЗУ-88	3	0,05	35	37,78					+
197) ЗУ-88 - Социалистическая улица 13	0,1	0,05	35	1,26				+	
198) ТК-145 - ЗУ-20	0,1	0,05	35	1,26				+	
199) ЗУ-20 - переулок Урицкого 3	5,91	0,05	35	74,42					+
200) ТК-132 - ЗУ-66	0,1	0,032	35	1,26					+
201) ЗУ-55 - Интернациональный переулок 7	3	0,05	35	37,78					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
202) ЗУ-66 - площадь Партизан 11	4,63	0,032	35	58,31					+
203) ТК-137 - ЗУ-55	0,1	0,05	35	1,26				+	
204) ЗУ-124 - ЗУ-125	41	0,05	35	516,34					+
205) ТК-162 - ЗУ-124	0,1	0,05	35	1,26					+
206) ТК-171 - ЗУ-10	0,1	0,05	35	1,26					+
207) ЗУ-10 - Революционная улица 59	6	0,05	35	75,56					+
208) ЗУ-125 - Волоколамское шоссе Дикси	0,1	0,05	35	1,26				+	
209) ЗУ-37 - ул.Солнцева 5а	13,61	0,05	35	171,40					+
210) ТК-125 - ЗУ-37	0,1	0,05	35	1,26					+
211) ЗУ-74 - Революционная улица 27	9,21	0,08	35	115,99				+	
212) Уз-112а - ЗУ-74	0,1	0,08	35	1,26		+			
213) ЗУ-61 - площадь Партизан 14	4,5	0,08	35	56,68				+	
214) ТК-45 - ЗУ-61	0,1	0,08	35	1,26		+			
215) ЗУ-62 - площадь Партизан 15	3,47	0,05	35	43,70					+
216) ТК-44 - ЗУ-62	0,1	0,05	35	1,26					+
217) Уз-5 - ЗУ-99	22,09	0,1	35	307,16				+	
218) ЗУ-99 - Демократический переулок 16	0,1	0,1	35	1,39	+				
219) ЗУ-24 - Социалистическая улица 15	32	0,05	35	403,00					+
220) ТК-144 - ЗУ-24	0,1	0,05	35	1,26					+
221) ТК-43 - Интернациональный переулок 3	25,05	0,05	35	315,47					+
222) ЗУ-44 - Интернациональный переулок 2	5	0,05	35	62,96					+
223) ТК-43 - ЗУ-44	0,1	0,05	35	1,26					+
224) ТК-128 - улица Солнцева 8	4,59	0,1	35	63,83				+	
225) ТК-148 - ЗУ-91	0,1	0,05	35	1,26					+
226) ЗУ-91 - Социалистическая улица 10	9,22	0,05	35	116,11					+
227) ТК-43 - ЗУ-45	0,1	0,04	35	1,26					+
228) ЗУ-45 - Интернациональный переулок 4	6	0,04	35	75,56					+
229) ТК-159 - ЗУ-116	40	0,05	35	503,75					+
230) ЗУ-70 - площадь Партизан 8а	4,04	0,05	35	50,88					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
231) ТК-130 - ЗУ-70	0,1	0,05	35	1,26					+
232) ЗУ-116 - переулок Володарского 10/1	4,14	0,07	35	52,14				+	
233) ЗУ-23 - переулок Урицкого 4	32	0,05	35	403,00					+
234) ТК-144 - ЗУ-23	0,1	0,05	35	1,26					+
235) ЗУ-56 - площадь Партизан 6	14	0,05	35	176,32					+
236) ТК-140 - ЗУ-56	0,1	0,05	35	1,26					+
237) ЗУ-57 - площадь Партизан 6	15	0,05	35	188,90					+
238) ТК-141 - ЗУ-57	0,1	0,05	35	1,26					+
239) ЗУ-60 - УТ-03	108	0,08	35	1360,12				+	
240) ТК-135 - ЗУ-60	0,1	0,08	35	1,26			+		
241) ТК-112 - ЗУ-28	0,1	0,08	35	1,26			+		
242) ЗУ-28 - Революционная улица 6	36	0,08	35	453,37				+	
243) ТК-46 - ЗУ-136	9,25	0,1	35	128,62				+	
244) ЗУ-110 - ТК-179	35	0,05	35	440,78					+
245) ТК-128 - ЗУ-71	0,1	0,065	35	1,26				+	
246) ТК-175 - ЗУ-110	0,1	0,05	35	1,26					+
247) ЗУ-71 - ЗУ-72	30	0,065	35	377,81					+
248) ЗУ-2 - Уз-7	7,6	0,1	35	105,67				+	
249) ТК-168 - ЗУ-2	0,1	0,1	35	1,39	+				
250) ЗУ-133 - Волоколамское шоссе	2,86	0,1	35	39,77				+	
251) ЗУ-104 - Революционная улица	8	0,08	35	100,75				+	
252) УТ-03 - ЗУ-166	10	0,08	35	125,94				+	
253) ТК-175 - ТК-176	14	0,05	35	176,32					+
254) ТК-173 - ЗУ-104	1,77	0,08	35	22,30				+	
255) ЗУ-103 - Революционная улица	15	0,07	35	188,90				+	
256) ТК-172 - ЗУ-103	0,1	0,07	35	1,26			+		
257) Уз-7 - ЗУ-133	0,1	0,1	35	1,39	+				
258) ЗУ-41 - Социалистическая улица	28	0,05	35	352,62					+
259) ЗУ-30 - Революционная улица	3,13	0,1	35	43,52				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
260) Уз-3 - ЗУ-83	14	0,05	35	176,32					+
261) ТК-130 - ЗУ-41	0,1	0,05	35	1,26					+
262) ТК-44 - площадь Партизан 16	15,26	0,05	35	192,18					+
263) ТК-118 - ЗУ-30	0,1	0,1	35	1,39	+				
264) ТК-46 - ЗУ-134	0,1	0,05	35	1,26					+
265) ТК-42 - ЗУ-38	0,1	0,05	35	1,26					+
266) ЗУ-72 - улица Солнцева 2	0,1	0,065	35	1,26				+	
267) Уз-22 - Площадь Партизан	3,96	0,057	35	49,87				+	
268) ЗУ-86 - Социалистическая улица 21	0,1	0,05	35	1,26					+
269) ЗУ-134 - ЗУ-135	2,2	0,05	35	27,71					+
270) ЗУ-34 - ЗУ-86	10	0,05	35	125,94					+
271) ЗУ-130 - Волоколамское шоссе	2,2	0,05	35	27,71					+
272) ТК-115 - ЗУ-34	0,1	0,05	35	1,26					+
273) ТК-167 - ЗУ-130	0,1	0,05	35	1,26					+
274) Уз-9 - Переулок Володарского	3	0,05	35	37,78					+
275) ТК-175 - Революционная улица	25	0,032	35	314,84					+
276) ЗУ-135 - Волоколамское шоссе 6	0,1	0,05	35	1,26					+
277) ТК-179 - ЗУ-113	6,5	0,05	35	81,86					+
278) ЗУ-83 - ул.Солнцева б/н	0,1	0,05	35	1,26					+
279) ЗУ-136 - Волоколамское шоссе 6	0,1	0,1	35	1,39	+				
280) ЗУ-166 - площадь Партизан 21	0,1	0,08	35	1,26		+			
281) ЗУ-38 - улица Солнцева 4	4,59	0,05	35	57,80					+
282) ЗУ-113 - Революционная улица	0,1	0,05	35	1,26					+
283) ЗУ-112 - переулок Володарского	8,6	0,05	35	108,30					+
284) ТК-176 - ЗУ-112	0,1	0,05	35	1,26					+
285) ТК-175 - ЗУ-111	0,1	0,05	35	1,26					+
286) Уз-1 - Социалистическая улица	2,76	0,05	35	34,76					+
287) ЗУ-111 - Переулок Володарского Детское	10	0,05	35	125,94					+
288) ТК-148 - ЗУ-90	0,1	0,05	35	1,26					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
289) ЗУ-90 - Социалистическая улица 8/10	11,47	0,05	35	144,44					+
290) ЗУ-127 - ТК-164	50	0,04	35	629,69					+
291) ТК-163 - ЗУ-127	0,1	0,04	35	1,26					+
292) ТК-152 - ЗУ-94	4,96	0,1	35	68,96				+	
293) ТК-165 - ЗУ-129	10	0,04	35	125,94					+
294) ТК-164 - ТК-165	30	0,04	35	377,81					+
295) ЗУ-94 - Демократический переулок 14	0,1	0,1	35	1,39	+				
296) ЗУ-129 - переулок Урицкого 18	0,1	0,04	35	1,26					+
297) Уз-9 - ТК-177	30	0,08	35	377,81				+	
298) ЗУ-35 - Социалистическая улица 22	52	0,05	35	654,88					+
299) ТК-177 - ТК-178	50	0,05	35	629,69					+
300) ТК-116 - ЗУ-35	0,1	0,05	35	1,26					+
301) ЗУ-114 - переулок Володарского 7	2	0,05	35	25,19					+
302) ТК-178 - ЗУ-114	0,1	0,05	35	1,26					+
303) ТК-124 - ЗУ-36	0,1	0,05	35	1,26					+
304) ЗУ-36 - Социалистическая улица 22	10	0,05	35	125,94					+
305) Уз-10 - Площадь Партизан 1	14	0,05	35	176,32					+
306) Уз-6 - ЗУ-96	0,1	0,05	35	1,26					+
307) ЗУ-96 - ТК-154	45	0,05	35	566,71					+
308) Уз-5 - ЗУ-100	0,1	0,1	35	1,39	+				
309) ЗУ-100 - Демократический переулок 14а	2,35	0,1	35	32,68				+	
310) ТК-154 - ЗУ-97	1,63	0,05	35	20,53					+
311) ЗУ-97 - Социалистическая улица 5	6,83	0,05	35	86,02					+
312) ТК-119 - ЗУ-31	0,1	0,04	35	1,26					+
313) ЗУ-31 - улица Солнцева 7А	11	0,04	35	138,53					+
314) ЗУ-73 - улица Солнцева 6	5,42	0,05	35	68,26					+
315) ТК-42 - ЗУ-73	0,1	0,05	35	1,26					+
316) ТК-150 - ЗУ-101	0,1	0,057	35	1,26				+	
317) ЗУ-101 - Революционная улица 45	20	0,057	35	251,87					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
Итого:				78149,44	15887,3	15887,45	78149,44	15724,28	14764,23

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.3 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г.Руза, ул.Говорова, д.1а по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. г. Руза, ул. Говорова, 1 - Уз-2	3,29	0,15	43	56,87	+				
2) Уз-2 - ЗУ-7 (*)	0,1	0,07	43	(*)		(*)			
3) ЗУ-7 - ТК-1	48	0,15	43	829,75	+				
4) ЗУ-10 - ЗУ-25	49	0,13	43	751,16	+				
5) ТК-1 - ЗУ-10	0,1	0,13	43	1,54	+				
6) ЗУ-25 - ТК-2	0,1	0,13	43	1,54	+				
7) ТК-2 - ТК-3	81	0,13	43	1241,71	+				
8) ТК-1 - ЗУ-9	0,1	0,15	43	1,73	+				
9) ЗУ-9 - ТК-12	48	0,15	43	829,75	+				
10) ТК-3 - ТК-5	97	0,13	43	1486,99		+			
11) Уз-2 - ЗУ-6	0,1	0,1	43	1,39	+				
12) ЗУ-6 - Уз-1	142	0,1	43	1974,50		+			
13) Уз-1 - ЗУ-2	70	0,1	43	973,34			+		
14) ЗУ-2 - Союз Бетон Волоколамское шоссе 17	2	0,1	43	27,80		+			
15) Уз-2 - ЗУ-5 (*)	0,1	0,07	43	(*)		(*)			
16) ЗУ-5 - Уз-3 (*)	24	0,07	43	(*)				(*)	
17) Уз-3 - ЗУ-3 (*)	200	0,07	43	(*)				(*)	
18) ЗУ-3 - СТ-МАШСЕРВИС (*)	0,1	0,07	43	(*)		(*)			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
19) ТК-5 - ЗУ-28	0,1	0,13	43	1,54	+				
20) ЗУ-28 - ТК-9	40	0,13	43	613,19	+				
21) ТК-9 - ЗУ-32	0,1	0,1	43	1,39	+				
22) ЗУ-32 - ТК-6	25	0,1	43	347,63		+			
23) ТК-6 - ЗУ-39	0,1	0,1	43	1,39	+				
24) ЗУ-39 - Уз-6	45	0,1	43	625,72			+		
25) ТК-12 - ЗУ-11	0,1	0,1	43	1,39	+				
26) ЗУ-11 - ТК-13	31	0,1	43	431,05		+			
27) ТК-12 - ЗУ-17	0,1	0,1	43	1,39		+			
28) ЗУ-17 - ТК-11	24	0,1	43	333,72			+		
29) ТК-11 - ЗУ-18	0,1	0,08	43	1,26		+			
30) ЗУ-18 - ТК-16	40	0,1	43	556,20			+		
31) ТК-13 - ТК-14	25	0,1	43	347,63			+		
32) Уз-6 - ЗУ-41	27	0,1	43	375,43			+		
33) ЗУ-41 - Лесная улица 2а	0,1	0,1	43	1,39		+			
34) Уз-6 - ЗУ-42	35	0,08	43	440,78				+	
35) ЗУ-43 - улица Советская 7	0,1	0,07	43	1,26		+			
36) ЗУ-42 - ТК-17	0,1	0,08	43	1,26		+			
37) ТК-17 - ЗУ-43	4	0,07	43	50,38		+			
38) ЗУ-26 - ЗУ-27	20,58	0,05	43	259,18					+
39) ТК-3 - ЗУ-26	0,1	0,05	43	1,26			+		
40) ЗУ-27 - улица Говорова 7	2,88	0,05	43	36,26			+		
41) ЗУ-13 - улица Говорова 2а	0,1	0,05	43	1,26			+		
42) ТК-14 - ЗУ-13	3	0,05	43	37,78			+		
43) ТК-13 - ЗУ-12	0,1	0,05	43	1,26			+		
44) ЗУ-12 - улица Говорова 2	11	0,05	43	138,53					+
45) ТК-16 - ЗУ-77	22	0,1	43	305,90			+		
46) ЗУ-77 - улица Советская 3	0,1	0,1	43	1,39		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
47) ТК-11 - ЗУ-19	0,1	0,08	43	1,26		+			
48) ЗУ-19 - Уз-4	18	0,08	43	226,69			+		
49) ЗУ-38 - ЗУ-40	18	0,05	43	226,69					+
50) ТК-6 - ЗУ-38	0,1	0,05	43	1,26			+		
51) ЗУ-40 - улица Говорова 14	0,1	0,05	43	1,26			+		
52) ЗУ-29 - Уз-13	14	0,05	43	176,32					+
53) Уз-13 - ЗУ-30	14,55	0,05	43	183,24					+
54) ТК-5 - ЗУ-29	0,1	0,05	43	1,26			+		
55) ЗУ-30 - улица Говорова 11	2,53	0,05	43	31,86				+	
56) ЗУ-22 - ЗУ-23	105	0,05	43	1322,34					+
57) ТК-16 - ЗУ-22	0,1	0,05	43	1,26			+		
58) ЗУ-23 - улица Советская 5	2	0,05	43	25,19				+	
59) ЗУ-31 - ТК-8	34	0,1	43	472,76			+		
60) ТК-9 - ЗУ-31	0,1	0,1	43	1,39		+			
61) ТК-8 - ТК-10	23	0,07	43	289,66				+	
62) ТК-1 - ЗУ-8	0,1	0,04	43	1,26				+	
63) ЗУ-8 - улица Говорова 3	19	0,04	43	239,28					+
64) ЗУ-20 - Улица Говорова 4	0,1	0,05	43	1,26			+		
65) Уз-4 - ЗУ-20	5	0,05	43	62,96					+
66) ЗУ-14 - ТК-15	57	0,07	43	717,84				+	
67) ТК-14 - ЗУ-14	0,1	0,07	43	1,26		+			
68) ЗУ-15 - ЗУ-16	4	0,05	43	50,38					+
69) ТК-15 - ЗУ-15	0,1	0,05	43	1,26			+		
70) ЗУ-16 - ОВД, улица Советская 1	0,1	0,05	43	1,26			+		
71) ТК-10 - ЗУ-37	51	0,05	43	642,28					+
72) ЗУ-37 - улица Говорова 8	0,1	0,05	43	1,26				+	
73) Уз-4 - Уз-5	50	0,07	43	629,69					+
74) Уз-5 - ЗУ-21	4	0,05	43	50,38					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
75) ЗУ-21 - улица Говорова 6	0,1	0,05	43	1,26				+	
76) ЗУ-24 - улица Говорова 5	0,1	0,05	43	1,26				+	
77) ТК-2 - ЗУ-24	5	0,05	43	62,96					+
78) Уз-1 - ЗУ-1	0,1	0,05	43	1,26				+	
79) ЗУ-1 - РТС (мастерская РТП)	2	0,05	43	25,19					+
80) ЗУ-4 - улица Говорова 1	0,1	0,07	43	1,26			+		
81) Уз-3 - ЗУ-4	2,29	0,07	43	28,84			+		
82) ЗУ-35 - Улица Говорова 10	0,1	0,025	43	1,26				+	
83) ТК-10 - ЗУ-36	0,1	0,025	43	1,26					+
84) ЗУ-36 - ЗУ-35	9	0,025	43	113,34					+
85) ЗУ-34 - ЗУ-33	12	0,025	43	151,13					+
86) ТК-8 - ЗУ-34	0,1	0,025	43	1,26					+
87) ЗУ-33 - улица Говорова 12	0,1	0,025	43	1,26					+
Итого:				18849,24	4334,346	4330,218	18849,24	1512,878	4337,646

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.4 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г. Руза, Волоколамское шоссе по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе - ЗУ-1	7	0,1	31	97,33	+				
2) ЗУ-1 - ТК-18	7	0,1	31	97,33	+				
3) ТК-18 - ЗУ-3	0,1	0,1	31	1,39	+				
4) ЗУ-3 - ТК-18в	50	0,1	31	695,24	+				

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
5) ЗУ-2 - УЗ-1	131	0,1	31	1821,54		+			
6) ТК-18 - ЗУ-2	0,1	0,1	31	1,39	+				
7) ТК-18в - ТК-18б	37	0,08	31	465,97			+		
8) УЗ-1 - ТК-20	37	0,08	31	465,97			+		
9) ТК-18б - ТК-18а	30	0,08	31	377,81			+		
10) ТК-18а - ЗУ-8	7	0,05	31	88,15				+	
11) ЗУ-8 - Волоколамское шоссе 13	0,1	0,05	31	1,26	+				
12) ЗУ-7 - Волоколамское шоссе 11	0,1	0,05	31	1,26	+				
13) ТК-18б - ЗУ-7	7	0,05	31	88,15				+	
14) УЗ-1 - ТК-20а	20	0,08	31	251,87				+	
15) ТК-20а - ЗУ-5	8	0,08	31	100,75	+				
16) ЗУ-5 - Волоколамское шоссе 7	0,1	0,08	31	1,26	+				
17) ЗУ-6 - Волоколамское шоссе 9	0,1	0,05	31	1,26	+				
18) ТК-18в - ЗУ-6	7	0,05	31	88,15				+	
19) ТК-20 - ЗУ-4	5	0,08	31	62,96			+		
20) ЗУ-4 - Волоколамское шоссе 5	0,1	0,08	31	1,26	+				
21) ТК-20 - УЗ-8	145	0,08	31	1826,09					+
22) УЗ-8 - ЗУ-132	28	0,082	35	352,62	+				
23) ЗУ-132 - Волоколамское шоссе 3	0,1	0,082	35	1,26	+				
24) УЗ-8 - ЗУ-131	0,1	0,1	35	1,39	+				
25) ЗУ-131 - Волоколамское шоссе 1	1,76	0,1	35	24,47	+				
Итого:				6916,152	1379,481	1821,536	6916,15	516,3348	1826,084

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.5 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Партизан 47 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п. Тучково, ул. Партизан 47 - УТ-0115	46,57	0,5	44	3378,35	+				
2) УТ-0115 - УТ-0112	320,47	0,5	44	23247,98	+				
3) УТ-0112 - УТ-045	622,81	0,5	44	45180,77	+				
4) УТ-045 - УТ-094	438,62	0,5	44	31819,00		+			
5) УТ-094 - УТ-095	113,77	0,5	44	8253,26		+			
6) ЦТП №5 - УТ-0133	5,59	0,309	44	176,57	+				
7) УТ-095 - УТ-01	377,19	0,5	44	27362,65		+			
8) УТ-01 - УТ-0110	156,96	0,5	44	11386,42			+		
9) УТ-0110 - УТ-0111	108,3	0,5	44	7856,45			+		
10) УТ-0111 - УТ-0101	365,29	0,5	44	26499,38			+		
11) УТ-0101 - УТ-0121	362,38	0,5	44	26288,28			+		
12) УТ-0121 - УТ-0125	93,38	0,5	44	6774,11		+			
13) УТ-0125 - УТ-0132	122,11	0,5	44	8858,28				+	
14) ЦТП №4 - УТ-0130 (*)	6,07	0,07	44	(*)					(*)
15) УТ-0130 - УТ-0126	32,49	0,207	44	701,59				+	
16) ЦТП №2 - УТ-055	22,08	0,25	44	569,42				+	
17) ЦТП №3 - УТ-043	15,52	0,259	44	400,25	+				
18) УТ-043 - УТ-044	26,56	0,259	44	684,96	+				
19) УТ-055 - УТ-028	36,77	0,259	44	948,26		+			
20) УТ-044 - УТ-046	60,92	0,259	44	1571,06			+		
21) УТ-0133 - УТ-0128	16,65	0,309	44	525,91	+				
22) УТ-028 - УТ-029	74,75	0,259	44	1927,73				+	
23) УТ-029 - УТ-030	43,17	0,259	44	1113,31			+		
24) УТ-0126 - УТ-0122	143,94	0,207	44	3108,26				+	
25) УТ-0128 - УТ-0137	131,07	0,309	44	4140,01				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
26) УТ-0122 - УТ-0123	25,48	0,207	44	550,22				+	
27) УТ-0132 - ЦТП №5	190,19	0,5	44	13797,04				+	
28) УТ-030 - УТ-036	41,07	0,259	44	1059,16				+	
29) УТ-0123 - УТ-0124 (*)	45,8	0,15	44	(*)				(*)	
30) УТ-0132 - ЦТП №4	4,98	0,5	44	361,27	+				
31) УТ-036 - УТ-032	46,24	0,259	44	1192,49				+	
32) УТ-032 - УТ-033	21,78	0,259	44	561,68	+				
33) УТ-033 - УТ-034	96,83	0,259	44	2497,15				+	
34) УТ-046 - УТ-093	49,68	0,259	44	1281,20				+	
35) УТ-034 - УТ-035	59,93	0,259	44	1545,54				+	
36) УТ-0124 - УТ-0117	102,71	0,15	44	1775,50				+	
37) ЦТП №1 - УТ-068	1	0,207	44	21,60	+				
38) УТ-035 - УТ-037	119,86	0,259	44	3091,07				+	
39) УТ-0137 - УТ-0138	24,69	0,15	44	426,80				+	
40) УТ-0137 - УТ-05	18,07	0,15	44	312,37			+		
41) УТ-093 - УТ-092	11,92	0,15	44	206,05				+	
42) УТ-0138 - УТ-0139	37,33	0,15	44	645,31				+	
43) УТ-0117 - УТ-0118	38,78	0,15	44	670,37				+	
44) УТ-037 - УТ-038	30,04	0,259	44	774,71				+	
45) УТ-038 - УТ-039	33,64	0,15	44	581,52				+	
46) УТ-039 - УТ-040	114,92	0,15	44	1986,56				+	
47) УТ-092 - УТ-091	46,39	0,15	44	801,92				+	
48) УТ-046 - УТ-047	50,96	0,15	44	880,92				+	
49) УТ-0126 - УТ-0129	59,33	0,125	44	909,52					+
50) УТ-0118 - УТ-0119	35,62	0,15	44	615,74				+	
51) УТ-091 - УТ-089	11,98	0,15	44	207,10				+	
52) УТ-0129 - ж/д ВМР д.12 (*)	5,21	0,07	44	(*)					(*)

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
53) УТ-0139 - УТ-03	37,94	0,15	44	655,85				+	
54) УТ-068 - УТ-066	140,58	0,207	44	3035,71				+	
55) УТ-066 - УТ-012	199,66	0,207	44	4311,49				+	
56) УТ-03 - УТ-04	46,61	0,15	44	805,73				+	
57) УТ-030 - УТ-031	67,3	0,15	44	1163,39				+	
58) УТ-047 - УТ-050	64,21	0,1	44	892,84					+
59) УТ-0133 - УТ-0127	109,64	0,15	44	1895,29				+	
60) УТ-04 - УТ-06	64,42	0,1	44	895,75					+
61) УТ-012 - УТ-017	67,61	0,207	44	1459,98				+	
62) УТ-017 - УТ-018	33,77	0,207	44	729,24				+	
63) УТ-089 - УТ-088	30,53	0,15	44	527,76				+	
64) УТ-088 - УТ-081	66,73	0,15	44	1153,54				+	
65) УТ-040 - УТ-041	34,09	0,1	44	474,02					+
66) УТ-05 - ж/д ВМР д.19	78	0,15	44	1348,36				+	
67) УТ-0128 - ж/д ВМР д.23	137,91	0,1	44	1917,62					+
68) УТ-040 - УТ-0102	100,56	0,15	44	1738,33					+
69) УТ-0133 - ж/д ВМР д.22	31,24	0,1	44	434,39					+
70) УТ-0139 - УТ-02	41,03	0,1	44	570,52					+
71) УТ-0119 - УТ-0120	94,81	0,15	44	1638,94					+
72) УТ-093 - УТ-083	38,3	0,1	44	532,56					+
73) УТ-0102 - УТ-0103	20,76	0,15	44	358,87				+	
74) УТ-0119 - ж/д ВМР д.5 (*)	9,56	0,07	44	(*)					(*)
75) УТ-081 - УТ-080	14,34	0,15	44	247,88				+	
76) УТ-046 - ж/д ул. Партизан, д.33+муз. шк.	48,41	0,1	44	673,14					+
77) УТ-05 - ж/д ВМР д.18 (*)	5,41	0,07	44	(*)					(*)
78) УТ-018 - лечебный корпус	11,31	0,082	44	142,44					+
79) УТ-080 - УТ-079	29,02	0,15	44	501,66				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
80) УТ-079 - УТ-078	27,16	0,082	44	342,05					+
81) УТ-0122 - ж/д ВМР д.1	12,22	0,1	44	169,92				+	
82) УТ-0124 - ж/д ВМР д.3	4,68	0,082	44	58,94	+				
83) УТ-078 - УТ-077	27,33	0,082	44	344,18					+
84) УТ-077 - УТ-076	35,59	0,082	44	448,21					+
85) УТ-0103 - УТ-0104	65,62	0,15	44	1134,35					+
86) УТ-047 - УТ-051	6,53	0,15	44	112,88				+	
87) УТ-041 - УТ-042	23,98	0,082	44	301,99					+
88) УТ-051 - ж/д ул. Партизан, д.27 (*)	5,23	0,07	44	(*)					(*)
89) УТ-06 - ж/д ВМР д.25а (*)	8,43	0,07	44	(*)					(*)
90) УТ-050 - ж/д ул. Партизан, д.31	53,1	0,082	44	668,72					+
91) УТ-050 - ж/д ул. Партизан, д.29 (*)	11,16	0,07	44	(*)					(*)
92) УТ-05 - Школа №3	105,94	0,1	44	1473,08					+
93) УТ-083 - УТ-084	50,28	0,1	44	699,14					+
94) УТ-037 - ж/д ул.Лебедеенко, д.21	6,33	0,082	44	79,72					+
95) УТ-031 - ж/д ул.Лебедеенко, д.29а (*)	18,66	0,07	44	(*)					(*)
96) УТ-0104 - УТ-0106	62,75	0,15	44	1084,73					+
97) УТ-089 - УТ-090	30,03	0,15	44	519,12					+
98) УТ-06 - УТ-011	35,02	0,1	44	486,95					+
99) УТ-068 - УТ-073	23,37	0,082	44	294,31					+
100) УТ-073 - ж/д ул.Лебедеенко, д. 36а	20,55	0,082	44	258,80					+
101) УТ-0127 - УТ-0134	64,45	0,15	44	1114,12					+
102) УТ-02 - ж/д ВМР д.24	68,19	0,082	44	858,77					+
103) УТ-055 - УТ-057	49,93	0,07	44	628,80					+
104) УТ-0127 - ж/д ВМР д.21а	8,71	0,1	44	121,12				+	
105) УТ-0134 - ж/д ВМР д.21б	8	0,07	44	100,75					+
106) УТ-0120 - ж/д ВМР д.7	9,26	0,082	44	116,62					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
107) УТ-0117 - ж/д ВМР д.9	6,73	0,07	44	84,76					+
108) УТ-0130 - УТ-0131	8,58	0,07	44	108,05					+
109) УТ-044 - ж/д ул. Комсомольская, 1	6,21	0,07	44	78,20					+
110) УТ-02 - ж/д ВМР д.17	15,41	0,082	44	194,06					+
111) УТ-0106 - УТ-0107	245,66	0,15	44	4246,61					+
112) УТ-028 - ж/д ул.Лебеденко, д.29а (3 оч.)	48,39	0,15	44	836,50					+
113) УТ-0117 - ж/д ВМР д.8	82,29	0,07	44	1036,33					+
114) УТ-032 - ж/д ул.Лебеденко, д.23а	29,05	0,07	44	365,84					+
115) УТ-090 - УТ-098	63,69	0,082	44	802,09					+
116) УТ-031 - ж/д ул.Лебеденко, д.27	42,3	0,1	44	588,18					+
117) УТ-092 - ж/д ул. Партизан, д.25	14,09	0,1	44	195,92					+
118) УТ-031 - ж/д ул.Лебеденко, д.27а	21,62	0,07	44	272,28					+
119) УТ-029 - ж/д ул.Лебеденко, д.25	8,03	0,07	44	101,12					+
120) УТ-068 - УТ-069	17,38	0,082	44	218,88					+
121) УТ-069 - УТ-074	60,46	0,082	44	761,41					+
122) УТ-011 - УТ-09	17,4	0,082	44	219,13					+
123) УТ-091 - ж/д ул. Партизан, д.23	15,6	0,07	44	196,46					+
124) УТ-084 - УТ-085	49,94	0,1	44	694,42					+
125) УТ-098 - ж/д ул. Партизан, д.21	8,1	0,07	44	102,01					+
126) УТ-0123 - ж/д ВМР д.10	80,73	0,1	44	1122,54					+
127) УТ-074 - Школа-интернат+прачечная	49	0,082	44	617,09					+
128) УТ-035 - ж/д ул.Лебеденко, д.23 (*)	7,69	0,032	44	(*)					(*)
129) УТ-034 - ж/д ул.Лебеденко, д.23 (*)	8,69	0,032	44	(*)					(*)
130) УТ-041 - ж/д ул.Комсомольская, д. 3	16,85	0,1	44	234,30					+
131) УТ-057 - ж/д ул.Лебеденко, д.29б	10,88	0,07	44	137,02					+
132) УТ-018 - УТ-015	35,59	0,207	44	768,54				+	
133) УТ-076 - УТ-075	37,04	0,07	44	466,46					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
134) УТ-042 - ж/д ул.Лебедеенко, д.19а	35,48	0,082	44	446,82					+
135) УТ-0118 - ж/д ВМР д.4	19,86	0,1	44	276,16					+
136) УТ-0124 - ж/д ВМР д.2	19,18	0,082	44	241,55					+
137) УТ-042 - ж/д ул.Лебедеенко, д.19	8,8	0,07	44	110,82					+
138) УТ-0120 - ж/д ВМР д.6	27,47	0,1	44	381,97					+
139) УТ-0131 - ж/д ВМР д.11	9,82	0,082	44	123,67					+
140) УТ-0127 - ж/д ВМР д.20	40,58	0,07	44	511,06					+
141) УТ-015 - УТ-019	41,86	0,082	44	527,17					+
142) УТ-036 - ж/д ул.Лебедеенко, д.25а	3,26	0,07	44	41,05		+			
143) УТ-0107 - УТ-021	101,88	0,082	44	1283,04					+
144) УТ-021 - УТ-020	17,7	0,082	44	222,91					+
145) УТ-012 - УТ-013 (*)	30,49	0,051	44	(*)					(*)
146) УТ-013 - УТ-014 (*)	61,1	0,051	44	(*)					(*)
147) УТ-014 - инфекционный корпус (*)	13,62	0,051	44	(*)					(*)
148) УТ-084 - ж/д ул. Комсомольская, 4 (*)	7,78	0,051	44	(*)					(*)
149) УТ-085 - УТ-086	80,15	0,1	44	1114,48					+
150) УТ-086 - ж/д ул. Комсомольская, 10	8,58	0,082	44	108,05					+
151) УТ-09 - УТ-08	76,19	0,082	44	959,51					+
152) УТ-0129 - Поликлиника	30,56	0,082	44	384,86					+
153) УТ-019 - поликлиника № 1	7,43	0,082	44	93,58					+
154) УТ-0138 - УТ-0140	44,36	0,07	44	558,66					+
155) УТ-075 - ж/д ул. Советская, д.15	12,08	0,082	44	152,14					+
156) УТ-083 - ж/д ул. Комсомольская, 2	7,57	0,1	44	105,26					+
157) УТ-0140 - Д/с№10	10,78	0,07	44	135,76					+
158) УТ-081 - ж/д ул. Советская, д..5	14,25	0,07	44	179,46					+
159) УТ-068 - УТ-065	23,52	0,1	44	327,05					+
160) УТ-065 - ж/д ул.Лебедеенко, д. .36	89,96	0,1	44	1250,89					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
161) УТ-076 - ж/д ул.Лебедеико д.17	60,5	0,07	44	761,92					+
162) УТ-0102 - УТ-0109	116,64	0,082	44	1468,93					+
163) УТ-076 - ж/д ул.Лебедеико д.15	11,23	0,082	44	141,43					+
164) УТ-04 - УТ-07	46,52	0,1	44	646,86					+
165) УТ-068 - УТ-070	51,78	0,082	44	652,10					+
166) УТ-070 - УТ-071	18,22	0,082	44	229,45					+
167) УТ-071 - УТ-072	48,44	0,082	44	610,03					+
168) УТ-072 - Школа №1	14,19	0,082	44	178,70					+
169) УТ-0109 - УТ-0105	97,96	0,082	44	1233,67					+
170) УТ-0105 - Д/с№25 ул.8-е Марга	10,25	0,082	44	129,08					+
171) УТ-07 - УТ-010	6,6	0,1	44	91,78					+
172) УТ-0107 - УТ-0108	13,44	0,082	44	169,26					+
173) УТ-0131 - УТ-0136	40,74	0,07	44	513,07					+
174) УТ-0136 - Д/сад № 33	14,6	0,07	44	183,86					+
175) УТ-010 - Д/с № 41	311,32	0,1	44	4328,88					+
176) УТ-020 - Рузское ОВД, ул.Советская	5,07	0,07	44	63,85					+
177) УТ-095 - УТ-096	7,89	0,207	44	170,38			+		
178) УТ-011 - ж/д ул.Мира д.7	24,13	0,07	44	303,89					+
179) УТ-09 - ж/д ул.Мира д.8	5,16	0,07	44	64,98					+
180) УТ-075 - УТ-087	41,65	0,07	44	524,53					+
181) УТ-08 - УТ-0135	49,1	0,051	44	618,35					+
182) УТ-0106 - СК «Карусель»ул.Советская	99,02	0,082	44	1247,03					+
183) УТ-0104 - ДК п.Тучково, ул.Советская	29	0,082	44	365,22					+
184) УТ-085 - ул.Комсомольская,д.6(тсж)	7,41	0,051	44	93,32					+
185) УТ-090 - УТ-099	39,49	0,051	44	497,33					+
186) УТ-057 - ж/д ул.Дачная, д.5	66,18	0,051	44	833,45					+
187) УТ-087 - ж/д ул.Лебедеико д.11	48,27	0,07	44	607,90					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
188) УТ-020 - ж/д ул.Спортивная, д.20	60,24	0,082	44	758,64					+
189) УТ-081 - УТ-082	55	0,051	44	692,65					+
190) УТ-082 - ж/д ул. Советская, д.10	5,54	0,07	44	69,77					+
191) УТ-099 - ул. Советская, д.3	5,45	0,07	44	68,64					+
192) УТ-0108 - Рузский УЭС, ул.Советская	7,76	0,07	44	97,73					+
193) УТ-096 - УТ-097	17,71	0,207	44	382,43				+	
194) УТ-0135 - ж/д ул.Мира д.5	35,1	0,051	44	442,04					+
195) УТ-08 - ж/д ул.Мира д.4 (*)	10,29	0,032	44	(*)					(*)
196) УТ-0103 - Здание Администрации	6,83	0,04	44	86,02					+
197) УТ-0108 - ж/д ул.Советская, д.24	38,13	0,051	44	480,19					+
198) УТ-015 - гараж	18,67	0,082	44	235,13					+
199) УТ-0135 - ж/д ул.Мира д.3 (*)	19,48	0,032	44	(*)					(*)
200) УТ-096 - ООО «Золотая вертикаль»	35,71	0,207	44	771,13				+	
201) УТ-0120 - Одинцовский УПС	65,98	0,1	44	917,45					+
202) УТ-019 - УТ-016	38,34	0,082	44	482,84					+
203) УТ-097 - Московс.-Смолен. Отделение железной дор.	35,15	0,1	44	488,76					+
204) УТ-043 - Здание ЦТП	45,76	0,051	44	576,29					+
205) УТ-0130 - ООО"Гурман", м-н"Домовой", ИП Ханян	43,03	0,1	44	598,33					+
206) УТ-016 - прачечная	11,23	0,051	44	141,43					+
207) УТ-099 - ЧП Кривцов «Сластена» и «Детский мир»	38,99	0,032	44	491,03					+
208) УТ-080 - ж/д ул. Советская, д.7	12,47	0,051	44	157,04					+
209) УТ-078 - ж/д ул. Советская, д.11	12,99	0,051	44	163,60					+
210) УТ-098 - Сбербанк № 2577- фил.	26,34	0,032	44	331,72					+
211) УТ-051 - ИП Бабашкин.	125,01	0,051	44	1574,34					+
212) УТ-01 - ж/д ул. Партизан, 10	8,03	0,5	44	582,53	+				
213) УТ-0109 - ВЗУ№3	23,8	0,025	44	299,72					+
214) УТ-013 - пищеблок	25,99	0,051	44	327,31					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
215) УТ-07 - Ул.Санаторная д.24(ч/с)	21,96	0,032	44	276,55					+
216) УТ-0134 - ИП Андреева	18,62	0,032	44	234,49					+
217) УТ-0140 - ИП Негримовская	22,76	0,07	44	286,63					+
218) УТ-010 - Ул.Санаторная д.17(ч/с)	17,98	0,032	44	226,44					+
219) УТ-016 - паталого-анатом.кор	28,68	0,051	44	361,19					+
Итого:				372363,1	75180,89	75198,34	75197,66	74412,40	72373,82

