



Рузский городской округ Московской области

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
РУЗСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2019 ДО 2034 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 Рузского городского округа

подпись

Т. С. Витушева

Разработчик:

Общество с ограниченной ответственностью «Центр теплоэнергосбережений»

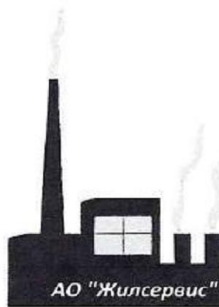
Юр. Адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная д.19, ср. 1, офис. 521

Генеральный директор

подпись

А. Х. Регинский

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: 40702810500000001943 в АО «Банк Финсервис»
кор/сч: 3010180545250000079
ГУ ЦБ РФ по ЦФО г. Москва
Бик: 044525079
E-mail: rso@rso-ruza.ru
Сайт: www.rso-ruza.ru

От «13» 06 2019 г. № 849

Заместителю Главы администрации
А.В. Казакову

На Ваш запрос АО «Жилсервис» сообщает, что разработанная схема теплоснабжения Рузского городского округа в рамках заключенного муниципального контракта рассмотрена. Замечаний АО «Жилсервис» по данной схеме теплоснабжения не имеет и согласовывает вышеуказанную схему в представленном виде.

Генеральный директор

Ю.А. Бодалова

Исп.: Найденова Н.А.
Тел.: 8-49627-24-220

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	7
ХАРАКТЕРИСТИКА РУЗСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	10
1 РАЗДЕЛ. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	18
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)	18
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	40
2 РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	67
2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	67
2.1.1 <i>Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии</i>	<i>67</i>
2.1.2 <i>Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии</i>	<i>118</i>
2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	144
2.3 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	146
2.4 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	182
2.5 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	182
2.6 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	182
2.7 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии	182
2.8 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....	182
2.9 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.....	182
2.10 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	183
2.11 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	183
2.12 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	183
2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии	184
3 РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	208
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	208
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	208
4 РАЗДЕЛ. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	217
4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа	217
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа ...	235
5 РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ Источников тепловой энергии.....	237
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	238
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	238

5.3	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	238
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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	242
5.5	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	242
5.6	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	242
5.7	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	243
5.8	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	243
5.9	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	243
6	РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	244
6.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	244
6.2	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	244
6.2.1	<i>Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</i>	<i>253</i>
6.3	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	256
6.4	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	256
6.5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей	312
7	РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	399
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;	399
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	399
8	РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	400
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	400
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	426
9	РАЗДЕЛ. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	428
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	428
9.2	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	434
9.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	450
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	450

9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	451
10	РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	455
10.1	РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	455
10.2	РЕЕСТР ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	456
10.3	ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ	466
10.4	ИНФОРМАЦИЯ О ПОДАННЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ЗАЯВКАХ НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	466
10.5	РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	466
11	РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ .	467
12	РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОНЫМ СЕТЯМ	469
13	РАЗДЕЛ. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	470
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 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	470
13.2	ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	472
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 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	473
13.4	ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ) О СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМ ПЕРЕООРУЖЕНИИ, ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ВКЛЮЧАЯ ВХОДЯЩЕЕ В ИХ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЕ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, В ЧАСТИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	473
13.5	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ 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 ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ЭНЕРГИИ	477
13.6	ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА) О РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ, ОТНОСЯЩЕЙСЯ К СИСТЕМАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	478
13.7	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ (РАЗРАБОТАННОЙ) СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ ТАКОЙ СХЕМЫ И УКАЗАННЫХ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЙ О РАЗВИТИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	478
14	ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	479
14.1	КОЛИЧЕСТВО ПРЕКРАЩЕНИЙ ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ НА ТЕПЛОТЫХ СЕТЯХ.....	479
14.2	КОЛИЧЕСТВО ПРЕКРАЩЕНИЙ ПОДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	498
14.3	УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ЕДИНИЦУ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ С КОЛЛЕКТОРОВ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (ОТДЕЛЬНО ДЛЯ ТЕПЛОТЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ И КОТЕЛЬНЫХ)	498
14.4	ОТНОШЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ К МАТЕРИАЛЬНОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ ТЕПЛОТЫ СЕТИ	500
14.5	КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ	502
14.6	УДЕЛЬНАЯ МАТЕРИАЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕПЛОТЫ СЕТЕЙ, ПРИВЕДЕННАЯ К РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКЕ	503
14.7	ДОЛЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ВЫРАБОТАННОЙ В КОМБИНИРОВАННОМ РЕЖИМЕ (КАК ОТНОШЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУЩЕННОЙ ИЗ ОТБОРОВ ТУРБОАГРЕГАТОВ, К ОБЩЕЙ ВЕЛИЧИНЕ ВЫРАБОТАННОЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ)	506
14.8	УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	506
14.9	КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕПЛОТЫ ТОПЛИВА (ТОЛЬКО ДЛЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ).....	506

14.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	506
14.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	511
14.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа).....	513
14.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа).....	518
14.14 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	521
15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	522
15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	522
15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	522
15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	525
15.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	525

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 теплопотребляющих 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 Спасское 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; 17 поселков 7 сел; 204 деревни. 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

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
2	Акулово	деревня	↘5	Дороховское
3	Алексино	деревня	↘4	Дороховское
4	Алёшино	деревня	↘6	Староружское
5	Алтыново	деревня	↗43	Колюбакинское
6	Андрейково	деревня	↘7	Волковское
7	Аннино	село	↘22	Колюбакинское
8	Апальщино	деревня	↘36	Колюбакинское
9	Апухтино	деревня	→0	Ивановское
10	Артюхино	деревня	↗29	Колюбакинское
11	Архангельское	село	↗56	Дороховское
12	Бабаево	посёлок	↘39	Староружское
13	Бабино	деревня	↗66	Волковское
14	Бараново	деревня	↗3	Дороховское
15	Барынино	деревня	↗189	Колюбакинское
16	Белобородово	деревня	↗19	Староружское
17	Бельково	деревня	↘10	Дороховское
18	Беляная Гора	посёлок	↗1101	Ивановское
19	Бережки	деревня	↗13	Колюбакинское
20	Берёзкино	деревня	↘23	Дороховское
21	Богородское	село	↘245	Дороховское
22	Большие Горки	деревня	↘1	Волковское
23	Борзецово	деревня	↘0	Волковское
24	Бородёнки	посёлок	↘39	Волковское
25	Ботино	деревня	↘0	Староружское
26	Брикет	посёлок	↘588	Волковское
27	Брыньково	деревня	↘67	Староружское
28	Буланино	деревня	↗11	Волковское
29	Булыгино	деревня	↗22	Ивановское
30	Бунино	деревня	↘4	Волковское
31	Вандово	деревня	↘27	Староружское
32	Вараксино	деревня	→0	Ивановское
33	Варвариха	деревня	↘8	Волковское
34	Васильевское	деревня	→0	Волковское
35	Васильевское	деревня	↗37	Колюбакинское
36	Ватулино	деревня	↗149	Староружское
37	Ваюхино	деревня	↘2	Колюбакинское
38	Ведерники	деревня	↗22	Ивановское
39	Вертошино	деревня	↘13	Староружское
40	Верхнее Сляднево	деревня	↗12	Волковское
41	Вишенки	деревня	↘15	Колюбакинское
42	Волково	деревня	↗7	Волковское
43	Волынщино	деревня	↘59	Волковское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
44	Воробьёво	деревня	↘583	Староружское
45	Воскресенское	деревня	↘44	Староружское
46	Вражеское	деревня	↗19	Староружское
47	Высоково	деревня	↘22	Колюбакинское
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	деревня	↘7	Волковское
58	Городище	деревня	↘66	Волковское
59	Городище	деревня	↘5	Волковское
60	Грибцово	деревня	↗168	Дороховское
61	Григорово	деревня	↘52	Колюбакинское
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	Колюбакинское
67	Дома отдыха «Лужки»	посёлок	↗148	Ивановское
68	Дома отдыха «Тучково» ВЦСПС	посёлок	↘79	Колюбакинское
69	Дорохово	посёлок	↘3688	Дороховское
70	Дробылёво	деревня	↗49	Ивановское
71	Ельники	деревня	↗5	Волковское
72	Ерденьево	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	Колюбакинское
78	Захнево	деревня	↗13	Староружское
79	Землино	деревня	↗32	Дороховское
80	Златоустово	деревня	↘147	Дороховское
81	Иваново	деревня	↗34	Ивановское
82	Ивойлово	деревня	↗344	Волковское
83	Игнатьево	деревня	↗46	Колюбакинское
84	Ильинское	деревня	→1	Волковское
85	Ильятино	деревня	→0	Дороховское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
86	Кожино	деревня	↗25	Дороховское
87	Кожино	посёлок	↘1124	Дороховское
88	Кожино	деревня	↘18	Староружское
89	Козлово	деревня	↘1	Волковское
90	Коковино	деревня	↗28	Колюбакинское
91	Кокшино	деревня	↘13	Ивановское
92	Колодкино	деревня	↘198	Дороховское
93	Колюбакино	посёлок	↘2436	Колюбакинское
94	Комлево	деревня	↗87	Староружское
95	Константиново	деревня	→3	Староружское
96	Контемирово	деревня	↗35	Дороховское
97	Копцево ^[3]	деревня	22	Ивановское
98	Корчманово	деревня	↘1	Колюбакинское
99	Космодемьянский	посёлок	↗740	Дороховское
100	Костино	деревня	↘85	Староружское
101	Красотино	деревня	↗7	Староружское
102	Кривошеино	деревня	↘9	Колюбакинское
103	Крюково	деревня	↗59	Колюбакинское
104	Кузянино	деревня	↘0	Дороховское
105	Курово	деревня	↗33	Ивановское
106	Ладыгино	деревня	↗24	Колюбакинское
107	Лашино	деревня	↘13	Ивановское
108	Ленинка	деревня	↗54	Дороховское
109	Леньково	деревня	↗106	Ивановское
110	Лидино	деревня	↘714	Ивановское
111	Лихачёво	деревня	↗211	Ивановское
112	Лобково	деревня	↘22	Дороховское
113	Лукино	деревня	↘4	Староружское
114	Лунинка	деревня	→8	Дороховское
115	Лызлово	деревня	↘18	Колюбакинское
116	Лысково	деревня	↘35	Волковское
117	Лышиково	деревня	↘260	Дороховское
118	Макеиха	деревня	↗45	Дороховское
119	Малоиванцево	деревня	→4	Староружское
120	Малые Горки	деревня	→0	Волковское
121	Мамошино	деревня	↘49	Волковское
122	Марково	деревня	↗22	Колюбакинское
123	Марс	деревня	↘39	Староружское
124	Марьино	деревня	↘12	Дороховское
125	Матвейцево-1	деревня	↘2	Волковское
126	Матвейцево-2	деревня	↘8	Волковское
127	Митинка	деревня	↘25	Дороховское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
128	Михайловское	деревня	↘25	Волковское
129	Мишинка	деревня	↗292	Дороховское
130	Молодиково	деревня	↗28	Колюбакинское
131	Морево	деревня	↗9	Колюбакинское
132	Мытники	деревня	↘6	Волковское
133	Накипелово	деревня	↗26	Ивановское
134	Неверово	деревня	↘77	Колюбакинское
135	Немирово	деревня	↗17	Волковское
136	Нестерово	деревня	↗2595	Староружское
137	Нижнее Сляднево	деревня	↘39	Волковское
138	Никольское	село	↘613	Волковское
139	Никольское	село	↘15	Колюбакинское
140	Никулкино	деревня	↗15	Староружское
141	Новая	деревня	↘0	Волковское
142	Новая	деревня	↘29	Староружское
143	Нововолково	деревня	↘1089	Волковское
144	Новогорбово	деревня	↘91	Колюбакинское
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 ^{[4][5][6]}	посёлок		Староружское
153	Овсяники	деревня	↘38	Ивановское
154	Ожигово	деревня	↗6	Колюбакинское
155	Орешки	деревня	↘661	Колюбакинское
156	Оселье	деревня	↗3	Ивановское
157	Палашкино	деревня	↗54	Ивановское
158	Паново	деревня	↗36	Колюбакинское
159	Пансионата «Полушкино»	посёлок	↘410	Колюбакинское
160	Пахомьево	деревня	↘11	Ивановское
161	Петрищево	деревня	↘18	Дороховское
162	Петропавловское	деревня	↘4	Дороховское
163	Петряиха	деревня	↗3	Колюбакинское
164	Писарёво	деревня	↗44	Староружское
165	Подолы	деревня	↘1	Волковское
166	Покров	деревня	↗33	Ивановское
167	Покровское	село	↗1755	Волковское
168	Полуэктово	деревня	↘0	Дороховское
169	Помогаево	деревня	↗6	Ивановское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
170	Поречье	деревня	↘922	Колюбакинское
171	Потапово	деревня	→0	Ивановское
172	Притыкино	деревня	→3	Волковское
173	Пупки	деревня	↗6	Волковское
174	Ракитино	деревня	↘30	Ивановское
175	Редькино	деревня	↗9	Колюбакинское
176	Ремяница	деревня	→0	Волковское
177	Рождествено	село	↘131	Волковское
178	Руза	город	↘13 182 ^[7]	Руза
179	Румянцево	деревня	↘8	Староружское
180	Рупасово	деревня	↗15	Ивановское
181	Рыбушкино	деревня	↗6	Староружское
182	Рябцево	деревня	↗23	Ивановское
183	Самошкино	деревня	↘1	Волковское
184	Сафониha	деревня	↘16	Волковское
185	Семёново	деревня	↘13	Волковское
186	Скирманово	деревня	↗9	Волковское
187	Слобода	деревня	↘11	Волковское
188	Сонино	деревня	↗6	Колюбакинское
189	Сорочнево	деревня	↗6	Ивановское
190	Старая Руза	деревня	↘403	Староружское
191	Старая Руза	посёлок	↗1431	Староружское
192	Старо	деревня	↘24	Волковское
193	Старо	деревня	↘25	Дороховское
194	Старо	деревня	↗17	Староружское
195	Старониколаево	деревня	↘89	Дороховское
196	Староникольское	деревня	↘6	Дороховское
197	Старотеряево	посёлок	↗938	Староружское
198	Строганка	деревня	↘6	Дороховское
199	Стрыгино	деревня	↗13	Колюбакинское
200	Сумароково	деревня	↗124	Ивановское
201	Сухарево	деревня	↘24	Староружское
202	Сытьково	деревня	↘820	Староружское
203	Таблово	деревня	↗131	Волковское
204	Таганово	деревня	↗10	Дороховское
205	Тимофеево	деревня	↘24	Дороховское
206	Тимохино	деревня	↘5	Староружское
207	Тишино	деревня	↘5	Староружское
208	Товарково	деревня	↗5	Дороховское
209	Трубицино	деревня	↗15	Ивановское
210	Тучково	пгт	↘18 380 ^[7]	Тучково
211	Углынь	деревня	↘0	Волковское

№	Населённый пункт	Тип	Население	Бывшее сельское или городское поселение
212	Усадково	деревня	↗49	Дороховское
213	Успенское	деревня	→2	Волковское
214	Устье	деревня	↗577	Староружское
215	Федотово	деревня	↗37	Дороховское
216	Федчино	деревня	↗8	Волковское
217	Федьково	деревня	↗3	Староружское
218	Филатово	деревня	↗81	Ивановское
219	Фролково	деревня	→3	Ивановское
220	Хомьяново	деревня	↗8	Ивановское
221	Хотебцово	деревня	↗102	Волковское
222	Хрущёво	деревня	→3	Колюбакинское
223	Цыганово	деревня	↘1	Ивановское
224	Чепасово	деревня	↘6	Староружское
225	Шелковка	деревня	↘209	Дороховское
226	Шилово	деревня	↗14	Волковское
227	Шорново	деревня	↗14	Ивановское
228	Щелканово	деревня	↘11	Волковское
229	Щербинки	деревня	↘18	Ивановское
230	Ястребово	деревня	↘7	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. Колюбакино.

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

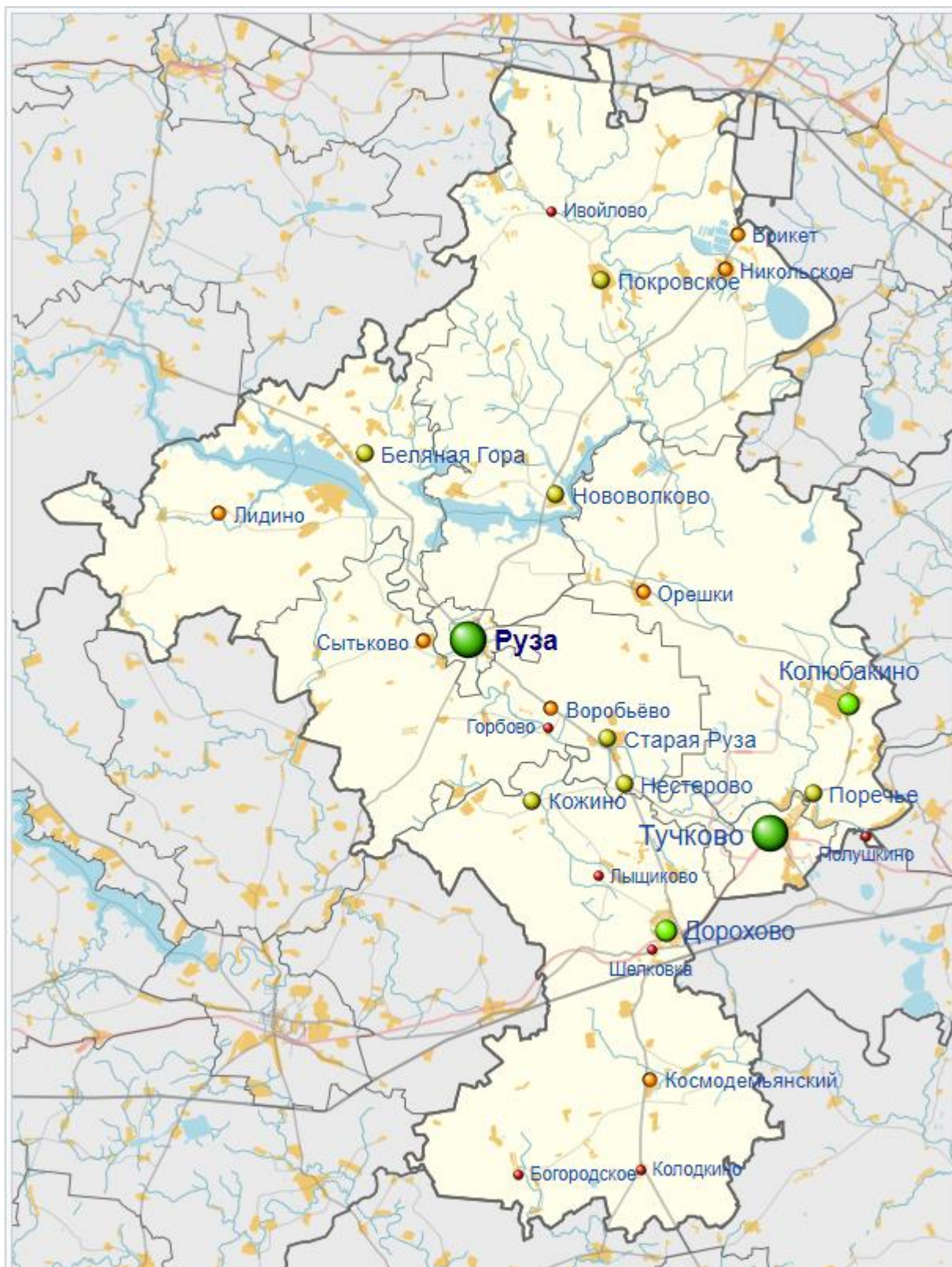


Рисунок 0.1 - Расположение Рузского городского округа на ситуационной карте

1 РАЗДЕЛ. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, 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 актуализации схемы теплоснабжения Рузского городского округа прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения скорректирован с учетом следующих основных положений:

- расчетный период схемы теплоснабжения продлен до 2033 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.

Сведения о планируемых для размещения объектов жилых зон и общественной застройки согласно реестру заявок на подключение к тепловым сетям АО «Жислервис» Рузского городского округа представлены в таблицах 1.1- 1.2.

Таблица 1.1 - Территории планируемого размещения жилой застройки в Рузском городском округе

№ п/п	Наименование потребителя тепловой нагрузки	Кадастровый номер участка	Планируемый жилищный фонд, м ²	Очередность
1	д. Нововолково, ИЖС Кузьмин Д.Ю.	50:19:0030231:1105	3372,7	2021

2	д. Ивойлово, ИЖС Гимадеева Г.Н.	50:19:0030314:142	29,075	2021
3	с. Покровское, ИЖС Толстых Г.С.	50:19:0030301:396	2326	2021
4	с. Покровское, ИЖС Сычев В.Н.	50:19:0030302:769	2326	2021
5	с. Покровское, ИЖС Сидоренко Е.А.	50:19:0030302:728	2326	2021
6	с. Покровское, ИЖС Гасанова Н.В.	50:19:0030302:126	2326	2021

Таблица 1.2 - Территории планируемого размещения объектов общественной застройки в Рузском городском округе

№ п/п	Наименование потребителя тепловой нагрузки	Кадастровый номер участка	Планируемый строительный объем, м ³	Очередность
1	п. Тучково, МАДОУ Детский сад №11 ЦРР ул. Силикатная д.3	50:19:0020202:1326	6629,1	2019
2	п. Тучково, Школа, ул. Новая	50:19:0020202:1388	-	2021
3	п. Тучково ул. Лебеденко, школа на 550 мест	50:19:0020101:6401	31500	2020
4	г. Руза, торговый павильон, Дунин В.В.	50:19:0010101:927	8303,3	2021
5	д. Нововолково, придорожный сервис, Асрян И.В.	50:19:0030231:309	10118,1	2021

Сведения о планируемых для размещения объектов жилых зон, общественной и производственной застройки согласно информации, предоставленной администрацией Рузского городского округа представлены в таблицах 1.3-1.5.

Площади и объемы строительных фондов, и приросты площадей и объемов строительных фондов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения Рузского городского округа приведены в таблице 1.6 **Ошибка! Неверная ссылка закладки..**

Таблица 1.3 - Территории планируемого размещения жилой застройки согласно информации, предоставленной администрацией Рузского городского округа

№ п/п	ЖК	Наименование потребителя тепловой нагрузки	Площадь, м²	Очередность	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Теплоисточник
1	Северное сияние	ул.Вишневая, корп.1	2180	2019	0,0769	0,0253	БМК «Северное сияние»
2		ул.Вишневая, корп.2	1557	2019	0,0629	0,0181	
3		ул.Вишневая, корп.3	3007	2019	0,1060	0,0361	
4		ул.Вишневая, корп.4	2180	2019	0,0769	0,0253	
5		ул.Вишневая, корп.5	1556	2019	0,0629	0,0181	
6		ул.Вишневая, корп.6	2180	2019	0,0769	0,0253	
7		ул.Вишневая, корп.7	3007	2019	0,1060	0,0361	
8		ул.Вишневая, корп.8	2180	2019	0,0769	0,0253	
9		ул.Вишневая, корп.9	2180	2019	0,0769	0,0253	
10		ул.Вишневая, корп.10	3013	2019	0,1062	0,0289	
11		ул.Вишневая, корп.11	3013	2019	0,1062	0,0289	
12	Дружный	п.Тучково	3608	2020	0,202	0,160	Кот. п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)
13		п.Тучково	3608,40	2021	0,202	0,160	
14		п.Тучково	3608,40	2021	0,202	0,160	
15		п.Тучково	3608,40	2021	0,202	0,160	
16		п.Тучково	1800,66	2021	0,106	0,01	
17	Рузский берег	д.Нововолково, д.15	12054,70	2020	0,487	0,175	Кот. Нововолково

Таблица 1.4 - Территории планируемого размещения общественно-административной застройки согласно информации, предоставленной администрацией Рузского городского округа

Назначение объекта	Кадастровый номер земельного участка	Фактический адрес строительного объекта	Наименование строительного объекта	Срок ввода объекта в эксплуатацию (План)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Теплоисточник
Культура	50:19:0040305:293	д. Нестерово	Строительство дома культуры 1395 м ²	2020	0,06/0,002	Кот. д. Нестерово
Культура	50:19:0060113:396	д. Петрищево	Реконструкция военно-исторического музея «Музей Зои Космодемьянской», Рузский городской округ	2020	-	Индивидуальное
Спорт	-	с. Покровское. Ул. Урожайная д. 1 А	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса 1500 м ²	2020	0,07/0,002	Кот. ЖКХ с. Покровское
Здравоохранение	-	д.Рождественно	ФАП 160 м ²	2019	0,007	Индивидуальное

Таблица 1.5 - Территории планируемого размещения производственной застройки согласно информации, предоставленной администрацией Рузского городского округа

№, п/п	Значимость	Фактический адрес строительного объекта	Наименование строительного объекта	Срок ввода объекта в эксплуатацию (План)	Теплоисточник
1	Инвестиционные проекты	Московская область, р-н Рузский, рп Тучково 50:19:0020101:7154 Собственная газопоршневая ТЭС	ЗАО Московская кофейня на паяхъ	2020	Индивидуальное
2	Индустриальные парки	МО, Рузский район, промышленный квартал "Металер" вбл. д. Морево/ 50:19:0050629:103	ИП "Металер" Домостроительный комбинат	2021-2022	Индивидуальное
3	Индустриальные парки	МО, Рузский район, промышленный квартал "Металер" вбл. д. Морево/ 50:19:0050629:109	ИП "Металер" Производство тепловых машин	2021-2022	Индивидуальное
4	Индустриальные парки	МО, Рузский район, промышленный квартал "Металер" вбл. д. Морево/ 50:19:0050409:339	ИП "Металер" Предприятие по обработке и утилизации отходов	2021-2022	Индивидуальное
5	Индустриальные парки	МО, Рузский район, промышленный квартал "Металер" вбл. д. Морево/ 50:19:0050629:108	ИП "Металер" Завод ЖБИ	2021-2022	Индивидуальное
6	Сельхоз объекты	Московская область, Рузский район, д.Фролково, 50:19:0040125:303, 50:19:0040125:304	молочно-мясной комплекс МРС на 200 голов (козы) с родильным, доильным, административным отделением, сыроварней и хранилищами для созревания сыров	2020	Индивидуальное

Таблица 1.6- Площади и объемы строительных фондов и приросты площадей и объемов строительных фондов потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям централизованных источников теплоснабжения Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
1	Котельная г. Руза, "Промзона"									
	-жилые дома, м ²	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16	249254,16
	-общественно-административные здания, м ³	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61	115966,61
	-производственные здания и сооружения, м ³	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98	6349,98
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20									
	-жилые дома, м ²	67598,419	70615,241	70615,241	70615,241	70615,241	70615,241	70615,241	70615,241	70615,241
	-общественно-административные здания, м ³	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428	20046,428
	-производственные здания и сооружения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, 1									
	-жилые дома, м ²	12829,053	12829,053	12829,053	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные здания, м ³	2651,64	2651,64	2651,64	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооружения, м ³	15456,27	15456,27	15456,27	-	-	-	-	-	-
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе									
	-жилые дома, м ²	6024,34	6024,34	6024,34	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные здания, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооружения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47									
	-жилые дома, м ²	216145,88	216145,88	207781,58	207781,58	-	-	-	-	-
	-общественно-административные здания, м ³	111759,65	111759,65	52823,46	52823,46	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	5648,691	5648,691	2372,52	2372,52	-	-	-	-	-
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная									
	-жилые дома, м²	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254	37652,254
	-общественно-административные зда- ния, м³	17695,433	24324,533	24324,533	24324,533	24324,533	24324,533	24324,533	24324,533	24324,533
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	383,79	383,79	383,79	383,79	383,79	383,79	383,79	383,79	383,79
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова									
	-жилые дома, м²	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356	1555,8356
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор									
	-жилые дома, м²	37483,49	37483,49	37483,49	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	11781,19	11781,19	11781,19	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная п. Тучково, Автотранспортный колледж									
	-жилые дома, м²	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913	14335,913
	-общественно-административные зда- ния, м³	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101	20937,101
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733	6334,4733
10	Котельная п. Полушкино									
	-жилые дома, м²	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02	7606,02
	-общественно-административные зда- ния, м³	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49	22364,49

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м³	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2	6280,2
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая									
	-жилые дома, м²	10292,55	10292,55	10292,55	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)									
	-жилые дома, м²	15456,27	15456,27	19064,67	31690,53	31690,53	31690,53	31690,53	31690,53	31690,53
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная п. Колюбакино ул. Новая									
	-жилые дома, м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453	1733,6453
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская									
	-жилые дома, м²	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05	42275,05
	-общественно-административные зда- ния, м³	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25	21806,25
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	209,34	209,34	209,34	209,34	209,34	209,34	209,34	209,34	209,34
15	Котельная п. Колюбакино ул. Попова									
	-жилые дома, м²	453,57	453,57	453,57	453,57	453,57	453,57	453,57	453,57	453,57
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")									
	-жилые дома, м²	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8	1860,8
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"									
	-жилые дома, м²	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11	3454,11
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"									
	-жилые дома, м²	2127,127	2127,127	2127,127	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	2581,86	2581,86	2581,86	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1									
	-жилые дома, м²	17119,36	17119,36	17119,36	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	1221,15	1221,15	1221,15	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная д. Поречье, д.31									
	-жилые дома, м²	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756	455,63756
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная д. Барынино									
	-жилые дома, м ²	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83	1639,83
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная д. Орешки									
	-жилые дома, м ²	24527,67	24527,67	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	12434,796	12434,796	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная д. Заовражье									
	-жилые дома, м ²	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778	777,91778
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная д. Коковино									
	-жилые дома, м ²	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467	266,71467
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная д. Нововолково									
	-жилые дома, м ²	19189,5	19189,5	31244,2	31244,2	31244,2	31244,2	31244,2	31244,2	31244,2
	-общественно-административные зда- ния, м ³	38797,68	38797,68	38797,68	48915,78	59033,88	59033,88	59033,88	59033,88	59033,88

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м ³	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28	1814,28
26	Котельная с. Покровское, ДОХБ									
	-жилые дома, м ²	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87	8710,87
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная ЖКХ с. Покровское									
	-жилые дома, м ²	12576,046	12576,046	12576,046	21880,046	21880,046	21880,046	21880,046	21880,046	21880,046
	-общественно-административные зда- ния, м ³	4183,7966	4183,7966	5683,7966	5683,7966	5683,7966	5683,7966	5683,7966	5683,7966	5683,7966
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная д. Ивойлово									
	-жилые дома, м ²	4593,85	4593,85	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная в.ч «Ольховка»									
	-жилые дома, м ²	8617,83	8617,83	8617,83	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная д. Городище									
	-жилые дома, м ²	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26	1186,26
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная с. Никольское									
	-жилые дома, м²	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89	13990,89
	-общественно-административные зда- ния, м³	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75	2616,75
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная п. Брикет									
	-жилые дома, м²	17852,05	17852,05	17852,05	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	6419,76	6419,76	6419,76	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д. Нестерово									
	-жилые дома, м²	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225	41955,225
	-общественно-административные зда- ния, м³	12773,229	12773,229	14168,229	14168,229	14168,229	14168,229	14168,229	14168,229	14168,229
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная д. Воробьево									
	-жилые дома, м²	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908	10096,908
	-общественно-административные зда- ния, м³	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная п. Горбово									
	-жилые дома, м²	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94	6256,94
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная д. Старая Руза									
	-жилые дома, м ²	11955,64	11955,64	11955,64	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	5303,28	5303,28	5303,28	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная п. Новотеряево									
	-жилые дома, м ²	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63	19782,63
	-общественно-административные зда- ния, м ³	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93	53625,93
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41	9385,41
38	Котельная д. Костино									
	-жилые дома, м ²	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6	2558,6
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная д. Ватулино									
	-жилые дома, м ²	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная д. Комлево									
	-жилые дома, м ²	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178	577,88178
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная д. Сытьково									
	-жилые дома, м ²	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98	11001,98
	-общественно-административные зда- ния, м ³	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371	12957,371
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48	1116,48
42	Котельная п. Бебяная Гора									
	-жилые дома, м ²	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92	21910,92
	-общественно-административные зда- ния, м ³	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65	23899,65
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная д. Леньково									
	-жилые дома, м ²	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная д. Филатово									
	-жилые дома, м ²	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная д. Лужки									
	-жилые дома, м ²	2506,265	2506,265	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная д. Лидино									
	-жилые дома, м ²	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557	14438,557
	-общественно-административные зда- ния, м ³	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334	19559,334
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная д. Лихачево									
	-жилые дома, м ²	2779,57	2779,57	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная д. Сумароково									
	-жилые дома, м ²	1132,762	1132,762	1132,762	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная д. Дробылево									
	-жилые дома, м ²	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089	288,94089
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная п. Дорохово, ул.Стеклозаводская									
	-жилые дома, м ²	22003,96	22003,96	22003,96	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	10501,89	10501,89	10501,89	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.54									
	-жилые дома, м²	558,24	558,24	558,24	558,24	558,24	558,24	558,24	558,24	558,24
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1									
	-жилые дома, м²	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421	13869,421
	-общественно-административные зда- ния, м³	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469	17895,469
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957	65278,957
53	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная									
	-жилые дома, м²	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667	6667,8667
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная д. Старониколаево									
	-жилые дома, м²	558,24	558,24	558,24	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м³	7257,12	7257,12	7257,12	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская									
	-жилые дома, м²	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19	2477,19
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная п. Дорохово,1-я Рабочая									
	-жилые дома, м ²	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15
	-общественно-административные зда- ния, м ³	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52	2372,52
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная п. Космодемьянский									
	-жилые дома, м ²	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76	15723,76
	-общественно-административные зда- ния, м ³	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47	18247,47
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная д. Грибцово									
	-жилые дома, м ²	837,36	837,36	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	2302,74	2302,74	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	481,482	481,482	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д. Колодкино									
	-жилые дома, м ²	1081,59	1081,59	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная с. Богородское									
	-жилые дома, м ²	2372,52	2372,52	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	439,614	439,614	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная "Дорохово-1"									
	-жилые дома, м²	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64	4977,64
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9	348,9
62	Котельная п. Дорохово, ул. Заводская д. 1									
	-жилые дома, м²	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467	2667,1467
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная Туберкулезный санаторий									
	-жилые дома, м²	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7	53381,7
	-общественно-административные зда- ния, м³	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45	21108,45
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13	7571,13
64	Котельная «Санаторий Дорохово»									
	-жилые дома, м²	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55
	-общественно-административные зда- ния, м³	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09	135408,09
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9	7326,9
65	Котельная ООО «ДТМ»									
	-жилые дома, м²	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85	9245,85
	-общественно-административные зда- ния, м³	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87	6384,87