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.6 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Гучково, ул.Восточная, уч.7/1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) ЦТП-2 - УТ-011	4,31	0,175	52	83,78	+				
2) УТ-011 - УТ-017	6,93	0,175	52	134,72	+				
3) УТ-017 - УТ-015	14,87	0,125	52	227,95	+				
4) УТ-015 - УТ-016	6,18	0,125	52	94,74	+				
5) УТ-017 - УТ-012	15,64	0,125	52	239,76	+				
6) УТ-016 - УТ-019	58,88	0,125	52	902,62	+				
7) УТ-012 - УТ-013	38,73	0,125	52	593,72	+				
8) УТ-013 - УТ-06	126,92	0,1	52	1764,82	+				
9) УТ-019 - УТ-021	74,28	0,1	52	1032,85		+			
10) УТ-06 - УТ-07	138,87	0,08	52	1748,88		+			
11) УТ-021 - ж/д ул.Заводская д.5	43,62	0,08	52	549,34		+			
12) ЦТП-1 - УТ-04	83,61	0,08	52	1052,95			+		
13) УТ-019 - ж/д ул.Заводская д.1	3,71	0,07	52	46,73		+			
14) УТ-021 - ж/д ул.Заводская д.2	8,62	0,07	52	108,55		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
15) УТ-016 - УТ-018	29,1	0,07	52	366,48		+			
16) УТ-06 - ж/д ул.Восточная д.18(тсж)	49,73	0,07	52	626,28			+		
17) УТ-07 - ж/д ул.Заводская д.4	108,12	0,07	52	1361,63			+		
18) УТ-013 - УТ-014	41,02	0,07	52	516,59			+		
19) УТ-07 - ж/д ул.Заводская д.3	6,65	0,07	52	83,75		+			
20) УТ-011 - УТ-010	87,26	0,07	52	1098,92				+	
21) УТ-04 - УТ-03	46,62	0,07	52	587,11				+	
22) УТ-018 - ж/д ул.Восточная д.12	5,48	0,07	52	69,01		+			
23) УТ-012 - ж/д ул.Восточная д.11	18,19	0,07	52	229,08			+		
24) УТ-014 - ж/д ул.Восточная д.17	31,28	0,07	52	393,94				+	
25) УТ-018 - ж/д ул.Восточная д.14	42,86	0,07	52	539,76				+	
26) УТ-010 - ж/д ул.Восточная д.9	8,41	0,05	52	105,91			+		
27) УТ-014 - ж/д ул.Восточная д.13	16,18	0,05	52	203,76				+	
28) УТ-04 - УТ-01	48,25	0,05	52	607,64				+	
29) УТ-03 - УТ-02	50,46	0,05	52	635,47					+
30) УТ-02 - ж/д ул.Восточная д.1	7,76	0,05	52	97,73				+	
31) УТ-03 - ж/д ул.Восточная д.2	7,21	0,05	52	90,80			+		
32) УТ-04 - ж/д ул.Восточная д.3	6,96	0,05	52	87,65			+		
33) УТ-01 - ж/д ул.Восточная д.4	7,89	0,05	52	99,36				+	
34) УТ-015 - ж/д ул.Восточная д.10	49,43	0,05	52	622,50					+
35) УТ-06 - Д/С №12	145,2	0,05	52	1828,61					+
36) УТ-010 - УТ-09	44,35	0,05	52	558,53					+
37) УТ-09 - УТ-08	56,08	0,05	52	706,25					+
38) УТ-08 - ж/д ул.Восточная д.7	12,34	0,05	52	155,41				+	
Итого:				20253,59	4018,07	3981,77	4046,69	3881,57	4325,48

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.7 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-я очередь замены	2-я очередь замены	3-я очередь замены	4-я очередь замены	5-я очередь замены
1) кот. г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4 - УТ-019	116,9	0,207	46	2524,36	+				
2) УТ-019 - УТ-020	36,26	0,207	46	783,00	+				
3) УТ-020 - УТ-04	92,47	0,207	46	1996,81		+			
4) УТ-04 - УТ-05	25,12	0,207	46	542,45	+				
5) УТ-05 - УТ-06	65,8	0,207	46	1420,90		+			
6) УТ-06 - УТ-018	11,37	0,207	46	245,52	+				
7) УТ-018 - УТ-08	51,03	0,207	46	1101,95	+				
8) УТ-08 - УТ-011	20,01	0,207	46	432,10		+			
9) УТ-011 - УТ-012	46,86	0,207	46	1011,90		+			
10) УТ-012 - УТ-013	69,66	0,207	46	1504,25			+		
11) УТ-013 - УТ-014	43,08	0,15	46	744,71			+		
12) УТ-011 - Общежитие на 632 места	4,17	0,08	46	52,51		+			
13) УТ-012 - УТ-025	104,41	0,1	46	1451,81				+	
14) УТ-08 - УТ-09	34,25	0,082	46	431,33			+		
15) УТ-025 - УТ-01	6,72	0,1	46	93,44		+			
16) УТ-01 - Жилой дом, ул.Победы,д.2	9,85	0,1	46	136,97		+			
17) УТ-019 - УТ-021 (*)	62,29	0,05	46	(*)					(*)
18) УТ-014 - УТ-015	107,27	0,15	46	1854,32			+		
19) УТ-015 - УТ-016	22	0,08	46	277,06				+	
20) УТ-016 - Жилой дом, ул.Нагорная,д.4	20,92	0,08	46	263,46				+	
21) УТ-014 - Учебный корпус №1 на 600 уч-ся.	5,83	0,07	46	73,42		+			
22) УТ-09 - УТ-010	43,39	0,082	46	546,44			+		
23) УТ-013 - УТ-02	53,16	0,07	46	669,48					+
24) УТ-021 - УТ-022 (*)	26,52	0,05	46	(*)					(*)
25) УТ-06 - УТ-07	32,32	0,082	46	407,03				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
26) УТ-02 - Учебно-производственный корпус №2	13,14	0,07	46	165,48				+	
27) УТ-010 - Жилой дом, ул.Победы,д.3	80,1	0,08	46	1008,76				+	
28) УТ-022 - Кабинет-лаборатория"ТО автомашин"	4,15	0,05	46	52,26			+		
29) УТ-025 - УТ-024	32,16	0,05	46	405,01					+
30) УТ-09 - Жилой дом, ул.Победы,д.7	20,7	0,05	46	260,69					+
31) УТ-024 - столовая	14,63	0,05	46	184,25				+	
32) УТ-010 - Жилой дом, ул.Победы,д.5	3,2	0,05	46	40,30			+		
33) УТ-022 - УТ-023	9,66	0,05	46	121,66					+
34) УТ-07 - Жилой дом, ул.2-я Спортивная, д.3	13,05	0,05	46	164,35					+
35) УТ-07 - Жилой дом, ул.2-я Спортивная, д.2	75,5	0,082	46	950,82				+	
36) УТ-023 - Учебные мастерские	25	0,082	46	314,84				+	
37) УТ-02 - Учебный гараж на 5автомашин	47,07	0,05	46	592,79					+
38) УТ-020 - Магазин ЧП Стародубова	18,48	0,05	46	232,73					+
39) кот. п. Тучково, Автотранспортный колледж - Механизиро-	38,22	0,05	46	481,33					+
40) УТ-021 - Кузница	7,05	0,05	46	88,79					+
41) УТ-023 - Дом спорта	15	0,051	46	188,90				+	
42) УТ-05 - УТ-03	48,78	0,05	46	614,32					+
43) УТ-03 - Жилой дом, ул.Нагорная,д.7	41	0,05	46	516,34					+
44) УТ-04 - Механические мастерские	7,67	0,05	46	96,59					+
Итого:				25045,39	5197,2 2	5218,0 6	5173,6 2	5212,4 2	4244,0 8

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.8 - Предложение по замене участков тепловых сетей БМК п. Тучково, ул. Луговая по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) УТ-00 - УТ-01	40	0,207	44	863,77	+				
2) УТ-01 - УТ-02	132,06	0,207	44	2851,73		+			
3) УТ-01 - ж/д ул.Луговая д.2а	8,35	0,082	44	105,16			+		
4) УТ-02 - ж/д ул.Луговая д.1	148,69	0,082	44	1872,55				+	
5) УТ-02 - ж/д ул.Луговая д.3	26,79	0,07	44	337,38			+		
Итого:				6030,58	863,768	2851,73	105,16	1872,55	337,38

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.9 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п. Колюбакино ул. Новая - Поли-	50	0,051	48	629,69	+				
2) кот. п. Колюбакино ул. Новая - Поли-	50	0,051	48	629,69		+			
Итого:				1259,38	629,69	629,69			

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.10 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
10) УТ-41 - УТ-44	187	0,15	21	3232,58	+				
11) УТ-44 - УТ-40	67	0,15	21	1158,20		+			
13) УТ-40 - УТ-22	67	0,15	21	1158,20		+			
15) УТ-22 - УТ-21	144	0,15	21	2489,27			+		
22) УТ-40 - УТ-23	35	0,15	21	605,03		+			
26) УТ-23 - УТ-24	33	0,15	21	570,46		+			
29) УТ-15 - УТ-14	80	0,1	21	1112,39			+		
32) УТ-24 - УТ-25	75	0,082	21	944,52				+	
35) УТ-14 - ТП 81	46	0,082	21	579,31				+	
36) ТП 81 - УТ-16	70	0,07	21	881,56				+	
37) УТ-22 - Детский сад	70	0,07	21	881,56				+	
38) УТ-16 - УТ-17	41	0,07	21	516,34					+
43) УТ-17 - УТ-18	66	0,07	21	831,18					+
45) УТ-25 - ул. Заводская, 11	40	0,051	21	503,75					+
46) УТ-25 - ул. Молодежная, 10	15	0,051	21	188,90				+	
47) УТ-23 - ул. Заводская, 9	11	0,051	21	138,53		+			
50) УТ-24 - ул. Молодежная, 8	42	0,051	21	528,94					+
51) УТ-21 - ул. Заводская, 2	38	0,051	21	478,56					+
52) УТ-18 - УТ-19	20	0,07	21	251,87	+				
53) УТ-19 - ул. Поселковая, 12	33	0,051	21	415,60					+
54) УТ-18 - ул. Поселковая, 5	14	0,051	21	176,32				+	
55) УТ-19 - ул. Поселковая, 11	26	0,051	21	327,43					+
57) УТ-16 - ул. Поселковая, 1	14	0,051	21	176,32					+
58) УТ-17 - ул. Поселковая, 3	13	0,051	21	163,72					+
59) ТП 81 - ТП 81	12	0,082	21	151,13	+				
Итого:				18461,64	3635,58	3059,96	3601,66	3652,16	3941,82

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.11 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80 - У	80	0,051	42	1007,50	+				
2) У - ж/д №6	2	0,051	42	25,19		+			
3) У - ж/д №7	59	0,051	42	743,03			+		
Итого:				1775,71	1007,50	25,19	743,03		

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.12- Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Поречье, д.28, стр.1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
6) Тк-5 - ТК-6	120	0,1	30	1668,59			+		
7) ТК-1 - У-1	70	0,082	49	881,56	+				
8) у.2 - ж/д №28 (*)	3	0,051	42	(*)	(*)				
9) ТК-6 - ТК-7	60	0,082	30	755,62				+	
10) у.2 - ж/д №29	70	0,07	42	881,56				+	
11) У-1 - ж/д №27	148	0,082	49	1863,86		+			
12) У-1 - ж/д №26	6	0,082	49	75,56	+				
13) у.2 - Тк-3	65	0,07	52	818,59	+				
14) Тк-3 - ТК-4	80	0,051	54	1007,50					+
15) ТК-7 - ж/д №5В	60	0,051	34	755,62					+
16) ТК-7 - ж/д №5Б	13	0,082	33	163,72	+				
17) ТК-6 - ж/д №5А	60	0,051	30	755,62					+
18) ТК-4 - ж/д №9	50	0,051	52	629,69					+
19) ТК-4 - ж/д №8	40	0,051	54	503,75			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
21) ТК-3 - Клуб + Почта	50	0,051	54	629,69				+	
Итого:				11390,90	1939,43	1863,86	2172,34	629,69	3148,42

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.13 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д.Орешки, д.95 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Орешки - ТК-1	22	0,207	42	475,07	+				
2) ТК-1 - ТК-2	118	0,15	42	2039,81	+				
3) ТК-2 - ТК-3	40	0,15	42	691,46	+				
4) ТК-3 - ТК-5	56	0,15	42	968,05	+				
5) ТК-5 - ТК-8 (*)	16	0,1	42	(*)	(*)				
6) ТК-8 - ТК-9	63	0,1	42	876,01	+				
7) ТК-9 - ТК-10	22	0,1	42	305,90	+				
8) ТК-10 - ТК-11	31	0,1	42	431,05		+			
9) ТК-5 - ТК-6а	6	0,1	42	83,42	+				
10) ТК-11 - ТК-13	60	0,1	42	834,30		+			
11) ТК-13 - ТК-14	12	0,1	42	166,86		+			
12) ТК-14 - ТК-15	23	0,1	42	319,81		+			
13) ТК-15 - ТК-16	24	0,1	42	333,72		+			
14) ТК-16 - ТК-17	15	0,1	42	208,57		+			
15) ТК-6а - ТК-6	46	0,1	42	639,62		+			
16) ТК-6 - ТК-7	44	0,1	42	611,82		+			
17) ТК-11 - ТК-12	54	0,1	42	750,86		+			
18) ТК-12 - Школа	44	0,1	42	611,82		+			
19) ТК-17 - ТК-22	53	0,1	42	736,96		+			
20) ТК-10 - ж/д №12	48	0,07	42	604,50				+	
21) ТК-17 - ТК-18	75	0,1	42	1042,87			+		
22) ТК-22 - ТК-23	53	0,1	42	736,96			+		
23) ТК-9 - ж/д №11	12	0,051	42	151,13		+			
24) ТК-7 - ж/д №10	14	0,051	42	176,32			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
25) ТК-8 - ж/д №8	8	0,051	42	100,75				+	
26) ТК-18 - ТК-19	75	0,1	42	1042,87			+		
27) ТК-8 - ж/д №7	6	0,051	42	75,56			+		
28) ТК-3 - ТК-4	40	0,07	42	503,75				+	
29) ТК-7 - Детский сад №31	21	0,051	42	264,47				+	
30) ТК-19 - ТК-20	50	0,1	42	695,24			+		
31) ТК-23 - ТК-24	53	0,1	42	736,96			+		
32) ТК-6 - ж/д №9	14	0,051	42	176,32				+	
33) ТК-6а - ж/д №9	5	0,051	42	62,96				+	
34) ТК-4 - ж/д №6-1	25	0,051	42	314,84				+	
35) ТК-6а - ж/д №6-2 (*)	6	0,033	42	(*)				(*)	
36) ТК-12 - УТ-1	40	0,1	42	556,20			+		
37) ТК-4 - У-амб.	25	0,051	42	314,84				+	
38) ТК-24 - ТК-25	53	0,1	42	736,96			+		
39) ТК-20 - ТК-21	50	0,1	42	695,24				+	
40) УТ-1 - Здание адм. Барынинского с/о	10	0,051	42	125,94				+	
41) ТК-7 - Дом культуры	80	0,051	42	1007,50				+	
42) У-амб. - Магазин	30	0,051	42	377,81				+	
43) ТК-20 - ж/д №22	22	0,033	42	277,06					+
44) ТК-19 - ж/д №18	6	0,033	42	75,56				+	
45) ТК-25 - ж/д №29	28	0,025	42	352,62					+
46) У-амб. - Столовая ОАО «Аннинское»	3	0,033	42	37,78				+	
47) ТК-24 - ж/д №30	24	0,033	42	302,24					+
48) ТК-18 - ж/д №17	6	0,033	42	75,56					+
49) ТК-23 - ж/д №31	28	0,051	42	352,62				+	
50) ТК-21 - ж/д №21	22	0,025	42	277,06					+
51) ТК-25 - ж/д №28	12	0,025	42	151,13					+
52) ТК-23 - ж/д №32а	20	0,033	42	251,87					+
53) УТ-1 - ТК-12-1	10	0,1	42	139,04	+				
54) ТК-12-1 - ж/д №26	43	0,051	42	541,52				+	
55) ТК-19 - ж/д №23	22	0,033	42	277,06					+
56) ТК-18 - ж/д №24	22	0,033	42	277,06					+
57) ТК-20 - ж/д №19	6	0,033	42	75,56					+
58) ТК-21 - ж/д №20	6	0,025	42	75,56					+
59) ТК-23 - ж/д №32	78	0,033	42	982,31					+
60) ТК-22 - ж/д №25а	12	0,033	42	151,13					+
61) ТК-23 - ж/д №25	12	0,033	42	151,13					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
62) ТК-17 - ж/д №33	94	0,051	42	1183,80					+
63) ТК-24 - ж/д №27	12	0,033	42	151,13					+
64) ТК-3 - Библиотека	30	0,04	42	377,81					+
65) ТК-15 - ж/д №15	15	0,033	42	188,90					+
66) ТК-14 - ж/д №14	15	0,033	42	188,90					+
67) ТК-13 - коттедж № 80	10	0,051	42	125,94				+	
68) У-амб. - Здание ФАП	1	0,033	42	12,59				+	
69) ТК-2 - Почтовое отделение	6	0,033	42	75,56					+
Итого:				28713,62	5578,78	5796,53	5799,94	5694,94	5843,45

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.14 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Нововолково, д.22 по результатам расчета надежности теплоснабжения

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Нововолково, д.22 - ТК-1	18,89	0,207	48	407,92	+				
2) ТК-1 - ТК-2	11,61	0,207	48	250,70	+				
3) ТК-2 - ТК-3	48,32	0,207	48	1043,42	+				
4) ТК-3 - ТК-4	32,84	0,207	48	709,15	+				
5) ТК-4 - ТК-5	97,19	0,207	48	2098,74	+				
6) ТК-5 - ТК-6	24,09	0,207	48	520,20	+				
7) ТК-6 - ТК-8	35,14	0,207	48	758,82	+				
8) ТК-8 - ТК-9	48,91	0,207	48	1056,17	+				
9) ТК-9 - ТК-10	18,22	0,207	48	393,44	+				
10) ТК-10 - ТК-12	68,19	0,207	48	1472,51	+				
11) ТК-12 - ТК-13	49,67	0,207	48	1072,58		+			
12) ТК-13 - ТК-14	61,06	0,207	48	1318,54		+			
13) ТК-14 - ТК-15	78,38	0,15	29	1354,92		+			
14) ТК-15 - ТК-16	29,91	0,15	29	517,04		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
15) ТК-16 - ТК-17	110,97	0,15	29	1918,28		+			
16) ТК-14 - ТК-22	30	0,15	48	518,59	+				
17) ТК-17 - ТК-18	68,5	0,15	29	1184,12		+			
18) ТК-22 - ТК-23	10	0,15	48	172,86		+			
19) ТК-18 - ТК-19	30,36	0,15	29	524,82		+			
20) ТК-23 - ТК-24	40	0,15	48	691,46		+			
21) ТК-19 - ТК-20	19,68	0,15	29	340,20		+			
22) ТК-24 - УТ-2	60	0,125	29	919,79			+		
23) ТК-20 - Ж/д №15	98	0,082	29	1234,18					+
24) ТК-9 - ТК-11	124	0,15	29	2143,54			+		
25) ТК-11 - Ж/д №14	22	0,082	29	277,06				+	
26) ТК-12 - Школа + Библиотека + Клуб	50	0,1	29	695,24				+	
27) УТ-2 - УТ-8	8	0,125	29	122,64		+			
28) ТК-6 - ТК-7	90	0,1	29	1251,44				+	
29) ТК-5 - Ж/д №12	20	0,082	29	251,87					+
30) ТК-28 - ТК-27	15	0,1	29	208,57			+		
31) УТ-8 - ТК-28	1	0,1	29	13,91		+			
32) ТК-27 - Магазин + Амб. + Адм. Прогресс	13	0,051	29	163,72					+
33) ТК-19 - Ж/д №13	177	0,125	29	2713,38			+		
34) ТК-18 - Ж/д №10 (Общежитие 2)	13	0,082	29	163,72					+
35) ТК-17 - Ж/д №8 (Общежитие 1)	13	0,082	29	163,72					+
36) УТ-2 - Ж/д №8	10	0,082	29	125,94					+
37) ТК-24 - ТК-25	82	0,082	29	1032,68					+
38) ТК-25 - Детский сад	10	0,1	29	139,04				+	
39) ТК-7 - Ж/д №6	25	0,082	29	314,84					+
40) ТК-7 - Ж/д №5	13	0,082	29	163,72					+
41) ТК-20 - ТК-29	88,78	0,15	29	1534,70			+		
42) ТК-23 - Ж/д №9	6	0,082	29	75,56					+
43) ТК-10 - Ж/д №3	11	0,082	29	138,53					+
44) ТК-22 - УТ-1	23	0,125	29	352,58			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
45) ТК-8 - Ж/д №4	11	0,082	29	138,53					+
46) ТК-15 - Ж/д №10	22	0,082	29	277,06					+
47) ТК-12 - Ж/д №2 + Адм. ЖКХ	29	0,082	29	365,22					+
48) ТК-13 - Ж/д №1	30	0,082	29	377,81					+
49) ТК-29 - ТК-37	118	0,125	29	1808,92				+	
50) ТК-2 - Гараж	1	0,1	29	13,91		+			
51) УТ-8 - Ж/д №7	4	0,082	29	50,38			+		
52) ТК-37 - ТК-39	3	0,125	29	45,98		+			
53) УТ-1 - Ж/д №11-2	3	0,082	29	37,78				+	
54) УТ-1 - Ж/д №11-1	3	0,082	29	37,78					+
55) ТК-39 - УТ-3	31,17	0,1	29	433,42				+	
56) УТ-3 - ТК-42	26,95	0,1	29	374,74				+	
57) ТК-29 - ТК-30	89	0,125	29	1364,35			+		
58) ТК-30 - УТ-5	20,26	0,1	29	281,71				+	
59) УТ-5 - ТК-34	43,03	0,1	29	598,33				+	
60) ТК-34 - УТ-6	33,1	0,1	29	460,25				+	
61) УТ-7 - Коттедж 22	10	0,051	29	125,94					+
62) УТ-6 - УТ-7	10	0,051	29	125,94					+
63) ТК-15 - Музыкальная школа	13	0,051	29	163,72					+
64) ТК-16 - Столовая	10	0,082	29	125,94					+
65) ТК-42 - ТК-43	40,46	0,1	29	562,60				+	
66) ТК-43 - ТК-45	84,3	0,082	29	1061,65					+
67) ТК-37 - ТК-38	40	0,082	29	503,75					+
68) ТК-45 - ТК-46	38,44	0,082	29	484,10					+
69) ТК-46 - Коттедж 17	10	0,051	29	125,94					+
70) ТК-38 - Коттедж 13	10	0,051	29	125,94					+
71) ТК-17 - Коттедж 2	30	0,051	29	377,81					+
72) ТК-39 - ТК-40	37,78	0,1	29	525,32				+	
73) ТК-17 - Коттедж 5	30	0,051	29	377,81					+
74) ТК-40 - Коттедж 12 1\2 часть	10	0,051	29	125,94					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
75) ТК-42 - Коттедж 14 1\2 часть	10	0,051	29	125,94					+
76) ТК-3 - Проходная	5	0,082	29	62,96					+
77) кот. д. Нововолково - кот.Нововолково	3	0,207	48	64,79	+				
78) ТК-4 - Административное здание	30	0,1	29	417,14				+	
79) ТК-22 - Амб	13	0,051	29	163,72					+
80) ТК-27 - ТК-26	15	0,1	29	208,57				+	
81) ТК-26 - Почта + Центр Телеком	10	0,082	29	125,94					+
82) ТК-40 - УТ-4	45,76	0,1	29	636,29				+	
83) УТ-4 - ТК-41	39,73	0,1	29	552,44				+	
84) ТК-41 - Коттедж 20 1\2 часть	10	0,051	29	125,94					+
Итого:				46487,15	9294,46	9291,28	9287,29	9260,29	9353,83

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.15 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
3) ТК-1 - УТ-2	130	0,15	38	2247,25	+				
4) УТ-2 - ТК-3	100	0,15	28	1728,66		+			
5) ТК-3 - УТ-3	22,5	0,1	28	312,86			+		
6) УТ-3 - ж/д №20	5	0,1	28	69,53			+		
7) ТК-1 - ТК-2	52,5	0,1	44	730,01			+		
8) ТК-2 - ж/д №19	10	0,1	28	139,04			+		
9) ТК-3 - ТК-4	125	0,1	28	1738,12				+	
10) ТК-4 - ж/д №17	27,5	0,1	28	382,38					+
Итого:				7347,85	2247,25	1728,66	1251,44	1738,12	382,38

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.16 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной с.Покровское, ул.Урожайная, д.8 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. с.Покровское, ул.Урожайная, д.8 - ТК-1	36	0,125	22	551,87					+
2) ТК-1 - УТ-1	30	0,15	45	518,59	+				
3) УТ-1 - ТК-3	15	0,15	45	259,30	+				
4) ТК-3 - ТК-5	200	0,125	45	3065,96	+				
5) ТК-5 - ТК-7	27,94	0,125	45	428,32	+				
9) ТК-13 - ТК-14	69,35	0,125	34	1063,13		+			
10) ТК-14 - УТ-3	36,6	0,125	34	561,07	+				
11) УТ-3 - УТ-5	28,76	0,125	34	440,88			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
12) УТ-5 - ТК-16	140,66	0,125	34	2156,29			+		
13) УТ-5 - УТ-6	6,6	0,125	34	101,17	+				
14) ТК-1 - ТК-2	172	0,125	43	2636,74		+			
15) ТК-5 - ТК-6	60	0,125	45	919,79		+			
16) ТК-2 - ТК-27	104,56	0,1	43	1453,90				+	
18) ТК-16 - ул.Комсомольская, №20	33,56	0,082	34	422,64					+
20) ТК-5 - ул.Комсомольская, №15	10	0,051	45	125,94				+	
21) ТК-27 - ТК-26	31,72	0,1	43	441,06				+	
25) УТ-6 - ул.Комсомольская, №18	0,5	0,05	34	6,30	+				
26) ТК-13 - ул.Комсомольская, №17	46,81	0,1	34	650,89					+
27) УТ-6 - ул.Комсомольская, №19	50	0,1	34	695,24					+
28) ТК-6 - УТ-2	30	0,1	45	417,14		+			
29) ТК-26 - ТК-25	40,06	0,1	43	557,03				+	
33) ТК-16 - д/сад	43	0,125	34	659,18			+		
34) ТК-25 - ТК-24	39,44	0,1	43	548,41				+	
36) ТК-24 - ТК-23	50,9	0,1	43	707,76				+	
37) ТК-6 - ул.Комсомольская, №7	40	0,1	45	556,20			+		
38) УТ-2 - ул.Комсомольская, №8	14	0,1	45	194,66				+	
40) ТК-14 - ТК-15	74,71	0,125	34	1145,29			+		
41) УТ-3 - УТ-4	7,49	0,051	34	94,33	+				
42) УТ-2 - ул.Комсомольская, №9	65	0,1	45	903,82				+	
47) ТК-7 - ТК-8	63	0,051	45	793,40					+
48) УТ-4 - ул.Советская, д.1	55,79	0,051	34	702,60					+
50) ТК-8 - ул.Комсомольская, №20	12	0,051	34	151,13					+
51) ТК-15 - ул.Комсомольская, д1	20	0,033	34	251,87					+
52) ТК-23 - ул.Новая, д.147	10	0,051	43	125,94					+
54) УТ-4 - Магазин	17,11	0,051	34	215,47					+
57) ТК-24 - ул.Урожайная, д.4	10	0,051	43	125,94					+
58) ТК-25 - ул.Урожайная, д.3	10	0,051	43	125,94					+
59) ТК-26 - ул.Урожайная, д.2	10	0,051	43	125,94					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
60) ТК-27 - ул.Урожайная, д.1	10	0,051	43	125,94					+
63) ТК-15 - Магазин	20	0,033	34	251,87					+
Итого:				25278,95	5035,04	5036,80	4957,85	4932,58	5316,68

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.17 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной БМК д. Ивойлово, д.18 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) ТК-кот. - УТ-1	32	0,15	44	553,16	+				
2) УТ-1 - УТ-2	61	0,15	44	1054,48		+			
3) УТ-2 - УТ-4	54	0,1	44	750,86			+		
4) УТ-4 - УТ-5	20	0,082	44	251,87				+	
5) УТ-5 - УТ-6	43	0,082	44	541,52					+
6) УТ-6 - Ж/д №4	29	0,051	44	365,22				+	
7) УТ-6 - Ж/д №3	2	0,051	44	25,19	+				
8) УТ-5 - Ж/д №2	2	0,051	44	25,19	+				
9) УТ-4 - Ж/д №1	11	0,051	44	138,53					+
Итого:				3706,02	603,54	1054,48	750,86	617,09	680,05

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.18 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д.Городище, подстанция 151, д.2Б по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Городище - ТК-1	24	0,051	39	302,24	+				
2) ТК-1 - ТК-2	51	0,051	39	642,28		+			
3) ТК-2 - ж.д. 2	22	0,051	39	277,06			+		
4) ТК-1 - ж.д. 1	13	0,051	39	163,72				+	
Итого:				1385,29	302,24	642,28	277,06	163,72	

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.19 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. с. Никольское - ТК-5	40	0,207	44	863,77	+				
3) ТК-4 - ТК-2	66,6	0,1	42	926,06	+				
4) ТК-2 - УТ-4 (*)	40	0,07	42	(*)	(*)				
5) ТК-5 - ТК-6	11,2	0,207	44	241,86	+				
7) УТ-4 - ТК-1	154	0,207	44	3325,50		+			
9) ТК-8 - ТК-12	115	0,1	44	1599,06			+		
10) ТК-1 - УТ-7 (*)	53,9	0,07	42	(*)				(*)	
11) УТ-4 - Ж/д 26 (*)	10	0,051	42	(*)			(*)		
13) УТ-6 - ТК-11 (*)	33,9	0,07	42	(*)				(*)	
15) УТ-7 - Ж/д 25 (*)	30	0,051	40	(*)					(*)
16) УТ-5 - УТ-4	45,4	0,07	40	571,75				+	
19) УТ-7 - Ж/д 27	80	0,07	42	1007,50				+	
20) УТ-5 - Ж/д 28	10	0,051	40	125,94					+
24) ТК-9 - Детский сад	8,7	0,1	44	120,97	+				
25) ТК-12 - УТ-3	29,2	0,051	44	367,74					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
28) ТК-9 - ТК-10	84,4	0,1	44	1173,58			+		
30) ТК-12 - УТ-2	47	0,051	44	591,90					+
32) УТ-3 - ТК-14	52,4	0,051	44	659,90					+
33) УТ-2 - Ж/д 9	12	0,051	44	151,13				+	
34) УТ-3 - ТК-13	15	0,051	44	188,90					+
37) УТ-6 - Ж/д 5	20	0,07	42	251,87	+				
40) УТ-2 - Ж/д 7	10	0,051	44	125,94				+	
41) ТК-14 - Ж/д 4а	13	0,051	44	163,72					+
42) ТК-13 - Ж/д 4	10	0,051	44	125,94					+
43) ТК-13 - Ж/д 8	28	0,051	44	352,62					+
Итого:				12935,65	2404,54	3325,50	2772,64	1856,32	2576,66

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.20 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п. Брикет - ТК-1	342	0,15	36	5912,00	+				
2) ТК-1 - ТК-2	118,7	0,15	36	2051,92		+			
4) ТК-4 - ТК-9	35,25	0,125	46	540,37		+			
5) ТК-9 - ТК-11	35,25	0,125	46	540,37		+			
6) ТК-11 - ТК-16	35,25	0,125	46	540,37		+			
7) ТК-16 - ТК-17	35,25	0,125	46	540,37		+			
8) ТК-17 - ТК-18	28,2	0,1	46	392,12			+		
9) ТК-11 - ТК-12	27,75	0,125	46	425,40			+		
10) ТК-12 - ТК-13	27,75	0,125	46	425,40			+		
11) ТК-4 - ТК-5	35,4	0,125	46	542,68			+		
12) ТК-5 - ТК-6	39	0,125	46	597,86			+		

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
14) ТК-13 - ТК-14	27,75	0,125	46	425,40			+		
16) ТК-3 - У-д.№29-1	24,7	0,07	29	311,06				+	
17) ТК-6 - ТК-8	90,4	0,125	46	1385,82			+		
18) У-д.№29-1 - У-д.№29-2	5	0,07	29	62,96				+	
19) ТК-21 - Ж/д №17	41	0,07	30	516,34				+	
21) ТК-17 - ТК-20	70,4	0,1	29	978,91				+	
22) ТК-20 - Ж/д №19	36	0,07	32	453,37				+	
23) У-д.№29-2 - У-д.№29-3	5	0,07	29	62,96				+	
27) ТК-2 - Школа + Библиот. + Школа искусств	25	0,082	29	314,84				+	
28) ТК-8 - Ж/д №26	20,9	0,051	30	263,21					+
30) ТК-16 - Ж/д №20 + Больница	13,7	0,051	46	172,54				+	
31) ТК-8 - Ж/д №25	34,4	0,051	30	433,22					+
32) ТК-14 - ТК-15	27,75	0,125	46	425,40				+	
33) ТК-15 - Ж/д №23	10	0,051	46	125,94					+
34) ТК-14 - ТК-10	38,2	0,1	46	531,17				+	
36) ТК-9 - Ж/д №7	28,6	0,051	46	360,18					+
37) У-д.№29-3 - У-д.№29-4ы	5	0,07	29	62,96				+	
38) ТК-12 - Ж/д №9	10	0,051	46	125,94					+
40) ТК-9 - Ж/д №5	48,4	0,051	46	609,54					+
41) ТК-18 - Ж/д №13	19,4	0,051	46	244,32					+
43) У-д.№29-2 - Ж/д №29	5	0,07	29	62,96				+	
44) У-д.№29-1 - Ж/д №29	5	0,07	29	62,96				+	
45) У-д.№29-3 - Ж/д №29	5	0,07	29	62,96				+	
46) У-д.№29-4ы - Ж/д №29	5	0,07	29	62,96				+	
47) ТК-13 - Детский сад	17,7	0,051	46	222,91					+
51) У-д.№29-4ы - Ж/д №27	17,6	0,051	46	221,65					+
Итого:				21071,39	5912,00	4213,40	4194,68	4144,38	2606,92

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.21 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Воробьево по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Воробьево - ТК-1	30	0,15	20	518,59	+				
12) ТК-1 - ТК-2	20	0,082	20	251,87	+				
13) ТК-2 - К-1	102	0,1	20	1418,30		+			
21) К-1 - К-3	71	0,1	20	987,25			+		
22) К-3 - К-2	25	0,051	20	314,84				+	
23) ТК-1 - Общежитие (*)	40	0,025	20	(*)					(*)
24) К-1 - УТ-8	25	0,04	20	314,84					+
25) К-2 - ж/д №21а	3	0,051	20	37,78	+				
26) УТ-8 - ж/д №28	15	0,051	20	188,90				+	
27) УТ-8 - ж/д №29	12	0,051	20	151,13	+				
28) К-2 - Клуб	12	0,051	20	151,13				+	
Итого:				4334,64	959,36	1418,30	987,25	25,19	314,84

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.22 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Старая Руза, ул. ДТК по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Старая Руза, ул. ДТК - УТ-12	193	0,125	23	2958,66	+				
2) УТ-12 - УТ-2	89	0,1	23	1237,54	+				
3) УТ-2 - УТ-4 (*)	71	0,082	23	(*)		(*)			
4) УТ-4 - УТ-5 (*)	82	0,082	23	(*)		(*)			
5) УТ-5 - УТ-6	63	0,082	23	793,40		+			
6) кот. д. Старая Руза - УТ-1 (*)	220	0,07	23	(*)				(*)	
7) УТ-1 - У-1	80	0,07	23	1007,50			+		
8) УТ-6 - УТ-7	131	0,082	23	1649,77		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
9) У-1 - У-2	16	0,07	23	201,50			+		
10) УТ-6 - ж/д №3	1	0,082	23	12,59	+				
11) У-2 - ж/д №6	10	0,07	23	125,94			+		
12) УТ-7 - УТ-8	12	0,082	23	151,13	+				
13) УТ-8 - УТ-9	69	0,082	23	868,97			+		
14) УТ-5 - ж/д №5	5	0,082	23	62,96	+				
15) УТ-7 - ж/д №7	73	0,082	23	919,34			+		
16) УТ-9 - УТ-10	28	0,082	23	352,62			+		
17) УТ-1 - ЖКХ	95	0,07	23	1196,40				+	
18) УТ-2 - УТ-3	4	0,051	23	50,38				+	
19) УТ-3 - ж/д №7	5	0,051	23	62,96				+	
20) УТ-9 - ж/д №11	49	0,051	23	617,09					+
21) У-2 - ж/д №2	5	0,07	23	62,96		+			
22) УТ-10 - УТ-11	72	0,051	23	906,74					+
23) У-2 - У-3	16	0,07	23	201,50			+		
24) У-1 - ж/д №1 (*)	8	0,025	23	(*)				(*)	
25) У-3 - ж/д №5 (*)	17	0,025	23	(*)				(*)	
26) УТ-10 - ж/д №4	72	0,051	23	906,74					+
27) УТ-9 - ж/д №5а	49	0,051	23	617,09					+
28) УТ-8 - ж/д №2	58	0,082	23	730,43			+		
29) УТ-11 - ж/д №1	49	0,051	23	617,09					+
30) УТ-11 - ж/д №9	49	0,051	23	617,09					+
31) У-1 - ж/д №4	15	0,025	23	188,90					+
32) УТ-4 - ж/д №6	1	0,082	23	12,59	+				
33) У-3 - ж/д №3	6	0,025	23	75,56					+
Итого:				17205,46	4435,46	2506,14	4407,80	1309,74	4546,31

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.23 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО по результатам расчета надежности теплоснабжения..