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69	7710,69
66	Котельная ДОО «Старая Руза»									
	-жилые дома, м ²	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115	12915,115
	-общественно-административные зда- ния, м ³	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249	30973,249
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281	10219,281
67	БМК г. Руза, ул. Говорова, 1									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	13038,522	13038,522	13038,522	13038,522	13038,522	13038,522
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	9800,601	9800,601	9800,601	9800,601	9800,601	9800,601
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	29803,038	29803,038	29803,038	29803,038	29803,038	29803,038
68	БМК г. Руза, Мосавтодор									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	6024,34	6024,34	6024,34	6024,34	6024,34	6024,34
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко									
	-жилые дома, м ²	-	-	7247,816	7247,816	7247,816	7247,816	7247,816	7247,816	7247,816
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	77288,328	77288,328	77288,328	77288,328	77288,328	77288,328	77288,328
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	3276,171	3276,171	3276,171	3276,171	3276,171	3276,171	3276,171
70	БМК п. Тучково, Восточный мкр									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	-	111982,94	111982,94	111982,94	111982,94	111982,94
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	36006,48	36006,48	36006,48	36006,48	36006,48

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м³	-	-	-	-	976,92	976,92	976,92	976,92	976,92
71	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр мкр									
	-жилые дома, м²	-	-	-	-	95798,636	95798,636	95798,636	95798,636	95798,636
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	16816,98	16816,98	16816,98	16816,98	16816,98
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6
72	БМК п. Тучково ул. Луговая									
	-жилые дома, м²	-	-	-	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55	10292,55
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"									
	-жилые дома, м²	-	-	-	1335,124	1335,124	1335,124	1335,124	1335,124	1335,124
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	3482,022	3482,022	3482,022	3482,022	3482,022	3482,022
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	БМК д. Поречье, д.28, стр.1									
	-жилые дома, м²	-	-	-	13735,03	13735,03	13735,03	13735,03	13735,03	13735,03
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	-	1112,991	1112,991	1112,991	1112,991	1112,991	1112,991
	-производственные здания и сооруже- ния, м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	БМК д. Орешки									
	-жилые дома, м²	-	-	12548,77	12548,77	12548,77	12548,77	12548,77	12548,77	12548,77
	-общественно-административные зда- ния, м³	-	-	12371,994	12371,994	12371,994	12371,994	12371,994	12371,994	12371,994

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	БМК д. Ивойлово									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	2480,679	2480,679	2480,679	2480,679	2480,679	2480,679
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	БМК "Ольховка"									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	8075,872	8075,872	8075,872	8075,872	8075,872	8075,872
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	БМК п. Брикет									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	16730,918	16730,918	16730,918	16730,918	16730,918	16730,918
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	4232,157	4232,157	4232,157	4232,157	4232,157	4232,157
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	БМК д. Старая Руза									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	12147,302	12147,302	12147,302	12147,302	12147,302	12147,302
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	2470,212	2470,212	2470,212	2470,212	2470,212	2470,212
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	БМК д. Лужки									
	-жилые дома, м ²	-	-	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	БМК д. Лихачево									
	-жилые дома, м ²	-	-	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235	2727,235
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	БМК д. Сумароково									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	1071,123	1650,297	2220,167	2220,167	2220,167	2220,167
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	18731,278	18731,278	18731,278	18731,278	18731,278	18731,278
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	9270,273	9270,273	9270,273	9270,273	9270,273	9270,273
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	БМК д. Старониколаево									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	8185,194	8185,194	8185,194	8185,194	8185,194	8185,194
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	БМК д. Грибцово									
	-жилые дома, м ²	-	-	801,307	801,307	801,307	801,307	801,307	801,307	801,307
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	2581,86	2581,86	2581,86	2581,86	2581,86	2581,86	2581,86

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	-производственные здания и соору- жения, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	БМК д. Колодкино									
	-жилые дома, м ²	-	-	1061,819	1061,819	1061,819	1061,819	1061,819	1061,819	1061,819
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	БМК с. Богородское									
	-жилые дома, м ²	-	-	-	1489,803	1489,803	1489,803	1489,803	1489,803	1489,803
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	439,614	439,614	439,614	439,614	439,614	439,614
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)									
	-жилые дома, м ²	-	-	37483,49	37483,49	37483,49	37483,49	37483,49	37483,49	37483,49
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	11781,19	11781,19	11781,19	11781,19	11781,19	11781,19	11781,19
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Северное сияние										
89	-жилые дома, м ²	-	26053	26053	26053	26053	26053	26053	26053	26053
	-общественно-административные зда- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-производственные здания и сооруже- ния, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территори-
ального деления на каждом этапе**

Таблица 1.7 - Объемы потребления тепловой энергии и приросты объемов потребления тепловой энергии потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
1	г. Руза, "Промзона"	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739
	Жилые здания	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334
	Общественные и адми- нистративные здания	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917
	Промышленные здания	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488
2	г. Руза, ул. Социали- стическая, 20	6,387	-	0,481	6,868	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208
	Жилые здания	5,812	-	0,445	6,257	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597
	Общественные и адми- нистративные здания	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	г. Руза, ул. Говорова,1	1,622	-	0,432	2,054	1,622	-	0,432	2,054	1,622	-	0,432	2,054	-	-	-	-
	Жилые здания	1,103	-	0,430	1,533	1,103	-	0,430	1,533	1,103	-	0,430	1,533	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,076	-	-	0,076	0,076	-	-	0,076	0,076	-	-	0,076	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,443	-	0,002	0,445	0,443	-	0,002	0,445	0,443	-	0,002	0,445	-	-	-	-
4	г. Руза, Волоколам- ское шоссе	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	п. Тучково, ул. Парти- зан 47	21,950	-	13,440	35,391	21,950	-	13,440	35,391	19,448	-	5,305	24,753	19,448	-	5,305	24,753
	Жилые здания	18,585	-	12,674	31,259	18,585	-	12,674	31,259	17,866	-	5,162	23,028	17,866	-	5,162	23,028
	Общественные и адми- нистративные здания	3,203	-	0,733	3,936	3,203	-	0,733	3,936	1,514	-	0,143	1,657	1,514	-	0,143	1,657
	Промышленные здания	0,162	-	0,034	0,196	0,162	-	0,034	0,196	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068
6	п. Тучково, ул. Сили- катная	3,756	-	1,687	5,442	3,946	0,520	1,797	6,262	3,946	0,520	1,797	6,262	3,946	0,520	1,903	6,368
	Жилые здания	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800
	Общественные и адми- нистративные здания	0,507	-	0,117	0,624	0,697	0,520	0,227	1,444	0,697	0,520	0,227	1,444	0,697	0,520	0,333	1,550
	Промышленные здания	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018
7	п. Тучково, ул. Пота- пова	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134
	Жилые здания	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	п. Тучково, ОАО Би- кор	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Общественные и административные здания	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	п. Тучково, Авто-транспортный колледж	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492
	Жилые здания	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267
	Общественные и административные здания	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044
	Промышленные здания	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182
10	п. Полушкино	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332
	Жилые здания	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807
	Общественные и административные здания	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323
	Промышленные здания	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202
11	п. Тучково ул. Луговая	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	-	-	-	-
	Жилые здания	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	1,329	-	1,087	2,416	1,329	-	1,087	2,416	1,531	-	1,247	2,778	2,243	-	1,807	4,050
	Жилые здания	1,329	-	1,087	2,416	1,329	-	1,087	2,416	1,531	-	1,247	2,778	2,243	-	1,807	4,050
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	п. Колюбакино ул. Новая	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787
	Жилые здания	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156
	Общественные и административные здания	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625
	Промышленные здания	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006
15	п. Колюбакино ул. Попова	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Жилые здания	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160
	Жилые здания	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	п. Колюбакино, дет- ский санаторий "Дружба"	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297
	Жилые здания	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	0,257	-	-	0,257	0,257	-	-	0,257	0,257	-	-	0,257	-	-	-	-
	Жилые здания	0,183	-	-	0,183	0,183	-	-	0,183	0,183	-	-	0,183	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	д. Поречье, д.28, стр.1	1,507	-	0,256	1,763	1,507	-	0,256	1,763	1,507	-	0,256	1,763	-	-	-	-
	Жилые здания	1,472	-	0,253	1,725	1,472	-	0,253	1,725	1,472	-	0,253	1,725	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,035	-	0,002	0,037	0,035	-	0,002	0,037	0,035	-	0,002	0,037	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	д. Поречье, д.31	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Жилые здания	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	д. Барынино	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141
	Жилые здания	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	д. Орешки	2,465	-	0,838	3,303	2,465	-	0,838	3,303	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	2,109	-	0,719	2,828	2,109	-	0,719	2,828	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,356	-	0,119	0,475	0,356	-	0,119	0,475	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	д. Заовражье	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067
	Жилые здания	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	д. Коковино	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023
	Жилые здания	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
		Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	д. Нововолково	2,814	-	0,999	3,813	2,814	-	0,999	3,813	3,301	-	1,175	4,476	3,591	-	1,175	4,766
	Жилые здания	1,650	-	0,533	2,183	1,650	-	0,533	2,183	2,137	-	0,709	2,846	2,137	-	0,709	2,846
	Общественные и адми- нистративные здания	1,112	-	0,466	1,578	1,112	-	0,466	1,578	1,112	-	0,466	1,578	1,402	-	0,466	1,868
	Промышленные здания	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052
26	с. Покровское, ДОХБ	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968
	Жилые здания	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-	0,02	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ЖКХ с. Покровское	1,201	-	0,401	1,602	1,201	-	0,401	1,602	1,271	-	0,403	1,674	2,071	-	0,403	2,474
	Жилые здания	1,081	-	0,335	1,416	1,081	-	0,335	1,416	1,081	-	0,335	1,416	1,881	-	0,335	2,216
	Общественные и адми- нистративные здания	0,120	-	0,066	0,186	0,120	-	0,066	0,186	0,190	-	0,068	0,258	0,190	-	0,068	0,258
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	д. Ивойлово	0,395	-	-	0,395	0,395	-	-	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,395	-	-	0,395	0,395	-	-	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	в.ч «Ольховка»	0,741	-	-	0,741	0,741	-	-	0,741	0,741	-	-	0,741	-	-	-	-
	Жилые здания	0,741	-	-	0,741	0,741	-	-	0,741	0,741	-	-	0,741	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	д. Городище	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102
	Жилые здания	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	с. Никольское	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534
	Жилые здания	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440
	Общественные и адми- нистративные здания	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	п. Брикет	1,719	-	-	1,719	1,719	-	-	1,719	1,719	-	-	1,719	-	-	-	-
	Жилые здания	1,535	-	-	1,535	1,535	-	-	1,535	1,535	-	-	1,535	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,184	-	-	0,184	0,184	-	-	0,184	0,184	-	-	0,184	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	д. Нестерово	3,974	-	0,898	4,872	3,974	-	0,898	4,872	4,034	0,002	0,898	4,934	4,034	0,002	0,898	4,934
	Жилые здания	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Общественные и административные здания	0,366	-	-	0,366	0,366	-	-	0,366	0,426	0,002	-	0,428	0,426	0,002	-	0,428
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Воробьево	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188
	Жилые здания	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053
34	Общественные и административные здания	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Горбово	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690
	Жилые здания	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690
35	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Старая Руза	1,180	-	-	1,180	1,180	-	-	1,180	1,180	-	-	1,180	-	-	-	-
	Жилые здания	1,028	-	-	1,028	1,028	-	-	1,028	1,028	-	-	1,028	-	-	-	-
36	Общественные и административные здания	0,152	-	-	0,152	0,152	-	-	0,152	0,152	-	-	0,152	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Новотеряево	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069
	Жилые здания	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751
37	Общественные и административные здания	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987
	Промышленные здания	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332
	д. Костино	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220
	Жилые здания	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220
38	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Ватулино	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
39	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Комлево	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
40	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Сытьково	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949
	Жилые здания	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413
41	Общественные и административные здания	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504
	Промышленные здания	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032
	п. Беляная Гора	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Жилые здания	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401
	Общественные и адми- нистративные здания	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Леньково	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014
	Жилые здания	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014
43	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Филатово	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084
	Жилые здания	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084
44	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Лужки	0,216	-	-	0,216	0,216	-	-	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,216	-	-	0,216	0,216	-	-	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Лидино	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238
	Жилые здания	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632
46	Общественные и адми- нистративные здания	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Лихачево	0,239	-	-	0,239	0,239	-	-	0,239	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,239	-	-	0,239	0,239	-	-	0,239	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Сумароково	0,097	-	-	0,097	0,097	-	-	0,097	0,097	-	-	0,097	-	-	-	-
	Жилые здания	0,097	-	-	0,097	0,097	-	-	0,097	0,097	-	-	0,097	-	-	-	-
48	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Дробылево	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025
	Жилые здания	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025
49	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Дорохово, ул.Стек- лозаводская	2,193	-	0,226	2,419	2,193	-	0,226	2,419	2,193	-	0,226	2,419	-	-	-	-
	Жилые здания	1,892	-	0,224	2,116	1,892	-	0,224	2,116	1,892	-	0,224	2,116	-	-	-	-
50	Общественные и адми- нистративные здания	0,301	-	0,002	0,303	0,301	-	0,002	0,303	0,301	-	0,002	0,303	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	п. Дорохово, ул. Мос- ковская, д.54	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048
	Жилые здания	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	п. Дорохово, ул. Мос- ковская, д.8, стр.1	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576
	Жилые здания	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193
	Общественные и адми- нистративные здания	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513
	Промышленные здания	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871
53	п. Дорохово, ул. Школьная	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573
	Жилые здания	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	д. Старониколаево	0,256	-	-	0,256	0,256	-	-	0,256	0,256	-	-	0,256	-	-	-	-
	Жилые здания	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,208	-	-	0,208	0,208	-	-	0,208	0,208	-	-	0,208	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	п. Дорохово, ул. Пио- нерская	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Жилые здания	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	п. Дорохово, 1-я Рабо- чая	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073
	Жилые здания	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005
	Общественные и адми- нистративные здания	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	п. Космодемьянский	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302
	Жилые здания	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708
	Общественные и адми- нистративные здания	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	д. Грибцово	0,152	-	-	0,152	0,152	-	-	0,152	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,072	-	-	0,072	0,072	-	-	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	0,066	-	-	0,066	0,066	-	-	0,066	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-
59	д. Колодкино	0,093	-	-	0,093	0,093	-	-	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Жилые здания	0,093	-	-	0,093	0,093	-	-	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	с. Богородское	0,217	-	-	0,217	0,217	-	-	0,217	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	0,204	-	-	0,204	0,204	-	-	0,204	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Общественные и административные здания	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	"Дорохово-1"	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438
	Жилые здания	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010
62	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294
	Жилые здания	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Туберкулезный санаторий	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944
	Жилые здания	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584
	Общественные и административные здания	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354
	Промышленные здания	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006
64	«Санаторий Дорохово»	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235
	Жилые здания	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501
	Общественные и административные здания	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524
	Промышленные здания	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210
65	ООО «ДТМ»	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693
	Жилые здания	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865
	Общественные и административные здания	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476
	Промышленные здания	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352
66	ДОО «Старая Руза»	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416
	Жилые здания	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459
	Общественные и административные здания	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425
	Промышленные здания	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533
67	БМК г. Руза, ул. Говорова,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,256	-	0,429	2,685
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,121	-	0,424	1,545
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,281	-	-	0,281