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) котп.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО - ТК-1	5	0,207	26	107,98	+				
2) ТК-1 - ТК-10	45	0,207	26	971,74	+				
3) ТК-10 - ТК-11	41	0,207	26	885,36	+				
4) ТК-11 - ТК-12	74	0,207	26	1597,97	+				
5) ТК-12 - У10	5	0,207	26	107,98	+				
6) ТК-1 - ТК-2	182	0,207	26	3930,13	+				
7) У10 - У4	18	0,207	26	388,69	+				
8) У4 - ТК-13	118	0,207	26	2548,12		+			
9) ТК-13 - У5	3	0,207	26	64,79	+				
10) У5 - У6	58	0,207	26	1252,46		+			
11) У6 - У8	27	0,207	26	583,04		+			
12) ТК-2 - ТК-6	86	0,207	26	1857,10		+			
13) ТК-6 - ТК-7	41	0,207	26	885,36		+			
14) ТК-7 - УТ-3	80	0,207	26	1727,53			+		
15) УТ-3 - ТК-8	35	0,15	26	605,03		+			
16) ТК-2 - ТК-3	76	0,15	26	1313,77			+		
19) ТК-3 - ТК-4	38	0,15	26	656,89			+		
20) ТК-4 - У-13	15	0,15	26	259,30		+			
21) У8 - УТ-2	91	0,207	26	1965,07			+		
22) УТ-2 - ТК-14	17	0,1	26	236,39			+		
25) ТК-8 - ТК-9	70	0,15	26	1210,06			+		
26) У-13 - ТК-5	7	0,15	26	121,01		+			
30) ТК-5 - У-1	81	0,1	26	1126,30				+	
31) ТК-5 - Столовая (*)	8	0,051	26	(*)				(*)	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
33) ТК-9 - У1	101	0,082	26	1271,96				+	
36) У10 - Учебн. №10, Музей (*)	3	0,051	26	(*)					(*)
37) ТК-7 - УТ-6	27	0,1	26	375,43			+		
38) ТК-10 - ТК-15	110	0,1	26	1529,54				+	
40) У1 - У3	28	0,07	26	352,62				+	
42) У-1 - Уч. корп. №4 (клуб)	63	0,051	26	793,40					+
43) У6 - У7	80	0,1	26	1112,39				+	
44) У-1 - Общежитие №2	34	0,051	26	428,18					+
45) У-13 - Общежитие №1 (*)	5	0,033	26	(*)					(*)
47) У7 - Учебн. №5 (Спорт. зал) (*)	3	0,04	26	(*)					(*)
50) ТК-15 - Учебный корпус №1	120	0,07	26	1511,24					+
51) УТ-6 - УТ-7	37	0,1	26	514,49			+		
52) УТ-6 - Крытая стоянка	9	0,051	26	113,34					+
53) ТК-15 - Штаб (адм. здание)	10	0,1	26	139,04			+		
54) ТК-3 - Адм. здание №2	1	0,1	26	13,91	+				
55) УТ-7 - УТ-8	35	0,07	26	440,78				+	
56) УТ-8 - Крытая стоянка	21	0,07	26	264,47					+
57) У3 - УТ-4	36	0,07	26	453,37					+
58) УТ-4 - ж/д №1	119	0,051	26	1498,64					+
59) ТК-13 - Учебн. №9, 1 эт.	27	0,082	26	340,03				+	
60) У1 - ж/д №3	37	0,051	26	465,97					+
61) У3 - ж/д №2	29	0,051	26	365,22					+
62) ТК-6 - Склад вещ. и МТ снабж.	7	0,051	26	88,15					+
63) ТК-13 - Учебн. №8, 1 эт.	40	0,082	26	503,75				+	
65) ТК-14 - УТ-5	11	0,04	26	138,53					+
66) У5 - Общежитие	45	0,1	26	625,72				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
67) УТ-5 - УУ121	40	0,04	26	503,75					+
68) УТ-6 - Прод. склад	10	0,051	26	125,94					+
69) У7 - Общежитие для преп.	10	0,1	26	139,04				+	
70) ТК-6 - Квашпункт	47	0,082	26	591,90				+	
71) УУ121 - КПП №1	56	0,04	26	705,25					+
72) У4 - Церковь	3	0,033	26	37,78					+
73) УТ-7 - Уч. корп. 16а	5	0,051	26	62,96					+
74) УТ-5 - Мед. часть	5	0,1	26	69,53	+				
75) УУ121 - Учебн. №7	30	0,04	26	377,81					+
76) УУ121 - Учебн. №17	7	0,04	26	88,15					+
79) УТ-8 - Контр.-техн. пункт	3	0,051	26	37,78					+
Итого:				40482,13	8138,06	8111,41	8138,68	8034,04	8059,94

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.24 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Сытьково по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
5) ТК-3 - К-12	161,33	0,1	38	2243,28	+				
7) К-12 - УТ-2	124,48	0,1	38	1730,88		+			
9) УТ-2 - УТ-3	17,02	0,1	38	236,66	+				
10) УТ-3 - ТК-2	8	0,1	38	111,24		+			
13) УТ-2 - Школа	80	0,082	33	1007,50				+	
14) ТК-2 - УТ-4	50	0,1	38	695,24		+			
15) ТК-2 - ж/д №30	260	0,1	38	3615,28			+		
16) УТ-4 - ж/д №31 (*)	7,35	0,051	38	(*)					(*)
19) ТК-3 - К-8	135	0,1	43	1877,16	+				
20) ТК-5 - ТК-4.1	50	0,07	43	629,69			+		
21) К-7 - УТ-1	50	0,07	43	629,69				+	
22) УТ-3 - УТ-5	197,82	0,1	35	2750,68				+	
23) К-2 - Д/с, приют	3	0,082	43	37,78	+				
24) ТК-3 - ж/д №5	40	0,082	43	503,75		+			
25) К-8 - ж/д №7	8	0,07	43	100,75					+
26) К-8 - ж/д №6	7	0,07	43	88,15					+
27) УТ-1 - ж/д №2	6	0,07	43	75,56		+			
28) ТК-4.1 - Конгора	80	0,07	43	1007,50					+
29) ТК-4.1 - ж/д №1	105	0,082	43	1322,34		+			
32) К-1 - ж/д №15	90	0,07	43	1133,44					+
33) УТ-1 - ж/д №15	80	0,07	43	1007,50					+
37) К-7 - Коттедж 1а + ч/п Салихов	29,58	0,051	43	372,52					+
44) К-12 - ж/д №17	41,55	0,04	38	523,27					+
46) УТ-4 - ГРП	10	0,082	38	125,94			+		
47) ТК-4.1 - Эйвазова Т.Т. - магазин	22,63	0,051	43	285,00					+
Итого:				22110,78	4394,88	4439,02	4370,90	4387,86	4518,12

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.25 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Беляная гора, д.14 по результатам расчета надежности тепло-снабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п.Беляная гора, д.14 - ТК-б/н(3)	103	0,15	49	1780,51	+				
2) ТК-б/н(3) - ТК-б/н(12)	5	0,15	46	86,44	+				
3) ТК-б/н(12) - ТК-б/н(8)	114	0,15	46	1970,66	+				
4) ТК-б/н(8) - ТК-б/н(7)	36	0,15	46	622,32	+				
5) ТК-б/н(7) - ТК-б/н(6)	150	0,15	46	2592,98		+			
6) ТК-б/н(3) - ТК-б/н(11)	98	0,1	46	1362,68			+		
7) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(1)	73	0,082	46	919,34				+	
8) ТК-б/н(11) - ТК-б/н(10)	93	0,1	46	1293,16			+		
9) ТК-б/н(12) - ТК-б/н(2)	163	0,125	46	2498,76		+			
10) ТК-б/н(2) - ТК-б/н(9)	145	0,125	46	2222,82			+		
11) ТК-б/н(7) - ж/д №12 (*)	68	0,051	46	(*)					(*)
12) ТК-б/н(10) - ж/д №14	2	0,082	46	25,19	+				
13) ТК-б/н(8) - ж/д №13	2	0,07	46	25,19	+				
14) ТК-б/н(11) - ж/д №15	66	0,07	46	831,18				+	
15) ТК-б/н(1) - Магазин (*)	30	0,04	46	(*)				(*)	
16) ТК-б/н(9) - ж/д №11	15	0,082	46	188,90	+				
17) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(5)	61	0,1	46	848,20				+	
18) ТК-б/н(5) - Школа	52	0,1	46	723,06				+	
19) ТК-б/н(1) - ЗАО "Доватора" (*)	2	0,04	46	(*)	(*)				
20) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(4)	83	0,1	46	1154,11				+	
21) ТК-б/н(4) - ТК-б/н(13)	158	0,082	46	1989,80					+
22) ТК-б/н(9) - ж/д №9	146	0,07	46	1838,68					+
23) кот. п. Беляная Гора - Котельная (собств. нужды)	2	0,07	46	25,19	+				
24) ТК-б/н(10) - Детский сад	95	0,051	46	1196,40					+
25) ТК-б/н(13) - ж/д №8	15	0,051	46	188,90	+				
26) ТК-б/н(13) - ж/д №7	15	0,051	46	188,90	+				
27) кот. п. Беляная Гора - Котельная пристройка	2	0,04	46	20,99	+				
Итого:				24594,37	4500,88	5091,74	4878,66	4475,89	5024,88

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.26 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д.Филатово, д.1, стр.1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Филатово - ТК	40	0,051	20	503,75	+				
2) ТК - ж/д №2	11	0,051	20	138,53		+			
3) ТК - ж/д №1	22	0,051	20	277,06			+		
Итого:				919,33	503,75	138,53	277,06		

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.27 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной БМК д.Лужки, д.1а, стр.1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) ТК-1 - ж/д №1а, стр.1	24	0,15	20	414,88	+				
Итого:				414,88	414,88				

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.28 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д.Лидино, д.27 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д.Лидино, д.27 - ТК-1	8,42	0,207	36	181,82	+				
2) ТК-1 - ТК-2	135	0,207	36	2915,21	+				
3) ТК-2 - ТК-3	73	0,207	36	1576,37	+				
4) ТК-3 - ТК-28	120	0,207	36	2591,30	+				
5) ТК-28 - ТК-6/н(10)	45	0,207	36	971,74	+				
6) ТК-6/н(10) - ТК	40	0,207	36	863,77	+				
7) ТК - ТК-4	150	0,207	36	3239,12		+			
8) ТК-4 - ТК-5	160	0,207	36	3455,06		+			
9) ТК-5 - ТК-20	230	0,207	36	4966,66			+		
10) ТК-20 - ТК-8	90	0,207	36	1943,47		+			
11) ТК-8 - ТК-9	150	0,207	36	3239,12			+		
12) ТК-9 - ТК-11	49,98	0,15	36	863,98	+				
13) ТК-8 - Дом культуры	55,47	0,1	36	771,30		+			
14) ТК-11 - ТК-23	33,3	0,15	36	575,64	+				
15) ТК-9 - ТК-19	20,54	0,1	36	285,61			+		
16) ТК-19 - ТК-10	41,28	0,1	36	574,00			+		
17) ТК-11 - ТК-22	60	0,125	36	919,79		+			
18) ТК-5 - ТК-6/н(12)	60	0,1	36	834,30			+		
19) ТК-6/н(12) - ТК-6	18	0,1	36	250,28			+		
20) ТК-23 - ТК 12/1	26,6	0,15	36	459,83		+			
21) ТК 12/1 - ТК-12	17,84	0,15	36	308,39	+				
22) ТК-6 - ТК-7	143,58	0,07	36	1808,20				+	
23) ТК-7 - ТК-25	38,14	0,07	36	480,32				+	
25) ТК-22 - ТК-13	20	0,1	36	278,10			+		
26) ТК-25 - УТ-10	52,21	0,07	36	657,52				+	
29) УТ-10 - ТК-26	38,29	0,07	36	482,21				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
30) ТК-11 - Школа	62	0,1	36	862,10				+	
31) ТК-13 - ТК-16	10	0,1	36	139,04		+			
32) ТК-23 - ж/д №7	12	0,051	36	151,13			+		
33) ТК-10 - ж/д №9	40	0,082	36	503,75				+	
36) ТК-12 - ТК-18	64,11	0,1	36	891,44				+	
37) ТК-18 - ж/д №3	6	0,051	36	75,56	+				
38) ТК-2 - ж/д №5	11	0,051	36	138,53				+	
39) ТК-16 - ТК-17	50	0,051	36	629,69				+	
40) ТК-17 - ж/д №4	15	0,051	36	188,90				+	
41) ТК-12 - ж/д №2	25	0,1	36	347,63			+		
42) ТК-27 - УТ-к7	60	0,07	36	755,62				+	
43) ТК-13 - д/с №21	140	0,051	36	1763,11					+
44) ТК-16 - ж/д №5	10	0,051	36	125,94				+	
46) ТК-4 - ТК-б/н(2)	19,84	0,051	36	249,86				+	
47) ТК-6 - Администрация	20	0,051	36	251,87				+	
48) ТК-12 - ТК-32	78,37	0,1	36	1089,73				+	
49) ТК-б/н(2) - ТК-б/н(5)	32	0,051	36	403,00					+
50) ТК-32 - ж/д №1	4	0,051	36	50,38				+	
51) УТ-к7 - Коттедж №7	15	0,051	36	188,90					+
52) ТК-27 - Коттедж №8	15	0,051	36	188,90					+
53) ТК-б/н(5) - ТК-б/н(3)	11,43	0,051	36	143,94					+
54) ТК-26 - Коттедж №9	15	0,051	36	188,90					+
55) УТ-10 - Коттедж №10	15	0,051	36	188,90					+
57) ТК-б/н(13) - ТК-б/н(11)	30,94	0,1	36	430,22				+	
58) ТК-б/н(11) - ТК-14	49,1	0,1	36	682,73				+	
59) ТК-14 - ТК-21	30	0,051	36	377,81					+
60) ТК-21 - ж/д №3	15	0,051	36	188,90					+
61) ТК-б/н(3) - ТК-б/н(1)	22,52	0,051	36	283,61					+

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
62) ТК-6/н(1) - ТК-6/н(4)	13,78	0,051	36	173,54					+
63) УТ-к7 - Коттедж №6	50	0,07	36	629,69				+	
64) ТК-6/н(4) - ТК-6/н(6)	20,19	0,051	36	254,27					+
66) ТК-25 - Коттедж №11	15	0,051	36	188,90					+
67) ТК-6/н(3) - ж/д №8	4	0,025	36	50,38				+	
68) ТК-6/н(5) - ж/д №8	4	0,025	36	50,38					+
69) ТК-6/н(6) - ТК-6/н(7)	10,44	0,051	36	131,48					+
70) ТК-6/н(10) - ЖД №16	10	0,025	36	125,94					+
71) ТК-28 - ЖД №18	10	0,025	36	125,94					+
72) ТК-6/н(2) - ж/д №66	6	0,051	36	75,56					+
73) ТК-6/н(7) - ТК-6/н(8)	23,52	0,051	36	296,21					+
74) ТК-6/н(1) - ж/д №106-2	4	0,025	36	50,38					+
75) ТК-6/н(4) - ж/д №106-1	4	0,025	36	50,38					+
76) ТК-6/н(6) - ж/д №12	4	0,025	36	50,38					+
77) ТК-6/н(7) - ж/д №12	4	0,025	36	50,38					+
78) ТК-6/н(8) - ТК-6/н(15)	10,09	0,051	36	127,07					+
79) ТК-18 - ж/д №9в	125	0,051	36	1574,21					+
80) ТК-1 - ж/д №20	110	0,025	36	1385,30					+
82) ТК-6/н(15) - ж/д №19	118,47	0,051	36	1491,97					+
83) ТК-20 - ж/д №26	62	0,051	36	780,80					+
84) ТК-6/н(6) - ж/д №16	4	0,025	36	50,38					+
85) ТК-6/н(8) - ж/д №14	4	0,025	36	50,38					+
86) ТК-6/н(15) - ж/д №14	4	0,025	36	50,38					+
87) ТК-19 - Гостиница (столовая), д.8	6	0,051	36	75,56					+
Итого:				54863,06	10923,78	10927,62	10926,83	10959,07	11125,76

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.29 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной БМК д.Лихачево, д.78 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
2) У1 - У2	20	0,076	37	251,87	+				
3) У2 - У3	27	0,076	37	340,03	+				
4) У3 - ТК-1	60	0,076	37	755,62		+			
5) ТК-1 - ТК-2	75	0,076	37	944,52			+		
6) ТК-2 - У4	30	0,076	37	377,81		+			
7) У4 - ТК	60	0,076	37	755,62				+	
8) ТК - ж/д №15	60	0,076	37	755,62					+
9) ТК-2 - ж/д №12	15	0,076	37	188,90	+				
10) У4 - ж/д №14	10	0,076	37	125,94	+				
11) ТК-2 - ж/д №7	30	0,076	37	377,81			+		
12) У1 - ж/д №17а	17	0,076	37	214,09		+			
13) У3 - ж/д №16	70	0,076	37	881,56					+
14) У2 - ж/д №15а, Мед. пункт	14	0,076	37	176,32				+	
15) ТК-1 - ж/д №18а	31	0,076	37	390,41				+	
Итого:				6536,10	906,74	1347,52	1322,33	1322,34	1637,17

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.30 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Сумароково, д.34 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. д. Сумароково, д.34 - ТК-б/н(1)	100	0,1	35	1390,49	+				
2) ТК-б/н(1) - ТК-б/н(2)	55	0,1	35	764,77		+			
3) ТК-б/н(2) - ТК-б/н(3)	30	0,1	35	417,14			+		
4) ТК-б/н(2) - ж/д №17	15	0,051	35	188,90		+			

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
5) ТК-б/н(3) - ж/д №18	30	0,051	35	377,81			+		
6) ТК-б/н(3) - ж/д №13	120	0,1	35	1668,59				+	
7) ТК-б/н(1) - ж/д №16	15	0,051	35	188,90			+		
Итого:				4996,61	1390,49	953,68	149,57	1668,59	

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Таблица 6.5.31 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1 по результатам расчета надежности теплоснабжения.

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1, стр.1 - УТ-40	15	0,15	29	259,30	+				
3) УТ-40 - УТ-38	20	0,15	29	345,73	+				
4) УТ-2 - УТ-5	26,76	0,15	20	462,59	+				
5) УТ-5 - УТ-16	45	0,125	20	689,84		+			
6) УТ-38 - УТ-22	80	0,15	29	1382,93	+				
8) УТ-23 - УТ-24	26	0,1	38	361,52	+				
9) УТ-38 - УТ-41	20	0,15	29	345,73	+				
12) УТ-16 - УТ-15	8	0,1	20	111,24		+			
13) УТ-5 - УТ-19	8,14	0,1	20	113,18			+		
14) УТ-41 - УТ-41	20	0,15	29	345,73	+				
17) УТ-16 - УТ-3	35	0,1	20	486,67			+		
18) УТ-2 - УТ-39	15,73	0,082	20	198,10			+		
19) УТ-3 - УТ-11	8	0,082	20	100,75			+		
20) УТ-15 - Компрессорная	5	0,082	20	62,96				+	
21) УТ-15 - Компрессорная	5	0,082	20	62,96				+	
23) УТ-41 - Новый склад-ангар 2	15	0,15	29	259,30	+				
24) УТ-41 - Новый склад-ангар 1	15	0,15	29	259,30	+				

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
25) УТ-39 - Эл. цех (старый)	9,47	0,082	20	119,27				+	
26) УТ-40 - УТ-31	70	0,07	29	881,56		+			
27) УТ-24 - ул. Московская 12А	4	0,082	29	50,38	+				
29) УТ-19 - РМЦ	50	0,07	20	629,69				+	
30) УТ-19 - УТ-17	13,54	0,07	20	170,52				+	
31) УТ-17 - РМЦ	3,13	0,07	20	39,42			+		
32) УТ-19 - РМЦ	5,11	0,07	20	64,36				+	
33) УТ-41 - Новый склад-ангар 3	20	0,15	29	345,73	+				
34) УТ-11 - Спортивный зал	20	0,07	20	251,87				+	
39) УТ-11 - УТ-41	25	0,07	20	314,84				+	
40) УТ-41 - Эл. цех (новый)	25	0,07	20	314,84				+	
41) УТ-31 - УТ-6	60	0,07	29	755,62		+			
42) УТ-6 - УТ-7	52	0,07	29	654,88	+				
43) УТ-31 - УТ-21	30	0,07	29	377,81		+			
44) УТ-26 - ул. Московская 49	11	0,051	29	138,53			+		
47) УТ-39 - Склад	24,86	0,051	20	313,08				+	
48) УТ-26 - ул. Московская 47А	94	0,051	29	1183,80			+		
49) УТ-21 - УТ-33	50	0,07	29	629,69		+			
50) УТ-7 - УТ-20	70	0,07	29	881,56		+			
51) УТ-33 - УТ-34	20	0,07	29	251,87		+			
52) УТ-20 - УТ-10	30	0,07	29	377,81		+			
53) УТ-3 - Заводоуправление	80	0,05	20	1007,50					+
54) УТ-22 - УТ-14	190	0,04	29	2392,80					+
55) УТ-34 - УТ-35	30	0,07	29	377,81			+		
56) УТ-10 - УТ-1	30	0,07	29	377,81			+		
63) УТ-7 - УТ-8 (*)	4	0,025	29	(*)				(*)	
65) УТ-1 - УТ-12	30	0,07	29	377,81			+		
66) УТ-14 - УТ-30	17,86	0,04	29	224,93				+	

Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Период эксплуатации, лет	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
67) УТ-35 - УТ-36	30	0,07	29	377,81			+		
68) УТ-8 - ул. Дачная 4А	10	0,025	29	125,94				+	
69) УТ-36 - УТ-32	10	0,07	29	125,94		+			
70) УТ-14 - ул. Дачная 11	17	0,025	29	214,09				+	
71) УТ-35 - ул. Дачная 5А	20	0,051	29	251,87			+		
72) УТ-34 - ул. Дачная 5	4	0,025	29	50,38				+	
73) УТ-21 - ул. Дачная 1	4	0,025	29	50,38				+	
74) УТ-12 - УТ-13	20	0,051	29	251,87			+		
75) УТ-24 - ул. Московская 14	15	0,051	29	188,90			+		
76) УТ-30 - ул. Дачная 11А	17	0,025	29	214,09					+
77) УТ-33 - ул. Дачная 3	4	0,025	29	50,38					+
78) УТ-12 - ул. Дачная 10	4	0,025	29	50,38					+
79) УТ-10 - ул. Дачная 6	4	0,025	29	50,38					+
80) УТ-30 - ул. Дачная 11Б	17	0,025	29	214,09					+
81) УТ-6 - ул. Дачная 2А	110	0,051	29	1385,30				+	
82) УТ-9 - ул. Московская 16	20	0,051	29	251,87				+	
83) УТ-8 - ул. Дачная 2	4	0,025	29	50,38					+
84) УТ-32 - ул. Дачная 7	4	0,025	29	50,38					+
85) УТ-32 - ул. Дачная 9	50	0,07	29	629,69			+		
86) УТ-13 - ул. Дачная 10Б	20	0,051	29	251,87				+	
87) УТ-13 - ул. Дачная 10А	30	0,025	29	377,81					+
88) УТ-20 - ул. Дачная 4	4	0,025	29	50,38					+
89) УТ-1 - ул. Дачная 8	4	0,025	29	50,38					+
92) УТ-41 - Туалет	50	0,05	20	629,69					+
93) УТ-36 - душ	13,33	0,04	29	167,87				+	
Итого:				25465,67	5073,11	5082,92	5094,01	5027,02	5188,61

(*) - Мероприятия по замене тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения необходимо увязывать с мероприятиями по замене участков с большими удельными линейными сопротивлениями.

Приведенный выше список участков тепловых сетей системы теплоснабжения Рузского городского округа сформирован на основании полученных исходных данных и анализе результатов оценки надежности теплоснабжения.

Рекомендуется при реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

Первую, вторую, третью, четвертую и пятые очереди замены тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется выполнить в 2024, 2025, 2026, 2027 и 2028 гг. соответственно.

Участки необходимо увязывать с предложением по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора (таблицы 8.4.3 - 8.4.28).

Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке. Стоимость строительства и реконструкции трубопроводов тепловых сетей (бесканальная прокладка в ППУ изоляции) принята по НЦС-81-02-13-2014 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Часть 13. Наружные тепловые сети» с учетом прогнозного индекса дефлятора МЭР.

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения

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

В Рузском городском округе не имеется источников централизованного теплоснабжения, работающих по открытой схеме теплоснабжения.

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

В Рузском городском округе источников централизованного теплоснабжения, работающих по открытой схеме теплоснабжения, не имеется.

7.3 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В Рузском городском округе источников централизованного теплоснабжения, работающих по открытой схеме теплоснабжения, не имеется.

8 Перспективные топливные балансы

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

Целями разработки перспективных топливных балансов являются:

- установление перспективных объемов тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающих спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- установление объемов топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- определение видов топлива, обеспечивающего выработку необходимой электрической и тепловой энергии;
- установление показателей эффективности использования топлива.

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии пунктом 44 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 44 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;
- установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

Основная часть котельных Рузского городского округа в качестве основного топлива использует природный газ.

Перспективные топливные балансы котельных Рузского городского округа приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1. - Перспективные топливные балансы котельных Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1														
1	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43	10443,43
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79	1454,79
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59	777,59
	Расход топлива за год, т.у.т.	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81	12675,81
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20														
2	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13	2278,13
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73	2451,73
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а														
3	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1052,67	1052,67	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	154,81	154,81	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1207,49	1207,49	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04
	Максимальный часовой расход топлива	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.														
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	177,85	177,85	177,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	16,35	16,35	16,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	194,20	194,20	194,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	11335,50	11335,50	10598,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1668,89	1668,89	1560,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	1927,80	1927,80	1802,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	14932,19	14932,19	13961,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	6,16	6,16	5,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная, д.2 б пом.1														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	1719,52	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	239,35	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	315,48	
	Расход топлива за год, т.у.т.	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	2274,34	
	Максимальный часовой расход топлива	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	при T _{нв} =-25°C, т.у.т.													
	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4													
7	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76	1172,76
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66	149,66
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42	1322,42
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Котельная п. Полушкино													
8	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44	706,44
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10	776,10
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	БМК п. Тучково, ул. Луговая													
9	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74	497,74
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48	55,48
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22	553,22
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.													
	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1													
10	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12	1197,12
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68	1323,68
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,28	1,28	2,28	3,28	4,28	5,28	6,28	7,28	8,28	9,28	10,28	11,28	12,28
	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)													
11	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79	1031,79
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61	123,61
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40	1155,40
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1													
12	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.													
	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25													
13	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55	1857,55
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94	189,94
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49	2047,49
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80													
14	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"													
15	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53	168,53
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.													
	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б													
16	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00
	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1													
17	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	678,49	678,49	678,49	678,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	82,48	82,48	82,48	82,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	760,96	760,96	760,96	760,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Поречье, д.31													
18	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.													
	Котельная д. Барынино, д.62													
19	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71	49,71
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04	50,04
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Котельная д.Орешки, д.95 (БМК д. Орешки)													
20	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64	627,64
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66	107,66
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30	735,30
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Котельная д. Заовражье, д.1													
21	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.													
	Котельная д. Нововолково, д.22													
22	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88	1298,88
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83	1460,83
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18													
23	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80	406,80
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79	461,79
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8													
24	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51	812,51
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50	867,50
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	вой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.													
	БМК д. Ивойлово, д.18													
25	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95	128,95
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39	132,39
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Котельная ж/г «Ольховка»													
26	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66	307,66
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б													
27	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53	47,53

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	797,85	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	879,06	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	1045,38	
Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31		
30	Котельная д. Нестерово														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	1928,63	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	443,17	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход топлива за год, т.у.т.	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80	2371,80		

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
31	Котельная д. Воробьево														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	804,91	804,9074	804,90735	804,90735	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074	804,9074
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	84,47	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932	84,46932
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход топлива за год, т.у.т.	889,38	889,3767	889,37667	889,37667	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767	889,3767
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27	276,27
Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход топлива за год, т.у.т.	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	530,16	

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО													
34	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	1484,69	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	132,45	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	1617,14	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
	Котельная д. Костино													
35	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08	59,08
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Котельная д. Ватулино, д.2,4													
36	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Комлево, д.31,33													
37	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Сытьково													
38	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61	866,61
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18	106,18
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79	972,79
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Котельная ООО «ДТМ»													
39	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	474,35	474,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	45,03	45,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	519,38	519,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п.Беляная гора, д.14														
40	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80	1452,80
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84	116,84
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17	1115,17
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная д.Леньково, д.2, стр.1														
41	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д.Филатово, д.1, стр.1														
42	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14	44,14

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1													
43	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04	94,04
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Котельная д.Лидино, д.27													
44	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60	1273,60
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78	1423,78
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	БМК д.Лихачево, д.78													
45	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
46	Котельная д. Сумароково, д.34													
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	84,82	84,82	84,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	84,82	84,82	84,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная д. Дробылево													
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1													
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	933,79	933,79	933,79	933,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	65,22	65,22	65,22	65,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	999,02	999,02	999,02	999,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2														
49	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1														
50	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15	729,15
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1														
51	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40	178,40

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Котельная д.Старониколаево, д.195													
52	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	109,96	109,96	109,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	94,10	94,10	94,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская													
53	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б													
54	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная п.Космодемьянский, д.49														
55	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87	2202,87
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87	1067,87
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14	1191,14
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13														
56	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02	92,02
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
БМК д.Колодкино, д.10														
57	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
58	БМК с.Богородское, д.30														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	
Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	78,01	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход топлива за год, т.у.т.	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64	86,64		

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10	2826,10
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53	131,53
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63	2957,63
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
62	Котельная «Санаторий Дорохово»														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62	2706,62
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5	1343,5
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Расход топлива за год, т.у.т.	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12	4050,12
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19	2026,19
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06	569,06
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25	2595,25

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	1332,62	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
65	Котельная №1 ФГКУ «Русский ЦОПУ МЧС России»														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
66	БМК г. Руза, ул. Говорова,1														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	989,51	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	1135,04	

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
БМК г. Руза, Волоколамское шоссе														
67	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55	182,55
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
БМК п. Тучково, ул. Лебеденко, 36 (ЦТП 1)														
68	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57	859,57
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55	126,55
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18	146,18
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
БМК п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный) (ЦТП 4 и 5)														
69	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88	5311,88
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05	782,05
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38	903,38
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30	6997,30

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)													
70	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12	4483,12
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03	660,03
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43	762,43
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59	5905,59
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
	БМК п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б													
71	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,99
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,99
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	БМК д. Поречье, д.28, стр.1													
72	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	678,49	678,49	678,49	678,49	678,49	678,49	678,49	678,49	678,49
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48	82,48
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	760,96	760,96	760,96	760,96	760,96	760,96	760,96	760,96	760,96

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.	
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
73	БМК д. Сумароково														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
74	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	65,22	65,22	65,22	65,22	65,22	65,22	65,22	65,22	65,22	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
75	БМК д.Старониколаево, д.195														
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	109,96	
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	94,10	

№ п/п	Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 - 2037 гг.	2038 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО													
76	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1484,69
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,45
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1617,14
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
	БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13													
77	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90	210,90
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

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

Вид используемого основного и резервного топлива на котельных, эксплуатируемых в Рузском городском округе представлен в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1 – Вид используемого основного и резервного топлива на котельных, эксплуатируемых Рузском городском округе.

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
АО «Жилсервис»			
1	г. Руза, Промзона, участок № 1	газ	-
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	газ	-
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	мазут	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе, д. 8	дизельное топливо	-
5	п. Тучково, ул. Партизан, д. 47	газ	мазут
6	п. Тучково, ул. Силикатная	газ	-
7	п. Тучково, ул. Студенческая, д. 23, строение 4	газ	дизельное топливо
8	п. Полушкино	газ	-
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	газ	-
10	п. Тучково, ул. Восточная, уч. 7/1	газ	-
11	п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	газ	-
12	п. Колюбакино ул. Новая	дизельное топливо	-
13	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	газ	-
14	п. Колюбакино, ул. Заводская, д. 80	дизельное топливо	-
15	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	уголь	-
16	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	уголь	-
17	д. Поречье, д. 28, стр. 1	газ	-
18	д. Поречье, д. 31	электричество	-
19	д. Барынино, д. 62	дизельное топливо	-
20	д. Орешки, д. 95	газ	-
21	д. Заовражье, д. 1	дизельное топливо	-
22	д. Нововолково, д. 22	газ	дизельное топливо
23	с. Покровское, ул. ДОХБ, владение, 18	газ	-
24	с. Покровское, ул. Урожайная, д. 8	газ	-
25	БМК д. Ивойлово, д. 18	газ	-
26	ж/г «Ольховка»	дизельное топливо	-

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
27	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	дизельное топливо	-
28	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	газ	-
29	п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	дизельное топливо	-
30	д. Нестерово	газ	-
31	д. Воробьево	газ	-
32	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	газ	-
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	газ	-
34	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	газ	-
35	д. Костино	дизельное топливо	-
36	д. Ватулино, д.2,4	электричество	-
37	д. Комлево, д.31,33	электричество	-
38	д. Сытьково	газ	-
39	ООО «ДТМ»	газ	-
40	п.Беляная гора, д.14	газ	-
41	д. Леньково	дизельное топливо	-
42	д. Филатово	дизельное топливо	-
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	газ	-
44	д. Лидино	газ	-
45	БМК д.Лихачево, д.78	газ	-
46	д. Сумароково	дизельное топливо	-
47	д. Дробылево	электричество	-
48	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	газ	-
49	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	дизельное топливо	-
50	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	газ	-
51	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	дизельное топливо	-
52	д.Старониколаево, д.195	дизельное топливо	-
53	п. Дорохово, ул. Пионерская	дизельное топливо	-
54	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	уголь	-
55	п. Космодемьянский	газ	-
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	газ	-
57	БМК д.Колодкино, д.10	газ	-
58	БМК с.Богородское, д.30	газ	-
59	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	дизельное топливо	-
60	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	газ	-
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»			
61	«Туберкулезный санаторий №58»	газ	дизельное топливо
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»			

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
62	«Санаторий Дорохово»	газ	-
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"			
63	ДОЦ «Старая Руза»	газ	-
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)			
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	газ	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»			
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	газ	-

8.3 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

Поставщиком газа на котельные является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям.

Особенности характеристик и химический состав используемого природного газа представлены в таблицах 8.3.1 - 8.3.2.

Таблица 8.3.1 - Характеристика природного газа.

Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
Теплота сгорания низшая при 25 градусов С и 101,325 кПа	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	Не менее 31,8	33,82
	Ккал/м ³		7600	7979
Число Воббе высшее	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5	49,62
	Ккал/м ³		(9850-13000)	11852
Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	Не более 1,0	Менее 0,005

Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормир. значение по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	Не более 0,02	Менее 0,0001
Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	Не более 0,036	Менее 0,0002
Масса механических примесей в 1 м ³	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	Не более 0,001	Отсутствует
Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	Балл	ГОСТ 22387.5-77	Не менее 3	Не определяется
Температура точки росы газа по влаге	°С	ГОСТ 20060-83	Ниже температуры газа	-22,8
Температура газа	°С	-	-	4,2
Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	-	0,626
Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	-	0,157
Плотность газа при 20 градусах С и 101,325 кПа	Кг/м ³	ГОСТ 17310-02	-	0,687
		ГОСТ 31369-2008		0,571

Таблица 8.3.2 - Химический состав природного газа.

Компонентный состав	Среднее значение молярной доли, %
Метан	97,19
Этан	1,65
Пропан	0,248
Изобутан	0,047
<i>n</i> -Бутан	0,0401

Характеристики дизельного топлива представлены в таблице 8.3.3.

Таблица 8.3.3 - Характеристики дизельного топлива.

Наименование показателя	Норма для марки			Метод испытания
	Летнее	Зимнее	Арктическое	
1. Цетановое число, не менее	45	45	45	По ГОСТ 3122
2. Фракционный состав:				По ГОСТ 2177
50 % перегоняется при температуре, °С, не выше	280	280	255	
96 % перегоняется при температуре (конец перегонки), °С, не выше	360	340	330	
3. Кинематическая вязкость при 20 °С, мм ² /с (сСт)	3,0–6,0	1,8–5,0	1,5–4,0	По ГОСТ 33
4. Температура застывания, °С, не выше, для климатической зоны:				По ГОСТ 20287 с дополнением по п. 5.2 настоящего стандарта
умеренной	-10	-35	-	
холодной	-	-45	-55	
5. Температура помутнения, °С, не выше, для кли-				По ГОСТ 5066 (вто-

Наименование показателя	Норма для марки			Метод испытания
	Летнее	Зимнее	Арктическое	
матической зоны:				рой метод)
умеренной	-5	-25	–	
холодной	–	-35	–	
6. Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже				По ГОСТ 6356
для тепловозных и судовых дизелей и газовых турбин	62	40	35	
для дизелей общего назначения	40	35	30	
7. Массовая доля серы, %, не более, в топливе:				По ГОСТ 19121
вида I	0,20	0,20	0,20	
вида II	0,50	0,50	0,40	
8. Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	0,01	0,01	0,01	По ГОСТ 17323
9. Содержание сероводорода	Отсутствие			По ГОСТ 17323
10. Испытание на медной пластинке	Выдерживает			По ГОСТ 6321
11. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Отсутствие			По ГОСТ 6307
12. Концентрация фактических смол, мг на 100 см ³ топлива, не более	40	30	30	По ГОСТ 8489
13. Кислотность, мг КОН на 100 см ³ топлива, не более	5	5	5	По ГОСТ 5985
14. Йодное число, г йода на 100 г топлива, не более	6	6	6	По ГОСТ 2070
15. Зольность, %, не более	0,1	0,1	0,1	По ГОСТ 1401
16. Коксуемость, 10%-ного остатка, %, не более	0,2	0,3	0,3	По ГОСТ 19932
17. Коэффициент фильтруемости, не более	3	3	3	По ГОСТ 19006
18. Содержание механических примесей	Отсутствие			По ГОСТ 6370
19. Содержание воды	То же			По ГОСТ 2477
20. Плотность при 20 °С, кг/м ³ , не более	860	840	830	По ГОСТ 3900
21. Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	-5	–	–	По ГОСТ 22254

Характеристики легкого нефтяного топлива представлены в таблице 8.3.4.

Таблица 8.3.4 - Характеристики легкого нефтяного топлива.

Параметры	Марка топлива			
	Э-2	Э-3	Э-4	Э-5
Плотность при 20°С, кг/м ³ , не более	920	930	965	965
Вязкость условная при 80°С, °ВУ, не более	2,0	3,0	4,0	5,0
Зольность, % (масс.), не более	0,02	0,05	0,1	0,1
Суммарное содержание серы, % (масс.), не более:	1,5	1,5	4,5	4,5
Содержание, % (масс.), не более:				
механических примесей	0,05	0,05	0,2	0,2
воды	0,5	0,5	0,5	0,5
ванадия	0,001	0,002	0,012	0,020

Параметры	Марка топлива			
	Э-2	Э-3	Э-4	Э-5
Температура, °С:				
застывания, не выше	15	15	15	15
вспышки в закрытом тигле, не ниже	65	65	75	75
Низшая теплота сгорания, кДж/кг, не менее	40402	40402	40402	40402

Характеристики угля марки Дом (ДМС) представлены в таблице 8.3.5.

Таблица 8.3.5 - Характеристики угля марки Дом (ДМС).

№ п/п	Наименование показателя	ГОСТ Р 51591-2000
		Уголь
1	Размер кусков, мм	13-50
2	Массовая доля влаги, не более %	16,0
3	Зольность, не более %	16,0
4	Массовая доля хлора, не более %	0,60
5	Массовая доля серы, не более %	0,50
6	Массовая доля мышьяка, не более %	0,02
7	Содержание мелочи, %	30,0
8	Удельная активность ЕРН, Бк/кг	370,0
9	Рабочая теплота сгорания, (Ккал/кг, не ниже)	5400
10	Выход летучих, не более %	42,0

Таблица 8.3.6 – Калорийности видов топлива.

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Кэф.пересчета в условное топливо	Плотность, кг/куб.м
Природный газ	куб.м	8184 ккал/куб.м	1,169	0,696
Дизельное топливо	кг	10300 ккал/кг	1,471	860
Мазут топочный	кг	9700 ккал/кг	1,386	890
Уголь	кг	5400 ккал/кг	0,771	-

8.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

На территории Рузского городского округа преобладающим топливом является природный газ.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

На территории Рузского городского округа приоритетным развитием топливного баланса является соответствие 1 – ому 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 источников тепловой энергии

Предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения представлены в таблице 9.1.1.

Предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа с целью перевода котельных на природный газ согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения представлены в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
Мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии				
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 43,0 Гкал/ч (на 3,0 Гкал/ч)	2025	269308,04	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,3 Гкал/ч (на 4,3 Гкал/ч)	2025	32558,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
3	Реконструкция газовой котельной п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)	2025	30319,87	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
4	Реконструкция газовой котельной п.Коллюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 1,82 Гкал/ч)	2025	17097,93	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
5	Реконструкция газовой котельной п.Коллюбакино, ул.Заводская, д.80 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 0,21 Гкал/ч (на 0,07 Гкал/ч)	2026	438,41	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
6	Строительство БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	37500,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
7	БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	2023	33 120,19	Средства бюджета Московской области
			2 160,48	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
8	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	2025	175000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
9	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	2025	140000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
10	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	24418,60	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
11	Строительство БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	57000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
12	Строительство БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13 с выводом из эксплуатации котельной д.Глухово (ДТМ)	2023-2024	7848,84	Средства бюджета Московской области, Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
13	Строительство БМК д. Поречье, д.28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2026	18750,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
14	Строительство БМК д. Сытьково с выводом из эксплуатации существующей котельной	2041	21000,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
15	Строительство БМК д. Сумароково, д.34 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	9 381,00	Средства бюджета Московской области
			1 962,92	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
16	Строительство БМК д.Старониколаево, д.195 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2025	33 120,19	Средства бюджета Московской области
			2 160,48	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области (Рузского городского округа)
17	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Ватулино, д.2,4	2027	168,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
18	Установка дополнительных электрических котлов в котельной д. Комлево, д.31,33	2027	196,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого мероприятия по строительству и модернизации источников тепловой энергии			913 508,95	-
Модернизация и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ				
19	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
20	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
21	Реконструкция котельной п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	2025	5636,81	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
22	Реконструкция котельной д. Барынино	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
23	Реконструкция котельной д. Заовражье	2025	1011,74	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
24	Реконструкция котельной д.Городище, подстанция 151, д.2Б	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
25	Реконструкция котельной д. Костино	2025	4971,95	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
26	Реконструкция котельной д. Леньково	2025	2023,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
27	Реконструкция котельной д. Филатово	2025	4191,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
28	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	2025	867,20	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
29	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	2025	8672,01	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
30	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	2025	3223,10	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
31	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	2025	1488,70	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
32	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	2025	17344,03	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии с целью перевода котельных на природный газ			57524,36	-

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

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей Рузского городского округа представлена в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
Мероприятия по строительству тепловых сетей отопления для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки				
1	Строительство тепловых сетей для подключения общеобразовательной школы на 550 мест (БМК п. Тучково, ул. Лебеденко)	2024	4896,12	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
2	Строительство тепловых сетей для подключения ООО "ТЕХНО-СТРОЙОЛИМП" Административное здание (Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный))	2024	1380,65	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
3	Строительство тепловых сетей для подключения ДК Нестерово (Котельная д.Нестерово)	2024	1252,03	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
4	Строительство тепловых сетей для подключения мкр. Дружный (Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный))	2026	10906,00	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого по мероприятиям по строительству тепловых сетей отопления для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			18434,79	-
Мероприятия по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных				
5	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, ул. Лебеденко	2023	6439,53	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
6	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, Восточный мкр.	2025	7488,06	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
7	Строительство тепловых сетей для подключения БМК п. Тучково, Западный мкр	2025	13567,47	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
Итого по мероприятиям по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных			27495,06	-
Капитальный ремонт тепловых сетей				
8	д.Орешки перекладка теплотрассы от ТК5 до ТК11 с перекладкой трубопроводов ЦО и ГВС до жилых многоквартирных домов (938 п.м.)	2023	5634,89	Тарифный источник
9	п.Тучково ул.Лебедеенко д.32 замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-1 к школе №1 (500 п.м.)	2023	3138,28	Тарифный источник
10	с.Покровское ДОХБ замена участка теплотрассы от ТК3 до ТК4 (800 п.м.)	2023	3168,78	Тарифный источник
11	п.Тучково ВМР д.3 (от ЦТП-4) замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от тепловой камеры ТК-4 у ж/д ВМР3 до тепловой камеры ТК-8 у ж/д ВМР-7 (1169 п.м.)	2023	5262,19	Тарифный источник
12	п.Тучково ВМР 21а,21б(от ЦТП-5) замена магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-5 к ж/д ВМР №21а и ж/д ВМР №21б (432 п.м.)	2023	2501,71	Тарифный источник
13	замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения п.Тучково ул.Советская д.5-15 замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения (560 п.м.)	2023	3449,46	Тарифный источник
14	п.Космодемьянский д.43-41 замена и перенос участка теплосети и ГВС (360 п.м.)	2023	1658,32	Тарифный источник
15	замена трубопроводов отопления и ГВС г.Руза ул.Говорова №14 до ул.Советская №7 замена трубопроводов отопления и ГВС между тепловыми камерами ТК-9 и ТК-17 (690 п.м.)	2023	3342,88	Тарифный источник
16	замена участка магистральных трубопроводов отопления и ГВС п.Тучково ул.Лебедеенко замена участка магистральных трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП-1 до ввода в здание школа-интернат (240 п.м.)	2023	1096,26	Тарифный источник

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
17	с.Покровское замена участка теплосети от ж/д 17 до ж/д 18 (90 п.м.)	2023	506,80	Тарифный источник
18	ОМЗ п.Дорохово ул. Дачная перекладка участка теплотрассы от котельной ОМЗ (200 п.м.)	2023	884,27	Тарифный источник
Итого по мероприятиям по капитальному ремонту тепловых сетей			30643,82	-
Мероприятия по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями котельных				
19	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	2026	1472,82	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
20	г. Руза, ул. Говорова, 1	2026	3193,46	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
21	п. Тучково, ул. Партизан 47	2026	4244,92	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
22	п. Тучково, ул. Силикатная	2026	357,98	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
23	п. Тучково, Автотранспортный колледж	2026	1246,75	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
24	п. Полушкино	2026	2017,98	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
25	п. Колобакино, детский санаторий "Дружба"	2026	1263,46	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
26	д. Поречье, д.28, стр.1	2026	725,54	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
27	д. Орешки	2026	363,12	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
28	с. Никольское	2026	2837,95	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
29	д. Нестерово	2026	1359,58	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
30	д. Воробьево	2026	561,54	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
31	д. Старая Руза	2026	6149,5	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
32	п. Новотеряево	2026	786,15	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
33	д. Сытьково	2026	103,18	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
34	п. Белаяя Гора	2026	1403,84	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
35	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	2026	280,77	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
36	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	2026	56,15	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
37	п. Дорохово, ул. Школьная	2026	14,23	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
38	д. Старониколаево	2026	280,77	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
39	п. Дорохово, ул. Пионерская	2026	1572,3	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
40	п. Дорохово, 1-я Рабочая	2026	631,73	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
41	п. Космодемьянский	2026	856,34	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
42	д. Колодкино	2026	533,46	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
43	с. Богородское	2026	1095	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
44	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1,	2026	673,84	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого по мероприятиям по перекладке участков тепловых сетей с повышенными удельными линейными потерями			34082,36	-
Мероприятия по замене участков тепловых сетей котельных				
45	г. Руза, "Промзона"	2024-2028	248419,97	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
46	г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	2024-2028	78149,44	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
47	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	2024-2028	18849,24	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
48	г. Руза, Волоколамское шоссе	2024-2028	6916,15	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
49	п. Тучково, ул. Партизан 47	2024-2028	372363,12	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
50	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	2024-2028	20253,59	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
51	г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	2024-2028	25045,39	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
52	БМК п. Тучково, ул. Луговая	2024-2028	6030,58	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
53	пос.Коллюбакино, ул. Новая, д.1	2024-2028	1259,38	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
54	п.Коллюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	2024-2028	18461,64	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
55	п.Коллюбакино, ул.Заводская, д.80	2024-2028	1775,71	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
56	д. Поречье, д.28, стр.1	2024-2028	11390,90	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
57	д.Орешки, д.95	2024-2028	28713,62	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
58	д. Нововолково, д.22	2024-2028	46487,15	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
59	с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	2024-2028	7347,85	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
60	с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	2024-2028	25278,95	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
61	БМК д. Ивойлово, д.18	2024-2028	3706,02	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
62	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	2024-2028	1385,29	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
63	с.Никольское, ул. Микро-район, д.10	2024-2028	12935,65	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
64	п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	2024-2028	21071,39	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
65	д. Воробьево	2024-2028	4334,64	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
66	д. Старая Руза, ул. ДТК	2024-2028	17205,46	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
67	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	2024-2028	40482,13	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
68	д. Сытьково	2024-2028	22110,78	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
69	п.Беляная гора, д.14	2024-2028	24594,37	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
70	д.Филатово,д.1, стр.1	2024-2028	919,33	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
71	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	2024-2028	414,88	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации мероприятия	Стоимость, тыс.руб.	Источник финансирования
				ние и амортизация)
72	д.Лидино, д.27	2024-2028	54863,06	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
73	БМК д.Лихачево, д.78	2024-2028	6536,10	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
74	д. Сумароково, д.34	2024-2028	4996,61	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
75	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	2024-2028	25465,67	Внебюджетные источники (прибыль, плата за подключение и амортизация)
Итого по мероприятиям по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями			1157764,07	-

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 на каждом этапе

Предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения котельных Рузского городского округа не имеется.

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

Предложений по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в Рузском городском округе не имеется. Все источники теплоснабжения работают по закрытой схеме теплоснабжения.

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. Эф-

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

Схема теплоснабжения Рузского городского округа на период до 2041 г разрабатывается впервые.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В Рузском городском округе статусом единой теплоснабжающей организации наделены организации: АО «Жилсервис».

На территории Рузского городского округа статусом единой теплоснабжающей организации так же рекомендуется наделить: АО «Жилсервис», ГКУ «СОЦЭНЕРГО», ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово», Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД", ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск) и ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России» в пределах зон действия теплоснабжения обслуживаемых ею источников теплоснабжения.

Таблица 10.1.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Название организации	Адрес
1	АО «Жилсервис»	143103, г. Руза, Московская обл, Микрорайон. д. 4
2	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	143140, Московская обл., Рузский городской округ, п. Кожино
3	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	143151, Московская обл., Рузский городской округ, д. Старая Руза
4	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"	143150, Московская обл., Рузский городской округ, п. Старая Руза
5	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	142400, Московская обл., г. Ногинск, ул. Патриаршая, д. 4
6	ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	143151, Московская обл., г. Руза, д. Устье

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Рузского городского округа осуществляется по смешанной схеме.

Централизованным теплоснабжением обеспечены многоквартирные жилые дома, объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, общественные организации, объекты рекреации и прочие потребители.

Индивидуальная жилая застройка и часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы автономными газовыми теплогенераторами, негазифицированная застройка – печами на твердом топливе.

Источниками централизованного теплоснабжения на территории Рузского городского округа являются отопительные и промышленные котельные.

На территории Рузского городского округа в настоящее время действует несколько теплоснабжающих организаций:

- АО «Жилсервис»;
- ГКУ «СОЦЭНЕРГО»;
- ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»;
- Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД";
- ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск);
- ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России».

Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения Рузского городского округа представлена в таблице 10.2.1.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организации на территории Рузского городского округа представлены на рисунках 10.2.1 -10.2.6.

Таблица 10.2.1 - Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения Рузского городского округа.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	г. Руза, Волоколамское шоссе	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	п. Тучково, ул. Партизан 47	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
8	Котельная п. Полушкино	п. Полушкино	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	п. Тучково, ул. Луговая	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
12	Котельная	пос.Колубакино, ул. Но-	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО

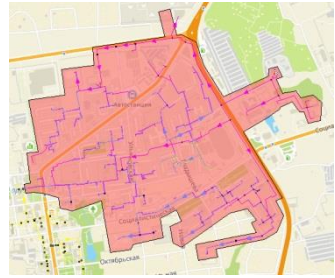
№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
	пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	вая, д.1			
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	д. Поречье, д.28, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
18	Котельная д. Поречье, д.31	д. Поречье, д.31	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО
19	Котельная д. Барынино, д.62	д.Барынино, д.62	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
20	Котельная д.Орешки, д.95	д.Орешки, д.95	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
21	Котельная д. Заовражье, д.1	д. Заовражье, д.1	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО
22	Котельная д. Нововолково, д.22	д.Нововолково, д.22	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ,	с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
	владение, 18				
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	с.Покровское, ул.Урожайная, д.9	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
25	БМК д. Ивойлово, д.18	д. Ивойлово, д.18	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
26	Котельная ж/г «Ольховка»	ж/г «Ольховка»	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	п.Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
30	Котельная д. Нестерово	д. Нестерово	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
31	Котельная д. Воробьево	д. Воробьево	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	д.Старая Руза, ул.Дом творчества композиторов	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
35	Котельная д. Костино	д. Костино	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	д. Ватулино, д.2,4	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	д. Комлево, д.31,33	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО
38	Котельная д. Сытьково	д. Сытьково	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»

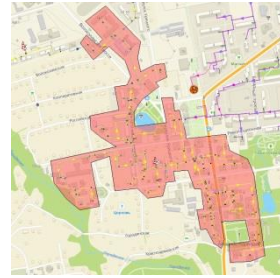
№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	д.Глухово (ДТМ)	АО «Жилсервис»	ООО "ДТМ"	ООО "ДТМ"
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	п.Беляная гора, д.14	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	ООО "РТК"
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	д.Леньково, д.2, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	д.Филатово, д.1, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	д.Лужки, д.1а, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
44	Котельная д.Лидино, д.27	д.Лидино, д.27	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
45	БМК д.Лихачево, д.78	д.Лихачево, д.78	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
46	Котельная д. Сумароково, д.34	д. Сумароково, д.34	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
47	Котельная д. Дробылево	д. Дробылево	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	АО «Жилсервис»	нет сетей	АО «Жилсервис»
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	АО «Жилсервис»	нет сетей	РГО

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	д.Старониколаево, д.195	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	п. Дорохово, ул. Пионерская	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	п.Космодемьянский, д.49	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	д.Грибцово, ул.Больничная, д.14	АО «Жилсервис»	АО «Жилсервис»	РГО
57	БМК д.Колодкино, д.10	д.Колодкино, д.11	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
58	БМК с.Богородское, д.30	с.Богородское, д.31	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	п.Дорохово, Заводская, д.1	АО «Жилсервис»	РГО	РГО
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	п. Кожино	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	д. Старая Руза, ул. Курорт Дорохово	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	д. Старая Руза	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Балансовая принадлежность тепловых сетей и сооружений на них	Балансовая принадлежность источника
			ОАО "РЖД"		
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	п. Нестерово	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	д. Устье	ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»



Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1



Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2



Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а



Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе



Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47



Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1



Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4



Котельная п. Полушкино



БМК п. Тучково, ул. Луговая



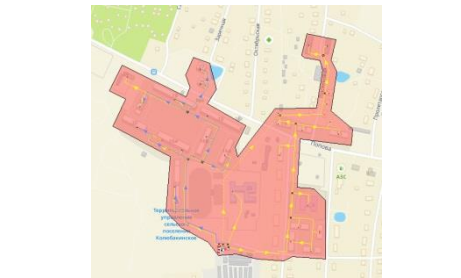
Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1



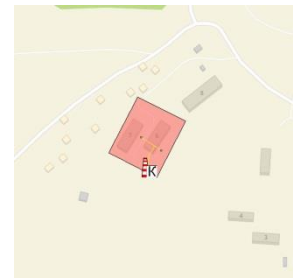
Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)



Котельная пос.Колобакино, ул. Новая, д.1



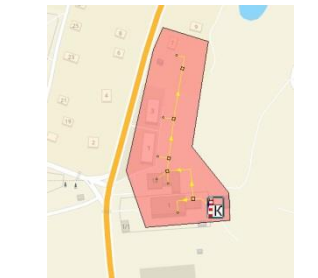
Котельная п.Колобакино, ул.2-ая Заводская, д.25



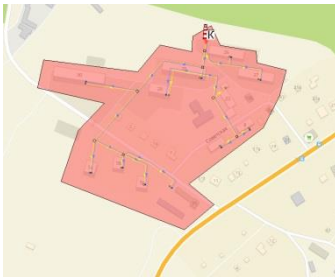
Котельная п.Колобакино, ул.Заводская, д.80



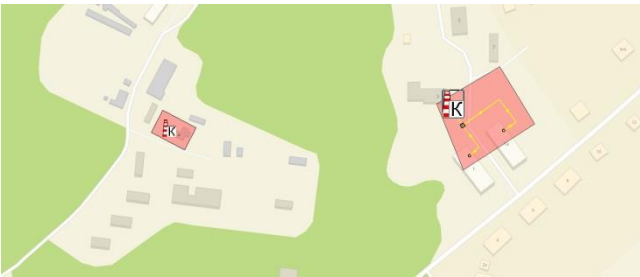
Котельная п.Колобакино, детского городка "Дружба"



Котельная п.Колобакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б



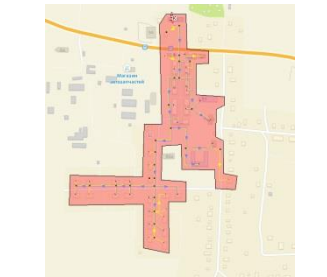
Котельная д. Поречье, д.28, стр.1



Котельная д. Поречье, д.31



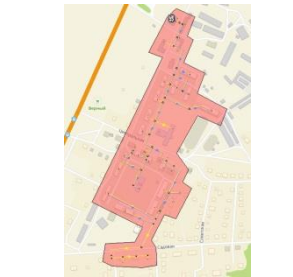
Котельная д. Барынино, д.62



Котельная д.Орешки, д.95



Котельная д. Заовражье, д.1



Котельная д. Нововолково, д.22



Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18



Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8



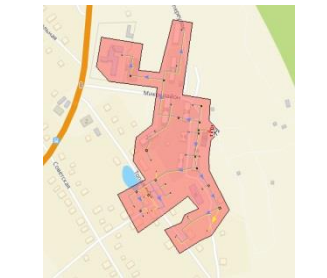
БМК д. Ивойлово, д.18



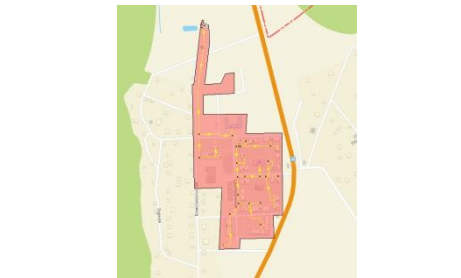
Котельная ж/г «Ольховка»



Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б



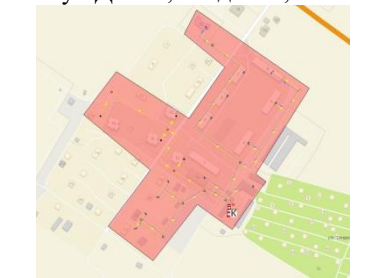
Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10



Котельная п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А, ул. Н-Кузьмина, д.85А



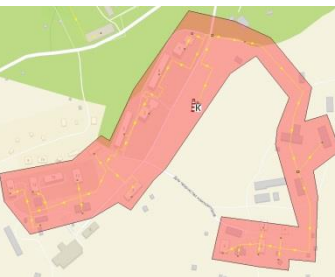
Котельная д. Нестерово



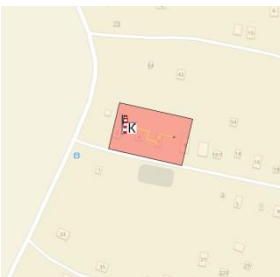
Котельная д. Воробьево



Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1



БМК д. Старая Руза, ул. ДТК



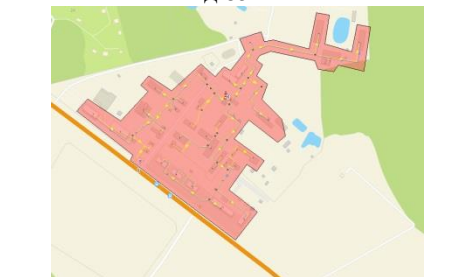
Котельная д. Костино



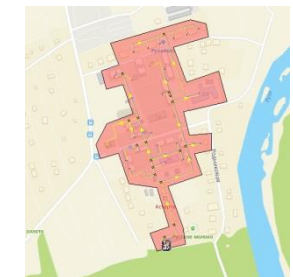
Котельная д. Ватулино, д.2,4



Котельная д. Комлево, д.31,33



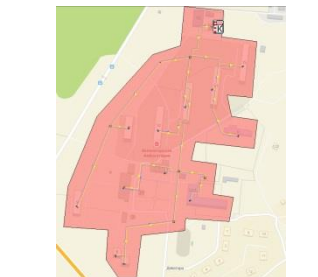
Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО



Котельная д. Сытьково



Котельная д.Глухово (ДТМ)



Котельная п.Белая гора, д.



Котельная д.Леньково, д.2, стр.1



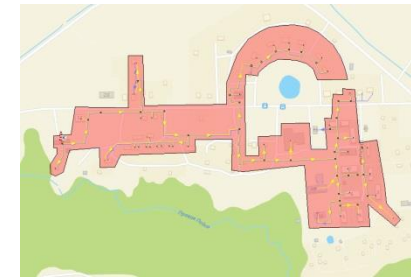
Котельная д.Филатово, д.1, стр.1



БМК д.Лужки, д.1а, стр.1



БМК д.Лихачево, д.78



Котельная д.Лидино, д.27



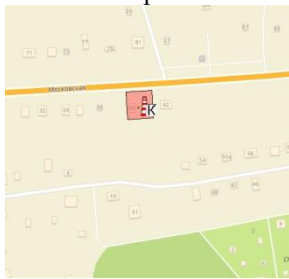
Котельная д. Сумароково, д.34



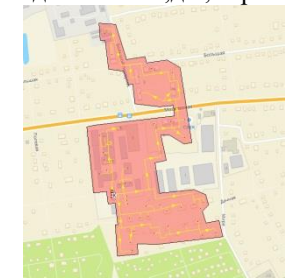
Котельная д. Дробылево



Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1



Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2



Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1



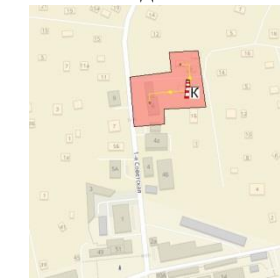
Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1



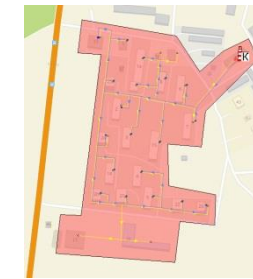
Котельная п.Дорохово, ул.Старониколаево, д.195



Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская



Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б



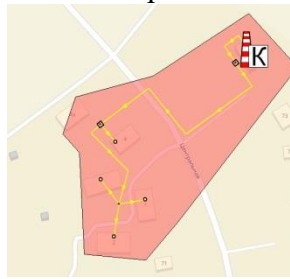
Котельная п.Космодемьянский, д.49



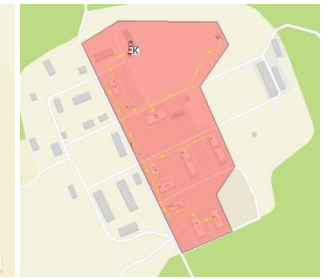
БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13



БМК д.Колодкино, д.10



БМК с.Богородское, д.30



Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3



Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1

Рисунок 10.2.1 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Жилсервис».

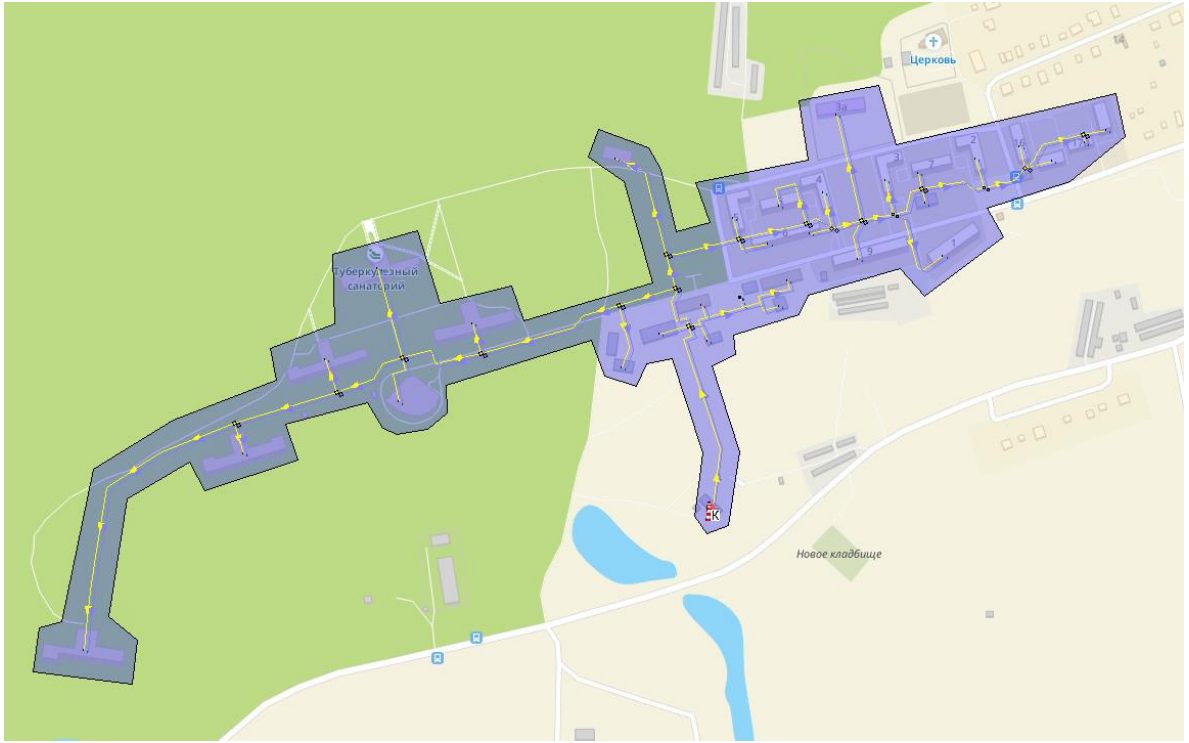


Рисунок 10.2.2- Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ГКУ «СОЦЭНЕРГО».

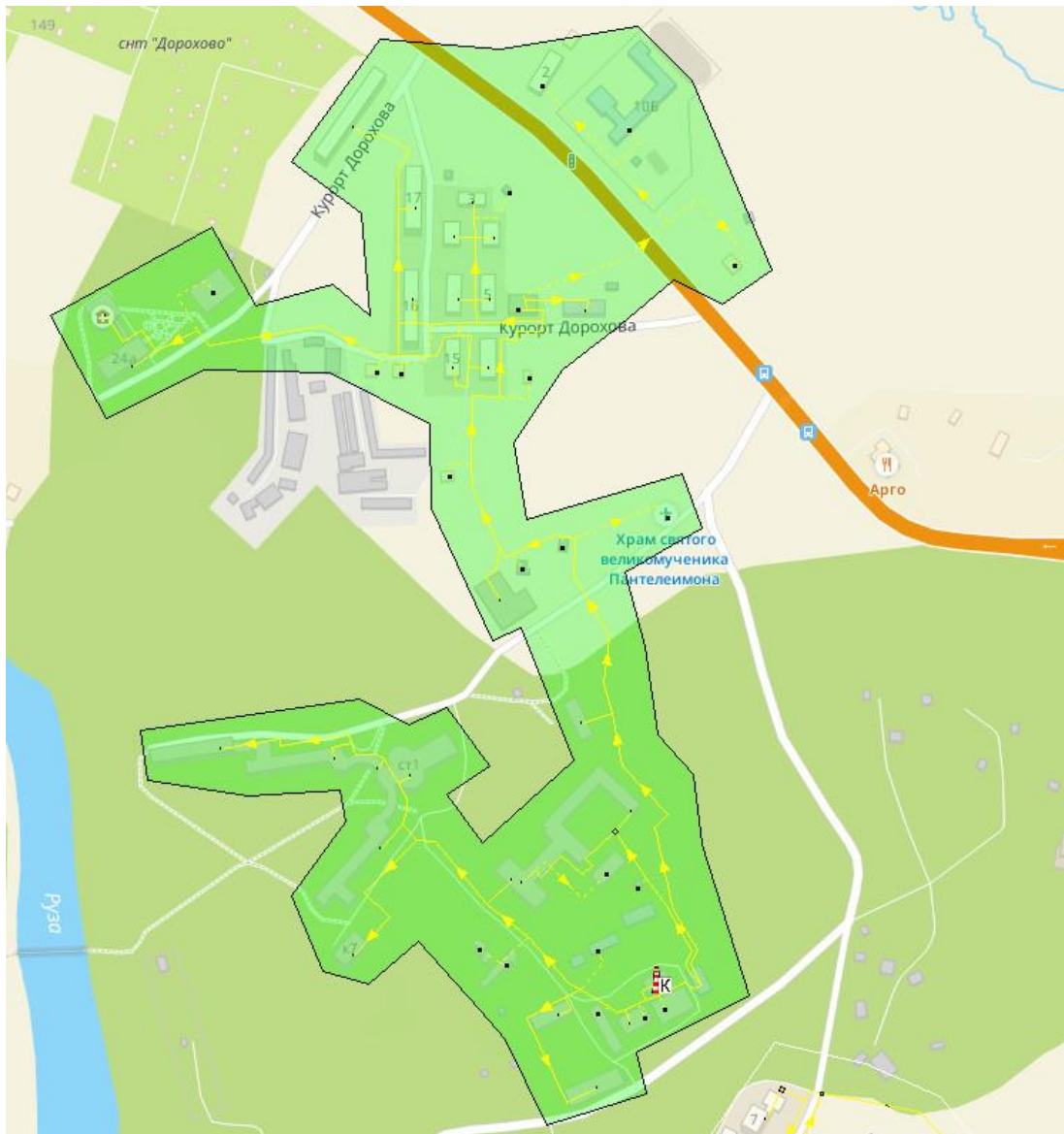


Рисунок 10.2.3 - Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово».



Рисунок 10.2.4 - Зона деятельности единой теплоснабжающей организации Московской дирекции по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД".

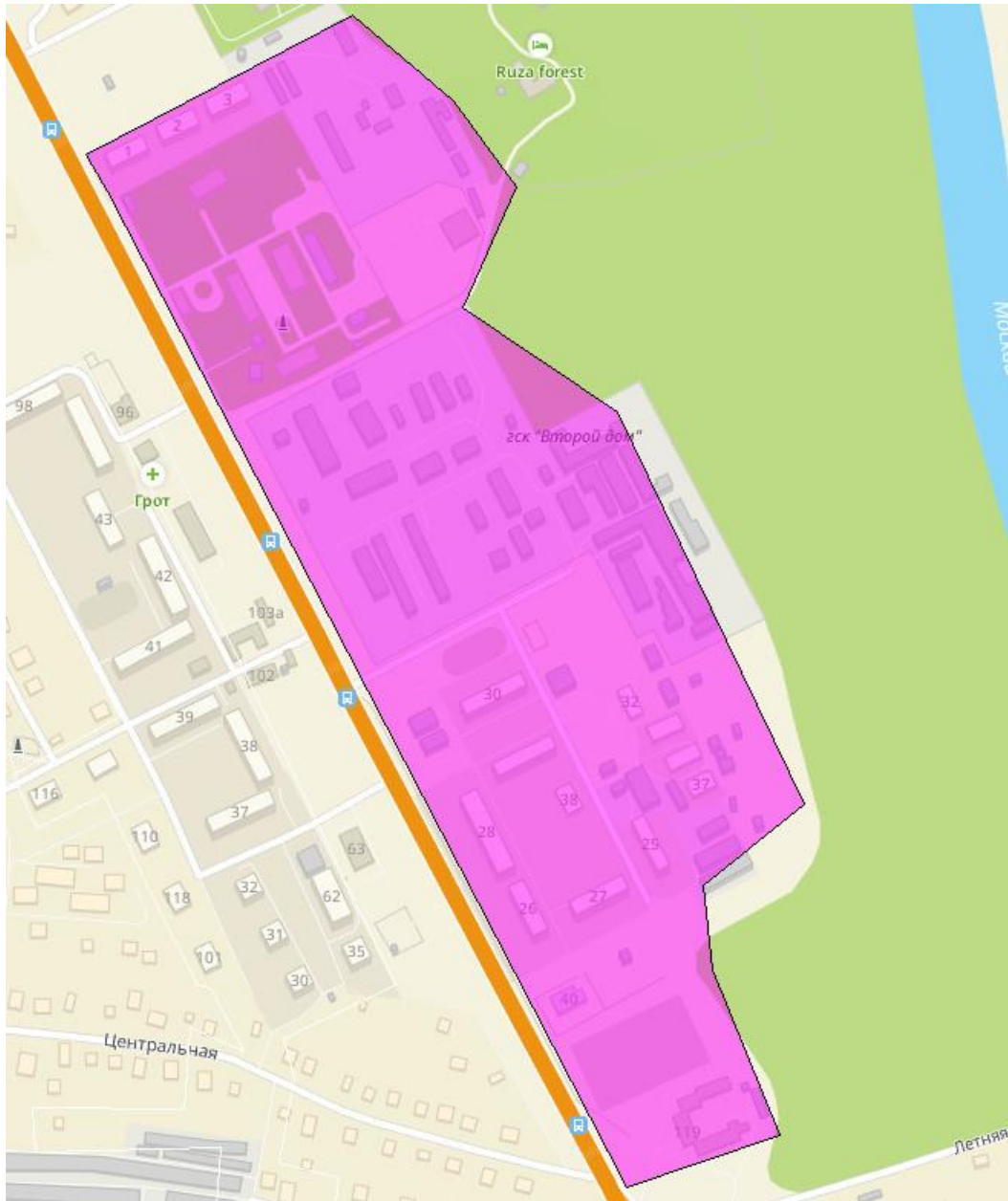


Рисунок 10.2.5 - Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск).

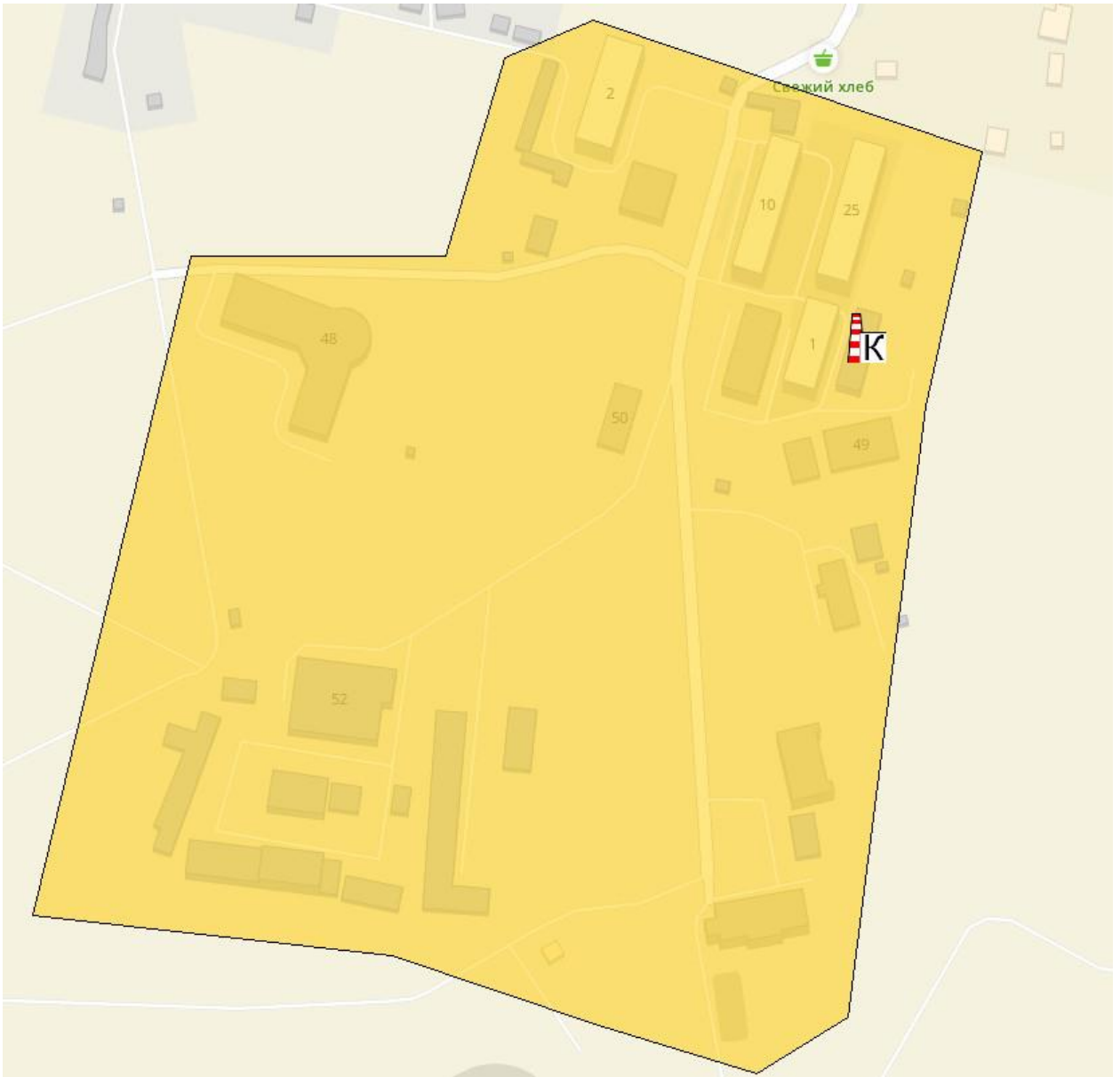


Рисунок 10.2.6 - Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГКУ «Русский центр обеспечения пунктов управления МЧС России».