№ п/п	Наименование котель- ной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,854	-	0,005	0,859
68	БМК г. Руза, Мосав- тодор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,518	-	0,194	0,712
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,518	-	0,194	0,712
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко	-	-	-	-	-	-	-	-	2,932	0,444	2,845	6,221	2,932	0,444	2,845	6,221
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,623	-	0,149	0,772	0,623	-	0,149	0,772
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	2,215	0,444	2,666	5,325	2,215	0,444	2,666	5,325
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,094	-	0,031	0,125	0,094	-	0,031	0,125
70	БМК п. Тучково, Во- сточный мкр	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	БМК п. Тучково, За- падный мкр мкр мкр	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	БМК п. Тучково ул. Луговая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,885	-	0,551	1,436
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,885	-	0,551	1,436
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	БМК п. Колюба- кино, ул. Майора Алексеева "клуб"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,215	-	-	0,215
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,115	-	-	0,115
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,100	-	-	0,100
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	БМК д. Поречье, д.28, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,213	-	0,503	1,715
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,181	-	0,498	1,679
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,032	-	0,005	0,037
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	БМК д. Орешки	-	-	-	-	-	-	-	-	1,434	-	1,024	2,457	1,434	-	1,024	2,457
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	1,079	-	0,878	1,957	1,079	-	0,878	1,957
	Общественные и адми- нистративные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,355	-	0,145	0,500	0,355	-	0,145	0,500

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	БМК д. Ивойлово	-	-	-	-	-	-	-	-	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	БМК "Ольховка"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,694	-	-	0,694
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,694	-	-	0,694
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	БМК п. Брикет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,560	-	-	1,560
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,439	-	-	1,439
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,121	-	-	0,121
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	БМК д. Старая Руза	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,115	-	-	1,115
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,044	-	-	1,044
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,071	-	-	0,071
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	БМК д. Лужки	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	БМК д. Лихачево	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	БМК д. Сумароково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,092	-	-	0,092
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,092	-	-	0,092
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,876	-	0,842	2,718
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,611	-	0,828	2,439
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,266	-	0,014	0,280
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	БМК д. Старониколеево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2018 г.				2019 г.				2020 г.				2021 г.			
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,235	-	-	0,235
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	БМК д. Грибцово	-	-	-	-	-	-	-	-	0,143	-	-	0,143	0,143	-	-	0,143
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,069	-	-	0,069	0,069	-	-	0,069
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	БМК д. Колодкино	-	-	-	-	-	-	-	-	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	БМК с. Богородское	-	-	-	-	-	-	-	-	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,128	-	-	0,128	0,128	-	-	0,128
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)	-	-	-	-	-	-	-	-	3,702	-	1,459	5,161	3,702	-	1,459	5,161
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511
89	БМК «Северное сияние»	-	-	-	-	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227
	Жилые здания	-	-	-	-	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.8 - Объемы потребления тепловой энергии и прироста объемов потребления тепловой энергии потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Рузского городского округа (продолжение)

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
1	г. Руза, "Пром-зона"	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739	24,938	2,546	13,255	40,739
	Жилые здания	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334	21,432	1,057	12,845	35,334
	Общественные и административные здания	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917	3,324	1,183	0,411	4,917
	Промышленные здания	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488	0,182	0,306	-	0,488

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208	6,646	-	0,562	7,208
	Жилые здания	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597	6,072	-	0,526	6,597
	Общественные и административные здания	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611	0,575	-	0,036	0,611
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	г. Руза, ул. Говорова,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	п. Тучково, ул. Силикатная	3,946	0,520	1,903	6,368	3,946	0,520	1,903	6,368	3,946	0,520	1,903	6,368	3,946	0,520	1,903	6,368	3,946	0,520	1,903	6,368
	Жилые здания	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800	3,238	-	1,563	4,800
	Общественные и административные здания	0,697	0,520	0,333	1,550	0,697	0,520	0,333	1,550	0,697	0,520	0,333	1,550	0,697	0,520	0,333	1,550	0,697	0,520	0,333	1,550
	Промышленные здания	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018	0,011	-	0,007	0,018
7	п. Тучково, ул. Погапова	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134
	Жилые здания	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134	0,134	-	-	0,134
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	п. Тучково, ОАО Бикор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Тучково, Ав- тотранспортный колледж	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492	2,014	-	1,478	3,492
	Жилые здания	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267	1,233	-	1,034	2,267
	Общественные и административ- ные здания	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044	0,600	-	0,444	1,044
10	Промышленные здания	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182	0,182	-	-	0,182
	п. Полушкино	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332	1,475	0,595	0,262	2,332
	Жилые здания	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807	0,654	-	0,153	0,807
	Общественные и административ- ные здания	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323	0,641	0,595	0,087	1,323
11	Промышленные здания	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202	0,180	-	0,022	0,202
	п. Тучково ул. Луговая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п.Тучково, Во- сточный мкр. (Дружный)	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050
	Жилые здания	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050	2,243	-	1,807	4,050
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Колюбакино ул. Новая	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административ- ные здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
14	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Колюбакино ул. 2-ая Завод- ская	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787	4,266	-	0,521	4,787
	Жилые здания	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156	3,635	-	0,521	4,156
	Общественные и административ- ные здания	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625	0,625	-	-	0,625
15	Промышленные здания	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006	0,006	-	-	0,006
	п. Колюбакино ул. Попова	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		Жилые здания	Общественные и административные здания	Промышленные здания		Жилые здания	Общественные и административные здания	Промышленные здания		Жилые здания	Общественные и административные здания	Промышленные здания		Жилые здания	Общественные и административные здания	Промышленные здания		Жилые здания	Общественные и административные здания	Промышленные здания	
		0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160
	Жилые здания	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160	0,160	-	-	0,160
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297
	Жилые здания	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297	0,297	-	-	0,297
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	д. Поречье, д.28, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	д. Поречье, д.31	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Жилые здания	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039	0,039	-	-	0,039
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	д. Барынино	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141
	Жилые здания	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Орешки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Заовражье	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067
	Жилые здания	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067	0,067	-	-	0,067
24	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Коковино	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023
	Жилые здания	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023	0,023	-	-	0,023
25	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Нововолково	3,881	-	1,175	5,056	3,881	-	1,175	5,056	3,881	-	1,175	5,056	3,881	-	1,175	5,056	3,881	-	1,175	5,056
	Жилые здания	2,137	-	0,709	2,846	2,137	-	0,709	2,846	2,137	-	0,709	2,846	2,137	-	0,709	2,846	2,137	-	0,709	2,846
26	Общественные и административные здания	1,692	-	0,466	2,158	1,692	-	0,466	2,158	1,692	-	0,466	2,158	1,692	-	0,466	2,158	1,692	-	0,466	2,158
	Промышленные здания	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052	0,052	-	-	0,052
	с. Покровское, ДОХБ	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968
	Жилые здания	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968	0,749	-	0,219	0,968
27	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЖКХ с. Покровское	2,071	-	0,403	2,474	2,071	-	0,403	2,474	2,071	-	0,403	2,474	2,071	-	0,403	2,474	2,071	-	0,403	2,474
	Жилые здания	1,881	-	0,335	2,216	1,881	-	0,335	2,216	1,881	-	0,335	2,216	1,881	-	0,335	2,216	1,881	-	0,335	2,216
28	Общественные и административные здания	0,190	-	0,068	0,258	0,190	-	0,068	0,258	0,190	-	0,068	0,258	0,190	-	0,068	0,258	0,190	-	0,068	0,258
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	д. Ивойлово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	в.ч «Ольховка»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	д. Городище	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102
	Жилые здания	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102	0,102	-	-	0,102
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	с. Никольское	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534	1,278	-	0,256	1,534
	Жилые здания	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440	1,203	-	0,237	1,440
	Общественные и административные здания	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094	0,075	-	0,019	0,094
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	п. Брикет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	д. Нестерово	4,034	0,002	0,898	4,934	4,034	0,002	0,898	4,934	4,034	0,002	0,898	4,934	4,034	0,002	0,898	4,934	4,034	0,002	0,898	4,934
	Жилые здания	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506	3,608	-	0,898	4,506
	Общественные и административные здания	0,426	0,002	-	0,428	0,426	0,002	-	0,428	0,426	0,002	-	0,428	0,426	0,002	-	0,428	0,426	0,002	-	0,428
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	д. Воробьево	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188	0,939	-	0,249	1,188
	Жилые здания	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053	0,868	-	0,185	1,053
	Общественные и административные здания	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135	0,071	-	0,064	0,135
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	п. Горбово	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690
	Жилые здания	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690	0,538	-	0,152	0,690

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Старая Руза	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Новотеряево	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069	3,507	0,547	2,015	6,069
	Жилые здания	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751	1,701	-	1,050	2,751
38	Общественные и административные здания	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987	1,537	0,546	0,904	2,987
	Промышленные здания	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332	0,269	0,001	0,061	0,332
	д. Костино	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220
	Жилые здания	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220	0,220	-	-	0,220
39	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Ватулино	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
40	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Комлево	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
	Жилые здания	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050	0,050	-	-	0,050
41	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Сытьково	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949	1,349	-	0,600	1,949
	Жилые здания	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413	0,946	-	0,467	1,413
42	Общественные и административные здания	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504	0,371	-	0,133	0,504
	Промышленные здания	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032	0,032	-	-	0,032
	п. Беляная Гора	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110	2,569	-	0,541	3,110
42	Жилые здания	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401	1,884	-	0,517	2,401

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709	0,685	-	0,024	0,709
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	д. Леньково	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014
	Жилые здания	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014	0,014	-	-	0,014
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	д. Филатово	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084
	Жилые здания	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084	0,084	-	-	0,084
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	д. Лужки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	д. Лидино	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238	1,802	-	0,436	2,238
	Жилые здания	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632	1,241	-	0,391	1,632
	Общественные и административные здания	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605	0,561	-	0,045	0,605
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	д. Лихачево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	д. Сумароково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	д. Дробылево	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025
	Жилые здания	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025	0,025	-	-	0,025

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	п. Дорохово, ул.Московская, д.54	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048
	Жилые здания	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048	0,048	-	-	0,048
51	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	п. Дорохово, ул.Московская, д.8, стр.1	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576	3,576	-	-	3,576
	Жилые здания	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193	1,193	-	-	1,193
	Общественные и административные здания	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513	0,513	-	-	0,513
	Промышленные здания	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871	1,871	-	-	1,871
53	п. Дорохово, ул.Школьная	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573
	Жилые здания	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573	0,573	-	-	0,573
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	д. Старониколаево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	п. Дорохово, ул.Пионерская	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Жилые здания	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		Промышленные здания																			
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073	0,073	-	-	0,073
	Жилые здания	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005	0,005	-	-	0,005
	Общественные и административные здания	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068	0,068	-	-	0,068
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	п. Космодемьянский	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302	1,875	-	1,427	3,302
	Жилые здания	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708	1,352	-	1,356	2,708
	Общественные и административные здания	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594	0,523	-	0,071	0,594
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	д. Грибцово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	д. Колодкино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	с. Богородское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	"Дорохово-1"	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438	0,438	-	-	0,438
	Жилые здания	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428	0,428	-	-	0,428
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010	0,010	-	-	0,010
62	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294
	Жилые здания	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294	0,229	-	0,065	0,294
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Туберкулезный санаторий	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944	5,412	0,467	4,065	9,944
	Жилые здания	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584	4,590	-	2,994	7,584
	Общественные и административные здания	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354	0,605	0,467	0,282	1,354
	Промышленные здания	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006	0,217	-	0,789	1,006
64	«Санаторий Дорохово»	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235	4,976	0,078	2,181	7,235
	Жилые здания	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501	0,885	-	0,616	1,501
	Общественные и административные здания	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524	3,881	0,078	1,565	5,524
	Промышленные здания	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210	0,210	-	-	0,210
65	ООО «ДТМ»	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693	1,199	0,130	0,364	1,693
	Жилые здания	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865	0,795	-	0,070	0,865
	Общественные и административные здания	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476	0,183	0,045	0,248	0,476
	Промышленные здания	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352	0,221	0,085	0,046	0,352
66	ДОО «Старая Руза»	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416	2,291	1,201	0,924	4,416
	Жилые здания	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459	1,111	-	0,348	1,459
	Общественные и административные здания	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425	0,888	1,114	0,423	2,425
	Промышленные здания	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533	0,293	0,087	0,152	0,533
67	БМК г. Руза, ул. Говорова,1	2,256	-	0,429	2,685	2,256	-	0,429	2,685	2,256	-	0,429	2,685	2,256	-	0,429	2,685	2,256	-	0,429	2,685
	Жилые здания	1,121	-	0,424	1,545	1,121	-	0,424	1,545	1,121	-	0,424	1,545	1,121	-	0,424	1,545	1,121	-	0,424	1,545
	Общественные и административные здания	0,281	-	-	0,281	0,281	-	-	0,281	0,281	-	-	0,281	0,281	-	-	0,281	0,281	-	-	0,281
	Промышленные здания	0,854	-	0,005	0,859	0,854	-	0,005	0,859	0,854	-	0,005	0,859	0,854	-	0,005	0,859	0,854	-	0,005	0,859
68	БМК г. Руза, Мосавтодор	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712
	Жилые здания	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712	0,518	-	0,194	0,712
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	БМК п. Тучково, ул. Лебедево	2,932	0,444	2,845	6,221	2,932	0,444	2,845	6,221	2,932	0,444	2,845	6,221	2,932	0,444	2,845	6,221	2,932	0,444	2,845	6,221
	Жилые здания	0,623	-	0,149	0,772	0,623	-	0,149	0,772	0,623	-	0,149	0,772	0,623	-	0,149	0,772	0,623	-	0,149	0,772

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма	Отопле-ние	Венти-ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		Общественные и административные здания	2,215	0,444	2,666	5,325	2,215	0,444	2,666	5,325	2,215	0,444	2,666	5,325	2,215	0,444	2,666	5,325	2,215	0,444	2,666
70	Промышленные здания	0,094	-	0,031	0,125	0,094	-	0,031	0,125	0,094	-	0,031	0,125	0,094	-	0,031	0,125	0,094	-	0,031	0,125
	БМК п. Тучково, Восточный мкр	10,689	-	6,449	17,137	10,689	-	6,449	17,137	10,689	-	6,449	17,137	10,689	-	6,449	17,137	10,689	-	6,449	17,137
	Жилые здания	9,629	-	6,190	15,819	9,629	-	6,190	15,819	9,629	-	6,190	15,819	9,629	-	6,190	15,819	9,629	-	6,190	15,819
	Общественные и административные здания	1,032	-	0,258	1,290	1,032	-	0,258	1,290	1,032	-	0,258	1,290	1,032	-	0,258	1,290	1,032	-	0,258	1,290
71	Промышленные здания	0,028	-	-	0,028	0,028	-	-	0,028	0,028	-	-	0,028	0,028	-	-	0,028	0,028	-	-	0,028
	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр	8,759	-	5,222	13,981	8,759	-	5,222	13,981	8,759	-	5,222	13,981	8,759	-	5,222	13,981	8,759	-	5,222	13,981
	Жилые здания	8,237	-	5,166	13,403	8,237	-	5,166	13,403	8,237	-	5,166	13,403	8,237	-	5,166	13,403	8,237	-	5,166	13,403
	Общественные и административные здания	0,482	-	0,056	0,538	0,482	-	0,056	0,538	0,482	-	0,056	0,538	0,482	-	0,056	0,538	0,482	-	0,056	0,538
72	Промышленные здания	0,040	-	-	0,040	0,040	-	-	0,040	0,040	-	-	0,040	0,040	-	-	0,040	0,040	-	-	0,040
	БМК п. Тучково ул. Луговая	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436
	Жилые здания	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436	0,885	-	0,551	1,436
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	0,215	-	-	0,215	0,215	-	-	0,215	0,215	-	-	0,215	0,215	-	-	0,215	0,215	-	-	0,215
	Жилые здания	0,115	-	-	0,115	0,115	-	-	0,115	0,115	-	-	0,115	0,115	-	-	0,115	0,115	-	-	0,115
	Общественные и административные здания	0,100	-	-	0,100	0,100	-	-	0,100	0,100	-	-	0,100	0,100	-	-	0,100	0,100	-	-	0,100
74	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК д. Поречье, д.28, стр.1	1,213	-	0,503	1,715	1,213	-	0,503	1,715	1,213	-	0,503	1,715	1,213	-	0,503	1,715	1,213	-	0,503	1,715
	Жилые здания	1,181	-	0,498	1,679	1,181	-	0,498	1,679	1,181	-	0,498	1,679	1,181	-	0,498	1,679	1,181	-	0,498	1,679
	Общественные и административные здания	0,032	-	0,005	0,037	0,032	-	0,005	0,037	0,032	-	0,005	0,037	0,032	-	0,005	0,037	0,032	-	0,005	0,037
75	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК д. Орешки	1,434	-	1,024	2,457	1,434	-	1,024	2,457	1,434	-	1,024	2,457	1,434	-	1,024	2,457	1,434	-	1,024	2,457
	Жилые здания	1,079	-	0,878	1,957	1,079	-	0,878	1,957	1,079	-	0,878	1,957	1,079	-	0,878	1,957	1,079	-	0,878	1,957
	Общественные и административные здания	0,355	-	0,145	0,500	0,355	-	0,145	0,500	0,355	-	0,145	0,500	0,355	-	0,145	0,500	0,355	-	0,145	0,500