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 теп-

ловыми 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 Рузского городского округа 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 городского округа

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в Рузского городского округа представлен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.2.1 - Реестр систем теплоснабжения.

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Уст.мощность, Гкал/ч
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	АО «Жилсервис»	40,000

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Уст. мощность, Гкал/ч
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая д.20, стр.2	г. Руза, ул. Социалистическая д.20, стр.2	АО «Жилсервис»	10,000
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, д.1а	г. Руза, ул. Говорова, д.1а	АО «Жилсервис»	2,532
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	г. Руза, Волоколамское шоссе	АО «Жилсервис»	1,000
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	п. Тучково, ул. Партизан 47	АО «Жилсервис»	33,000
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная, д.2 б пом.1	п. Тучково, ул. Силикатная, д.2 б пом.1	АО «Жилсервис»	5,400
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	АО «Жилсервис»	5,200
8	Котельная п. Полушкино	п. Полушкино	АО «Жилсервис»	4,300
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	п. Тучково, ул. Луговая	АО «Жилсервис»	1,721
10	Котельная п. Тучково, ул. Восточная, уч.7/1	п. Тучково, ул. Восточная, уч.7/1	АО «Жилсервис»	5,160
11	Котельная п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	АО «Жилсервис»	6,200
12	Котельная пос. Колюбакино, ул. Новая, д.1	пос. Колюбакино, ул. Новая, д.1	АО «Жилсервис»	0,140
13	Котельная п. Колюбакино, ул. 2-ая Заводская, д.25	п. Колюбакино, ул. 2-ая Заводская, д.25	АО «Жилсервис»	6,720
14	Котельная п. Колюбакино, ул. Заводская, д.80	п. Колюбакино, ул. Заводская, д.80	АО «Жилсервис»	0,140
15	Котельная п. Колюбакино, детского городка "Дружба"	п. Колюбакино, детского городка "Дружба"	АО «Жилсервис»	0,390
16	Котельная п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева, строение 1Б	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева, строение 1Б	АО «Жилсервис»	0,390
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	д. Поречье, д.28, стр.1	АО «Жилсервис»	2,250
18	Котельная д. Поречье, д.31	д. Поречье, д.31	АО «Жилсервис»	0,041
19	Котельная д. Барынино, д.62	д. Барынино, д.62	АО «Жилсервис»	0,140
20	Котельная д. Орешки, д.95	д. Орешки, д.95	АО «Жилсервис»	2,580
21	Котельная д. Заовражье, д.1	д. Заовражье, д.1	АО «Жилсервис»	0,070
22	Котельная д. Нововолково, д.22	д. Нововолково, д.22	АО «Жилсервис»	4,730
23	Котельная с. Покровское, ул. ДОХБ, владение, 18	с. Покровское, ул. ДОХБ, владение, 18	АО «Жилсервис»	3,440
24	Котельная с. Покровское, ул. Урожайная, д.8	с. Покровское, ул. Урожайная, д.8	АО «Жилсервис»	3,200
25	БМК д. Ивойлово, д.18	д. Ивойлово, д.18	АО «Жилсервис»	0,302
26	Котельная ж/г «Ольховка»	ж/г «Ольховка»	АО «Жилсервис»	0,800

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Уст. мощность, Гкал/ч
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	АО «Жилсервис»	0,140
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	АО «Жилсервис»	2,760
29	Котельная п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А, ул. Н-Кузьмина, д.85А	п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	АО «Жилсервис»	2,460
30	Котельная д. Нестерово	д. Нестерово	АО «Жилсервис»	6,000
31	Котельная д. Воробьево	д. Воробьево	АО «Жилсервис»	4,300
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	АО «Жилсервис»	0,860
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	д.Старая Руза, ул.Дом творчества композиторов	АО «Жилсервис»	1,719
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	АО «Жилсервис»	9,030
35	Котельная д. Костино	д. Костино	АО «Жилсервис»	0,344
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	д. Ватулино, д.2,4	АО «Жилсервис»	0,042
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	д. Комлево, д.31,33	АО «Жилсервис»	0,042
38	Котельная д. Сытьково	д. Сытьково	АО «Жилсервис»	2,600
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	д.Глухово (ДТМ)	АО «Жилсервис»	2,236
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	п.Беляная гора, д.14	АО «Жилсервис»	4,410
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	д.Леньково, д.2, стр.1	АО «Жилсервис»	0,140
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	д.Филатово, д.1, стр.1	АО «Жилсервис»	0,290
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	д.Лужки, д.1а, стр.1	АО «Жилсервис»	0,258
44	Котельная д.Лидино, д.27	д.Лидино, д.27	АО «Жилсервис»	5,400
45	БМК д.Лихачево, д.78	д.Лихачево, д.78	АО «Жилсервис»	0,258
46	Котельная д. Сумароково, д.34	д. Сумароково, д.34	АО «Жилсервис»	0,300
47	Котельная д. Дробылево	д. Дробылево	АО «Жилсервис»	0,026
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	АО «Жилсервис»	3,020
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	АО «Жилсервис»	0,060
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	АО «Жилсервис»	4,820
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	АО «Жилсервис»	0,700
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	д.Старониколаево, д.195	АО «Жилсервис»	0,300
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	п. Дорохово, ул. Пионерская	АО «Жилсервис»	0,300
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	АО «Жилсервис»	0,103
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	п.Космодемьянский, д.49	АО «Жилсервис»	5,160
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	д.Грибцово, ул.Больничная, д.14	АО «Жилсервис»	0,258

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Уст. мощность, Гкал/ч
57	БМК д.Колодкино, д.10	д.Колодкино, д.11	АО «Жилсервис»	0,258
58	БМК с.Богородское, д.30	с.Богородское, д.31	АО «Жилсервис»	0,258
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	АО «Жилсервис»	1,200
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	п.Дорохово, Заводская, д.1	АО «Жилсервис»	0,309
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	п. Кожино	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	10,840
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	д. Старая Руза, ул. Курорт Дорохово	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	9,260
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	д. Старая Руза	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"	7,200
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	п. Нестерово	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	6,450
65	Котельная №1 ФГКУ «Русский ЦОПУ МЧС России»	д. Устье	ФГКУ «Русский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	6,450

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения АО «Жилсервис» планируется вместо котельной п. Тучково, Партизан, 47 строительство трех блочно-модульных котельных:

- БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36;
- БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный).;
- БМК п.Тучково, Западный мкр.

БМК п.Тучково, ул. Лебеденко, 36 планируется установить на месте ЦТП – 1 с подключением потребителей от ЦТП – 1 и части тепловой нагрузки от ЦТП – 2. К БМК п.Тучково, Западный мкр. планируется подключение потребителей от ЦТП – 3 и часть нагрузок от ЦТП – 2. К БМК п. Тучково, Восточный мкр. планируется подключить тепловую нагрузку от ЦТП-4 и ЦТП-5.

Зоны теплоснабжения котельной п. Тучково, Партизан, 47 и новых БМК; п.Тучково, ул. Лебеденко, п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)., п.Тучково, Западный мкр. представлены на рисунке 11.1.

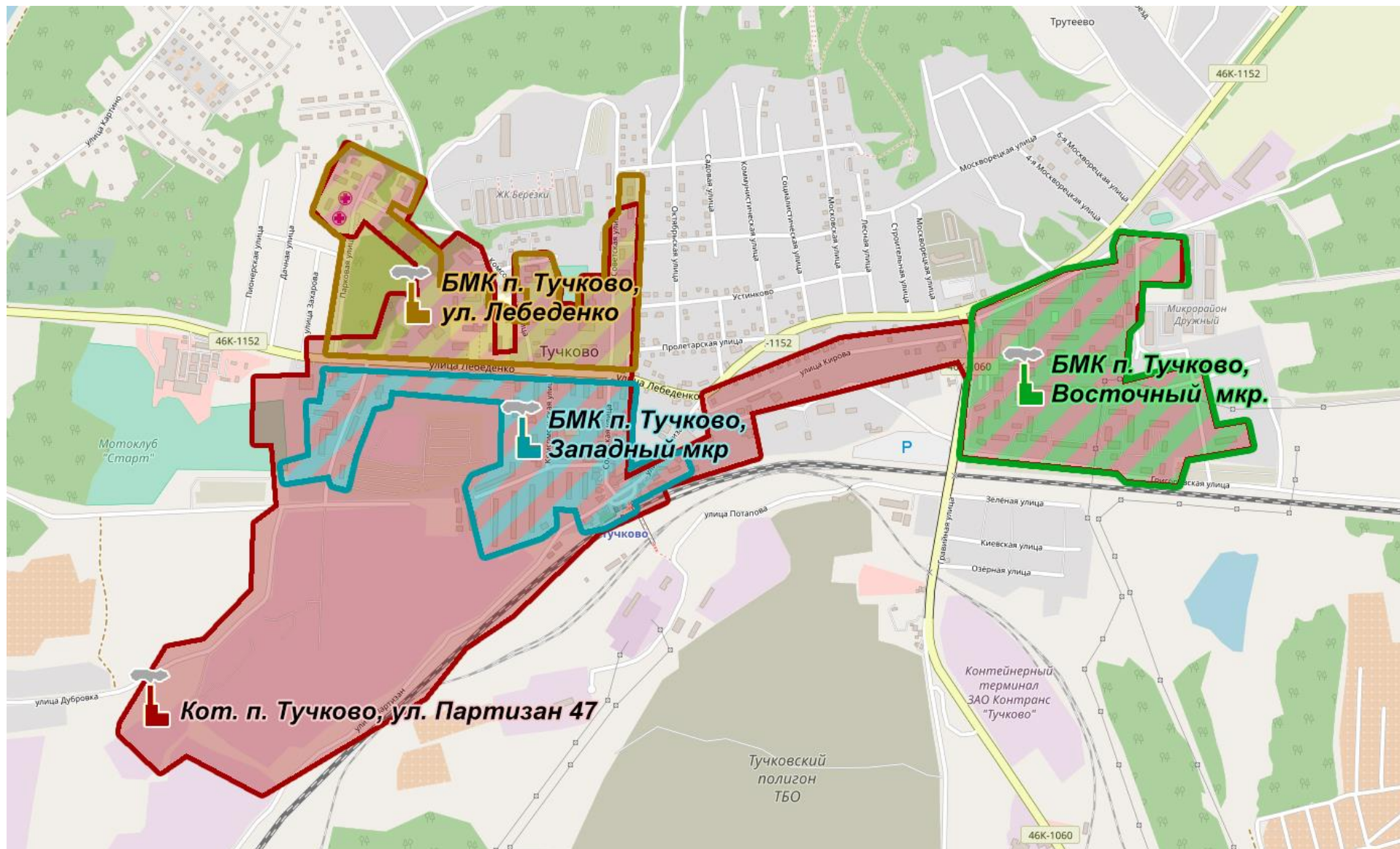


Рисунок 11.1 - Зоны теплоснабжения котельной п. Тучково, Партизан, 47 и новых БМК.

12 Решения по бесхозным тепловым сетям

В настоящее время на территории Рузского городского округа бесхозных тепловых сетей не выявлено.

В случае выявления при дальнейшей эксплуатации бесхозных тепловых сетей согласно п. 6, ст. 15 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления округа 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 тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

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

Все населенные пункты, в которых запланирован перевод источников теплоснабжения с твердого и жидкого видов топлива на природный газ, на момент актуализации схемы теплоснабжения Рузского городского округа газифицированы. Описание решений о строительстве, реконструкции и техническом перевооружении источников тепловой энергии Рузского городского округа и виде используемого топлива до и после мероприятий представлено в таблице 13.1.1.

Таблица 13.1.1 – Описание решений о строительстве, реконструкции и техническом перевооружении источников тепловой энергии Рузского городского округа и виде используемого топлива до и после мероприятий.

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Вид используемого топлива, до мероприятий	Вид используемого топлива, после мероприятий
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 49,0 Гкал/ч (на 13,0 Гкал/ч)	газ	газ
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,3 Гкал/ч (на 4,3 Гкал/ч)	газ	газ
3	Реконструкция газовой котельной п. Гучково, ул. Силикатная, д. 2 б пом. 1 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)	газ	газ
4	Реконструкция газовой котельной п. Колюбакино, ул. 2-ая Заводская, д. 25 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 1,82 Гкал/ч)	газ	газ
5	Реконструкция газовой котельной п. Колюбакино, ул. Заводская, д. 80 с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 0,21 Гкал/ч (на 0,07 Гкал/ч)	дизельное топливо	газ

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Вид используемого топлива, до мероприятий	Вид используемого топлива, после мероприятий
6	Реконструкция газовой котельной д. Нестерово с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 5,99 Гкал/ч (на 0,73 Гкал/ч)	газ	газ
7	Строительство БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	газ	газ
8	БМК п.Тучково, ул.Лебедеенко, 3б (ЦТП 1)	-	газ
9	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	-	газ
10	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	-	газ
11	Строительство БМК ж/г Ольховка с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
12	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
13	Строительство БМК п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
14	Строительство БМК д. Поречье, д.28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
15	Строительство БМК д. Сытьково с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
16	Строительство БМК д. Сумароково, д.34 с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
17	Строительство БМК д.Старониколаево, д.195 с выводом из эксплуатации существующей котельной	-	газ
18	Строительство БМК для МКД д. Глухово, Дом творчества Малеевка, д. 6 и д. 13 с выводом из эксплуатации котельной д.Глухово (ДТМ)	-	газ

Предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа с целью перевода котельных на природный газ согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения представлены в таблице 13.1.2.

Таблица 13.1.2 - Предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа с целью перевода котельных на природный газ согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения.

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Установленная мощность (Гкал/ч)	Вид основного топлива	Вид используемого топлива, после мероприятий
1	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Новая	0,1400	Диз.топливо	газ
2	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,1400	Диз.топливо	газ
3	Реконструкция котельной п. Колубакино, детского городка "Дружба"	0,3900	Уголь	газ
4	Реконструкция котельной д. Барынино	0,1400	Диз.топливо	газ
5	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,0700	Диз.топливо	газ
6	Реконструкция котельной д.Городище, подстанция 151, д.2Б	0,2170	Диз.топливо	газ
7	Реконструкция котельной д. Костино	0,6880	Диз.топливо	газ
8	Реконструкция котельной д. Ленково	0,1400	Диз.топливо	газ
9	Реконструкция котельной д. Филатово	0,1400	Диз.топливо	газ
10	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,0600	Диз.топливо	газ
11	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6000	Диз.топливо	газ
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,3000	Уголь	газ
13	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	0,1376	Уголь	газ
14	Реконструкция котельной п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	1,2000	Диз.топливо	газ

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Все населенные пункты, в которых запланирован перевод источников теплоснабжения с твердого и жидкого видов топлива на природный газ, на момент актуализации схемы теплоснабжения Рузского городского округа газифицированы. Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии Рузского городского округа отсутствуют

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

Предложений 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 Рузского городского округа не имеется.

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 Рузского городского округа 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

Предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Рузском городском округе не имеется.

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

Решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения Рузского городского округа не имеется.

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

Предложений по корректировке утвержденной (разработанной) схемы водоснабжения Рузского городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не имеется.

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за 2020 - 2022 гг. приведена в таблицах 14.1.1- 14.1.12.

У ведомственных котельных технологических нарушений на тепловых сетях за последние 3 года эксплуатации не имелось.

Таблица 14.1.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за I квартал 2020 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	14	3	6	5		Автосервис ул.Филимонцево-хвс	08.01-11.00	09.01-11.15	хв-49 гв-46 отоп.- 37
						ЦТП №3-гвс	25.01-9.00	25.01-15.40	
						ЦТП №3-отоп.	25.01-9.00	25.01-15.40	
						ул.Красная, пер.Рабочий-хвс	10.02-9.40	10.02-15.50	
						ул.Революционная д.74-84-хвс	18.02-15.50	19.02-11.30	
						Кот Промзона,ЦТП №1-отоп.	24.02-22.35	25.02-3.20	
						Кот Промзона,ЦТП №1-гвс	24.02-22.35	25.02-3.20	
						ул.Ульяновская д.2,Федеративная д.12-отоп.	25.02-1.20	25.02-15.30	
						Микрорайон д.10,11,12,20-отоп.	26.02-10.25	26.02-16.45	
						ул.Говорова д.10,12,14,Советская д.7			
						Лесная д.2а-гвс	03.03-9.00	03.03-16.20	
						ул.Говорова д.2а-гвс	17.03-23.05	18.03-14.50	
						ул.Фед-я д.11,Сев.Микрорайон д.6-отоп.	19.03-9.40	19.03-14.30	
						Кот РТП-гвс	20.03-9.30	20.03-14.00	
ул.Говорова д.2а,Советская д.3,5-гвс	20.03-9.30	20.03-16.30							
Тучково	29	4	14	11		ул.Лебеденко д.36-гвс	09.01-10.00	09.01-15.30	хв-35 гв-141 отоп.- 68
						ул.Лебеденко д.36-отоп.	09.01-10.00	09.01-15.30	
						Техникум ул.Победы д.5,7,Нагорная д.4, 2-я Спортивная-хвс	10.01-9.20	10.01-13.30	
						ВМР-24-гвс	20.01-9.00	20.01-16.50	
						ул.Восточная д.9,11-гвс	21.01-10.00	21.01-14.30	
						ул.Восточная д.9,11-отоп.	21.01-10.00	21.01-14.30	
						ул.Восточная д.10,12,14,Заводская д.1,2,5-гвс	22.01-9.00	22.01-14.30	
						ул.Восточная д.10,12,14,Заводская д.1,2,5-от.	22.01-9.00	22.01-14.30	
						ул.Восточная д.13,17,18,Завод-я д.3,4,д/с-12-гв	27.01-9.10	27.01-16.00	

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Восточная д.10,12,14,Заводская д.1,2,5-гвс	29.01-8.30	29.01-15.00	
						ВМР-20,21а,21б-отоп. ВМР-20,21а,21б-гвс ул.Трудовая,Бассейн-хвс ЦТП №5-гвс ЦТП №1-отоп. ВМР школа №3-гвс ВМР школа №3-отоп. ул.Мира д.3,4,5,7,8,Дружный-2,4,6,8-хвс ВМР-21а, 21б-гвс ВМР-21а, 21б-гвс Кот Восточная-7-гвс Кот Восточная-7-отоп. ВМР-18,19,21,22,23,24,25,д/сад №41-гвс ВМР-20,21а,21б-отоп. ДК "Юбилейный"-хвс Кот Восточная-7-гвс Кот Восточная-7-отоп. ул.Комсом-я,Советская,Партизан д.21,23-отоп ул.Силикатная д.15а-отоп.	03.02-9.00 03.02-11.00 10.02-10.45 17.02-9.00 20.02-9.00 20.02-22.50 20.02-22.50 27.02-10.20 29.02-15.00 02.03-17.00 02.03-19.25 02.03-19.25 11.03-13.30 16.03-10.50 16.03-18.30 18.03-13.00 18.03-13.00 23.03-9.40 31.03-9.45	03.02-16.30 03.02-16.50 10.02-15.30 17.02-15.00 20.02-15.30 21.02-14.00 21.02-14.00 27.02-15.10 02.03-14.00 03.03-10.00 02.03-23.30 02.03-23.30 11.03-21.20 16.03-15.10 17.03-15.00 18.03-17.00 18.03-17.00 23.03-15.30 31.03-18.30	
Дороховский уч-к	2	1		1		Кот Дор-Пионерская-отоп. Дор-ул.Виксне д.2а,14,16,18,20-хвс	01.02-13.00 07.02-13.50	01.02-17.00 07.02-18.30	хв-5 отоп.-4
Колюбакинский уч-к	5		1	4		Орешки д.6-отоп. Орешки д.12-отоп. Орешки д.7,8,11,коттеджи-гвс Орешки школа-отоп. Кот Барынино-отоп.	16.01-9.00 24.01-11.00 24.01-14.30 11.02-8.45 10.03-23.25	16.01-15.00 24.01-21.30 24.01-20.00 11.02-12.45 11.03-18.00	гв-6 отоп.- 38

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Ст-Рузский уч-к	8	3	1	4		Сытьково д.5-хвс Сытьково д.9,47-отоп. Ст-Руза(школьные дома)-отоп. Сытьково коттеджи №79,80,81-хвс Сытьково коттеджи-отоп. Воробьево д.8,13-хвс Кот Сытьково-гвс Кот Сытьково-отоп.	10.01-9.35 15.01-9.00 01.02-14.00 20.02-11.50 23.03-10.00 24.03-9.45 26.03-12.00 26.03-12.00	10.01-14.00 15.01-15.30 01.02-20.30 21.02-17.00 23.03-16.50 24.03-15.00 26.03-16.10 26.03-16.10	хв-38 гв-4 отоп.- 23
Волковский уч-к	9	5		4		Ивойлово ДК-отоп. Н-Волково д.10-хвс Мамошино-хвс ВЗУ михайловское-хвс ВЗУ Немирово-хвс ВЗУ Немирово-хвс Покровское ул.Комсомольская д.2-отоп. Покровское ул.Комсомольская д.21,д/сад-отоп Покровское ул.Комсом-я д.16,19,20,21,д/с-от.	08.01-11.00 10.02-15.00 18.02-16.00 24.02-4.00 13.03-19.00 19.03-9.00 23.03-22.00 24.03-17.30 25.03-9.50	09.01-11.10 11.02-14.00 19.02-11.30 24.02-9.30 16.03-10.00 19.03-13.20 24.03-12.00 24.03-22.00 25.03-15.05	хв-117 отоп.- 47
Ивановский уч-к	2	1		1		Бел-гора коттеджи-хвс Лидино д/сад-отоп.	25.02-17.00 07.03-10.00	28.02-17.30 07.03-14.00	хв-73 отоп.-4
Космод-й уч-к	16	13	1	2		ВЗУ Ново-Ивановское-хвс Д. Головинки-хвс ВЗУ Богордское-хвс	05.01-20.00 21.01-9.10 01.02-14.00	06.01-20.00 21.01-15.30 01.02-23.00	хв-241 гв-7 отоп.- 11

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ВЗУ Богордское-хвс Златоустово-хвс	03.02-15.20 03.02-22.00	03.02-22.00 04.02-13.20	
						Златоустово-хвс Грибцово коттеджи-хвс ВЗУ Мишенка-хвс Кот Мишенка-отоп. Богородское ул.Нагорная-хвс Д. Головинки-хвс ВЗУ Космодемьянский-хвс Кот Космодемьянский-гвс Кот Космодемьянский-отоп. ВЗУ Ново-Михайловское-хвс ВЗУ Ново-Ивановское-хвс	04.02-18.00 10.02-15.40 17.02-9.00 17.02-9.00 20.02-9.40 04.03-10.00 05.03-8.20 05.03-8.20 05.03-8.20 12.03-9.00 25.03-7.00	05.02-16.30 13.02-14.30 17.02-14.00 17.02-14.00 20.02-14.00 05.03-15.30 05.03-15.00 05.03-15.00 05.03-15.00 12.03-14.00 26.03-17.30	
Итого	85	30	23	32					

Таблица 14.1.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за II квартал 2020 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	19	1	7	11		ЦТП №3-гвс ЦТП №3-отоп. Аптека, Узел связи, Кадастровая палата, Мед. училище, Краевед. музей, Типография, Райпо-от. Ветстанция-отоп. Аптека, Узел связи, Кадастровая палата, Мед. училище, Краевед. музей, Типография, Райпо-от. Школа №2-отоп. Волоколамское ш. д. 9, 11, 13-отоп. пл. Партизан д. 2-5-хвс	08.04-8.30 08.04-8.30 13.04-11.00 16.04-9.00 17.04-14.30 22.04-10.40 28.04-11.00 03.05-15.00	08.04-13.30 08.04-13.30 14.04-14.45 16.04-15.20 20.04-9.30 23.04-11.00 28.04-16.40 05.05-10.50	хвс-44 гвс-53 отоп.-263

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						пер.Урицкого д.16, Волоколамское ш.д.1,3 д/дом,школа №3-гвс ул.Говорова д.2а-гвс	05.05-18.45 06.05-9.50	06.05-15.00 06.05-14.40	
						Д/сад №40-отоп. пер.Интернациональный д.3-отоп. пер.Интернац-й д.3, Торговые ряды-отоп. Кот Соц-20-отоп. ул.Революционная д.64-отоп. ЦТП №4-гвс ЦТП №4-гвс Волоколамское ш.д.5,7-гвс ул.Говорова д.3,7,10,11,12,14,Советская д.7 Лесная д.2а-гвс	14.05-20.20 18.05-16.20 22.05-9.00 23.05-3.45 23.05-3.45 26.05-14.40 05.06-9.10 17.06-9.50	15.05-12.15 20.05-16.20 22.05-14.00 23.05-10.00 25.05-8.00 26.05-22.50 05.06-14.50 17.06-15.00	
Тучково	16	6	6	4		ул.Молодежная, д/сад №11,школа №2-отоп. ВМР-20,21а,21б-отоп. ул.Силикатная д.15а-отоп. ул.Мира д.5-отоп. ул.Силикатная д.15-гвс ул.Лебеденко д.36-гвс ул.Лебеденко д.19,19а,28,32-хвс Д/с №11,школа №2, Ритуал.услуги-хвс ул.Силикатная д.19,20-хвс ул.Труда д.1,3,Новая д.11,13,бассейн-хвс ул.Советская д.5,10,15,16,Комсомольская д.10,11,Лебеденко д.11,15,17-гвс ЦТП №4,5-гвс ТСШ №3-гвс ВМР-24,25,Мира д.3-7,Санаторная,д/с-33,41-х ул.Молодежная д.1-11,школа №2,д/с №11-гвс ул.1-я Картинская, д.Картино-хвс	06.04-9.00 07.04-10.00 15.04-9.15 17.04-22.10 20.04-9.45 07.05-9.00 10.05-12.20 12.05-10.00 18.05-18.00 18.05-18.00 19.05-2.00 25.05-9.45 31.05-18.00 08.06-10.30 15.06-9.45 23.06-9.00	06.04-15.15 07.04-15.00 15.04-16.40 18.04-13.20 20.04-14.20 07.05-14.20 10.05-19.20 12.05-16.45 19.05-1.00 19.05-2.00 19.05-14.20 25.05-16.20 03.06-14.30 08.06-16.05 15.06-14.30 23.06-14.50	хвс-41 гвс-101 отоп.-33
Дороховский уч-к	11	4	6	1		Кот Заводская д.1-гвс Кот Заводская д.1-гвс Кот Заводская д.1-гвс Кот Заводская д.1-отоп. ВЗУ Старо-Николаево-хвс	02.04-8.10 21.04-9.00 23.04-14.50 23.04-14.50 19.05-13.00	02.04-16.45 21.04-14.00 23.04-19.00 23.04-19.00 19.05-17.00	хвс-21 гвс-34 отоп.-4

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Дор-ВЗУ Стеклозаводская-хвс Кот Заводская д.1-гвс Кот Дор-ГАЗ-гвс	18.06-9.30 18.06-9.30 18.06-9.30	18.06-14.20 18.06-15.00 18.06-15.30	
						ВЗУ Старо-Николаево-хвс Дор-ВЗУ Стеклозаводская-хвс Кот Дор-ГАЗ, Заводская-1-гвс	25.06-1.30 26.06-21.15 26.06-21.15	25.06-8.50 27.06-2.00 27.06-2.10	
Колюбакинский уч-к	5	1	3	1		Орешки коттеджи №16-23-отоп. Орешки, кроме частного сектора-хвс Кот Орешки-гвс Орешки д.16-25а-гвс Орешки коттеджи-гвс	25.04-10.00 12.06-18.30 16.06-6.00 26.06-9.40 29.06-9.00	25.04-15.30 13.06-8.50 16.06-10.00 26.06-14.00 29.06-13.20	хвс-14 гвс-12 отоп.-6
Ст-Рузский уч-к	13	5	6	2		Кот Сытьково-гвс Кот Сытьково-отоп. Нестерово ул.Центральная-хвс Кот Нестерово-гвс Кот Нестерово-отоп. Сытьково-хвс Н-Теряево д.1,2,3-хвс Сытьково коттеджи-хвс Нестерово д.43,97,98-гвс Нестерово д.43,97,98-гвс Кот Нестерово-гвс ВЗУ Нестерово-хвс Кот Нестерово-гвс	03.04-9.30 03.04-9.30 03.05-10.00 14.05-9.00 14.05-9.00 26.05-6.00 27.05-14.00 30.05-8.00 02.06-15.10 04.06-9.00 04.06-23.00 12.06-21.35 12.06-21.35	03.04-16.30 03.04-16.30 03.05-14.30 14.05-13.15 14.05-13.15 26.05-17.20 27.05-20.30 30.05-15.00 03.06-17.45 04.06-16.30 05.06-9.10 13.06-5.30 13.06-6.00	хвс-38 гвс-64 отоп.-11
Волковский уч-к	2	1		1		ВЗУ Никольское-хвс Кот Волково-отоп.	30.04-11.00 24.05-13.00	30.04-16.30 25.05-8.00	хвс-6 отоп.-19
Ивановский уч-к	3	2	1			Бел-гора коттеджи-хвс Кот Лидино-гвс Бел-гора коттеджи-хвс	23.04-9.15 07.05-8.00 09.05-9.30	23.04-15.00 07.05-15.20 10.05-12.00	хвс-33 гвс-7
Космод-й уч-к	14	13		1		Богородское, Златоустово-хвс Златоустово-хвс Златоустово-хвс	08.04-14.00 29.04-10.00 03.05-13.00	08.04-20.50 29.04-18.00 03.05-17.00	хвс-137 отоп.-34

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Богородское, Златоустово-хвс Богородское д.21,22,23-хвс Богородское, Златоустово-хвс	12.05-10.10 14.05-17.10 15.05-11.20	12.05-15.55 14.05-21.30 15.05-21.00	
						Златоустово д.50-54-хвс Богородское д.1,2,3,коттеджи-хвс Мишенка-отоп. Колодкино-хвс ВЗУ Мишенка-хвс Мишенка-хвс ВЗУ Таганово-хвс ВЗУ Грибцово-хвс	15.05-11.20 20.05-13.30 23.05-21.30 01.06-10.30 04.06-17.15 12.06-23.55 18.06-15.25 24.06-13.30	16.05-14.50 20.05-19.00 25.05-8.00 01.06-16.45 04.06-23.55 13.06-16.40 19.06-14.50 25.06-0.30	
Итого	83	33	29	21					

Таблица 14.1.3 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за III квартал 2020 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	23	2	14	7		ул.Солнцева-хвс ул.Социалистическая, Солнцева, Красная, пл.Партизан-хвс Кот Соц-20-гвс ул.Революционная д.21,26,28,Базарный пр.д.2 Налоговая, Полиция, Администрация р-на-гвс Кот Промзона-гвс РРБ-гвс Кот Промзона-гвс Микрорайон д.10,11,12,13,16,20-гвс Микрорайон д.10,11,12,20-гвс Микрорайон д.10,11,12,20-гвс ул.Говорова д.2а, Советская д.3,5-гвс	09.07-11.30 20.07-10.00 12.08-14.50 18.08-5.30 19.08-8.00 24.08-9.25 26.08-8.30 01.09-8.50 02.09-9.00 03.09-9.00 03.09-12.50	09.07-16.50 20.07-14.15 14.08-15.30 21.08-11.00 21.08-6.00 24.08-16.00 27.08-17.40 01.09-16.15 02.09-16.45 03.09-16.00 04.09-14.50	хвс-9 гвс-354 отоп.- 826

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Говорова д.4,6,8-гвс Кот РТП-гвс ул.Говорова д.3-14,Советская д.7,Лесная-2а-гв	03.09-13.15 04.09-8.40 05.09-9.05	04.09-14.50 04.09-14.50 07.09-15.00	
						Кот РТП-гвс ул.Социалистическая д.68,70,Почтовая д.3-гвс аптека-ул.Солнцева,банк Финсервис,Кадастр. палата,Ростелеком,Мед.училище,Краевед. музей,Типография,РАЙПО-отоп. ул.Почтовая д.2,4,6,8-отоп. РБ-детское отделение,бухгал-я,морг-отоп. ул.Револ-ная д.64,д/сад №2,Ружаночка-отоп. ул.Револ-ная д.64,д/сад №2,Ружаночка-отоп. пер.Урицкого д.1-отоп. Микрорайон д.1-отоп.	07.09-9.45 10.09-10.00 22.09-16.00 22.09-15.00 23.09-9.00 25.09-10.50 28.09-9.00 28.09-17.00 30.09-17.00	07.09-15.00 10.09-14.00 08.10-13.30 07.10-12.00 24.09-11.00 25.09-17.30 28.09-18.00 29.09-15.10 01.10-16.00	
Тучково	22	10	7	5		ВМР-24-хвс ул.Пионерская,Дачная,Захарова,Парковая, Картинские,Мосеевские,Больничный пр.-хвс ул.Коммунистическая,Социалистическая, Москворецкая(частный сектор)-хвс ул.Луговая д.1,2а,3-хвс ул.Лебеденко д.3б,3ба,школа №1,интернат-гвс ул.Москворецкая,Строительная,Московская Лесная,Кирова,Устинкова,Социал-я-хвс ул.Советская д.5,15,Лебеденко д.15,17-гвс ул.Кирова(весь ч/с),АЗС-хвс ул.Советская д.5,15,Лебеденко д.13,15,17-гвс ул.Москворецкая,Строительная,Московская Лесная,Кирова,Устинкова,Социал-я-хвс	01.07-10.30 09.07-18.00 13.07-9.30 14.07-9.40 15.07-9.10 17.07-9.00 04.08-6.30 04.08-10.00 06.08-9.00 13.08-9.00	01.07-17.40 10.07-11.00 13.07-17.30 14.07-17.00 15.07-16.10 17.07-15.40 04.08-18.30 04.08-16.20 06.08-14.40 13.08-13.30	хвс-73 гвс-50 отоп.- 106

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ВМР-17,24-гвс ЦТП №2,ул.Лебеденко,д/с №25,школа-гвс ул.Профсоюзная,Земляная,Неглинная(ч/с)-хвс ул.Кирова д.2а,12,АЗС,ЭЛЭК,Автосервис-хвс	14.08-8.45 19.08-9.30 20.08-10.15 26.08-9.30	14.08-14.40 19.08-18.10 20.08-16.30 26.08-15.50	
						ТРБ-хвс ЦТП №3-отоп. Кот Силикатный-отоп. ЦТП №1-гвс ЦТП №1-отоп. ЦТП №3-отоп. Техникум ул. Победы д.2-отоп. Кот Техникум-гвс	10.09-9.30 22.09-17.00 22.09-23.00 23.09-9.20 23.09-9.20 23.09-20.30 29.09-10.05 30.09-10.10	10.09-13.45 23.09-19.10 23.09-8.45 23.09-13.30 23.09-13.30 24.09-22.00 30.09-15.00 30.09-16.00	
Дороховский уч-к	3	3				Старо-Николаево-хвс Старо-Николаево-хвс Старо-Николаево-хвс	13.07-16.40 18.07-9.00 21.07-9.50	14.07-12.30 18.07-15.00 21.07-17.20	хвс-33
Колюбакинский уч-к	17	7	7	3		ж/г Дружба-хвс Барынино-хвс Поречье д.1,3,5,7,7а-хвс Орешки школа,медпункт,частный сектор-хвс Кот Поречье-гвс Орешки коттеджи,д/сад,школа-хвс Кот Орешки-гвс Орешки коттеджи-гвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс ВЗУ Поречье-хвс	03.07-21-20 06.07-10.50 11.07-1.05 20.07-10.30 21.07-6.00 21.07-9.15 27.07-0.00 28.07-9.30 29.07-9.30 19.08-9.30 28.08-8.55	04.07-15.10 06.07-15.20 12.07-13.00 20.07-15.00 21.07-14.20 21.07-14.55 27.07-13.50 28.07-15.00 29.07-14.00 19.08-15.00 28.08-20.30	хвс-75 гвс-1148 отоп.-407

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Кот Поречье-гвс Кот Поречье-отоп. Орешки коттеджи №25-32-гвс Барынино д.1а-отоп.	28.08-11.15 22.09-15.00 16.09-16.50 23.09-20.00	12.10-21.00 01.10-12.00 17.09-13.30 29.09-20.00	
						Колюб-ул.М.Алексеева д.3-хвс Кот Орешки-отоп.	23.09-20.30 26.09-13.00	24.09-15.30 28.09-14.30	
Ст-Рузский уч-к	10	6	3	1		Сытьково-хвс Воробьево(частный сектор)-хвс Кот Воробьево-гвс Сытьково-хвс Сытьково д.31,50,9,коттеджи №78-81-хвс Н-Теряево ул.Григорово д.1,2,3,4-гвс Сытьково д.31,50,9,коттеджи-хвс Кот Горбово-гвс Ватулино(5 частных домов)-хвс Воробьево д/сад-отоп.	02.07-16.00 14.07-8.30 14.07-10.00 14.07-12.30 14.07-12.30 28.07-14.00 04.08-10.20 19.08-8.00 20.08-9.15 24.09-17.00	02.07-21.00 14.07-14.30 14.07-15.00 14.07-17.00 15.07-21.00 29.07-15.00 04.08-14.40 19.08-13.00 20.08-16.10 25.09-16.00	хвс-58 гвс-35 отоп.- 23
Волковский уч-к	9	6	2	1		Н-Волково коттеджи-хвс Н-Волково д.1-15, д/с,школа,почта,Амбул-я-хв Н-Волково д.1-15, школа,д/сад,магазин-хвс Н-Волково д.1-15-хвс Н-Волково д.10,13,15,ул.Огородная д.12-гвс Покровское ул.Комсомольская д.20-хвс Кот Покровское-село-отоп. Кот Покровское-село-гвс Н-Волково д.1-15,д/сад,школа-хвс	08.07-4.45 11.07-9.00 03.08-8.30 22.08-2.30 16.09-9.00 21.09-11.50 22.09-23.30 25.09-7.30 29.09-8.10	08.07-12.30 11.07-17.30 03.08-14.40 22.08-11.30 16.09-16.45 21.09-17.20 23.09-10.00 25.09-16.00 29.09-16.35	хвс-46 гвс-16 отоп.- 22

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Ивановский уч-к	1		1			Лидино коттеджи №6-12-гвс	20.08-9.30	20.08-16.20	гвс-7
Космод-й уч-к	9	6	1	2		ВЗУ Грибцово-хвс ВЗУ Грибцово-хвс	16.07-10.25 25.08-15.00	16.07-16.45 25.08-20.00	хвс-58 гвс-6
						Грибцово больница-хвс Грибцово коттеджи-хвс Колодкино-хвс Грибцово частный сектор-отоп. Космодемьянский, Головинки-хвс Кот Космодемьянский-гвс Мишенка д.70-отоп.	27.08-9.00 27.08-9.00 17.09-9.30 22.09-14.10 23.09-14.00 23.09-14.00 23.09-15.15	27.08-19.30 28.08-11.55 17.09-13.45 25.09-11.40 23.09-18.30 23.09-20.00 01.10-11.30	отоп.- 257
Итого	94	40	35	19					

Таблица 14.1.4 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за IV квартал 2020 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	26	7	7	12		ул.Верхне-Зарец, д.1-17, пр.Ярославский-хвс ул.Говорова д.2а-гвс Кот Соц-20-гвс Федеративный пр.д.12-отоп. ул.Говорова д.4,6, Советская д.3,5-гвс ул.Говорова д.4,6,8-гвс Краевед.музей, Типография, РАЙПО-отоп. Федеративный пр.д.12-отоп. ул.Революционная д.64, д/с №2, Ружаночка-гвс	02.10-10.10 05.10-11.35 09.10-9.35 13.10-9.00 16.10-9.00 19.10-10.00 21.10-10.40 28.10-8.30 30.10-10.00	02.10-16.35 18.10-19.35 09.10-13.35 13.10-15.00 16.10-15.00 19.10-18.00 21.10-15.20 28.10-16.00 30.10-15.00	хвс-95 гвс-380 отоп.-70

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Революционная д.64-отоп. д/сад №5-хвс ул.Соц-я д.57,59,61,66,68,70,Почтовая д.3, д/сад №1, школа №2-отоп. Мясокомбинат,Автомойка,м-н Пятёрочка-хвс	02.11-9.00 06.11-9.30 10.11-10.25 11.11-9.30	02.11-14.50 06.11-15.20 10.11-15.00 11.11-17.30	
						ул.Социалистическая д.68,70,Почтовая д.3-от. Микрорайон д.10,11,20-отоп. Микрорайон д.10,11,20-отоп. Микрорайон д.10,11,20-отоп. ЦТП №4-гвс Рынок-отоп. Микрорайон д.10,11,20-гвс ул.Волоколамская,Волоколамское ш.д.1,3-хвс ул.Федеративная д.11,Автостанция-хвс ул.Говорова-хвс ул.Ульяновская д.10,Поликлиника,Скорая помощь,Баня-отоп. ЦТП №3-отоп. ул.Новая д.2-хвс	11.11-10.00 17.11-8.40 19.11-8.50 23.11-10.00 24.11-9.45 25.11-9.00 26.11-9.00 30.11-13.00 01.12-14.00 03.12-10.15 10.12-8.50 16.12-8.30 30.12-18.30	11.11-15.30 17.11-15.00 19.11-15.00 23.11-18.00 24.11-15.30 25.11-14.00 26.11-16.00 02.12-11.20 01.12-22.50 03.12-15.15 10.12-15.10 16.12-14.00 31.12-9.50	
Тучково	22	5	12	5		ул.Заводская д.3,4-хвс ЦТП №4-гвс Кот Дружный-гвс Кот Дружный-отоп. ул.Силикатная д.7,9,9а,Молодежная д.1-10, Новая д.2,13,15,17,21,д/с №11,школа №2-отоп. ул.Силикатная д.7,9,9а,Новая д.2-гвс ул.Заводская д.4-хвс ВМР-5,6,7-гвс ЦТП №4-гвс	01.10-10.15 05.10-8.45 07.10-9.00 07.10-9.00 12.10-9.30 14.10-9.00 15.10-8.50 15.10-9.05 15.10-12.45	01.10-16.45 05.10-16.05 07.10-18.50 07.10-18.50 12.10-23.00 14.10-15.45 15.10-19.20 15.10-19.30 15.10-21.30	хвс-48 гвс-152 отоп.-70

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Силикатная д.9,9а,Новая д.2-гвс ЦТП №4,5-гвс ЦТП №4,5-отоп. ул.Григорова,Мира д.5-хвс ул.Санаторная д.16,24-гвс	22.10-9.00 08.11-22.00 08.11-22.00 10.11-12.00 17.11-11.20	22.10-14.00 10.11-7.00 10.11-7.00 10.11-16.00 19.11-15.30	
						Кот Луговая-гвс Кот Луговая-отоп. Полушкино-гвс РБ(морг,гараж,прачечная)-хвс ЦТП №2-отоп. ул.Спортивная д.20,Софтбол,ДК,Полиция-гвс ул.Пионерская,Дачная,Захарова,Московская, Парковая,Картинские,Больничный пр., ТРБ(морг,гараж,прачечная)-хвс ул.Новая д.11,15,21-гвс	23.11-7.00 23.11-7.00 26.11-9.00 03.12-17.05 03.12-23.00 09.12-11.00 14.12-12.00 24.12-9.45	23.11-13.45 23.11-13.45 26.11-13.05 04.12-15.30 04.12-5.20 09.12-15.00 14.12-16.00 24.12-13.45	
Дороховский уч-к	13	4	5	4		ВЗУ Стеклозаводская-хвс Кот Дор-ГАЗ,Заводская д.1-гвс ВЗУ Стеклозаводская-хвс Кот Дор-ГАЗ,Заводская д.1-гвс Кот Дор-ГАЗ-отоп. Дор-ул.Школьная д.16,21а,21б,23,школа, полиция-хвс кот Дор-Заводская д.1-гвс кот Дор-Заводская д.1-гвс кот Дор-Заводская д.1-отоп. ВЗУ Стеклозаводская,ул.Виксне-хвс Кот Дор-ГАЗ-гвс Кот Дор-ГАЗ-отоп. Кот Дор-школа-отоп.	17.10-19.40 17.10-19.40 18.10-10.00 18.10-10.00 18.10-17.00 19.10-0.30 19.10-4.10 29.10-21.00 29.10-21.00 09.11-10.15 09.11-10.15 09.11-12.10 11.11-9.30	18.10-1.30 18.10-1.30 18.10-21.30 18.10-22.00 18.10-22.20 19.10-10.40 19.10-10.50 30.10-6.00 30.10-6.00 09.11-16.00 09.11-16.50 09.11-16.50 11.11-14.30	хвс-34 гвс-41 отоп.-24

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Колюбакинский уч-к	18	2	8	8		Кот Орешки-отоп. Орешки д.6,80,Магнит,Столовая-отоп. Орешки коттедж №33-гвс	02.10-8.35 06.10-15.20 09.10-13.00	06.10-15.20 07.10-13.30 15.10-14.50	хвс-18 гвс-201 отоп.- 296
						Орешки коттедж №33-отоп. Орешки-гвс Орешки-отоп. Орешки д.9,10,д/сад,клуб-отоп. Орешки коттеджи-гвс Орешки коттедж №30-отоп. Орешки коттеджи-гвс Орешки коттеджи-отоп. Орешки д.9,10,д/сад-гвс Орешки коттеджи №25-32-отоп. Орешки д.7-12,коттеджи-гвс Орешки-хвс Орешки-хвс Орешки-хвс Орешки коттеджи №15-26-гвс	09.10-13.00 14.10-11.05 14.10-11.05 22.10-9.00 27.10-9.30 29.10-10.00 09.11-9.25 09.11-9.25 11.11-8.30 23.11-10.30 30.11-11.00 08.12-10.00 09.12-9.45 14.12-9.30 24.12-9.30	14.10-16.40 14.10-15.55 14.10-15.55 22.10-16.30 28.10-12.50 30.10-18.00 09.11-16.25 09.11-16.25 11.11-12.45 23.11-19.00 30.11-17.00 08.12-15.00 09.12-18.00 14.12-14.30 24.12-14.55	
Ст-Рузский уч-к	6	4		2		Кот ДТК-отоп. ДТК д.1,2,3,5-отоп. Чепасово-хвс Сытьково-хвс Сытьково коттеджи-хвс Сытьково коттеджи, д.9-хвс	05.10-17.10 05.10-22.30 08.10-8.30 29.10-3.15 15.11-16.00 24.11-14.30	05.10-22.30 07.10-17.10 08.10-13.30 29.10-10.30 16.11-14.00 25.11-14.20	хвс-58 отоп.-48
Волковский уч-к	13	7	1	5		Н-Волково школа-хвс	02.10-2.30	02.10-15.00	хвс-64

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Н-Волково ул. Садовая-хвс Н-Волково ул. Огородная-хвс Брикет д.12,23,24-отоп. Кот Брикет-отоп. ВЗУ Ивойлово-хвс	11.10-12.20 12.10-8.00 15.10-9.10 29.10-10.30 19.11-10.55	11.10-18.00 12.10-17.30 15.10-15.00 29.10-20.30 19.11-16.20	гвс-19 отоп.-40
						ВЗУ Ивойлово-хвс Кот Ивойлово-отоп. ВЗУ Ивойлово-хвс Кот Ивойлово-отоп. Покровское-село-хвс Покровское-село-гвс Кот Покровское-село-отоп.	20.11-6.20 20.11-9.50 21.11-8.00 21.11-6.00 26.11-18.00 26.11-18.00 27.11-0.00	20.11-13.30 20.11-13.45 21.11-12.30 21.11-13.00 27.11-13.00 27.11-13.30 27.11-13.30	
Ивановский уч-к	6	2	1	3		Кот Лихачево-отоп. ВЗУ Лидино-хвс Кот Лидино-гвс Кот Лидино-отоп. ВЗУ Лихачево-хвс Кот Лихачево-отоп.	08.10-8.00 14.10-19.40 14.10-19.40 14.10-19.40 12.11-9.35 23.11-11.00	08.10-15.00 15.10-3.05 15.10-3.05 15.10-3.05 12.11-15.10 23.11-15.30	хвс-13 гвс-7 отоп.-18
Космод-й уч-к	5	2	1	2		ВЗУ Космодемьянский-хвс Кот Космодемьянский-гвс Кот Космодемьянский-отоп. ВЗУ Грибцово-хвс Кот Грибцово-отоп.	06.10-21.00 06.10-21.00 06.10-21.00 08.10-10.15 08.10-10.15	07.10-1.15 07.10-2.20 07.10-2.20 08.10-15.00 08.10-15.00	хвс-9 гвс-5 отоп.-10
Итого	109	33	35	41					

Таблица 14.1.5 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за I квартал 2021 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	28	6	10	12		ул.Ново-Зарецкая,Щербакова,Можайский пр. Можайский пер.-хвс	07.01-14.55	07.01-19.25	хвс-38 гвс-69 отоп.- 75
						пер.Демократический д.13-отоп.	10.01-8.00	10.01-13.00	
						ЦТП №2-гвс	11.01-9.20	11.01-13.55	
						ул.Ульян-я д.10,11,Поликлиника,Скорая-отоп.	13.01-8.45	13.01-14.30	
						ул.Говорова д.7-хвс	18.01-10.30	18.01-15.00	
						ЦТП №2-гвс	20.01-9.25	20.01-16.50	
						ЦТП №2-отоп.	20.01-9.25	20.01-16.50	
						ЦТП №1,2-гвс	26.01-9.15	26.01-14.00	
						ЦТП №1,2-отоп.	26.01-9.15	26.01-14.00	
						Микрорайон д.6,7,8,9-гвс	26.01-22.00	27.01-10.15	
						ЦТП №2-гвс	28.01-9.30	28.01-20.30	
						ЦТП №2-отоп.	28.01-9.30	28.01-20.30	
						Кот Промзона-гвс	28.01-15.25	28.01-20.30	
						Кот Промзона-отоп.	28.01-15.25	28.01-20.30	
						ЦТП №4-гвс	28.01-20.15	29.01-0.30	
						ЦТП №4-отоп.	28.01-20.15	29.01-0.30	
						ЦТП №2-гвс	04.02-9.10	04.02-15.15	
						ЦТП №2-отоп.	04.02-9.10	04.02-15.15	
						ЦТП №4-гвс	25.02-9.45	25.02-18.20	
						ЦТП №4-отоп.	25.02-9.45	25.02-18.20	
пер.Демократический д.13,15, ул.Революционная д.51-хвс	27.02-12.00	27.02-19.30							
ул.Социал-я д.22,пер.Урицкого д.1,3,8,10,12, БТИ, Почта,Типография,Банки,Суд, Мед. училище,Центр занятости-отоп.	02.03-9.00	02.03-15.45							
Сев.Микрорайон д.6-хвс	09.03-9.50	09.03-17.00							

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Социал-я д.22,24,26,28, Нар.суд, Банки, Муз.школа, Мед.училище, Типография, Почта Храм и др.организации-хвс ЦТП №3-гвс ЦТП №3-отоп. ул.Революционная д.20,22-отоп. пер.Урицкого д.24/1,2,3,4-хвс	18.03-10.00 18.03-10.00 18.03-10.00 23.03-10.00 26.03-10.15	18.03-19.00 18.03-14.20 18.03-14.20 23.03-15.00 26.03-15.25	
Тучково	17	3	5	9		ВЗУ №1-хвс Кот Силикатный,Луговая-гвс Кот Силикатный,Луговая-отоп. ВЗУ №1-хвс Кот Силикатный-отоп. Кот Силикатный,Луговая-гвс ул.Лебеденко д.19-21,Комсомольская д.3,ДК, Спортивная д.20,Софтбол,Полиция,Узел связи Администрация,д/сад №25-отоп. ЦТП №2-отоп. ул.Мира д.5-гвс ул.Лебеденко д.19,19а,Спортивная д.20 Комсомольская д.3, д/сад №25-отоп. ул.Лебеденко д.29а,29б-отоп. ЦТП №4-гвс ВМР-17-25а,ул.Мира д.1-8,д/сад №41-отоп. ул.Санаторная д.16а,16б,17,22,24а,24б-отоп. ул.Партизан д.21,23,25,Советская д.5,15, Лебеденко д.11,15,17-гвс ВЗУ Григорово-хвс ул.Советская д.16-отоп.	11.01-20.00 11.01-20.00 11.01-20.00 12.01-2.10 12.01-2.10 12.01-2.10 12.01-9.00 12.01-11.10 20.01-5.20 25.01-9.00 28.01-11.15 12.02-9.00 17.02-9.35 19.02-9.00 26.02-13.00 08.03-11.30 08.03-13.20	12.01-0.30 12.01-0.30 12.01-0.30 12.01-20.55 12.01-7.20 12.01-21.00 12.01-16.30 12.01-15.40 20.01-9.45 25.01-16.00 28.01-17.15 12.02-13.40 17.02-14.40 19.02-14.50 26.02-18.30 09.03-15.10 08.03-17.30	хвс-51 гвс-38 отоп.- 49

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Дороховский уч-к									хвс-0 гвс-0 отоп.0
Колюбакинский уч-к	7	4	3			Колюбакино ул.М.Алексеева д.1,2,Клуб м-н "ДИКСИ", пл.Игольного з-да-хвс 27.01-8.55 Колюбакино ул.М.Алексеева д.1,2,Клуб м-н "ДИКСИ", пл.Игольного з-да-хвс 28.01-10.40 Колюбакино ул.М.Алексеева д.1,2,Клуб м-н "ДИКСИ", пл.Игольного з-да-хвс 29.01-9.00 Колюбакино ул.М.Алексеева д.1,2,Клуб м-н "ДИКСИ", пл.Игольного з-да-хвс 05.02-13.20 Орешки коттеджи №25-32-гвс 19.02-13.10 Орешки д.7,8,11,12,коттеджи-гвс 21.02-6.00 Орешки коттеджи №25-32-гвс 22.02-10.30	27.01-16.25 28.01-16.50 29.01-14.00 05.02-17.45 20.02-11.20 21.02-16.45 24.02-14.30	хвс-22 гвс-85 отоп.-0	
Ст-Рузский уч-к	8	5	1	2		Воробьево д.21-хвс 05.01-15.30 Сытьково коттеджи,д.9-хвс 26.01-8.30 Нестерово ул.Аптечная д.42,43,97,98-отоп. 26.01-12.00 Горбово д.23,23а,25-хвс 18.02-15.40 ВЗУ Костино-хвс 03.03-11.30 Кот Костино-отоп. 03.03-12.00 ВЗУ Чепасово-хвс 11.03-7.25 Сытьково д.1,2,5,6,9,50,д/сад-гвс 11.03-9.15	06.01-11.30 26.01-18.00 26.01-17.45 19.02-20.30 03.03-18.30 03.03-19.00 11.03-15.00 11.03-16.00	хвс-72 гвс-7 отоп.-13	
Волковский уч-к	8	4	2	2		Кот Покровское-село-гвс 12.01-13.45 Ивойлово-хвс 18.01-11.30	13.01-17.00 18.01-18.00	хвс-50 гвс-34	

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ВЗУ Михайловское-хвс Ивойлово д.5-отоп. Кот Н-Волково-гвс Кот Н-Волково-отоп. Н-Волково ул.Озерная,Новая,Лесная-хвс Покровское ул.Комсомольская-хвс	28.01-9.20 06.02-7.20 12.03-19.30 12.03-19.30 16.03-10.00 25.03-8.30	28.01-15.30 06.02-11.30 13.03-2.20 13.03-2.20 16.03-14.15 26.03-19.00	отоп.- 11
Ивановский уч-к	1	1				ВЗУ Лужки-хвс	24.02-21.30	25.02-2.00	хвс-5 гвс-0 отоп.-0
Космод-й уч-к	5	2	1	2		Кот Грибцово-отоп. Кот Космодемьянский-гвс Кот Космодемьянский-отоп. Ново-Михайловское-хвс Ново-Михайловское-хвс	14.01-13.00 26.01-8.15 26.01-8.15 05.02-17.30 18.02-13.00	14.01-20.00 26.01-14.30 26.01-14.30 06.02-17.00 18.02-17.00	хвс-28 гвс-6 отоп.- 13
Итого	74	25	22	27					

Таблица 14.1.6 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за II квартал 2021 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	8	2	3	3		Сев.М-н д.2,3,4,ул.Федер-я д.13,13/1,15-отоп. ул.Новая д.1,4-хвс Микрорайон д.8,9-гвс	06.04-10.30 13.04-8.40 25.04-17.30	06.04-14.50 13.04-15.10 26.04-12.30	хвс-13 гвс-66 отоп.-41

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						пер.Демократический д.13-отоп. ул.Социалистическая д.5-отоп. ул.Ново-Зарецкая,Щербакова,Рузское л-во-хвс ЦТП №1,2,3,4-гвс ЦТП №4-гвс	05.05-9.00 05.05-9.00 05.05-9.20 14.06-16.20 21.06-17.00	05.05-16.10 06.05-15.00 05.05-15.20 14.06-20.20 23.06-12.15	
Тучково	14	2	10	1	1	ул.Мира, Любвино-кан-я д/сад №12-гвс д/сад №12-отоп. ВМР-19-гвс ВМР-18,19-гвс ВМР-18,19-гвс ул.Восточная д.13,17-гвс ЦТП №4-гвс ВМР-д.4-9-гвс ВМР-4,5,6,7-хвс ЦТП №1,2-гвс ЦТП №3-гвс ул.Партизан д.21,23,25,Советская д.5,15, Лебеденко д.11,15,17-гвс ул.Силикатная д.3,д/с №11,ТСШ №2-хвс	01.04-11.50 26.04-15.50 26.04-15.50 04.05-9.20 05.05-8.55 06.05-9.20 24.05-16.50 27.05-8.30 19.06-19.00 21.06-10.00 21.06-23.00 21.06-23.00 25.06-9.30 28.06-22.20	02.04-17.00 19.05-10.30 11.05-8.00 04.05-14.50 05.05-13.00 06.05-15.45 25.05-11.30 27.05-16.00 20.06-0-40 21.06-15.40 24.06-16.00 25.06-15.30 25.06-15.30 29.06-15.30	хвс-23 гвс-779 отоп.- 352 кан-я-29
Дороховский уч-к	1		1			Кот Дор-Стеклозаводская-гвс	27.05-6.00	27.05-16.40	гвс-11
Колюбакинский уч-к	7	5	1	1		Колюбакино ул.Новая,Молодежная-хвс Поречье д.5а,б,в,8,9,30,5 частных домов-хвс Колюбакино ул.Новая.Молодежная,Соц-я-хвс Орешки д.9,10, д/сад, клуб-отоп. Орешки коттедж №33-гвс	02.04-10.00 08.04-9.15 13.04-15.10 07.05-9.00 12.05-16.10	05.04-15.00 08.04-13.15 13.04-20.20 11.05-8.00 26.05-13.00	хвс-95 гвс-333 отоп.-95

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Ново-Горбово-хвс Орешки д.6-12,м-н Магнит,столовая-хвс	18.05-13.30 10.06-9.00	18.05-17.30 10.06-14.00	
Ст-Рузский уч-к	6	3	1	2		Брыньково-хвс Нестерово д.62-отоп. Вагулино д.4-отоп. Сытьково-гвс Нестерово ул.Центральная, храм-хвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс	22.04-9.20 22.04-17.00 29.04-0.25 18.05-5.00 27.05-9.40 19.06-9.00	22.04-15.20 23.04-14.10 29.04-12.30 18.05-10.40 27.05-18.00 19.06-17.00	хвс-22 гвс-6 отоп.-33
Волковский уч-к	6	3	1	2		ВЗУ Покровское-село-хвс Кот Покровское-село-гвс Кот Покровское-село-отоп. Кот Ивойлово-отоп. Покр-ул.Комсом-кая-3,7,8,8а,9,10,15,16-хвс Н-Волково д.1,2-хвс	09.04-6.45 09.04-7.15 09.04-7.15 06.05-6.00 13.05-8.40 07.06-12.30	09.04-14.00 09.04-14.25 09.04-14.25 06.05-15.00 13.05-13.00 07.06-16.30	хвс-15 гвс-7 отоп.-16
Ивановский уч-к	1		1			Кот Бел-гора-гвс	28.06-8.30	28.06-18.30	гвс-10
Космод-й уч-к	4	4				ВЗУ Ново-Михайловское-хвс Златоустово-хвс Златоустово-хвс Мишенка-хвс	05.04-8.45 19.04-9.25 19.04-16.50 22.04-10.15	05.04-15.30 19.04-15.30 20.04-17.00 22.04-19.45	хвс-47
Итого	47	19	18	9	1				

Таблица 14.1.7 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за III квартал 2021 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	14	5	8	1		ЦТП №4-гвс	06.07-9.00	06.07-15.30	хвс-31 гвс-165 отоп.-5
						ЦТП №2-гвс	13.07-8.30	14.07-15.30	
						ЦТП №2-гвс	22.07-9.00	22.07-16.15	
						Волоколамское ш.д.1,3, пер. Урицкого д.18, Детский дом, школа №3-гвс	31.07-12.40	04.08-14.40	
						Кот Соц-20-гвс	04.08-9.30	04.08-14.40	
						Волоколамское ш.д.9,11,13-гвс	18.08-9.35	18.08-13.45	
						ул.Ульяновская д.2,М-н д.10,11,13,16,17,18-хв	25.08-10.00	25.08-15.00	
						ЦТП №3-гвс	13.09-9.00	13.09-16.30	
						ул.Ульяновская д.2,М-Н д.10,11,12,13,14,16,17			
						18,Федеративная д.39,41,2,4,6,8,10,12,9,25, Солнцева д.24, Сев.М-н д.6-хвс	14.09-9.00	14.09-15.50	
						ул.Федеративная д.10,12-хвс	20.09-9.30	20.09-18.30	
						ул.Федеративная д.10,12-хвс	21.09-9.30	21.09-13.30	
						ул.Социалистическая д.72-отоп.	22.09-9.00	22.09-14.20	
						ул.Почтовая д.8-гвс	27.09-10.15	27.09-15.00	
						ул.Ульяновская д.2,М-н д.10,11,13,14,16а,16б, 17,18,Федеративная д.39,41-хвс	28.09-9.00	28.09-15.00	
						Тучково	27	8	
ВМР-25а,ул.Мира,Санаторная, д/с №41-гвс	09.07-9.05	09.07-15.00							
ВМР-25а,ул.Мира,Санаторная, д/с №41-гвс	13.07-8.45	13.07-14.50							
ТСШ №2, д/сад №11,Ритуальные услуги-хвс	20.07-13.50	20.07-19.00							
Полушкино ул.Госпиталь д.1-гвс	27.07-9.00	29.07-10.50							
ул.Коммунистическая,Спортивная,Садовая, пр.Пожарный (ч/с)-хвс	30.07-19.15	31.07-16.25							
ул.Советская,Садовая,Спортивная(ч/с)-хвс	12.08-9.30	12.08-14.10							
ул.Лебеденко д.25,25а-хвс	27.08-21.15	28.08-15.00							
ВЗУ №3-хвс	28.08-10.10	28.08-15.00							
Техникум-хвс	08.09-10.25	08.09-18.15							
Кот техникум-гвс	08.09-10.25	08.09-18.15							
Кот Дружный-гвс	15.09-11.00	15.09-16.15							
Тучково ЦПТ №3-отоп.	18.09-9.00	18.09-13.50							
Кот Дружный-отоп.	18.09-16.40	18.09-23.00							

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Тучково ЦТП №3-отоп. ул.Лебеденко д.11,13,15,17-отоп. ВЗУ №3/1-хвс ВЗУ №3/1-хвс ЦТП №4,5-гвс ЦТП №4,5-отоп. ЦТП №1-гвс ЦТП №1-отоп. ЦТП №2-отоп. ЦТП №2-гвс ЦТП №3-отоп. ЦТП №3-гвс ул.Советская д.5,15,Лебеденко д.11,15,17-гвс	18.09-18.30 19.09-20.00 20.09-23.05 21.09-23.30 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 21.09-23.45 22.09-23.10	19.09-20.00 20.09-11.00 21.09-6.05 22.09-7.24 22.09-4.00 22.09-4.00 22.09-9.20 22.09-9.20 22.09-9.40 22.09-19.20 22.09-9.40 22.09-19.20 22.09-15.50	
Дороховский уч-к									
Колюбакинский уч-к	11	4	6	1		Орешки школа,клуб,д/сад,д.12,коттеджи-хвс Кот Поречье-гвс Орешки д.6-11-хвс Кот Орешки-гвс Орешки д.12,коттеджи №14-80,д/сад-хвс Орешки д.6-12,коттеджи №26,33,кот-я-хвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс Поречье д.28,29-гвс Кот Орешки-отоп. Орешки коттеджи №16-24-гвс	12.07-14.15 13.07-7.00 13.07-9.00 13.07-9.00 16.07-11.00 30.07-9.00 30.07-9.00 06.08-7.10 01.09-9.50 18.09-6.30 30.09-9.30	12.07-21.10 13.07-12.25 13.07-18.30 13.07-18.30 16.07-16.30 30.07-15.45 30.07-15.45 06.08-11.30 02.09-14.55 18.09-11.30 30.09-16.00	хвс-30 гвс-61 отоп.-5
Ст-Рузский уч-к	16	11	5			Сытьково коттеджи-гвс Сытьково коттеджи-гвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс Сытьково д.9,коттеджи-хвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс ВЗУ Н-Теряево-хвс Кот Малеевка-гвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс	13.07-8.30 14.07-8.30 15.07-9.20 19.07-9.30 21.07-14.00 26.07-22.13 29.07-7.00 30.07-10.30 03.08-10.10	13.07-16.00 15.07-16.00 16.07-19.20 19.07-21.00 21.07-20.10 27.07-9.00 29.07-11.00 30.07-15.50 03.08-17.30	хвс-108 гвс-72

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Сытьково д.1,2,5,6,7,15,30,ул.Родниковая-хвс Сытьково д.1,2,5,6,7,15,30,ул.Родниковая-хвс Н-Теряево ул.Н.Григорьева д.1,2,3,4-гвс Сытьково д.30, ул.Родниковая-хвс Старо-Теряево-хвс ВЗУ Воробьево-хвс Кот Воробьево-гвс	13.08-9.20 16.08-9.30 21.08-11.30 23.08-9.30 24.08-8.30 09.09-9.00 09.09-9.00	13.08-16.20 16.08-15.40 22.08-11.00 23.08-16.00 24.08-19.30 09.09-14.00 09.09-14.00	
Волковский уч-к	9	5	1	3		ВЗУ Немирово-хвс ВЗУ Городище-хвс Кот Покровское-село-гвс Покровское ул.Совхозная, Садовая-хвс Кот Городище-отоп. Покровское ул.Новая коттеджи №1,3,5,6-отоп Покр-е ул.2Парковая,Совхозная,Садовая-хвс Н-Волково д.2-отоп. Покровское ул.2-я Парковая-хвс	01.07-10.00 07.07-11.30 24.08-8.00 07.09-9.25 18.09-9.00 21.09-14.00 22.09-9.15 27.09-11.00 27.09-11.15	01.07-15.15 07.07-18.30 24.08-14.30 07.09-13.50 18.09-16.30 22.09-15.00 22.09-17.00 28.09-14.50 27.09-19.00	хвс-32 гвс-7 отоп.- 61
Ивановский уч-к	4	2	2			Кот Бел-гора-гвс Кот Лидино-гвс Бел-гора д.11,12-хвс Лидино д.7,клуб,школа-хвс	01.07-8.15 06.07-8.10 23.07-10.00 20.08-10.00	01.07-17.00 07.07-16.30 23.07-16.20 20.08-14.10	хвс-10 гвс-41
Космод-й уч-к	5	5				Златоустово-хвс ВЗУ Колодкино-хвс Златоустово-хвс Златоустово-хвс Н-Михайловское-хвс	01.07-7.00 13.07-17.00 19.07-11.00 24.08-10.00 08.09-9.00	01.07-12.00 14.07-11.50 19.07-15.45 24.08-14.40 08.09-21.30	хвс-47
Итого	86	40	33	13					

Таблица 14.1.8 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за IV квартал 2021 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	26	6	8	12		ул.Гладышева д.6,Революционная д.16,18-отоп	05.10-9.30	05.10-16.40	хвс-131 гвс-68 отоп.- 111
						пл.Партизан д.2-отоп.	06.10-16.15	06.10-15.00	
						ул.Говорова д.4,6,8-отоп.	21.10-8.00	21.10-15.00	
						ул.Дружбы д.2-10 (ч/с)-хвс	23.10-14.15	26.10-13.15	
						ул.Подгорная д.1а,2,4,6 (ч/с)-хвс	24.10-20.00	25.10-14.15	
						ЦТП №4-гвс	26.10-9.00	26.10-15.30	
						ЦТП №4-отоп.	26.10-9.00	26.10-15.30	
						Микрорайон д.1,2,3, д/сад №3-хвс	27.10-9.00	27.10-14.25	
						ул.Социалистическая д.68,Почтовая д.3-гвс	27.10-12.00	27.10-16.40	
						ул.Социалистическая д.70-гвс	27.10-12.00	28.10-15.15	
						Микрорайон д.10-гвс	29.10-11.00	29.10-15.30	
						Микрорайон д.10-отоп.	29.10-11.00	29.10-15.30	
						ул.Ульяновская д.5,6,8,10,Революционная д.20,22,пр.Федеративный д.10-гвс	11.11-9.00	11.11-15.45	
						ул.Говорова,Лесная,Советская; ул.Доватора, Лесная, Березовый пр.,Дмитровская,Полевая, Дружбы,Зеленая(ч/с),ГИБДД-хвс	20.11-9.00	20.11-12.40	
						Кот РТП-гвс	20.11-9.00	20.11-13.00	
						Кот РТП-отоп.	20.11-9.00	20.11-13.00	
						Краевед.музей,типография,РАЙПО-отоп.	23.11-9.50	23.11-15.00	
						ЦТП №1-гвс	23.11-19.55	23.11-24.00	
						ЦТП №1-отоп.	23.11-19.55	23.11-24.00	
						Мясокомбинат, м-н Пятерочка, Автосервис, АЗС Рузгазсервис (ул.Социалистическая)-хвс	24.11-10.30	24.11-15.30	
Микрорайон д.10-гвс	25.11-9.00	25.11-18.00							
Микрорайон д.10-отоп.	25.11-9.00	25.11-18.00							
Мясокомбинат, м-н Пятерочка, Автосервис, АЗС Рузгазсервис (ул.Социалистическая)-хвс	25.11-10.30	26.11-14.40							

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Революционная д.21,26,28,Солнцева д.20, 22,24,Федеративная д.2,4,Базарный пр.д.2, Налоговая инспекция,ОВД,Адм-я РГО-отоп. Краеведческий музей, Центр занятости, Типография, РАЙПО-отоп. пл.Партизан д.10,11-отоп.	14.12-11.30 29.12-14.10 30.12-11.00	14.12-18.30 29.12-19.10 30.12-15.20	
Тучково	20	5	10	5		ул.Комсомольская д.1,2-хвс Кот Техникум-отоп. ул. 8 Марта(ч/с),д/сад №25-хвс ЦТП №4,5-гвс ЦТП №4,5-отоп. ВМР-20,21а,21б-гвс ул.Луговая д.1,2а,3,Силикатная д.19,20, Новая д.21; Профсоюзная,Земляная, Трудовая, Неглинная, Западная,Луговая,Сосновая (ч/с)-хвс Кот Луговая (д.1,2а,3)-гвс Кот Луговая (д.1,2а,3)-отоп. ул.Советская д.5,15,Лебедеенко д.11,15,17, Комсомольская д.10-гвс ул.Советская д.5,15,Лебедеенко д.11,15,17-гвс Кот Техникум-гвс Кот Техникум-отоп. ВМР-4,5,6,7-гвс ул.Московская,Коммунистическая,Лесная, Социалистическая,Устинкова,Строителей-хвс Кот Потапова-20-отоп. ВМР-4,5,6,7,8,9-гвс ул.Молодежная д.1-11, д/с №11, школа №2, частный сектор-гвс	06.10-5.30 19.10-7.50 22.10-12.00 27.10-12.20 27.10-12.20 29.10-14.30 08.11-10.00 08.11-10.00 08.11-10.00 11.11-6.15 12.11-9.30 30.11-6.00 30.11-6.00 30.11-8.30 02.12-8.40 11.12-8.30 13.12-8.45 16.12-1.10	06.10-16.40 19.10-15.15 22.10-20.00 27.10-18.10 27.10-18.10 02.11-15.30 09.11-16.40 09.11-17.00 09.11-18.15 11.11-16.00 12.11-14.20 30.11-15.25 30.11-15.25 30.11-14.00 02.12-14.10 11.12-16.00 13.12-13.40 16.12-11.15	хвс-88 гвс-205 отоп.-61

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ул.Восточная д.13,17,18, Заводская д.3,4, д/сад №12-гвс ул.Гравийная,Озерная,Киевская,Зеленая-хвс	19.12-19.45 22.12-7.00	20.12-10.18 23.12-15.00	
Дороховский уч-к	8	1	2	5		Дор-ул.Московская-отоп. Дор-ул.Школьная-хвс Кот Дор-школа,Заводская д.1-отоп. Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-отоп. Кот Дор-школа-отоп. Кот Дор-Пионерская-отоп.	27.10-9.00 22.11-8.45 22.11-8.45 22.11-8.45 09.12-5.00 09.12-5.00 28.12-23.30 30.12-4.15	27.10-16.10 23.11-2.00 23.11-2.20 23.11-2.20 09.12-11.10 09.12-11.10 29.12-4.30 30.12-11.20	хвс-17 гвс-24 отоп.-43
Колюбакинский уч-к	10	1	3	6		Орешки коттеджи №16-24-гвс Орешки коттеджи №28а, №29а-отоп. Кот Орешки-гвс Кот Орешки-отоп. Орешки д.26-отоп. Орешки д.6,7,8,9,10,11,магазин,столовая-хвс Кот Орешки-отоп. Орешки-отоп. Кот Орешки-гвс Кот Орешки-отоп.	01.10-9.00 27.10-17.00 30.10-7.00 30.10-7.00 17.11-8.20 17.11-10.00 16.12-22.00 22.12-9.40 30.12-3.50 30.12-3.50	01.10-13.40 28.10-14.50 30.10-14.00 30.10-14.00 18.11-13.00 17.11-16.45 17.12-7.30 22.12-14.40 30.12-12.00 30.12-12.00	хвс-7 гвс-20 отоп.-80
Ст-Рузский уч-к	8	3	1	4		ВТО д.4,5,6,7,9,16-отоп. ВЗУ Малеевка-хвс Кот Малеевка-гвс ДТК д.2,4,5,6-отоп. Глухово д.13-хвс	07.10-8.20 08.10-11.30 08.10-11.30 11.10-9.30 28.10-9.30	07.10-17.20 08.10-21.45 08.10-21.45 11.10-16.00 28.10-20.45	хвс-27 гвс-10 отоп.-25

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ВТО д.4,5,6,7,9,11-отоп. ДТК д.1,2,3,4-отоп. Брыньково-хвс	14.12-10.30 25.12-11.00 30.12-10.05	14.12-15.30 25.12-16.15 30.12-15.50	
Волковский уч-к	12	2	3	7		Покровское-село-отоп. Кот Покровское-село-гвс Брикет ул.Горная(ч/с)-хвс Брикет д.11,12,13,17,19,20-отоп. Покровское ул.Комсомольская д.8,8а,9,10,14, 15,16,17,20,21;ул.Новая,Урожайная(ч/с)-отоп. Н-Волково д.1,2,3,4,7,8,9,10,11,13,15,школа, д/сад-хвс Брикет ул.Зеленая д.11,13,17-отоп. Брикет д.11,13,17-отоп. Кот Покровское-ДОХБ-гвс Кот Брикет-отоп. Кот Волково-гвс Кот Волково-отоп.	01.10-13.30 06.10-11.15 14.10-16.50 01.11-12.30 11.11-13.00 17.11-8.00 30.11-10.20 08.12-9.20 17.12-18.00 28.12-9.00 29.12-14.00 29.12-14.00	01.10-17.30 06.10-16.00 15.10-14.30 01.11-18.35 11.11-18.00 17.11-12.45 30.11-15.00 08.12-14.30 17.12-21.40 28.12-16.50 29.12-22.50 29.12-22.50	хвс-27 гвс-18 отоп.-42
Ивановский уч-к	4	3	1			ВЗУ Филатово-хвс Бел-гора д/сад-гвс Бел-гора коттедж №10-хвс Бел-гора коттеджи-хвс	01.12-9.00 12.12-15.00 15.12-8.30 27.12-19.00	01.12-15.00 22.12-14.20 16.12-16.30 28.12-13.30	хвс-68 гвс-239
Космод-й уч-к	2	1		1		ВЗУ Грибцово-хвс Мишенка д.79,80-отоп.	23.11-10.30 16.12-10.20	23.11-15.45 16.12-18.00	хвс-5 отоп.-8
Итого	90	22	28	40					