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
76	БМК д. Ивой- лово	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Жилые здания	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213	0,213	-	-	0,213
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	БМК "Оль- ховка"	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694
	Жилые здания	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694	0,694	-	-	0,694
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	БМК п. Брикет	1,560	-	-	1,560	1,560	-	-	1,560	1,560	-	-	1,560	1,560	-	-	1,560	1,560	-	-	1,560
	Жилые здания	1,439	-	-	1,439	1,439	-	-	1,439	1,439	-	-	1,439	1,439	-	-	1,439	1,439	-	-	1,439
	Общественные и административ- ные здания	0,121	-	-	0,121	0,121	-	-	0,121	0,121	-	-	0,121	0,121	-	-	0,121	0,121	-	-	0,121
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	БМК д. Старая Руза	1,115	-	-	1,115	1,115	-	-	1,115	1,115	-	-	1,115	1,115	-	-	1,115	1,115	-	-	1,115
	Жилые здания	1,044	-	-	1,044	1,044	-	-	1,044	1,044	-	-	1,044	1,044	-	-	1,044	1,044	-	-	1,044
	Общественные и административ- ные здания	0,071	-	-	0,071	0,071	-	-	0,071	0,071	-	-	0,071	0,071	-	-	0,071	0,071	-	-	0,071
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	БМК д. Лужки	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Жилые здания	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	БМК д. Лиха- чево	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Жилые здания	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	БМК д. Сумаро- ково	0,142	-	-	0,142	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191
	Жилые здания	0,142	-	-	0,142	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191	0,191	-	-	0,191
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	БМК п. Дорохово, ул. Стекло-заводская	1,876	-	0,842	2,718	1,876	-	0,842	2,718	1,876	-	0,842	2,718	1,876	-	0,842	2,718	1,876	-	0,842	2,718
	Жилые здания	1,611	-	0,828	2,439	1,611	-	0,828	2,439	1,611	-	0,828	2,439	1,611	-	0,828	2,439	1,611	-	0,828	2,439
	Общественные и административные здания	0,266	-	0,014	0,280	0,266	-	0,014	0,280	0,266	-	0,014	0,280	0,266	-	0,014	0,280	0,266	-	0,014	0,280
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	БМК д. Старо-николаево	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235	0,235	-	-	0,235
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	БМК д. Грибцово	0,143	-	-	0,143	0,143	-	-	0,143	0,143	-	-	0,143	0,143	-	-	0,143	0,143	-	-	0,143
	Жилые здания	0,069	-	-	0,069	0,069	-	-	0,069	0,069	-	-	0,069	0,069	-	-	0,069	0,069	-	-	0,069
	Общественные и административные здания	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074	0,074	-	-	0,074
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	БМК д. Колодкино	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091
	Жилые здания	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091	0,091	-	-	0,091
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	БМК с. Богородское	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141	0,141	-	-	0,141
	Жилые здания	0,128	-	-	0,128	0,128	-	-	0,128	0,128	-	-	0,128	0,128	-	-	0,128	0,128	-	-	0,128
	Общественные и административные здания	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013	0,013	-	-	0,013
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375	3,03	-	1,345	4,375
	Жилые здания	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864	2,551	-	1,313	3,864
	Общественные и административные здания	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511	0,479	-	0,032	0,511
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	БМК «Северное сияние»	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подклю- ченных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма	Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС	Сумма
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 - 2029 гг.				2030 - 2034 гг.			
		0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227	0,935	-	0,293	1,227
	Жилые здания																				
	Общественные и административ- ные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В Рузском городском округе запланировано строительство БМК вместо существующих котельных:

- г. Руза, ул. Говорова,1;
- г. Руза, Волоколамское шоссе;
- п. Тучково, ул. Лебедеженко;
- п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб";
- д. Орешки;
- д. Ивойлово;
- в.ч «Ольховка»;
- п. Брикет;
- д. Старая Руза;
- д. Лужки;
- п. Дорохово, ул.Стеклозаводская;
- д. Старониколаево;
- д. Поречье, д.28;
- п. Тучково ул. Луговая;
- с. Богородское;
- д. Грибцово;
- д. Колодкино;
- д. Сумароково;
- д. Лихачево.

Для отопительных БМК АО «Жилсервис» в 2017 году выполнен расчет тепловых нагрузок и потребности в топливе. Годовое количество потребляемого тепла определено на основании удельных отопительных характеристик и наружных объемов здания. Поэтому в перспективе при передаче тепловых нагрузок с котельных на БМК тепловые нагрузки потребителей могут отличаться.

Прогноз приростов тепловых нагрузок в зонах размещения застройки Рузского городского округа представлен в таблице 1.9.

Таблица 1.9 - Прогноз приростов тепловых нагрузок в зонах размещения многоквартирной жилой застройки Рузского городского округа

№ п/п	Наименование потребителя тепловой нагрузки	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Теплоисточник подключения	Год подключения
1	п. Тучково, МАДОУ Детский сад №11 ЦРР ул. Силикатная д.3	0,82	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная	2019
2	п. Тучково, Школа, ул. Новая	0,106	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная	2021
3	п. Тучково ул. Лебеденко, школа на 550 мест	1,899	БМК п. Тучково ул. Лебеденко	2020
4	г. Руза, торговый павильон, Дунин В.В.	0,238	БМК г. Руза, ул. Говорова,1	2021
5	д. Нововолково , придорожный сервис, Асрян И.В.	0,29	Котельная д. Нововолково	2021
6	д. Нововолково , ИЖС Кузьмин Д.Ю.	0,29	Котельная д. Нововолково	2021
7	д. Ивойлово, ИЖС Гимадеева Г.Н.	0,0025	БМК д. Ивойлово	2021
8	с. Покровское, ИЖС Толстых Г.С.	0,2	Котельная ЖКХ с. Покровское	2021
9	с. Покровское, ИЖС Сычев В.Н.	0,2	Котельная ЖКХ с. Покровское	2021
10	с. Покровское, ИЖС Сидоренко Е.А.	0,2	Котельная ЖКХ с. Покровское	2021
11	с. Покровское, ИЖС Гасанова Н.В.	0,2	Котельная ЖКХ с. Покровское	2021
12	п. Тучково ЖК «Дружный»	1,634	Кот. п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	2020-2021
13	д. Нововолково ЖК «Рузский берег»	0,662	Котельная д. Нововолково	2020
14	г. Руза «Северное сияние»	1,2274	БМК «Северное сияние»	2020

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, представлены в разделе 1.2.

Технические условия на технологическое присоединения к тепловым сетям источников централизованного теплоснабжения Рузского городского округа на момент разработки схемы теплоснабжения Рузского городского округа не выдавались. В будущем возможна выдача технических условий на технологические присоединения. Все изменения учитываются при ежегодной актуализации.

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

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

2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Расположение источников тепловой энергии Рузского городского округа приведено на рисунке 2.1.

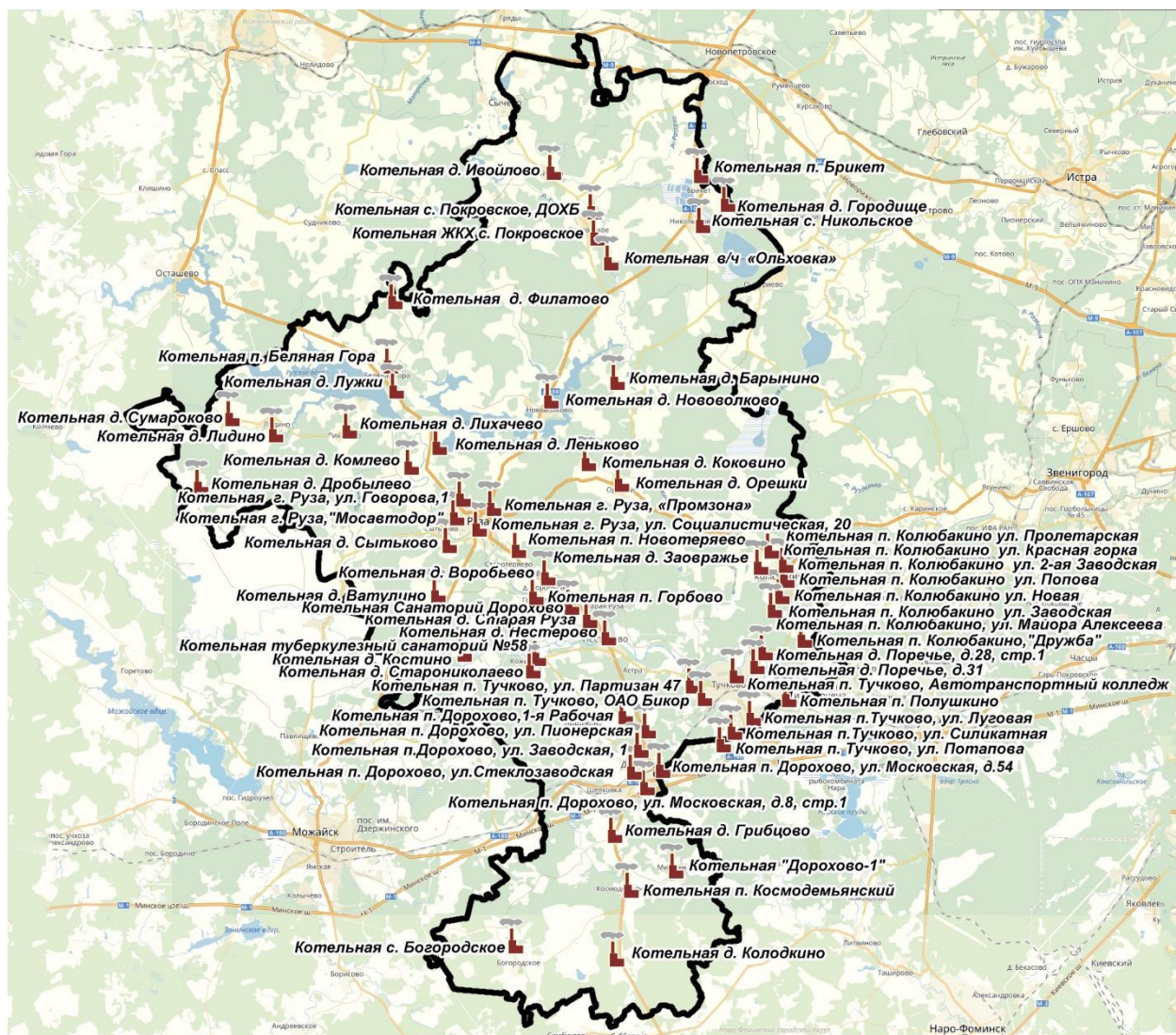


Рисунок 2.1 - Расположение источников тепловой энергии на территории Рузского городского округа

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения. Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой

устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Характеристики зон действия существующих систем теплоснабжения Рузского городского округа приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Характеристики зон централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны теплоснабжения, км ²	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км ²)
АО «Жилсервис»				
1	г. Руза, "Промзона"	2,777	40,739	14,67
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	0,712	6,868	9,65
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	0,289	2,054	7,10
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	0,053	0,712	13,43
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	4,828	35,391	7,33
6	п. Тучково, ул. Силикатная	0,461	5,442	11,82
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,008	0,134	17,64
8	п. Тучково, ОАО Бикор	0,382	4,375	11,45
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	0,314	3,492	11,11
10	п. Полушкино	0,248	2,332	9,41
11	п. Тучково, ул. Луговая	0,083	1,436	17,37
12	п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	0,141	2,416	17,15
13	п. Колюбакино ул. Новая	0,009	0,05	5,38
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	0,636	4,787	7,53
15	п. Колюбакино ул. Попова	0,009	0,039	4,44
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	0,017	0,16	9,16
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,108	0,297	2,75
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексея "клуб"	0,063	0,257	4,08
19	д. Поречье, д.28, стр.1	0,230	1,763	7,67
20	д. Поречье, д.31	0,006	0,039	6,16
21	д. Барынино	0,014	0,141	10,05
22	д. Орешки	0,368	3,303	8,97
23	д. Заовражье	0,002	0,067	36,93
24	д. Коковино	0,001	0,023	15,48

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны теплоснабжения, км ²	Подключенная тепло- вая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км ²)
25	д. Нововолково	0,633	3,813	6,02
26	с. Покровское, ДОХБ	0,180	0,968	5,38
27	ЖКХ с. Покровское	0,413	1,602	3,88
28	д. Ивойлово	0,051	0,395	7,75
29	в/ч «Ольховка»	0,100	0,741	7,43
30	д. Городище	0,020	0,102	5,00
31	с. Никольское	0,250	1,534	6,15
32	п. Брикет	0,317	1,719	5,43
33	д. Нестерово	0,497	4,872	9,81
34	д. Воробьево	0,297	1,188	4,00
35	п. Горбово	0,073	0,69	9,40
36	д. Старая Руза	0,310	1,18	3,81
37	п. Новотеряево	0,696	6,069	8,72
38	д. Костино	0,029	0,22	7,56
39	д. Вагулино	0,002	0,05	29,37
40	д. Комлево	0,003	0,05	15,73
41	д. Сытьково	0,343	1,949	5,68
42	п. Беляная Гора	0,354	3,11	8,79
43	д. Леньково	0,009	0,014	1,56
44	д. Филатово	0,018	0,084	4,72
45	д. Лужки	0,021	0,216	10,15
46	д. Лидино	0,646	2,238	3,46
47	д. Лихачево	0,092	0,239	2,61
48	д. Сумароково	0,036	0,097	2,70
49	д. Дробылево	0,002	0,025	11,73
50	п. Дорохово, ул.Стеклоза- водская	0,252	2,419	9,59
51	п. Дорохово, ул. Москов- ская, д.54	0,004	0,048	13,28
52	п. Дорохово, ул. Москов- ская, д.8, стр.1	0,459	3,576	7,80
53	п. Дорохово, ул. Школь- ная	0,005	0,573	106,67
54	д. Старониколаево	0,024	0,256	10,67
55	п. Дорохово, ул. Пионер- ская	0,032	0,213	6,72
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,020	0,073	3,74
57	п. Космодемьянский	0,231	3,302	14,30
58	д. Грибцово	0,047	0,152	3,23
59	д. Колодкино	0,010	0,093	9,13

№ п/п	Наименование котельной	Площадь зоны теплоснабжения, км ²	Подключенная тепло- вая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км ²)
60	с. Богородское	0,021	0,217	10,55
61	"Дорохово-1"	0,185	0,438	2,37
62	п.Дорохово, Заводская, д.1	0,015	0,294	19,24
ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва				
63	«Туберкулезный санаторий №58»	0,736	9,944	13,51
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
64	«Санаторий Дорохово»	0,914	7,237	7,9
ООО «ДТМ»				
65	ООО «ДТМ»	0,309	1,693	5,5
ОАО «РЖД»				
66	ДОО «Старая Руза»	0,335	4,416	13,18

В зоне застройки с высокой плотностью тепловой нагрузки рекомендуется шире использовать индивидуальные источники теплоснабжения (встроенно-пристроенные котельные, крышные котельные или теплоснабжение от квартирных теплогенераторов).

Эффективность систем теплоснабжения в зоне действия источников теплоснабжения оценивается по относительной материальной характеристике тепловых сетей. Чем ниже показатель, тем эффективность действия системы теплоснабжения в зоне выше.

Относительная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики к присоединенной тепловой нагрузке в зоне действия системы теплоснабжения.

Таблица 2.2 - Относительная материальная характеристика тепловых сетей котельных, эксплуатируемых АО «Жилсервис» на территории Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч
1	г. Руза, "Промзона"	5242,57	128,69
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	1407,02	204,87
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	452,83	220,46
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	150,47	211,34
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	7396,97	209,01
6	п. Тучково, ул. Силикатная	778,70	143,09
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,10	0,75
8	п. Тучково, ОАО Бикор	405,81	92,76
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	645,43	184,83
10	п. Полушкино	278,13	119,27
11	п. Тучково, ул. Луговая	162,59	113,22
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	288,80	119,53
13	п. Колюбакино ул. Новая	10,00	200,00
14	п. Колюбакино ул. Пролетарская	0,10	182,46
15	п. Колюбакино ул. Попова	3,60	92,31

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	14,10	88,13
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	40,08	134,95
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	24,77	96,38
19	д. Поречье, д.28, стр.1	178,86	101,45
20	д. Поречье, д.31	144,33	3700,64
21	д. Барынино	5,40	38,30
22	д. Орешки	570,31	172,66
23	д. Заовражье	0,10	1,49
24	д. Коковино	0,10	4,35
25	д. Нововолково	1084,65	284,46
26	с. Покровское, ДОХБ	252,74	261,10
27	ЖКХ с. Покровское	717,31	447,76
28	д. Ивойлово	53,18	134,63
29	в/ч «Ольховка»	142,55	192,38
30	д. Городище	11,00	107,84
31	с. Никольское	621,84	405,37
32	п. Брикет	410,97	239,08
33	д. Нестерово	1037,60	212,97
34	д. Воробьево	311,75	262,42
35	п. Горбово	105,99	153,60
36	д. Старая Руза	255,75	216,74
37	п. Новотеряево	1202,57	198,15
38	д. Костино	20,00	90,91
39	д. Ватулино	0,10	2,00
40	д. Комлево	0,10	2,00
41	д. Сытьково	899,95	461,75
42	п. Беляная Гора	657,00	211,25
43	д. Ленково	4,00	285,71
44	д. Филатово	7,30	86,90
45	д. Лужки	7,20	33,33
46	д. Лидино	1303,74	582,55
47	д. Лихачево	73,87	309,08
48	д. Сумароково	67,00	690,72
49	д. Дробылево	0,10	4,00
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	518,95	214,53
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,00	0,00
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	529,66	148,12
53	п. Дорохово, ул. Школьная	0,10	0,17
54	д. Старониколаево	2,00	7,81
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	26,29
56	п. Дорохово,1-я Рабочая	3,00	41,10
57	п. Космодемьянский	516,66	156,47
58	д. Грибцово	45,66	300,36
59	д. Колодкино	1,90	20,43
60	с. Богородское	9,87	45,48

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч
61	"Дорохово-1"	260,10	593,84
62	п.Дорохово, Заводская, д.1	8,50	28,90

В случаях больших значений относительной материальной характеристики тепловых сетей по зоне действия котельной, говорит о недостаточной эффективности процесса теплоснабжения; причем относительная материальная характеристика меньше там, где высока плотность присоединенной нагрузки.

Эффективность проектов по расширению зоны действия источника тепловой энергии за счет подключения новых потребителей можно оценить, используя данный параметр.

При этом материальная характеристика определяется с учетом всех изменяемых тепловых сетей в результате их реконструкции, связанной с увеличением диаметров и длин, для всех планируемых к строительству магистральных и распределительных тепловых сетей. Учитывается измененная нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, которая будет присоединена к тепловым сетям в результате расширения зоны действия источника тепловой энергии.

Чем меньше величина относительной материальной характеристики, вычисленная по результатам расширения зоны действия источника тепла, тем эффективнее проект реконструкции системы теплоснабжения.

Графическое представление существующих зон действия систем теплоснабжения представлено на рисунках 2.2 - 2.67.

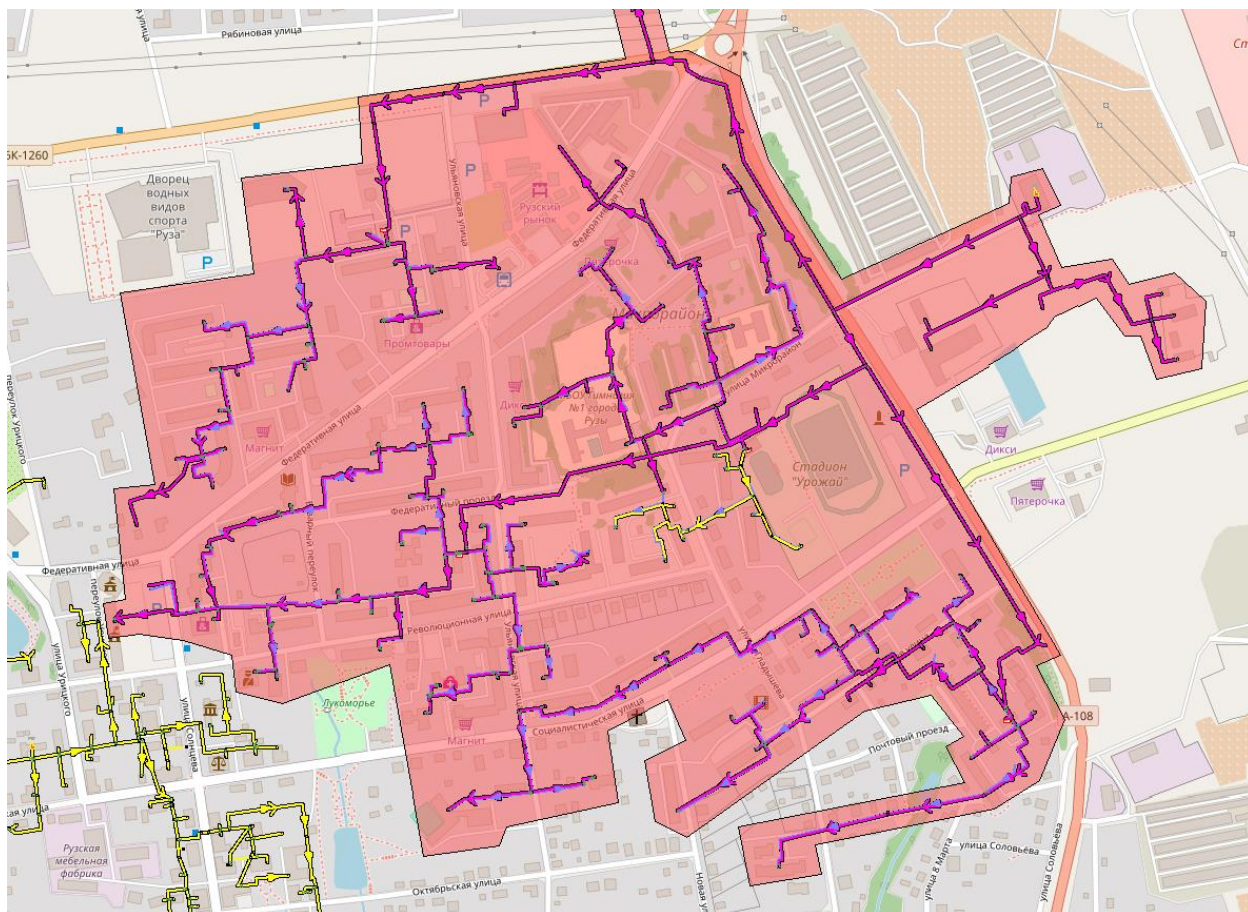


Рисунок 2.2 - Зона теплоснабжения котельной г. Руза, "Промзона"

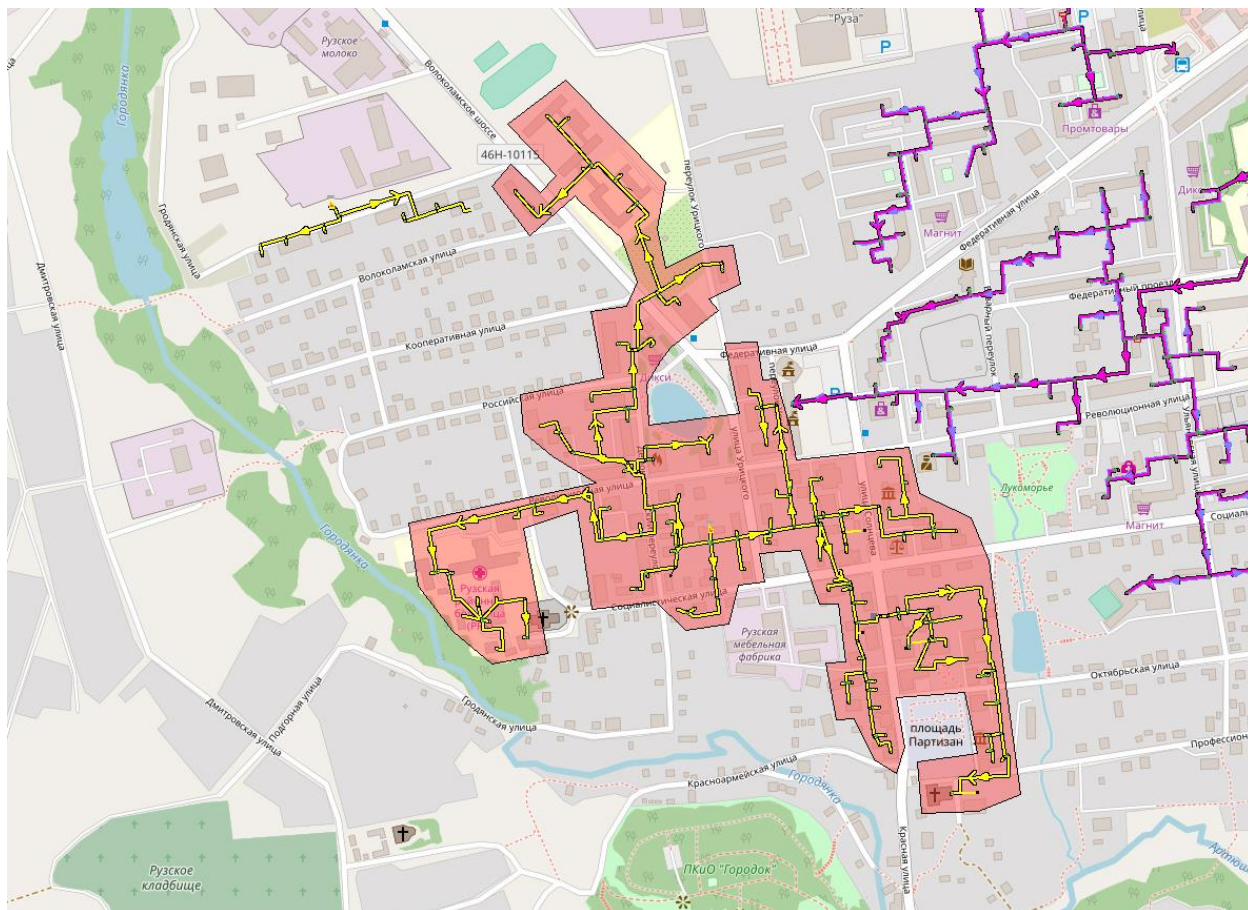


Рисунок 2.3 - Зона теплоснабжения котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20

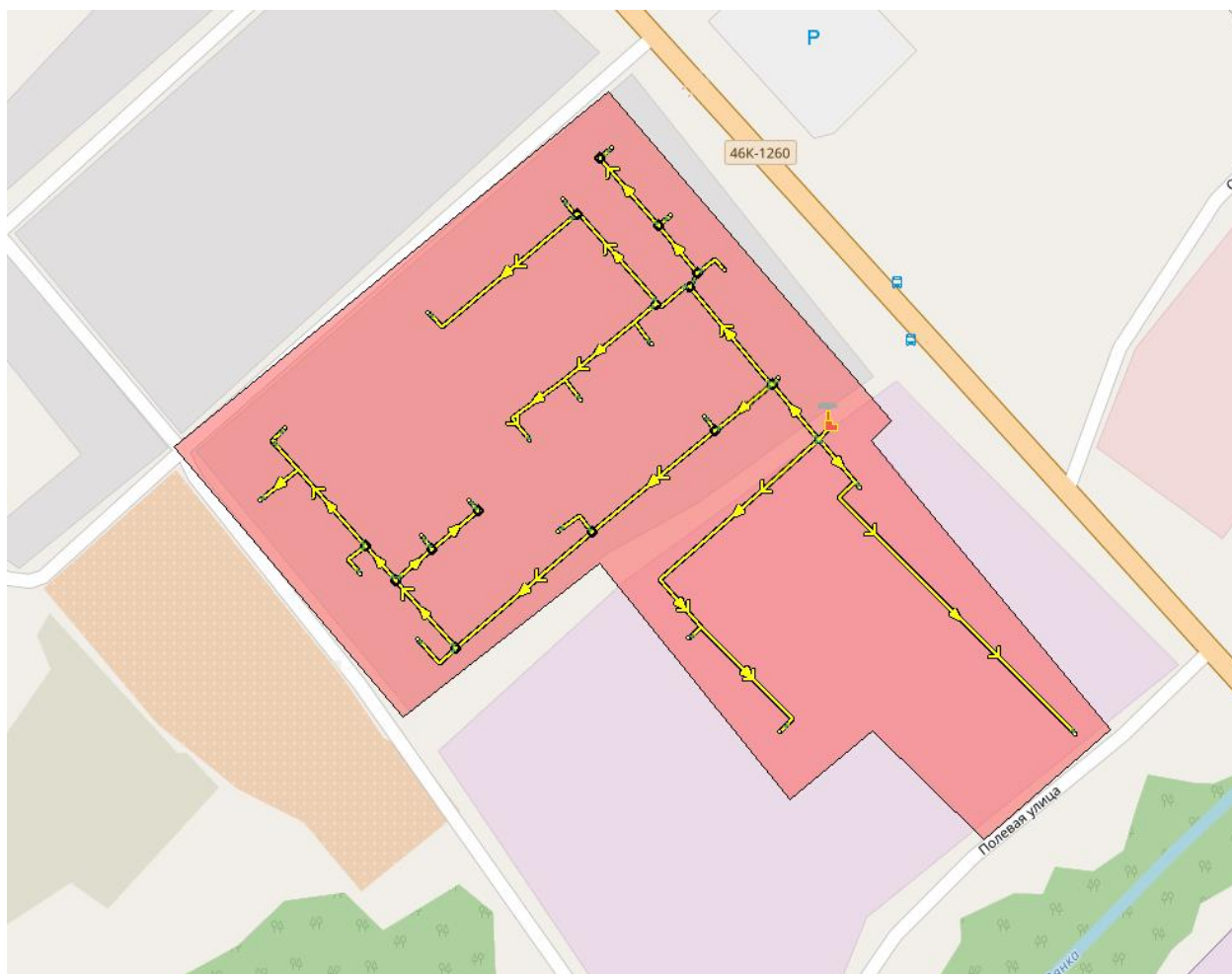


Рисунок 2.4 - Зона теплоснабжения котельной г. Руза, ул. Говорова,1

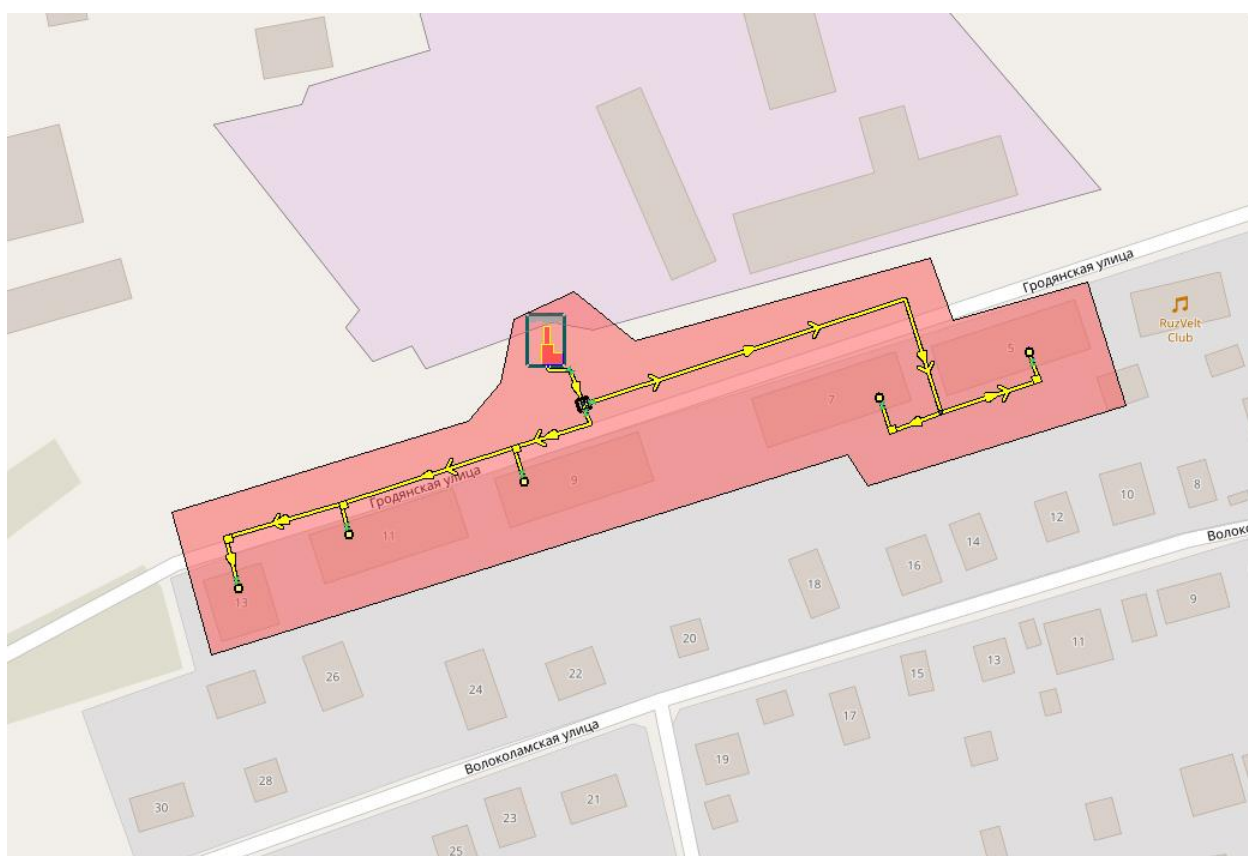


Рисунок 2.5 - Зона теплоснабжения котельной г. Руза, Мосавтотор Волоколамское шоссе