Таблица 14.1.9 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за I квартал 2022 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	13	5	2	6		РАЙПО-отоп. ЦТП №4-отоп. ул.Щербакова д.1-28-хвс	11.01-10.00 18.01-9.00 07.02-21.00	11.01-15.05 18.01-15.55 08.02-17.40	хвс-193 гвс-23 отоп.-32
						ул.Революционная д.74-84 (ч/с)-хвс Вет.станция, Пожарная часть-хвс ул.Соц-кая д.72,70,68,66,64,61,59,57,Почтовая д.1,2,3,4,6,Новая д.1,4,д/с №1,школа №2-отоп. Д/сад №1-хвс Кот РТП-гвс Школа №2-гвс Школа №2-отоп. пл.Партизан д.12(Мировые судьи)-отоп. Скорая помощь-хвс РБ Детское отделение-отоп.	09.02-12.30 16.02-9.15 24.02-9.30 27.02-18.00 05.03-22.00 14.03-11.00 14.03-11.00 28.03-10.10 30.03-9.30 30.03-10.00	10.02-10.30 21.02-17.00 24.02-15.55 28.02-11.20 06.03-16.15 14.03-16.00 14.03-16.00 28.03-15.20 30.03-15.00 30.03-14.20	
Тучково	12	3	5	4		п.Силикатный(кроме д/сада,школы,ч/с)-хвс ВМР-9,17,18,19,д/с №33,школа №3-хвс ЦТП №3-гвс ЦТП №3-отоп. ЦТП №3-гвс ул.Лебеденко д.19-29б-отоп. ЦТП №2-гвс ул.Озерная,Гравийная,Зеленая,Киевская-хвс Кот Техникум-гвс Кот Техникум-отоп. Кот Луговая-гвс Тучково школа-интернат-отоп.	11.01-16.00 15.01-13.10 24.01-19.20 24.01-19.20 26.01-8.30 09.02-9.00 15.02-9.00 21.02-9.00 09.03-9.30 09.03-9.30 21.03-9.30 22.03-1.35	11.01-20.15 15.01-20.15 25.01-0.30 25.01-3.00 26.01-15.15 09.02-14.20 15.02-14.20 21.02-15.20 09.03-14.00 09.03-14.00 21.03-15.40 22.03-14.45	хвс-17 гвс-27 отоп.-30
Дороховский уч-к	6	2	4			ул.Стеклозаводская,Виксне,Спортивная-хвс ул.Стеклозаводская,Виксне,Спортивная-хвс Кот Стеклозаводская-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс	12.01-8.20 04.02-17.10 04.02-17.30 07.02-9.00 17.02-8.40 04.03-8.45	12.01-12.30 05.02-5.10 05.02-5.30 07.02-16.15 17.02-15.50 04.03-14.45	хвс-16 гвс-32

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Колюбакинский уч-к	19	2	8	9		Колюбакино ул. Социалистическая, Новая, Молодежная-хвс	08.02-10.45	08.02-15.00	хвс-11 гвс-185 отоп.-177
						Кот Орешки-гвс	20.02-17.00	21.02-22.45	
						Кот Орешки-гвс	27.02-5.30	27.02-9.30	
						Кот Орешки-отоп.	27.02-5.30	27.02-9.30	
						Кот Орешки-гвс	27.02-10.30	27.02-16.40	
						Кот Орешки-отоп.	27.02-10.30	27.02-16.40	
						Кот Орешки-гвс	02.03-5.35	02.03-10.30	
						Кот Орешки-отоп.	02.03-5.35	02.03-10.30	
						Кот Орешки-гвс	03.03-8.00	04.03-5.00	
						Кот Орешки-гвс	04.03-5.00	06.03-17.30	
						Кот Орешки-отоп.	04.03-5.00	06.03-16.00	
						Орешки коттедж №33-отоп.	06.03-6.00	06.03-16.30	
						Кот Орешки-гвс	15.03-10.00	15.03-14.30	
						Кот Орешки-отоп.	15.03-10.00	15.03-14.30	
						Колюбакино ул.Социалистическая (ч/с)-хвс	18.03-9.30	18.03-17.00	
						Орешки д.12-отоп.	25.03-10.10	25.03-17.00	
						Кот Орешки-гвс	26.03-5.00	28.03-10.30	
Кот Орешки-отоп.	26.03-5.00	28.03-11.10							
Кот Орешки-отоп.	28.03-11.10	29.03-14.10							
Ст-Рузский уч-к	8	4		4		Брыньково-хвс	12.01-10.20	12.01-17.00	хвс-22 отоп.-31
						Комлево-хвс	18.01-11.00	18.01-17.20	
						Комлево-хвс	22.01-8.00	22.01-13.20	
						Комлево-хвс	17.02-17.20	17.02-21.20	
						Кот ДТК-отоп.	02.03-15.00	03.03-2.00	
						ДТК д.3,4,5,6,7,9,11-отоп.	05.03-10.20	05.03-17.00	
						ВТО д.3,4,5,6,7,9,11-отоп.	11.03-9.20	11.03-16.00	
ВТО д.3,4,5,6,7,9,11-отоп.	21.03-10.00	21.03-16.30							
Волковский уч-к	6	3	1	2		ВЗУ Михайловское-хвс	04.01-8.00	04.01-17.00	хвс-485 гвс-4 отоп.-56
						Брикет Кадетский корпус-отоп.	20.02-11.00	22.02-14.30	
						Н-Волково (ч/с)-хвс	10.03-21.30	14.03-12.00	
						Кот Никольское-гвс	16.03-12.00	16.03-16.00	
						Кот Никольское-отоп.	16.03-12.00	16.03-16.00	
						Никольское-хвс	24.03-10.10	24.03-14.50	

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Ивановский уч-к	1	1				ВЗУ Лужки-хвс	23.03-6.30	23.03-16.10	хвс-10
Космод-й уч-к	4	3		1		Колодкино д.90-хвс Богородское, Златоустово-хвс Кот Грибцово-отоп. Ново-Михайловское-хвс	18.02-9.00 02.03-11.30 10.03-12.00 28.03-19.25	18.02-13.30 02.03-16.00 10.03-16.00 29.03-12.00	хвс-26 отоп.-4
Итого	69	23	20	26					

Таблица 14.1.10 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за II квартал 2022 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	9	5	1	3		ул.Социалистическая д.8,10,12-хвс пр.Федеративный д.10-отоп. ул.Социалистическая д.8,10,12-хвс ул.Новая д.1,4, ч/сектор-хвс РАЙПО-отоп. ул.Социалистическая д.72, Почтовая д.8-отоп. Кот Промзона-гвс ул.Солнцева д.1-8, Соц-я д.25-32, Красная д.1,4,6,6а, пл.Партизан д.7-21, Интернацион-й пер.д.2,4,Театральный пр.д.2,3,4,5-хвс ул.Солнцева д.1-8, Соц-я д.25-32, Красная д.1,4,6,6а, пл.Партизан д.7-21, Интернацион-й пер.д.2,4,Театральный пр.д.2,3,4,5-хвс	11.04-11.00 14.04-1.00 14.04-10.10 16.04-7.40 18.04-9.00 21.04-14.30 28.05-4.00 13.06-10.30 15.06-10.00	11.04-16.00 15.04-9.50 14.04-15.40 16.04-14.00 18.04-14.00 22.04-12.00 28.05-14.20 14.06-19.30 15.06-16.30	хвс-56 гвс-10 отоп.-59
Тучково	4	1	3			ЦТП №4-гвс ул.Лебедеенко д.29а,б-гвс ул.Мира д.3,4,5,7, ВМР-17,24,25а-хвс ЦТП №4-гвс	12.04-9.00 25.04-8.35 05.05-9.20 09.06-8.40	12.04-15.40 25.04-13.25 05.05-14.45 09.06-14.30	хвс-5 гвс-18
Дороховский уч-к	1		1			Кот Дор-Заводская д.1-гвс	28.04-8.40	28.04-16.00	гвс-7
Колюбакинский уч-к	10	2	6	2		Кот Орешки-гвс	04.04-16.10	04.04-20.30	хвс-9

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Кот Орешки-отоп. Кот Орешки-гвс Орешки коттедж №33-отоп. Кот Орешки-гвс Орешки-гвс Кот Поречье-гвс Поречье д.30-гвс д/г Дружба, п. 7ВЦСПС-хвс Колюбакино ул.Заводская д.8, д.Высоково, п. "Сосновая роща"-хвс	04.04-16.10 25.04-6.00 27.04-10.00 02.05-8.00 25.05-10.30 03.06-4.30 03.06-8.50 07.06-10.00 08.06-11.20	04.04-20.30 25.04-11.00 04.05-12.00 11.05-8.00 25.05-16.30 03.06-8.50 03.06-13.35 07.06-15.00 08.06-15.30	гвс-240 отоп.- 174
Ст-Рузский уч-к	8	4	3	1		Комлево д.31,33-отоп. ВЗУ Комлево-хвс Ватулино ул.Центральная (ч/с)-хвс Н-Теряво ул.Н.Григорьева д.1,2,3,4-гвс Н-Теряво ул.Н.Григорьева д.1,2,3,4-гвс Горбово ул.Пионерская,Центральная, Фабричная-хвс Кот Воробьево-гвс ВЗУ Старо-Теряево-хвс	14.04-23.10 19.04-11.00 15.05-16.30 23.05-9.30 24.05-9.00 25.05-9.00 29.05-21.00 27.06-11.30	15.04-10.40 19.04-16.00 16.05-15.10 23.05-15.20 24.05-14.00 25.05-13.30 30.05-10.40 27.06-16.30	хвс-38 гвс-25 отоп.-11
Волковский уч-к	8	1	5	2		Н-Волково д.5,6-отоп. Покровское ул. 1,2 Парковая(ч/с)-хвс Кот Ивойлово-отоп. Кот Покровское-село-гвс Кот Покровское-село-гвс Кот Покровское-село-гвс Кот Покровское-село-гвс Покровское-ДОХБ-гвс	19.04-9.00 21.04-10.30 04.05-11.00 11.05-9.55 12.05-6.30 17.05-8.00 02.06-19.35 06.06-9.00	19.04-14.00 21.04-17.10 04.05-15.15 11.05-14.00 12.05-10.40 17.05-14.00 03.06-10.00 06.06-14.15	хвс-7 гвс-33 отоп.-9
Ивановский уч-к	3		1	2		Кот Лужки-отоп. Лидино д.1,2,3-отоп. Кот Лидино-гвс	24.04-17.00 09.05-23.00 25.05-10.00	25.04-21.30 11.05-8.00 25.05-14.45	гвс-5 отоп.-62
Космод-й уч-к	7	2	4	1		ВЗУ Космодемьянский-хвс Кот Космодемьянский-гвс	07.04-9.00 07.04-9.00	07.04-18.00 07.04-18.10	хвс-15 гвс-63

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Кот Космодемьянский-отоп. Космодемьянский коттеджи №41,42,43-гвс Кот Космодемьянский-гвс Кот Космодемьянский-гвс Колодкино-хвс	07.04-9.00 13.06-15.00 15.06-9.00 28.06-8.15 28.06-10.00	07.04-18.10 15.06-13.00 15.06-13.00 28.06-12.30 28.06-15.30	отоп.-9
Итого	50	15	24	11					

Таблица 14.1.11 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за III квартал 2022 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	12	3	8	1		Кот Соц-20-гвс РРБ (ул. Революционная д.74)-гвс пер.Урицкого д.18,Волоколамское ш.д.1,3,ДК ДИКСИ, школа №3, Детский дом-гвс РРБ (ул. Революционная д.74)-гвс ул.Социалистическая д.57,59,61,68,70, Почтовая д.3, д/сад №1, школа №2-гвс Мед. училище, Центр занятости-хвс пер.Урицкого д.18,Волоколамское ш.д.1,3,ДК ДИКСИ, школа №3, Детский дом-гвс ул.Дмитровская,Луговая,Полевая,Дружбы-хвс ул.Почтовая д.1,3,Новая д.1,4,Социалист-я д.57,59,61,64,66,68,70,д/с №1,школа №2-гвс ул.Говорова, Лесная д.14-хвс ЦТП №4-гвс Адм-ция РГО, ул.Солнцева д.22,24, ул.Федеративная д.2,4-отоп.	29.07-8.00 30.07-8.20 01.08-10.20 01.08-17.30 06.08-22.00 09.08-10.30 12.08-9.30 16.08-20.00 24.08-9.30 05.09-9.00 14.09-10.00 21.09-10.00	29.07-13.00 01.08-16.20 02.08-16.30 04.08-13.00 07.08-15.00 10.08-16.00 12.08-16.00 17.08-15.35 24.08-17.15 05.09-17.20 14.09-16.15 21.09-16.30	хвс-57 гвс-196 отоп.-6
Тучково	15	1	11	3		ЦТП №2-гвс	04.07-9.00	04.07-15.30	хвс-4

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ВЗУ Полушкино-хвс Кот Полушкино-гвс ЦТП №4-гвс ВМР-4,5,6,7-гвс ЦТП №4-гвс ЦТП №1-гвс ВМР-20,21а,21б-гвс ВМР-20,21а,21б-гвс ЦТП №3-гвс ВМР-19-отоп. ЦТП №5-отоп. Кот Партизан-47-гвс Кот Партизан-47-отоп. ВМР-4,9-гвс	08.07-13.00 08.07-13.00 27.07-11.30 10.08-8.45 24.08-9.30 26.08-9.00 29.08-9.40 01.09-9.15 12.09-11.00 19.09-16.00 22.09.22-7.30 28.09-8.20 28.09-8.20 29.09-9.20	08.07-17.20 08.07-17.20 27.07-17.45 10.08-15.00 24.08-18.30 26.08-15.00 29.08-19.20 01.09-19.00 12.0-15.15 22.09-12.50 22.09-12.50 28.09-14.30 28.09-14.30 29.09-18.00	гвс-76 отоп.- 80
Дороховский уч-к	3		3			Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс Кот Дор-Заводская д.1-гвс	18.07-8.35 09.09-9.30 20.09-9.15	18.07-15.30 09.09-15.00 20.09-13.50	гвс-17
Колюбакинский уч-к	12	1	10	1		Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс Н-Горбово (10 домов ч/с)-хвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-гвс Орешки коттеджи-гвс Кот Орешки-гвс Кот Орешки-отоп.	11.07-23.00 12.07-23.50 17.07-5.30 27.08-12.00 29.08-15.15 08.09-1.30 15.09-22.20 16.09-8.00 16.09-16.00 16.09-16.00	12.07-11.50 13.07-5.00 17.07-10.45 27.08-16.15 30.08-11.30 08.09-6.00 16.09-5.40 16.09-12.00 16.09-20.00 16.09-20.00	хвс-20 гвс-130 отоп.-4

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Орешки коттеджи-гвс Орешки-гвс	20.09-10.20 29.09-9.15	23.09-16.40 29.09-15.45	
Ст-Рузский уч-к	6	5	1			Кот Нестерово-гвс ВЗУ Комлево-хвс Горбово ул.Центральная д.23,23а,25,27,29-хвс Комлево-хвс ВЗУ Комлево-хвс Сытьково ул.Родниковая (ч/с)-хвс	20.07-9.45 26.07-9.30 08.08-12.25 26.08-9.40 26.08-17.50 29.08-9.00	20.07-16.00 26.07-15.45 10.08-14.00 26.08-15.30 27.08-9.15 29.08-14.00	хвс-82 гвс-6
Волковский уч-к	12	6	5	1		Кот Покровское-село-гвс ВЗУ Покровское-село-хвс Кот Покровское-село-гвс Покровское ул.Комсомольская д.7,8,9,10 ул.Парковая, Мира (ч/с)-хвс Кот Покровское-село-гвс ВЗУ Михайловское-хвс Н-Волково-гвс Никольское-хвс Н-Волково ул.Озернинская,Лесная,Новая-хвс Ивойлово-хвс Кот Никольское-гвс Кот Никольское-отоп.	04.07-22.00 05.07-13.30 05.07-13.30 05.07-13.30 06.07-10.30 21.07-10.30 25.08-13.00 02.09-12.15 06.09-9.00 19.09-8.15 28.09-9.15 28.09-9.15	05.07-11.00 05.07-21.00 05.07-21.00 06.07-15.55 06.07-16.05 21.07-17.00 25.08-23.25 02.09-17.00 06.09-22.00 19.09-12.40 28.09-13.15 28.09-13.15	хвс-49 гвс-52 отоп.-4
Ивановский уч-к	3	1	2			Лидино д.1,2,3-гвс Кот Бел-гора-гвс Бел-гора коттеджи-хвс	12.07-9.00 26.07-9.00 25.08-9.00	13.07-17.00 26.07-15.00 25.08-19.00	хвс-10 гвс-38

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Космод-й уч-к	2	2				ВЗУ Колодкино-хвс Колодкино-хвс	14.07-9.30 25.09-21.00	14.07-16.00 26.09-2.00	хвс-11
Итого	65	19	40	6					

Таблица 14.1.12 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за IV квартал 2022 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
Руза	13	1	6	6		ул.Ульяновская,Поликлиника, Скорая помощь СТО-отоп. ул.Ульяновская,Поликлиника, Скорая помощь СТО-гвс Кот Социалистическая-20-гвс Кот Социалистическая-20-гвс пер.Демократический д.15-гвс Волоколамское ш.д.5,7-гвс Волоколамское ш.д.5,7-отоп. пер.Урицкого д.3,4,8,10,12-хвс ул.Федеративная д.11,Сев.Микрор-н д.6-отоп. Микрорайон д.12,13,16,17-отоп. Микрорайон д.12,13,16,17,18, Пятерочка-гвс КБО,Муз.школа,Суд,Банки,ОВД,кафе-отоп. ул.Социалистическая д.10,12-отоп.	06.10-9.00 07.10-9.30 09.10-22.30 10.10-9.15 10.10-9.15 14.11-9.00 14.11-9.00 24.11-10.00 24.11-10.20 21.12-9.30 22.12-9.10 26.12-10.20 27.12-9.50	06.10-15.40 07.10-14.30 10.10-6.00 10.10-16.50 11.10-15.15 14.11-17.20 14.11-17.20 24.11-18.50 24.11-16.50 21.12-14.50 22.12-15.20 26.12-15.00 27.12-14.30	хвс-9 гвс-64 отоп.- 36
Тучково	24	7	11	6		ЦТП №2-гвс ул.Дачная,Парковая,Пионерская д.1,2,3, РБ, Картинская-хвс	04.10-5.40 05.10-9.30	04.10-15.50 05.10-15.00	хвс-49 гвс-85 отоп.-

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						ЦТП №4-отоп. ЦТП №4-гвс ул.Партизан д.21,23,25-хвс ул.Силикатная д.9,9а,20,Новая д.21а-гвс ул.Луговая,Проезжая,Транспортная, Неглинная,Земляная,Профсоюзная-хвс Кот Луговая-гвс Кот Луговая-отоп.	18.10-11.20 20.10-8.20 07.11-8.30 08.11-10.20 15.11-9.30 15.11-9.30 15.11-9.30	18.10-17.05 20.10-13.35 07.11-15.30 08.11-16.00 15.11-15.10 15.11-15.10 15.11-15.10	40
						ЦТП №3-гвс ул.Комсомольская д.2,4,6,10-отоп. ул.Советская д.17,Спортивная д.20,Полиция, Софтбол.Клуб "Карусель"-отоп. ВМР-6-25, д/с №33, ТСШ №3-хвс ЦТП №2-гвс ЦТП №2-гвс ЦТП №1,2,3-хвс ЦТП №1-гвс ЦТП №2-гвс ЦТП №2-отоп. ЦТП №3-гвс ЦТП №3-отоп. ВМР-6,8,9,17,18,19,25,школа №3,д/с №33-хвс ЦТП №2-гвс ул.Коммунистическая, Социалистическая, Советская,Москворецкая,Устинково(ч/с)-хвс	23.11-8.15 28.11-8.30 06.12-9.50 08.12-8.45 09.12-6.10 12.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 13.12-9.00 20.12-9.00 22.12-9.00 26.12-9.10	23.11-15.00 28.11-12.20 06.12-16.00 08.12-15.30 09.12-17.55 12.12-16.00 13.12-16.30 13.12-18.10 13.12-17.35 13.12-17.35 13.12-17.20 13.12-17.20 20.12-18.45 22.12-14.30 26.12-15.00	
Дороховский уч-к	4			4		Кот Дорохово-школа-отоп. Кот Дорохово-школа-отоп.	01.10-19.40 25.11-10.15	03.10-17.00 25.11-15.00	отоп.- 60

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Кот Дорохово-школа-отоп. Кот Дорохово-школа-отоп.	14.12-10.40 21.12-12.25	14.12-15.00 21.12-18.05	
Колюбакинский уч-к	16	8	4	4		ВЗУ Поречье-хвс Кот Поречье-гвс Кот Поречье-отоп. Барынино-хвс Барынино д.19,21,23,25-хвс Кот Орешки-отоп.	13.10-10.30 13.10-10.30 13.10-10.30 27.10-15.00 10.11-9.00 13.11-14.00	13.10-17.00 13.10-17.00 13.10-17.00 28.10-17.00 10.11-13.40 13.11-21.00	хвс-68 гвс-20 отоп.- 22
						Колюбакино ул.Социалистическая (ч/с)-хвс Орешки д.9,10,12, д/сад-гвс Колюбакино ул. Заречная, Октябрьская, Садовая (ч/с)-хвс Кот Поречье-гвс Кот Поречье-отоп. Колюбакино ул.Социалистическая (ч/с)-хвс Колюбакино ул.Социалистическая (ч/с)-хвс Поречье-хвс Кот Поречье-гвс Кот Поречье-отоп.	14.11-9.20 15.11-11.00 16.11-10.55 18.11-13.20 18.11-13.20 21.11-10.00 05.12-9.00 06.12-11.00 06.12-11.00 06.12-11.00	14.11-20.05 15.11-16.00 16.11-16.00 18.11-17.40 18.11-17.40 21.11-16.00 05.12-14.10 06.12-15.00 06.12-16.20 06.12-16.20	
Ст-Рузский уч-к	3		1	2		Кот Нестерово-гвс Сытьково д.15-отоп. Ватулино д.2-отоп.	27.10-22.30 07.12-10.30 09.12-10.00	28.10-10.30 07.12-15.10 09.12-15.20	гвс-12 отоп.- 10
Волковский уч-к	16	5	2	9		Н-Волково д.1-15(ч/с),д/сад,школа-хвс Кот Покровское-ДОХБ-отоп.	04.10-6.00 12.10-12.00	04.10-13.45 12.10-18.30	хвс-40 гвс-12

Объект	Кол-во аварий	В том числе				Адрес	Время отключения	Время включения	Кол-во часов
		ХВС	ГВС	отопление	канализация				
						Покровское-село-хвс Покровское-село-гвс Покровское-село-отоп. Немирово-хвс Покровское-село-хвс Покровское-село-гвс Покровское-село-отоп. Кот Покровское-ДОХБ-отоп. Кот Покровское-ДОХБ-отоп. ВЗУ Никольское-хвс	15.10-13.00 15.10-13.00 15.10-13.00 15.10-20.00 17.10-16.00 17.10-16.00 17.10-16.00 29.10-14.20 31.10-11.00 14.11-13.00	15.10-17.50 15.10-20.00 15.10-20.00 16.10-11.50 17.10-20.00 17.10-21.00 17.10-21.00 29.10-18.50 31.10-18.45 14.11-20.00	отоп.- 50
						Кот Ольховка-отоп. Покровское-ДОХБ д.20-отоп. Кот Ивойлово-отоп. Кот Ивойлово-отоп.	13.12-8.45 13.12-11.15 23.12-1.20 27.12-12.00	13.12-14.00 13.12-16.00 23.12-6.30 27.12-16.00	
Ивановский уч-к	1			1		Кот Бел-гора-отоп.	22.12-10.45	22.12-15.40	отоп.-5
Космод-й уч-к	3		1	2		Космодемьянский школа-отоп. Космодемьянский ДК-отоп. Кот Космодемьянский-гвс	03.10-15.30 17.10-17.00 01.11-9.00	03.10-22.30 18.10-20.00 01.11-15.30	гвс-6 отоп.- 34
Итого	80	21	25	34					

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии Рузского городского округа представлен в таблице 14.1.3.

Таблица 14.1.13– Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
АО «Жилсервис»				
1	г. Руза, Промзона, участок № 1	153,64	газ	-
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	175,45	газ	-
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	220,95	мазут	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе, д. 8	166,57	дизельное топливо	-
5	п. Тучково, ул. Партизан, д. 47	186,53	газ	мазут
6	п. Тучково, ул. Силикатная	172,05	газ	-
7	п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	199,25	газ	дизельное топливо
8	п. Полушкино	165,22	газ	-
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	165,64	газ	-
10	п. Тучково, ул. Восточная, уч. 7/1	158,08	газ	-
11	п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	150,91	газ	-
12	п. Колюбакино ул. Новая	162,74	дизельное топливо	-
13	п. Колюбакино ул. 2-ая За-водская	157,05	газ	-
14	п. Колюбакино, ул. Заводская, д.80	157,01	дизельное топливо	-
15	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	208,52	уголь	-
16	п. Колюбакино, ул. Майора Алексея "клуб"	214,27	уголь	-
17	д. Поречье, д.28, стр.1	153,85	газ	-
18	д. Поречье, д.31	-	электричество	-
19	д. Барынино, д.62	151,24	дизельное топливо	-
20	д. Орешки, д.95	165,80	газ	-
21	д. Заовражье, д.1	136,31	дизельное топливо	-
22	д. Нововолково, д.22	177,77	газ	дизельное топливо
23	с. Покровское, ул. ДОХБ, владение, 18	149,19	газ	-
24	с. Покровское, ул. Урожайная, д.8	188,07	газ	-
25	БМК д. Ивойлово, д.18	161,00	газ	-
26	ж/г «Ольховка»	175,52	дизельное топливо	-

№ п/п	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
27	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	170,84	дизельное топливо	-
28	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	164,24	газ	-
29	п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	196,14	дизельное топливо	-
30	д. Нестерово	188,82	газ	-
31	д. Воробьево	171,82	газ	-
32	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	171,65	газ	-
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	175,07	газ	-
34	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	168,74	газ	-
35	д. Костино	149,17	дизельное топливо	-
36	д. Ватулино, д.2,4	-	электричество	-
37	д. Комлево, д.31,33	-	электричество	-
38	д. Сытьково	170,71	газ	-
39	ООО «ДТМ»	189,54	газ	-
40	п.Белая гора, д.14	158,33	газ	-
41	д. Леньково	171,26	дизельное топливо	-
42	д. Филатово	172,90	дизельное топливо	-
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	134,44	газ	-
44	д. Лидино	181,78	газ	-
45	БМК д.Лихачево, д.78	185,06	газ	-
46	д. Сумароково	166,76	дизельное топливо	-
47	д. Дробылево	-	электричество	-
48	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	154,15	газ	-
49	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	173,10	дизельное топливо	-
50	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	161,69	газ	-
51	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	212,03	дизельное топливо	-
52	д.Старониколаево, д.195	175,61	дизельное топливо	-
53	п. Дорохово, ул. Пионерская	196,19	дизельное топливо	-
54	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	206,96	уголь	-
55	п. Космодемьянский	186,38	газ	-
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	209,60	газ	-
57	БМК д.Колодкино, д.10	164,52	газ	-
58	БМК с.Богородское, д.30	188,25	газ	-
59	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	157,01	дизельное топливо	-
60	п. Дорохово, ул. Заводская д.	123,60	газ	-

№ п/п	Наименование котельной	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
	1			
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	«Туберкулезный санаторий №58»	150,04	газ	дизельное топливо
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	«Санаторий Дорохово»	142,00	газ	-
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	ДОЦ «Старая Руза»		газ	-
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	-	газ	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	-	газ	-

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети котельных Рузского городского округа представлено в таблице 14.1.14.

Таблица 14.1.14 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети котельных Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепла в сетях, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Отношение величины потерь ТЭ к материальной характеристике, Гкал/м ²
АО «Жилсервис»				
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	9010,00	5242,57	1,72
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	2026,70	1407,02	1,44
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	1957,00	452,83	4,32
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	139,95	150,47	0,93
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	20550,00	7396,97	2,78
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	2336,00	778,70	3,00
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	2285,00	645,43	3,54
8	Котельная п. Полушкино	801,70	278,13	2,88
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	335,00	162,59	2,06
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	929,60	405,81	2,29

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепла в сетях, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Отношение величины по-терь ТЭ к материальной характеристике, Гкал/м ²
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	762,00	288,80	2,64
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	0,00	10,00	0,00
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	1247,00	873,44	1,43
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	10,40	14,10	0,74
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	257,50	40,08	6,42
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	283,50	24,77	11,45
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	464,00	323,09	1,44
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,00	0,10	0,00
19	Котельная д. Барынино, д.62	3,50	5,40	0,65
20	Котельная д.Орешки, д.95	2680,00	570,31	4,70
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,00	0,10	0,00
22	Котельная д. Нововолково, д.22	2733,00	1084,65	2,52
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	358,00	252,74	1,42
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	1351,00	717,31	1,88
25	БМК д. Ивойлово, д.18	99,50	53,18	1,87
26	Котельная ж/г «Ольховка»	163,00	142,55	1,14
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	52,55	11,00	4,78
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	1456,80	621,84	2,34
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	1947,00	410,97	4,74
30	Котельная д. Нестерово	3424,00	1037,60	3,30
31	Котельная д. Воробьево	1852,00	311,75	5,94
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	510,05	105,99	4,81
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	429,00	255,75	1,68
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	1822,98	1202,57	1,52
35	Котельная д. Костино	0,50	20,00	0,03
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,00	0,10	0,00
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,00	0,10	0,00
38	Котельная д. Сытьково	1147,50	899,95	1,28
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	1378,50	728,12	1,89
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	948,00	657,00	1,44
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	27,70	4,00	6,93
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	89,40	7,30	12,25
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	5,90	7,20	0,82
44	Котельная д.Лидино, д.27	3663,00	1303,74	2,81
45	БМК д.Лихачево, д.78	297,40	73,87	4,03

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепла в сетях, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Отношение величины по-терь ТЭ к материальной характеристике, Гкал/м ²
46	Котельная д. Сумароково, д.34	122,30	67,00	1,83
47	Котельная д. Дробылево	0,00	0,10	0,00
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	343,00	518,95	0,66
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	6,50	0,10	65,00
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	216,00	529,66	0,41
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,00	0,10	0,00
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	80,00	2,00	40,00
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	75,45	5,60	13,47
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	66,90	3,00	22,30
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	2285,00	516,66	4,42
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	218,00	45,66	4,77
57	БМК д.Колодкино, д.10	32,70	1,90	17,21
58	БМК с.Богородское, д.30	77,40	9,87	7,84
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	243,00	260,10	0,93
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	64,05	8,50	7,54
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	2252,50	1426,70	15,70
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	1890,00	915,98	14,93
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	657,00	393,14	7,38
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	-	67,32	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	-	-	-

Коэффициент использования установленной тепловой мощности за год котельных Рузского городского округа представлен в таблице 14.1.15.

Таблица 14.1.15 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	АО «Жилсервис»	40,000	8424	83008,39	2075,2	24,6
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	АО «Жилсервис»	10,000	8424	14097,92	1409,8	16,7
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	АО «Жилсервис»	2,532	8424	5651,66	2232,1	26,5
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	г. Руза, Волоколамское шоссе	АО «Жилсервис»	1,000	8424	1189,14	1189,1	14,1
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	п. Тучково, ул. Партизан 47	АО «Жилсервис»	33,000	8424	81033,69	2455,6	29,1
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	АО «Жилсервис»	5,400	8424	13411,41	2483,6	29,5
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	АО «Жилсервис»	5,200	8424	6811,66	1309,9	15,6
8	Котельная п. Полушкино	п. Полушкино	АО «Жилсервис»	4,300	8424	4755,27	1105,9	13,1
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	п. Тучково, ул. Луговая	АО «Жилсервис»	1,721	8424	3353,89	1949,0	23,1
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	АО «Жилсервис»	5,160	8424	8437,43	1635,2	19,4
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	АО «Жилсервис»	6,200	8424	7667,49	1236,7	14,7

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	АО «Жилсервис»	0,140	5064	100,60	718,6	14,2
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	АО «Жилсервис»	6,720	8424	13064,55	1944,1	23,1
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	АО «Жилсервис»	0,140	5064	341,65	2440,4	48,2
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	АО «Жилсервис»	0,390	5064	820,06	2102,7	41,5
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	АО «Жилсервис»	0,390	5064	725,92	1861,3	36,8
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	д. Поречье, д.28, стр.1	АО «Жилсервис»	2,250	8424	4987,27	2216,6	26,3
18	Котельная д. Поречье, д.31	д. Поречье, д.31	АО «Жилсервис»	0,041	5064	165,44	4005,8	79,1
19	Котельная д. Барынино, д.62	д.Барынино, д.62	АО «Жилсервис»	0,140	5064	331,53	2368,0	46,8
20	Котельная д.Орешки, д.95	д.Орешки, д.95	АО «Жилсервис»	2,580	8424	27,90	10,8	0,1
21	Котельная д. Заовражье, д.1	д. Заовражье, д.1	АО «Жилсервис»	0,070	5064	93,04	1329,1	26,2
22	Котельная д. Нововолково, д.22	д.Нововолково, д.22	АО «Жилсервис»	4,730	8424	8316,03	1758,1	20,9
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	АО «Жилсервис»	3,440	8424	3121,75	907,5	10,8

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	с.Покровское, ул.Урожайная, д.9	АО «Жилсервис»	3,200	8424	4663,06	1457,2	17,3
25	БМК д. Ивойлово, д.18	д. Ивойлово, д.18	АО «Жилсервис»	0,302	5064	823,81	2727,8	53,9
26	Котельная ж/г «Ольховка»	ж/г «Ольховка»	АО «Жилсервис»	0,800	5064	1762,78	2203,5	43,5
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	д.Городище, подстанция 151, д.2Б	АО «Жилсервис»	0,140	5064	279,86	1999,0	39,5
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	АО «Жилсервис»	2,760	8424	5434,47	1969,0	23,4
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	п.Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	АО «Жилсервис»	2,460	5064	5357,81	2178,0	43,0
30	Котельная д. Нестерово	д. Нестерово	АО «Жилсервис»	6,000	8424	12683,94	2114,0	25,1
31	Котельная д. Воробьево	д. Воробьево	АО «Жилсервис»	4,300	8424	5223,12	1214,7	14,4
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	АО «Жилсервис»	0,860	8424	1629,33	1894,6	22,5
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	д.Старая Руза, ул.Дом творчества композиторов	АО «Жилсервис»	1,719	5064	3042,38	1769,9	34,9
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	АО «Жилсервис»	9,030	8424	9746,23	1079,3	12,8
35	Котельная д. Костино	д. Костино	АО «Жилсервис»	0,344	5064	398,84	1159,4	22,9
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	д. Ватулино, д.2,4	АО «Жилсервис»	0,042	5064	153,32	3650,5	72,1

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	д. Комлево, д.31,33	АО «Жилсервис»	0,042	5064	175,68	4182,9	82,6
38	Котельная д. Сытьково	д. Сытьково	АО «Жилсервис»	2,600	8424	5775,25	2221,2	26,4
39	Котельная д. Глухово (ДТМ)	д. Глухово (ДТМ)	АО «Жилсервис»	2,236	8424	2750,21	1230,0	14,6
40	Котельная п. Беляная гора, д. 14	п. Беляная гора, д. 14	АО «Жилсервис»	4,410	8424	7092,83	1608,4	19,1
41	Котельная д. Леньково, д. 2, стр. 1	д. Леньково, д. 2, стр. 1	АО «Жилсервис»	0,140	5064	177,10	1265,0	25,0
42	Котельная д. Филатово, д. 1, стр. 1	д. Филатово, д. 1, стр. 1	АО «Жилсервис»	0,290	5064	259,19	893,8	17,6
43	БМК д. Лужки, д. 1а, стр. 1	д. Лужки, д. 1а, стр. 1	АО «Жилсервис»	0,258	5064	700,79	2716,2	53,6
44	Котельная д. Лидино, д. 27	д. Лидино, д. 27	АО «Жилсервис»	5,400	8424	7980,50	1477,9	17,5
45	БМК д. Лихачево, д. 78	д. Лихачево, д. 78	АО «Жилсервис»	0,258	5064	667,81	2588,4	51,1
46	Котельная д. Сумароково, д. 34	д. Сумароково, д. 34	АО «Жилсервис»	0,300	5064	519,07	1730,2	34,2
47	Котельная д. Дробылево	д. Дробылево	АО «Жилсервис»	0,026	5064	85,95	3305,8	65,3
48	Котельная п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д. 21, стр. 1	п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д. 21, стр. 1	АО «Жилсервис»	3,020	8424	6514,64	2157,2	25,6
49	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д. 54, стр. 2	п. Дорохово, ул. Московская, д. 54, стр. 2	АО «Жилсервис»	0,060	5064	94,37	1572,8	31,1

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	АО «Жилсервис»	4,820	5064	4589,77	952,2	18,8
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	АО «Жилсервис»	0,700	5064	844,04	1205,8	23,8
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	д.Старониколаево, д.195	АО «Жилсервис»	0,300	5064	539,51	1798,4	35,5
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	п. Дорохово, ул. Пионерская	АО «Жилсервис»	0,300	5064	483,97	1613,2	31,9
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	АО «Жилсервис»	0,103	5064	193,04	1870,5	36,9
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	п.Космодемьянский, д.49	АО «Жилсервис»	5,160	8424	6443,00	1248,6	14,8
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	д.Грибцово, ул.Больничная, д.14	АО «Жилсервис»	0,258	5064	439,74	1704,4	33,7
57	БМК д.Колодкино, д.10	д.Колодкино, д.11	АО «Жилсервис»	0,258	5064	264,37	1024,7	20,2
58	БМК с.Богородское, д.30	с.Богородское, д.31	АО «Жилсервис»	0,258	5064	376,76	1460,3	28,8
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	АО «Жилсервис»	1,200	5064	1956,83	1630,7	32,2
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	п.Дорохово, Заводская, д.1	АО «Жилсервис»	0,309	5064	704,13	2278,7	45,0

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка, Гкал	Кол-во часов использования УТМ, ч/год	Коэффициент использования установленной мощности, %
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	п. Кожино	ГКУ «СОЦЭНЕРГО»	10,840	8424	19385,15	1788,3	21,2
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	д. Старая Руза, ул. Курорт Дорохово	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	9,260	8424	24417,00	2636,8	31,3
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	д. Старая Руза	Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"	4,356	8424	6973,47	1600,9	19,0
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	п. Нестерово	ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)	6,450	8424	6790,95	1052,9	12,5
65	Котельная №1 ФГКУ «Русский ЦОПУ МЧС России»	д. Устье	ФГКУ «Русский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»	6,450	8424	649,0	100,6	1,2

Удельная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики к присоединенной тепловой нагрузке в зоне действия системы теплоснабжения. Удельная материальная характеристика тепловых сетей котельных Рузского городского округа представлена в таблице 14.1.16.