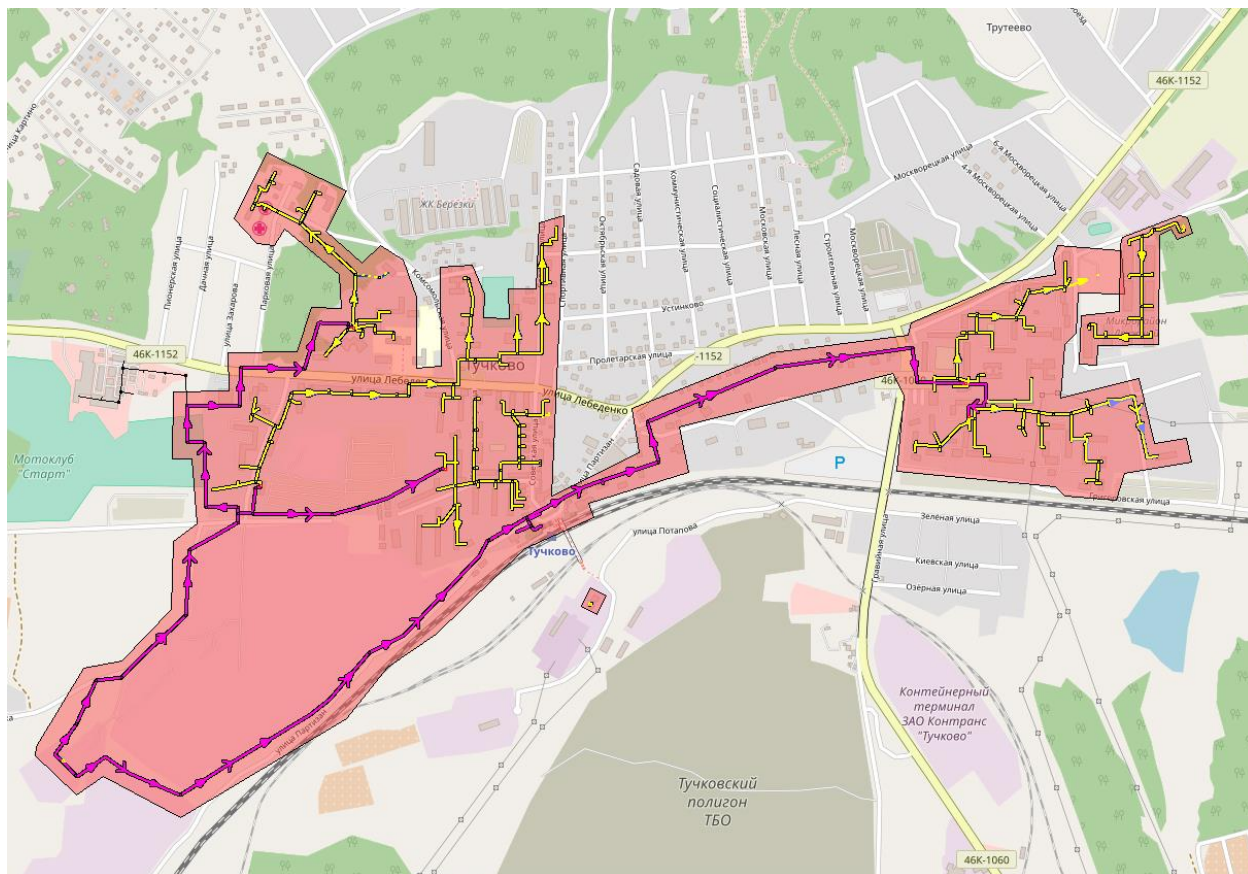


Рисунок 2.6 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Партизан 47

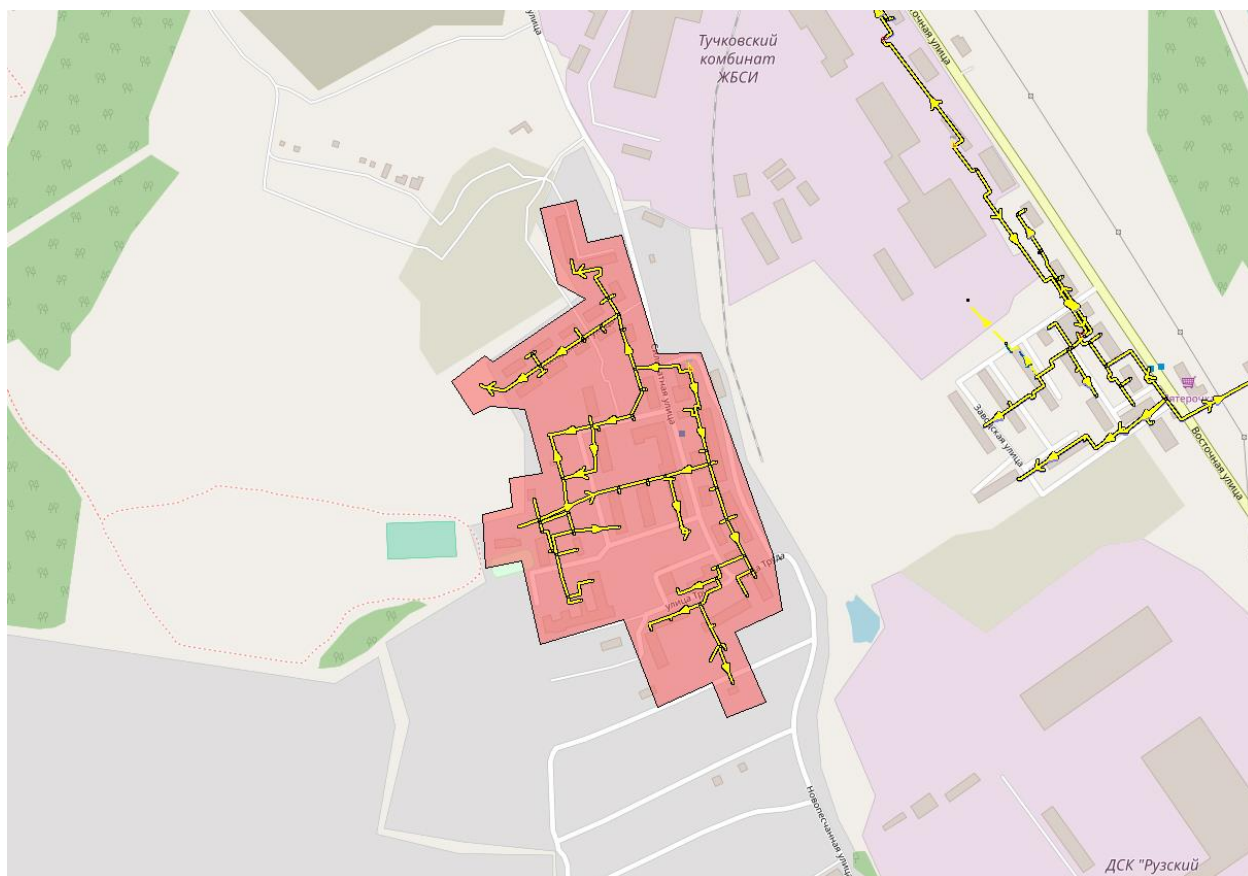


Рисунок 2.7 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Силикатная

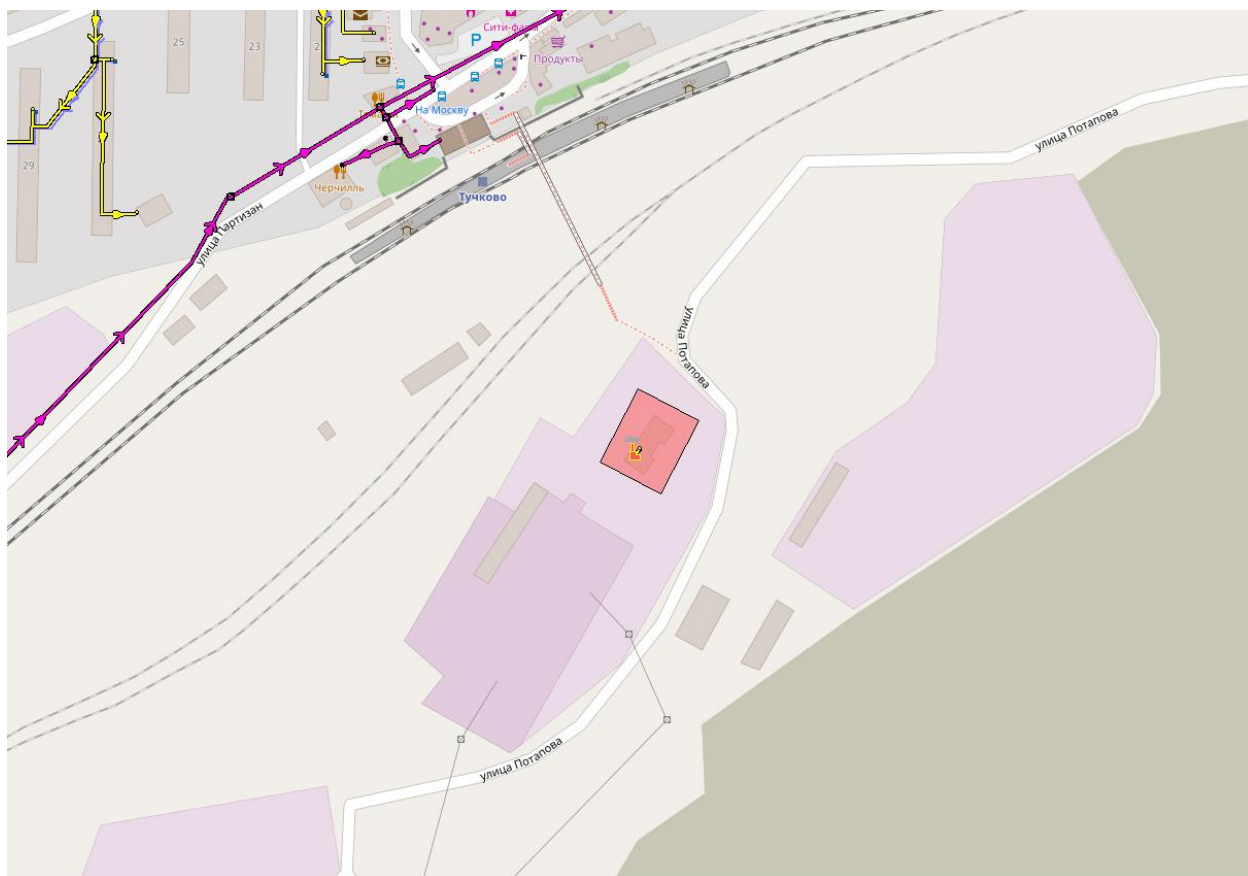


Рисунок 2.8 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Потапова



Рисунок 2.9 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково, ОАО Бикор

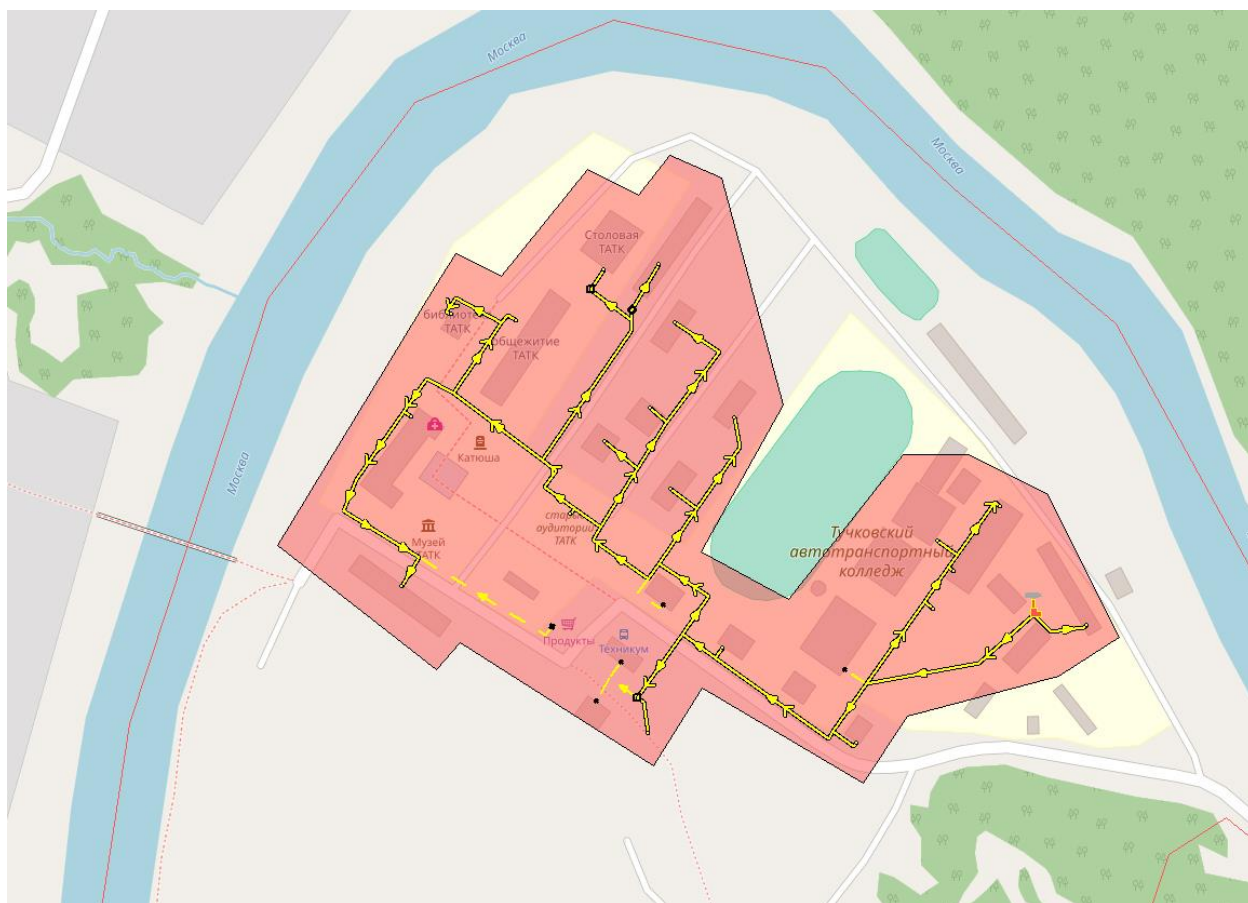


Рисунок 2.10 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж

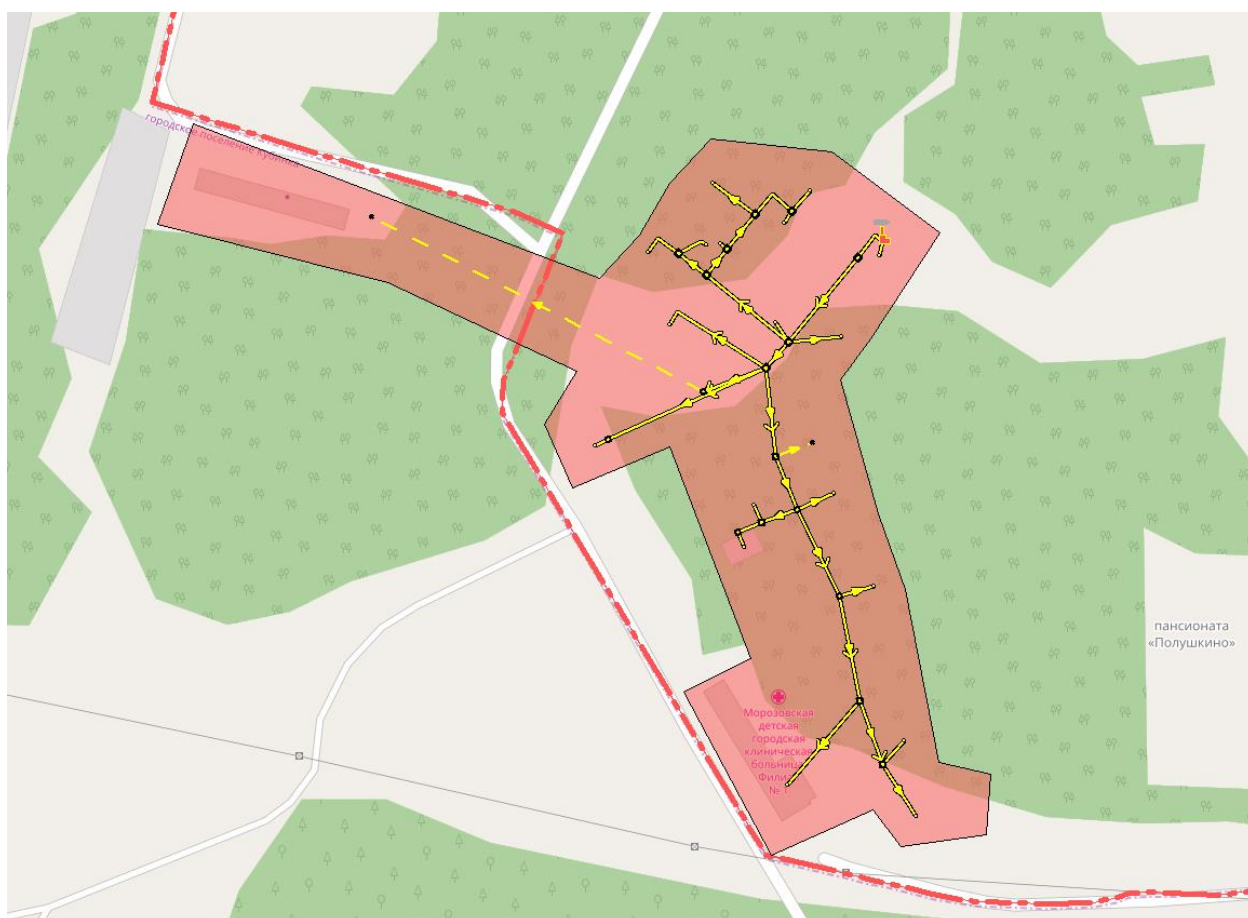


Рисунок 2.11 - Зона теплоснабжения котельной п. Полушкино



Рисунок 2.12 - Зона теплоснабжения котельной п. Тучково ул. Луговая



Рисунок 2.13 - Зона теплоснабжения котельной п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)