Таблица 14.1.16 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей котельных Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
АО «Жилсервис»				
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	5242,57	42,51	123,32
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	1407,02	6,03	233,34
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	452,83	2,03	223,40
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	150,47	0,63	240,37
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	7396,97	35,95	205,76
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом. 1	778,70	5,79	134,56
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	645,43	2,22	290,34
8	Котельная п. Полушкино	278,13	1,88	148,10
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	162,59	1,70	95,92
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч. 7/1	405,81	4,17	97,34
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	288,80	3,74	77,18
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	10,00	0,04	243,90
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	873,44	5,79	150,98
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	14,10	0,15	93,38
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	40,08	0,26	152,98
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	24,77	0,20	121,42
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	323,09	2,24	144,17
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,10	0,07	1,39
19	Котельная д. Барынино, д.62	5,40	0,13	40,60
20	Котельная д.Орешки, д.95	570,31	1,72	332,35
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,10	0,03	2,94
22	Котельная д. Нововолково, д.22	1084,65	2,93	370,31
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	252,74	1,28	197,92

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	717,31	1,72	418,01
25	БМК д. Ивойлово, д.18	53,18	0,31	170,45
26	Котельная ж/г «Ольховка»	142,55	0,69	208,10
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	11,00	0,10	111,11
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	621,84	2,11	295,41
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	410,97	1,54	267,21
30	Котельная д. Нестерово	1037,60	4,77	217,71
31	Котельная д. Воробьево	311,75	1,72	181,78
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	105,99	0,63	169,04
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	255,75	1,03	249,27
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	1202,57	4,23	284,23
35	Котельная д. Костино	20,00	0,14	139,86
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,10	0,07	1,41
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,10	0,08	1,27
38	Котельная д. Сытьково	899,95	2,31	390,26
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	728,12	0,88	827,41
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	657,00	2,98	220,62
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	4,00	0,06	65,57
42	Котельная д.Филатово,д.1, стр.1	7,30	0,08	91,25
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	7,20	0,21	33,96
44	Котельная д.Лидино, д.27	1303,74	2,36	552,67
45	БМК д.Лихачево, д.78	73,87	0,20	376,89
46	Котельная д. Сумароково, д.34	67,00	0,16	413,58
47	Котельная д. Дробылево	0,10	0,04	2,27
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	518,95	2,11	245,95
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,10	0,04	2,50
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	529,66	2,55	207,87
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,10	0,42	0,24
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	2,00	0,16	12,35
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	0,18	32,00
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	3,00	0,05	61,22
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	516,66	2,42	213,15
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	45,66	0,10	443,25

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
57	БМК д.Колодкино, д.10	1,90	0,09	22,35
58	БМК с.Богородское, д.30	9,87	0,15	65,36
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	260,10	0,68	383,06
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	8,50	0,30	28,23
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	1426,70	9,74	146,51
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	915,98	7,24	126,60
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	393,14	4,42	89,03
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	67,32	4,55	14,79
ФГКУ «Русский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Русский ЦОПУ МЧС России»	-	4,549	-

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по источникам теплоснабжения, эксплуатируемым АО «Жилсервис», и по Рузскому городскому округу в целом представлена в таблице 14.1.17.

Таблица 14.1.17 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, котельных, эксплуатируемых АО «Жилсервис» Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Суммарная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, оснащенных УУТЭ, Гкал/ч	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
АО «Жилсервис»				
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	42,5130	0,4604	1,08
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	6,0300	0,0000	0,00
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	2,0270	0,0000	0,00
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	0,6260	0,0000	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Суммарная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, оснащенных УУТЭ, Гкал/ч	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	35,9490	20,3041	56,48
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	5,7870	2,0649	35,68
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	2,2230	0,0000	0,00
8	Котельная п. Полушкино	1,8780	0,0000	0,00
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	1,6950	1,0306	60,80
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	4,1690	2,1481	51,53
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	3,7420	0,0000	0,00
12	Котельная пос.Коллюбакино, ул. Новая, д.1	0,0410	0,0000	0,00
13	Котельная п.Коллюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	5,7850	0,0000	0,00
14	Котельная п.Коллюбакино, ул.Заводская, д.80	0,1510	0,0000	0,00
15	Котельная п.Коллюбакино, детского городка "Дружба"	0,2620	0,0000	0,00
16	Котельная п.Коллюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	0,2040	0,0000	0,00
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	2,2410	0,0000	0,00
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,0720	0,0000	0,00
19	Котельная д. Барынино, д.62	0,1330	0,0000	0,00
20	Котельная д.Орешки, д.95	1,7160	0,0000	0,00
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,0340	0,0000	0,00
22	Котельная д. Нововолково, д.22	2,9290	0,0000	0,00
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	1,2770	0,0000	0,00
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	1,7160	0,0000	0,00
25	БМК д. Ивойлово, д.18	0,3120	0,0000	0,00
26	Котельная ж/г «Ольховка»	0,6850	0,0000	0,00
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	0,0990	0,0000	0,00
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	2,1050	0,0000	0,00
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	1,5380	0,0000	0,00
30	Котельная д. Нестерово	4,7660	0,0000	0,00
31	Котельная д. Воробьево	1,7150	0,0000	0,00
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	0,6270	0,0000	0,00
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	1,0260	0,0000	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Суммарная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, оснащенных УУТЭ, Гкал/ч	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	4,2310	0,0000	0,00
35	Котельная д. Костино	0,1430	0,0000	0,00
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,0710	0,0000	0,00
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,0790	0,0000	0,00
38	Котельная д. Сытьково	2,3060	0,0000	0,00
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	0,8800	0,0000	0,00
40	Котельная п.Белаяя гора, д.14	2,9780	0,0000	0,00
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	0,0610	0,0000	0,00
42	Котельная д.Филатово,д.1, стр.1	0,0800	0,0000	0,00
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	0,2120	0,0000	0,00
44	Котельная д.Лидино, д.27	2,3590	0,0000	0,00
45	БМК д.Лихачево, д.78	0,1960	0,0000	0,00
46	Котельная д. Сумароково, д.34	0,1620	0,0000	0,00
47	Котельная д. Дробылево	0,0440	0,0000	0,00
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	2,1100	0,1303	6,18
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,0400	0,0000	0,00
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	2,5480	0,0000	0,00
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,4220	0,0000	0,00
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	0,1620	0,0000	0,00
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	0,1750	0,0000	0,00
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	0,0490	0,0000	0,00
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	2,4240	0,0000	0,00
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	0,1030	0,0000	0,00
57	БМК д.Колодкино, д.10	0,0850	0,0000	0,00
58	БМК с.Богородское, д.30	0,1510	0,0000	0,00
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	0,6790	0,0000	0,00
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	0,3010	0,0000	0,00
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»				
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	9,7380	9,7380	100,00
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	7,2350	0,0000	0,00
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"				
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	4,42		0,00

№ п/п	Наименование котельной	Суммарная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, оснащенных УУТЭ, Гкал/ч	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)				
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	4,5508	0,0000	0,00
ФГКУ «Русский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»				
65	Котельная №1 ФГКУ «Русский ЦОПУ МЧС России»	4,5490	0,0000	0,00

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей отопления (для каждой системы теплоснабжения) котельных Рузского городского округа представлен в таблице 14.1.18.

Таблица 14.1.18 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей отопления (для каждой системы теплоснабжения) котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации, лет
АО «Жилсервис»			
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	5242,57	36,88
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	1407,02	35,00
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	452,83	43,00
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	150,47	31,22
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	7396,97	43,92
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	778,70	19,00
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	645,43	-46,00
8	Котельная п. Полушкино	278,13	1,88
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	162,59	44,00
10	Котельная п.Тучково, ул.Восточная, уч.7/1	405,81	52,00
11	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	288,80	7,00
12	Котельная пос.Колюбакино, ул. Новая, д.1	10,00	48,00
13	Котельная п.Колюбакино, ул.2-ая Заводская, д.25	873,44	16,01
14	Котельная п.Колюбакино, ул.Заводская, д.80	14,10	42,00

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации, лет
15	Котельная п.Колюбакино, детского городка "Дружба"	40,08	9,37
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексева, строение 1Б	24,77	11,00
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	323,09	32,47
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,10	15,00
19	Котельная д. Барынино, д.62	5,40	19,00
20	Котельная д.Орешки, д.95	570,31	42,00
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,10	21,00
22	Котельная д. Нововолково, д.22	1084,65	35,07
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	252,74	27,68
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	717,31	34,73
25	БМК д. Ивойлово, д.18	53,18	44,00
26	Котельная ж/г «Ольховка»	142,55	6,00
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	11,00	39,00
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	621,84	28,81
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьминова, д.85А	410,97	31,79
30	Котельная д. Нестерово	1037,60	15,00
31	Котельная д. Воробьево	311,75	15,06
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	105,99	15,00
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	255,75	23,00
34	Котельная п.Теряево, ул. УЦ ГУВД МО	1202,57	21,96
35	Котельная д. Костино	20,00	9,00
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,10	20,00
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,10	20,00
38	Котельная д. Сытьково	899,95	24,63
39	Котельная д.Глухово (ДТМ)	728,12	9,00
40	Котельная п.Беляная гора, д.14	657,00	49,00
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	4,00	19,00
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	7,30	20,00
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	7,20	20,00
44	Котельная д.Лидино, д.27	1303,74	34,80
45	БМК д.Лихачево, д.78	73,87	37,00
46	Котельная д. Сумароково, д.34	67,00	35,00
47	Котельная д. Дробылево	0,10	20,00
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	518,95	12,01
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,10	22,00
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	529,66	20,14
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,10	15,00
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	2,00	-

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации, лет
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	12,00
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	3,00	12,00
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	516,66	15,00
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	45,66	-
57	БМК д.Колодкино, д.10	1,90	13,00
58	БМК с.Богородское, д.30	9,87	13,00
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	260,10	4,00
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	8,50	13,00
ГКУ «СОЦЭНЕРГО»			
61	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	1426,70	8,00
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»			
62	Котельная «Санаторий Дорохово»	915,98	52,00
Московская дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО "РЖД"			
63	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	393,14	14,00
ЖКС № 1 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС (г. Ногинск)			
64	Котельная №13/5, п. Нестерово, ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВКС	67,32	-
ФГКУ «Рузский центр обеспечения пунктов управления МЧС России»			
65	Котельная №1 ФГКУ «Рузский ЦОПУ МЧС России»	-	-

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей: фактическое значение за 2018 год и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения (предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей, а также предложения по перекладке тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора) для каждой системы теплоснабжения АО «Жил-сервис» Рузского городского округа представлен таблице 14.1.19.

Таблица 14.1.19 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей: фактическое значение за 2022 год и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения (предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей, а также предложения по перекладке тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора) для каждой системы теплоснабжения АО «Жилсервис» Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
1	Котельная г.Руза, Промзона, участок, №1, стр. 1	3977,23	908,8	22,8	942,8	23,7	848,28	21,3	729,21	18,3	547,89	13,8
2	Котельная г.Руза, ул.Социалистическая д.20, стр.2	1144,18	309,67	27,1	274,89	24	245,6	21,5	199,67	17,5	116,56	10,2
3	Котельная г.Руза, ул.Говорова, д.1а	285,12	103,33	36,2	65,94	23,1	61,3	21,5	17,31	6,1	35	12,3
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе	91,3	19,16	21	26,2	28,7	17,44	19,1	5,3	5,8	23,2	25,4
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	5455,23	1087,92	19,9	1042,46	19,1	1055,54	19,3	1285,23	23,6	962,76	17,6
6	Котельная п.Тучково, ул.Силикатная, д.2 б пом.1	503,63	2,08	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
7	Котельная г.п. Тучково, ул. Студенческая, д.23, строение 4	396,95	108,52	27,3	98,01	24,7	87,41	22	67,18	16,9	35,83	9
8	Котельная п. Полушкино	194,29	20,05	10,3	-	-	-	-	-	-	-	-
9	БМК п. Тучково, ул. Луговая	109,02	24,84	22,8	54,67	50,2	5,12	4,7	24,39	22,4	-	-
10	Котельная п. Тучково, ул. Восточная, уч. 7/1	234,35	62,89	26,8	51,55	22	46,02	19,6	39,33	16,8	34,55	14,7
11	Котельная п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	173,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная пос. Колюбакино, ул. Новая, д. 1	10,2	5,1	50	5,1	50	-	-	-	-	-	-
13	Котельная п. Колюбакино, ул. 2-ая Заводская, д. 25	666,71	60,87	9,1	61,72	9,3	59,2	8,9	42,4	6,4	35,99	5,4
14	Котельная п. Колюбакино, ул. Заводская, д. 80	14,38	8,16	56,7	0,2	1,4	6,02	41,8	-	-	-	-
15	Котельная п. Колюбакино, детского городка "Дружба"	39,58	7,84	19,8	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
16	Котельная п.Колюбакино, ул.Майора Алексеева, строение 1Б	25,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	182,18	31,4	17,2	24,27	13,3	28,08	15,4	24,74	13,6	25,5	14
18	Котельная д. Поречье, д.31	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная д. Барынино, д.62	5,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная д.Орешки, д.95	348,19	97,09	27,9	82,42	23,7	81,84	23,5	53,48	15,4	33,34	9,6
21	Котельная д. Заовражье, д.1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная д. Нововолково, д.22	744,9	177,25	23,8	165,33	22,2	154,74	20,8	136,25	18,3	111,33	14,9
23	Котельная с.Покровское, ул.ДОХБ, владение, 18	148,35	39	26,3	30	20,2	18	12,1	25	16,9	5,5	3,7
24	Котельная с.Покровское, ул.Урожайная, д.8	490	82,1	16,8	81,34	16,6	79,78	16,3	70,16	14,3	56,69	11,6
25	БМК д. Ивойлово, д.18	53,52	10,01	18,7	18,3	34,2	10,8	20,2	6,24	11,7	8,17	15,3
26	Котельная ж/г «Ольховка»	142,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
27	Котельная д.Городище, подстанция 151, д.2Б	11,22	2,45	21,8	5,2	46,4	2,24	20	1,33	11,8	-	-
28	Котельная с.Никольское, ул. Микрорайон, д.10	359,02	61,97	17,3	63,76	17,8	39,88	11,1	19,8	5,5	20,87	5,8
29	Котельная п. Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	413,51	102,6	24,8	70,86	17,1	67,65	16,4	53,29	12,9	21,11	5,1
30	Котельная д. Нестерово	715,71	14,4	2	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная д. Воробьево	196,47	15,81	8	20,4	10,4	14,2	7,2	5,3	2,7	2	1
32	Котельная п.Горбово, ул.Спортивная, д.19/1	64,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	263,24	123,5	46,9	32,52	12,4	54,47	20,7	14,22	5,4	35,73	13,6
34	Котельная п.Геряево, ул. УЦ ГУВД МО	844,54	161,01	19,1	153,72	18,2	144,19	17,1	109,28	12,9	68,73	8,1
35	Котельная д. Костино	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная д. Ватулино, д.2,4	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная д. Комлево, д.31,33	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная д. Сытьково	589,87	63,9	10,8	61,12	10,4	60,64	10,3	59,68	10,1	45,75	7,8

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
40	Котельная п.Белаяя гора, д.14	366,49	93,65	25,6	85,75	23,4	74,45	20,3	60,41	16,5	56,04	15,3
41	Котельная д.Леньково, д.2, стр.1	4,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная д.Филатово, д.1, стр.1	7,45	4,08	54,8	1,12	15,1	2,24	30,1	-	-	-	-
43	БМК д.Лужки, д.1а, стр.1	7,2	7,2	100	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная д.Лидино, д.27	850,82	205,42	24,1	201,67	23,7	195,51	23	130,42	15,3	81,69	9,6
45	БМК д.Лихачево, д.78	85,29	17,34	20,3	16,26	19,1	15,96	18,7	15,96	18,7	19,76	23,2
46	Котельная д. Сумароково, д.34	67,12	20	29,8	12,53	18,7	10,59	15,8	24	35,8	-	-
47	Котельная д. Дробылево	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	325,96	1,9	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.54, стр.2	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная п.Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	537,88	82,86	15,4	60,45	11,2	53,08	9,9	44,69	8,3	32,8	6,1
51	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная, д.12, стр.1	0,1	0,1	98	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
52	Котельная д.Старониколаево, д.195	2,04	2	98	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	5,6	5,6	100	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная п.Дорохово, ул.1-я Рабочая, д.1Б	3,24	2,25	69,4	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная п.Космодемьянский, д.49	315,3	5,05	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-
56	БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	48,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	БМК д.Колодкино, д.10	2,05	1,9	92,6	-	-	-	-	-	-	-	-
58	БМК с.Богородское, д.30	9,23	7,02	76	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная п.Дорохово, ул.Сосновая, д.70, стр.3	264,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная п.Дорохово, Заводская, д.1	4,9	4,8	98	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2022 г.	2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.	
		Фактическая материальная характеристика, м ²	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %	Материальная характеристика реконструируемых участков ТС, м ²	Отношение материальной характеристики реконструируемых участков ТС к фактической материальной характеристике, %
	Итого по городскому округу Руза:	21822,82	4172,89	1535,8	3810,56	650,3	3540,27	528,6	3264,27	379,9	2416,79	273,1

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, эксплуатируемых АО «Жилсервис», (прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения) представлено в таблице 14.1.20.

Таблица 14.1.20 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии АО «Жилсервис» Рузского городского округа (прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения).

Наименование параметра	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 - 2032 гг.	2033 - 2041 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	245,44	245,44	245,44	245,44	245,44	245,44	245,44	245,44
Установленная тепловая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, Гкал/ч	0,00	6,87	0,00	92,27	7,80	0,00	4,26	12,30
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,00	2,80	0,00	37,59	3,18	0,00	1,74	5,01

15 Ценовые (тарифные) последствия

15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

По каждой отдельной системе теплоснабжения Рузского городского округа не ведется учет технических и экономических показателей.

15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

В таблице 15.2.1 приведены анализы экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЕТО АО «Жилсервис» на территории Рузского городского округа, после реализации мероприятий, представленных в Книге 12 «Обосновывающих материалов»:

- перечень мероприятий по программе модернизации объектов теплоснабжения Рузского городского округа;
- предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения;
- предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку;
- предложения по строительству тепловых сетей, связанных с ликвидацией котельных городского округа Руза;

- предложения по перекладке тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора;
- предложения по замене участков тепловых сетей по результатам расчета надежности теплоснабжения (со сроком эксплуатации более 17 лет);
- предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа с целью перевода котельных на природный газ согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения.

Таблица 15.2.1 – Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год
	Основные параметры																					
1	Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	751008,57	834757,28	880656,59	929138,76	980350,35	1034446,35	1091590,58	1151956,27	1215726,55	1283095,05	1354266,47	1429457,30	1508896,38	1592825,72	1681501,22	1775193,44	1874188,50	1978788,96	2089314,77	2206104,25
	Текущие расходы	тыс. руб.	730749,43	813627,70	858501,44	905907,77	955990,81	1008902,96	1064805,33	1123868,31	1186272,05	1252207,04	1321874,73	1395488,12	1473272,48	1555466,02	1642320,66	1734102,80	1831094,19	1933592,80	2041913,76	2156390,37
	Операционные расходы	тыс. руб.	221200,67	232127,98	243502,26	255433,87	267950,13	281079,68	294852,59	309300,36	324456,08	340354,43	357031,80	374526,35	392878,14	412129,17	432323,50	453507,35	475729,22	499039,95	523492,90	549144,06
	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	индекс эффективности операционных расходов	%	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	индекс потребительских цен	%	3,80	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	индекс изменения количества активов		0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	коэффициент эластичности затрат по росту активов	ед.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Коэффициент (доля) на реализацию потребителям	ед.	X	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	420448,41	492104,75	521631,04	552928,90	586104,63	621270,91	658547,17	698060,00	739943,60	784340,21	831400,63	881284,66	934161,74	990211,45	1049624,13	1112601,58	1179357,68	1250119,14	1325126,29	1404633,86
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	89100,35	89394,96	89663,15	89932,14	90201,93	90472,54	90743,96	91016,19	91289,24	91563,10	91837,79	92113,31	92389,65	92666,82	92944,82	93223,65	93503,32	93783,83	94065,18	94347,38
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	299,27	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	19959,87	20930,22	21955,81	23031,64	24160,19	25344,04	26585,90	27888,61	29255,15	30688,65	32192,40	33769,82	35424,54	37160,35	38981,20	40891,28	42894,96	44996,81	47201,65	49514,53
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-16652,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	734356,18	834757,28																		
3.1.	НВВ для расчета тарифа прочим потребителям	тыс. руб.	147514,47	180109,87																		
3.2.	НВВ для расчета тарифа населению	тыс. руб.	586841,71	654647,41																		
	Товарная выручка	тыс. руб.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Объем реализации	Гкал	289695,43	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40
4.1.	Объем реализации с 01.01 по 30.06	Гкал	152604,95	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54	146539,54
4.2.	Объем реализации с 01.07 по 31.12	Гкал	137090,48	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86	135365,86
4.3.	Объем реализации населению	Гкал	232036,09	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60
4.4.	Объем реализации населению с 01.01 по 30.06	Гкал	117706,95	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70	114921,70
4.5.	Объем реализации населению с 01.07 по 31.12	Гкал	114329,14	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90	106158,90
	Уровень потерь	%	19,66	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
5	Затраты энергоресурсов, исключаемые из НВВ для расчета тарифа, не покрывающего затраты	тыс. руб.	12252,43	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49	44526,49
	Расшифровки основных параметров																					
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	89100,35	89394,96	93368,14	97545,00	101936,05	106552,36	111405,58	116507,95	121872,37	127512,40	133442,31	139677,10	146232,60	153125,40	160373,02	167993,86	176007,30	184433,72	193294,57	202612,45

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	9820,13	10370,61	10992,84	11652,41	12351,56	13092,65	13878,21	14710,90	15593,56	16529,17	17520,92	18572,18	19686,51	20867,70	22119,76	23446,95	24853,76	26344,99	27925,69	29601,23	
1.1	Водоотведение	тыс. руб.	9820,13	10370,61	10992,84	11652,41	12351,56	13092,65	13878,21	14710,90	15593,56	16529,17	17520,92	18572,18	19686,51	20867,70	22119,76	23446,95	24853,76	26344,99	27925,69	29601,23	
1.2	Прочие расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	2174,54	2777,27	2943,91	3120,54	3307,77	3506,24	3716,62	3939,61	4175,99	4426,55	4692,14	4973,67	5272,09	5588,42	5923,72	6279,14	6655,89	7055,25	7478,56	7927,27	
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1730,88	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12	2270,12
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	79,05	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75	78,75
2.4	Водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Транспортный налог	тыс. руб.	29,93	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89
2.6	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	59,85	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63
2.7	Налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	274,82	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88	298,88
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4139,53	472,12	500,45	530,47	562,30	596,04	631,80	669,71	709,89	752,49	797,64	845,50	896,23	950,00	1007,00	1067,42	1131,46	1199,35	1271,31	1347,59	
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	3713,96	259,68	275,26	291,77	309,28	327,84	347,51	368,36	390,46	413,89	438,72	465,04	492,94	522,52	553,87	587,10	622,33	659,67	699,25	741,21	
3.1.1	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	259,68	275,26	291,77	309,28	327,84	347,51	368,36	390,46	413,89	438,72	465,04	492,94	522,52	553,87	587,10	622,33	659,67	699,25	741,21	
3.1.2	Аренда коммерческой собственности	тыс. руб.	3713,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	425,56	212,44	225,19	238,70	253,02	268,20	284,30	301,35	319,44	338,60	358,92	380,45	403,28	427,48	453,13	480,31	509,13	539,68	572,06	606,39	
4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Экономия расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	Проценты по займам и кредитам (на обслуживание займов и кредитов, привлекаемых на пополнение оборотных средств)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	48901,92	51317,67	53832,24	56470,02	59237,05	62139,66	65184,50	68378,55	71729,09	75243,82	78930,77	82798,37	86855,50	91111,41	95575,87	100259,09	105171,79	110325,20	115731,14	121401,97	
9	Амортизация	тыс. руб.	11704,86	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	11367,19	
9.1	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	1223,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год
11	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11135,80	13090,10	13731,52	14404,36	15110,18	15850,58	16627,25	17441,99	18296,65	19193,18	20133,65	21120,20	22155,09	23240,69	24379,48	25574,07	26827,20	28141,74	29520,68	30967,20
12.1	расходы на информационно-расчетные центры (ИРЦ)	тыс. руб.	10675,71	12996,65	13633,49	14301,53	15002,31	15737,42	16508,55	17317,47	18166,03	19056,16	19989,92	20969,42	21996,92	23074,77	24205,44	25391,50	26635,69	27940,83	29309,94	30746,12
12.2	расходы на содержание абонентского отдела (прямые договора с потребителями)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3	расходы на оплату услуг банков	тыс. руб.	163,00	93,45	98,03	102,83	107,87	113,16	118,70	124,52	130,62	137,02	143,73	150,78	158,16	165,91	174,04	182,57	191,52	200,90	210,75	221,07
13	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	420448,41	492104,75	521631,04	552928,90	586104,63	621270,91	658547,17	698060,00	739943,60	784340,21	831400,63	881284,66	934161,74	990211,45	1049624,13	1112601,58	1179357,68	1250119,14	1325126,29	1404633,86
13.1	расходы на топливо	тыс. руб.	331552,00	395023,20	418724,59	443848,07	470478,95	498707,69	528630,15	560347,96	593968,84	629606,97	667383,38	707426,39	749871,97	794864,29	842556,15	893109,52	946696,09	1003497,85	1063707,72	1127530,19
13.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	74879,50	81916,22	86831,19	92041,06	97563,53	103417,34	109622,38	116199,72	123171,71	130562,01	138395,73	146699,47	155501,44	164831,53	174721,42	185204,71	196316,99	208096,01	220581,77	233816,67
13.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6	Расходы на холодную воду на подпитку системы	тыс. руб.	14016,91	15165,33	16075,25	17039,77	18062,15	19145,88	20294,64	21512,31	22803,05	24171,24	25621,51	27158,80	28788,33	30515,63	32346,57	34287,36	36344,60	38525,28	40836,80	43287,00
13.7	Расходы на теплоноситель на подпитку системы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Операционные расходы	тыс. руб.	221200,67	232127,98	243502,26	255433,87	267950,13	281079,68	294852,59	309300,36	324456,08	340354,43	357031,80	374526,35	392878,14	412129,17	432323,50	453507,35	475729,22	499039,95	523492,90	549144,06
14.1	Производственные расходы	тыс. руб.	165138,88	173296,74	181788,28	190695,91	200040,01	209841,97	220124,22	230910,31	242224,92	254093,94	266544,54	279605,22	293305,88	307677,87	322754,08	338569,03	355158,91	372561,70	390817,22	409967,27
14.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	2583,14	2710,75	2843,57	2982,91	3129,07	3282,39	3443,23	3611,95	3788,93	3974,59	4169,35	4373,65	4587,95	4812,76	5048,59	5295,97	5555,47	5827,69	6113,25	6412,80
14.1.2	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера (подряд)	тыс. руб.	33192,46	34832,17	36538,94	38329,35	40207,49	42177,66	44244,36	46412,33	48686,54	51072,18	53574,72	56199,88	58953,67	61842,40	64872,68	68051,44	71385,96	74883,87	78553,18	82402,29
14.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	116816,34	122587,07	128593,84	134894,93	141504,79	148438,52	155712,01	163341,90	171345,65	179741,59	188548,92	197787,82	207479,43	217645,92	228310,57	239497,79	251233,18	263543,60	276457,24	290003,64
14.1.3.1	Численность основного производственного персонала	чел	269,34	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65	266,65
14.1.3.2	Средняя заработная плата основного производственного персонала	руб. мес	36142,24	38310,78	40609,43	43045,99	45628,75	48366,48	51268,46	54344,57	57605,25	61061,56	64725,26	68608,77	72725,30	77088,81	81714,14	86616,99	91814,01	97322,85	103162,22	109351,96
14.1.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	12546,94	13166,76	13811,93	14488,72	15198,66	15943,40	16724,62	17544,13	18403,79	19305,58	20251,55	21243,88	22284,83	23376,78	24522,25	25723,84	26984,30	28306,54	29693,56	31148,54
14.1.4.1	Численность административно-управленческого персонала	чел	28,93	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год
14.1.4.2	Средняя заработная плата административно-управленческого персонала	руб. мес	36142,24	38310,78	40609,43	43045,99	45628,75	48366,48	51268,46	54344,57	57605,25	61061,56	64725,26	68608,77	72725,30	77088,81	81714,14	86616,99	91814,01	97322,85	103162,22	109351,96
14.1.5	Ремонтные расходы	тыс. руб.	50638,46	53140,00	55743,86	58475,31	61340,60	64346,29	67499,26	70806,72	74276,25	77915,79	81733,66	85738,61	89939,80	94346,85	98969,85	103819,37	108906,52	114242,94	119840,84	125713,05
14.1.5.1	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	13613,84	14286,36	14986,40	15720,73	16491,05	17299,11	18146,76	19035,95	19968,72	20947,18	21973,60	23050,30	24179,77	25364,57	26607,44	27911,20	29278,85	30713,52	32218,48	33797,18
14.1.5.2	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	3381,51	3548,56	3722,44	3904,84	4096,18	4296,89	4507,44	4728,30	4959,99	5203,03	5457,98	5725,42	6005,96	6300,25	6608,97	6932,81	7272,51	7628,87	8002,68	8394,81
14.1.5.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	33643,11	35305,08	37035,03	38849,74	40753,38	42750,29	44845,06	47042,47	49347,55	51765,58	54302,09	56962,89	59754,07	62682,02	65753,44	68975,36	72355,15	75900,56	79619,68	83521,05
14.1.5.3.1	Численность ремонтного персонала	чел	80,80	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
14.1.5.3.2	Средняя заработная плата ремонтного персонала	руб. мес	34696,55	36778,35	38985,05	41324,15	43803,60	46431,82	49217,73	52170,79	55301,04	58619,10	62136,25	65864,42	69816,29	74005,26	78445,58	83152,31	88141,45	93429,94	99035,73	104977,88
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	163006,39	171058,91	179440,79	188233,39	197456,83	207132,21	217281,69	227928,49	239096,99	250812,74	263102,57	275994,59	289518,33	303704,73	318586,26	334196,98	350572,64	367750,69	385770,48	404673,23
14.1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	5423,33	5691,24	5970,11	6262,65	6569,52	6891,42	7229,10	7583,33	7954,91	8344,70	8753,59	9182,52	9632,46	10104,46	10599,57	11118,95	11663,78	12235,31	12834,84	13463,74
14.1.6.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	2190,18	2298,38	2411,00	2529,14	2653,07	2783,07	2919,44	3062,49	3212,55	3369,96	3535,09	3708,31	3890,02	4080,63	4280,58	4490,33	4710,36	4941,16	5183,28	5437,26
14.1.6.1.1	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.6.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	705,16	739,99	776,25	814,29	854,19	896,04	939,95	986,01	1034,32	1085,00	1138,17	1193,94	1252,44	1313,81	1378,19	1445,72	1516,56	1590,87	1668,82	1750,60
14.1.6.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	36,16	37,95	39,81	41,76	43,80	45,95	48,20	50,56	53,04	55,64	58,37	61,23	64,23	67,37	70,68	74,14	77,77	81,58	85,58	89,77
14.1.6.1.4	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.6.1.5	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	1448,86	1520,44	1594,94	1673,09	1755,07	1841,07	1931,28	2025,92	2125,19	2229,32	2338,56	2453,15	2573,35	2699,44	2831,72	2970,47	3116,02	3268,71	3428,88	3596,89
14.1.6.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.6.2	Расходы на командировки	тыс. руб.	520,59	546,30	573,07	601,15	630,61	661,51	693,92	727,93	763,59	801,01	840,26	881,43	924,62	969,93	1017,46	1067,31	1119,61	1174,47	1232,02	1292,39
14.1.6.3	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	2701,13	2834,57	2973,46	3119,16	3272,00	3432,33	3600,51	3776,94	3962,01	4156,15	4359,80	4573,43	4797,53	5032,60	5279,20	5537,88	5809,24	6093,89	6392,49	6705,72
14.1.6.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.6.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	11,43	11,99	12,58	13,20	13,84	14,52	15,23	15,98	16,76	17,58	18,44	19,35	20,30	21,29	22,33	23,43	24,58	25,78	27,04	28,37
14.1.6.6	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1.6.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Нормативная прибыль	тыс. руб.	299,27	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35
15.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год
15.2	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	299,27	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35	199,35
15.3	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.4	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Корректировка НВВ всего	тыс. руб.	-16652,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Объем реализации годовой в том числе:	Гкал	281808,30	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40	281905,40
17.1	Полезный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Полезный отпуск бюджетным организациям всего	Гкал	39717,40	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30	44052,30
17.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гкал	225199,80	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60	221080,60
17.4	Полезный отпуск прочим потребителям всего	Гкал	16891,10	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50	16772,50
17.5	Полезный отпуск на собственное производство всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.6.	Объем реализации на отопление	Гкал	184268,19	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49	236624,49
17.7.	Объем реализации на подогрев холодной воды для ГВС	Гкал	97540,11	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64	45319,64
17.8.	доля тепловой энергии на подогрев холодной воды для ГВС в общем объеме	%	0,35	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
18	Итого НВВ для расчета тарифа, в т.ч.	тыс. руб.	734356,18	834757,28	880656,59	929138,76	980350,35	1034446,35	1091590,58	1151956,27	1215726,55	1283095,05	1354266,47	1429457,30	1508896,38	1592825,72	1681501,22	1775193,44	1874188,50	1978788,96	2089314,77	2206104,25
18.1.	НВВ по отоплению	тыс. руб.	480179,19	700674,82	739751,54	780476,56	823494,30	868934,93	916936,09	967643,27	1021210,30	1077799,84	1137583,84	1200744,13	1267472,96	1337973,61	1412461,02	1491162,49	1574318,34	1662182,73	1755024,40	1853127,57
18.2.	НВВ по подогреву холодной воды ГВС	тыс. руб.	254176,99	134197,15	140905,06	148662,20	156856,06	165511,42	174654,49	184313,00	194516,25	205295,21	216682,64	228713,17	241423,42	254852,12	269040,19	284030,95	299870,16	316606,23	334290,36	352976,68
19	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2716,82	2961,13	3123,94	3295,92	3477,59	3669,48	3872,19	4086,32	4312,53	4551,51	4803,97	5070,70	5352,49	5650,21	5964,77	6297,12	6648,29	7019,34	7411,40	7825,69
20	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов с НДС	руб./Гкал	3260,18	3553,35	3748,73	3955,11	4173,10	4403,38	4646,63	4903,59	5175,04	5461,81	5764,77	6084,84	6422,99	6780,26	7157,73	7556,55	7977,95	8423,20	8893,68	9390,83
21	Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2716,82	2961,13	3123,94	3295,92	3477,59	3669,48	3872,19	4086,32	4312,53	4551,51	4803,97	5070,70	5352,49	5650,21	5964,77	6297,12	6648,29	7019,34	7411,40	7825,69
22	Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов с НДС	руб./Гкал	3124,22	3311,67	3510,37	3720,99	3944,25	4180,91	4431,76	4697,67	4979,53	5278,30	5595,00	5930,70	6286,54	6663,73	7063,55	7487,37	7936,61	8412,81	8917,57	9452,63

15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанной тарифно-балансовой модели предоставлен в таблицах 15.2.1.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Приказ об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.
4. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.
5. Генеральный план Рузского городского округа.
6. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2012.
7. ГОСТ Р 53480 – 2009 «Надежность в технике. Термины и определения».
8. Надежность систем энергетики. (Сборник рекомендуемых терминов). – М.: ИАЦ «Энергия», 2007.
9. Надежность систем энергетики. Терминология. – М.: Наука, 1980. – Вып. 95.
10. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». – утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. N 280.
11. Надежность систем энергетики и их оборудования: Справочное издание в 4 т. под ред. акад. Ю.Н. Руденко. Т. 4 Надежность систем теплоснабжения / Е.В. Сеннова, А.В. Смирнов, А.А. Ионин и др. – Новосибирск: Наука, 2000 г. – 351 с.
12. МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (утверждены приказом МинРуза Госстроя России от 20.08.01 № 191).
13. Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (утверждены постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154).
14. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (утверждены совместным приказом Минэнерго РФ и Минрегион РФ от 29.12.2012 г. № 565/667).
15. Соколов Е.Я. Теплофикация и тепловые сети: Учебник для вузов. – 7-е изд., стереот. – М.: Издательство МЭИ. – 2011. – 472 с.
16. Гнеденко В.В., Беляев Ю.К., Соловьев А.Д. Математические методы в теории надежности. – М.: Наука. – 1965. – 524 с.
17. Барлоу Р., Прошан Ф. Статистическая теория надежности и испытания на безотказность. – М.: Наука. – 1984. – 328 с.

18. Гнеденко В.В., Коваленко И.Н. Введение в теорию массового обслуживания. – М.: Наука. – 1987. – 336 с.
19. МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ.
20. Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 175 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10».
21. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».
22. В.Е. Козин, Т.А. Левина, А.П. Марков, И.Б. Пронина, В.А. Селезнев Тепло-снабжение: Учебное пособие для студентов вузов. – Т34 М.: Высш. школа, 1980. – 408 с