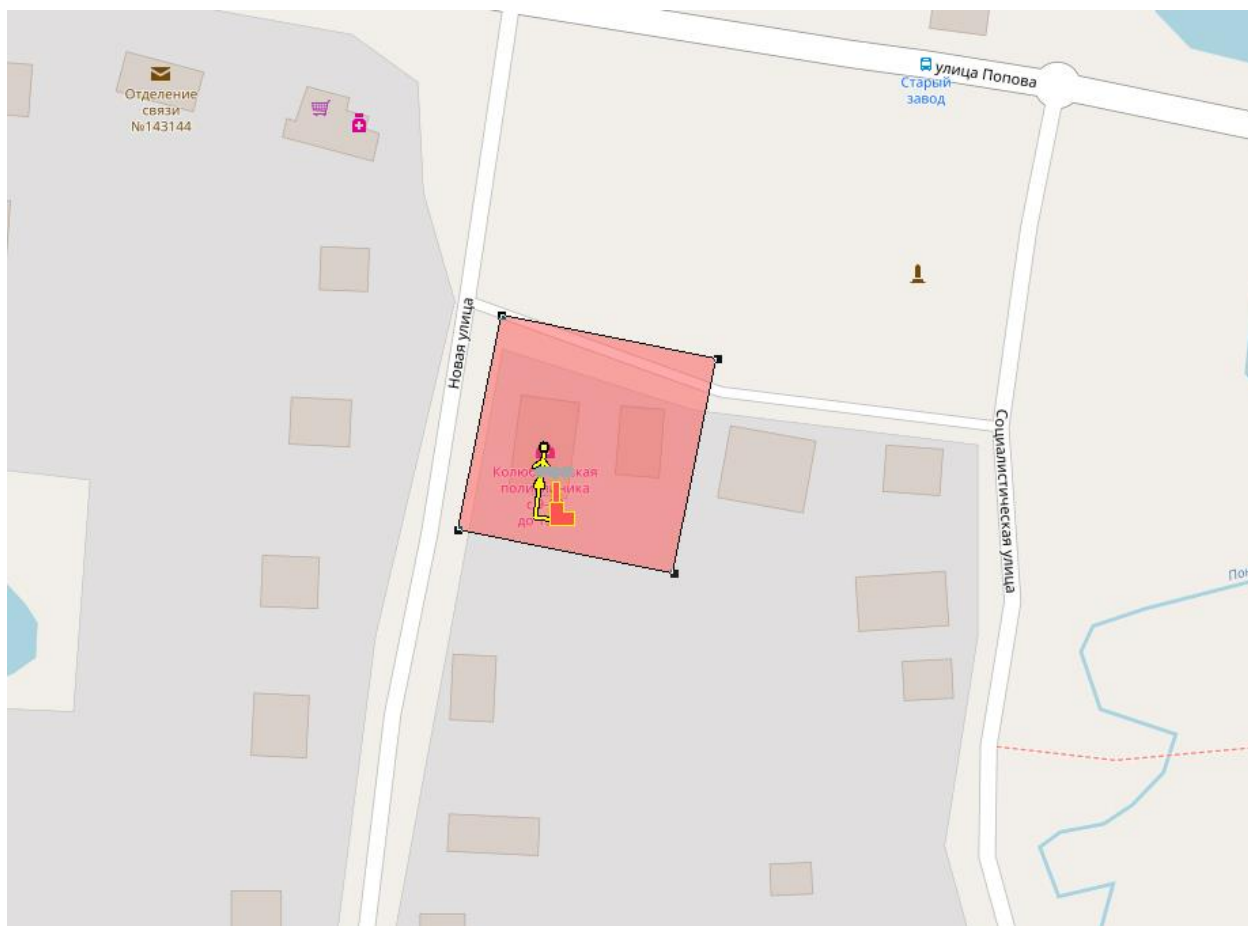


Рисунок 2.14 - Зона теплоснабжения котельной п. Колубакино ул. Новая

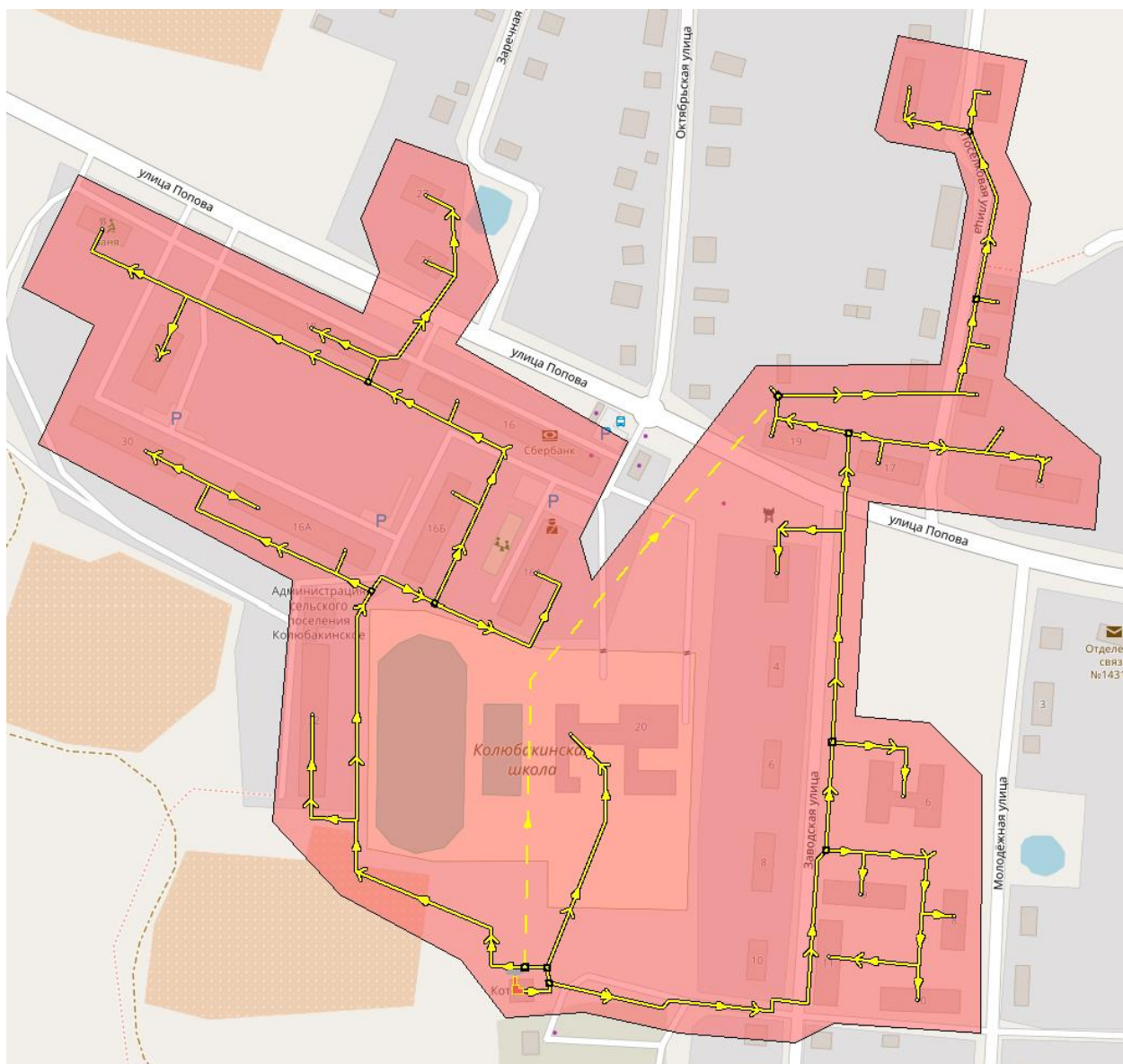


Рисунок 2.15 - Зона теплоснабжения котельной п. Колубакино ул. 2-ая Заводская



Рисунок 2.16 - Зона теплоснабжения котельной п. Колюбакино ул. Попова

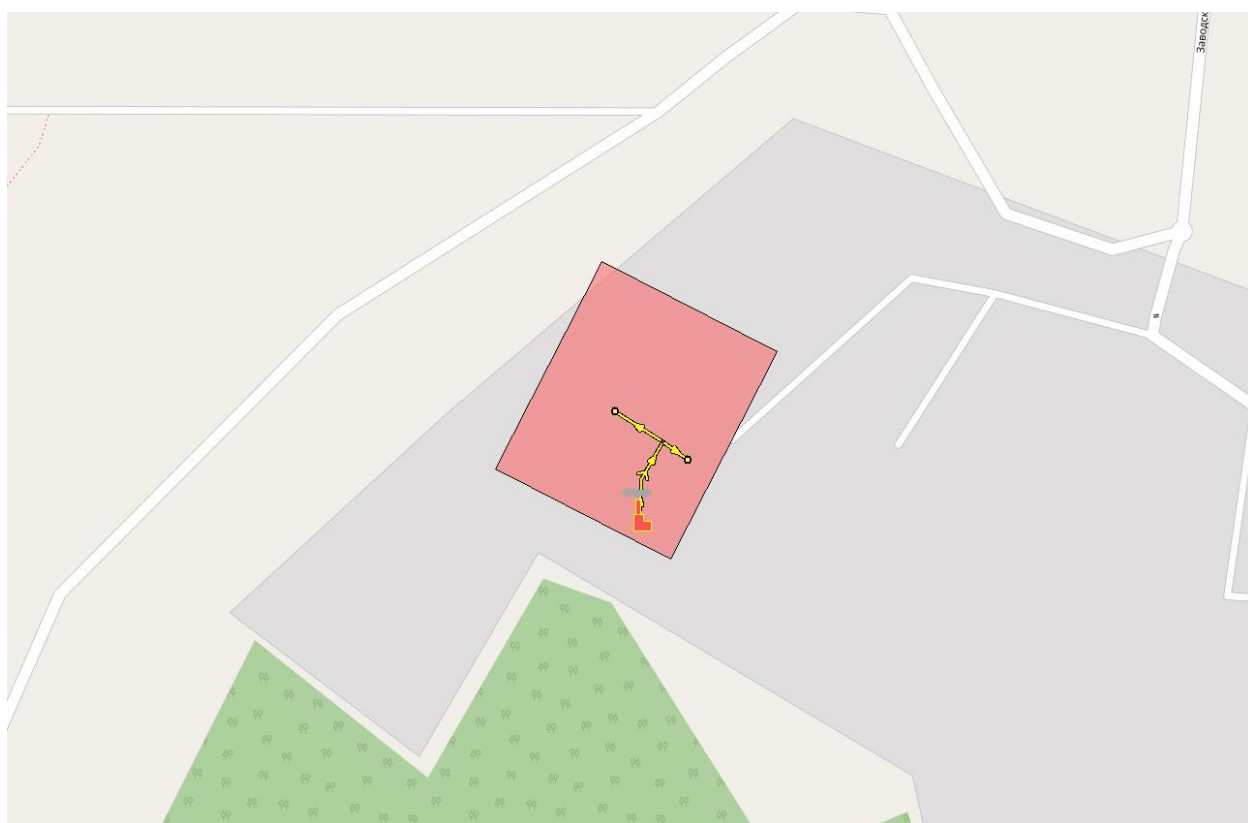


Рисунок 2.17 - Зона теплоснабжения котельной п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)

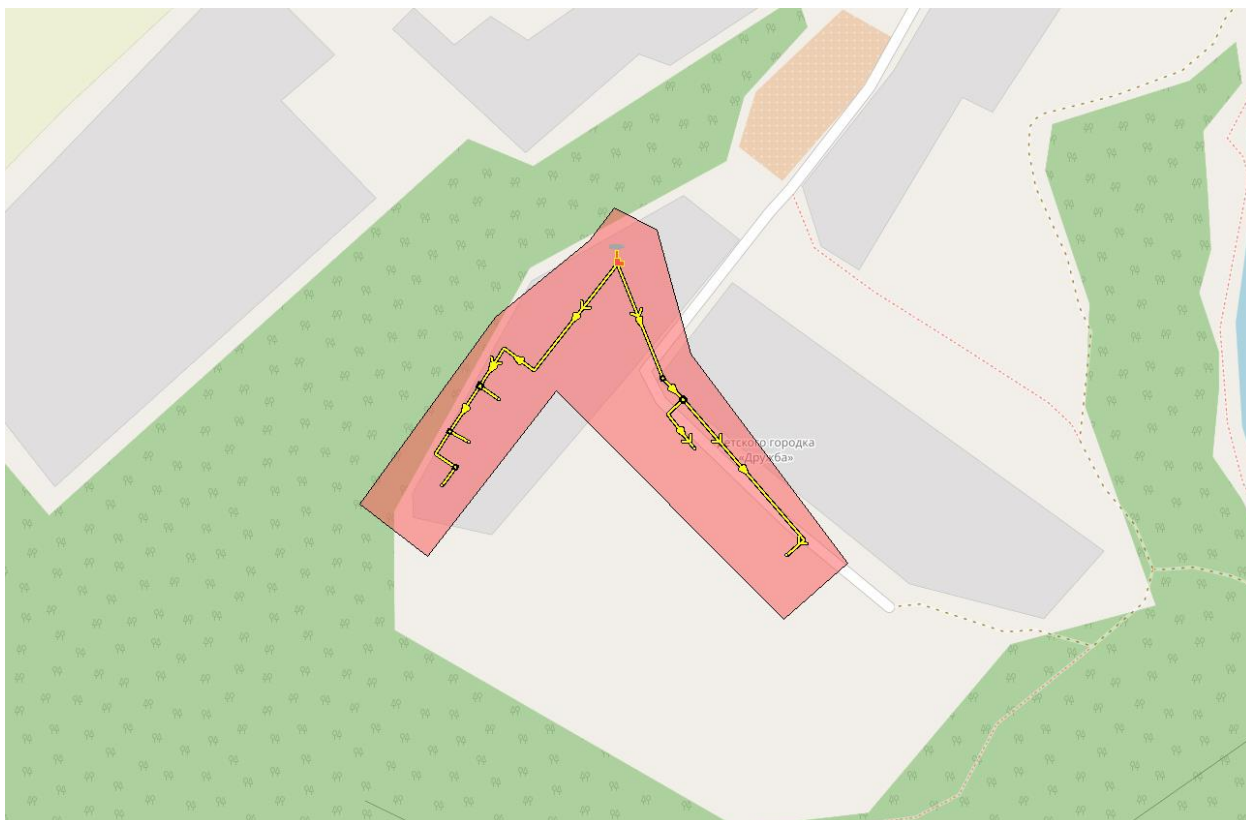


Рисунок 2.18 - Зона теплоснабжения котельной п. Колубакино, детский санаторий Дружба

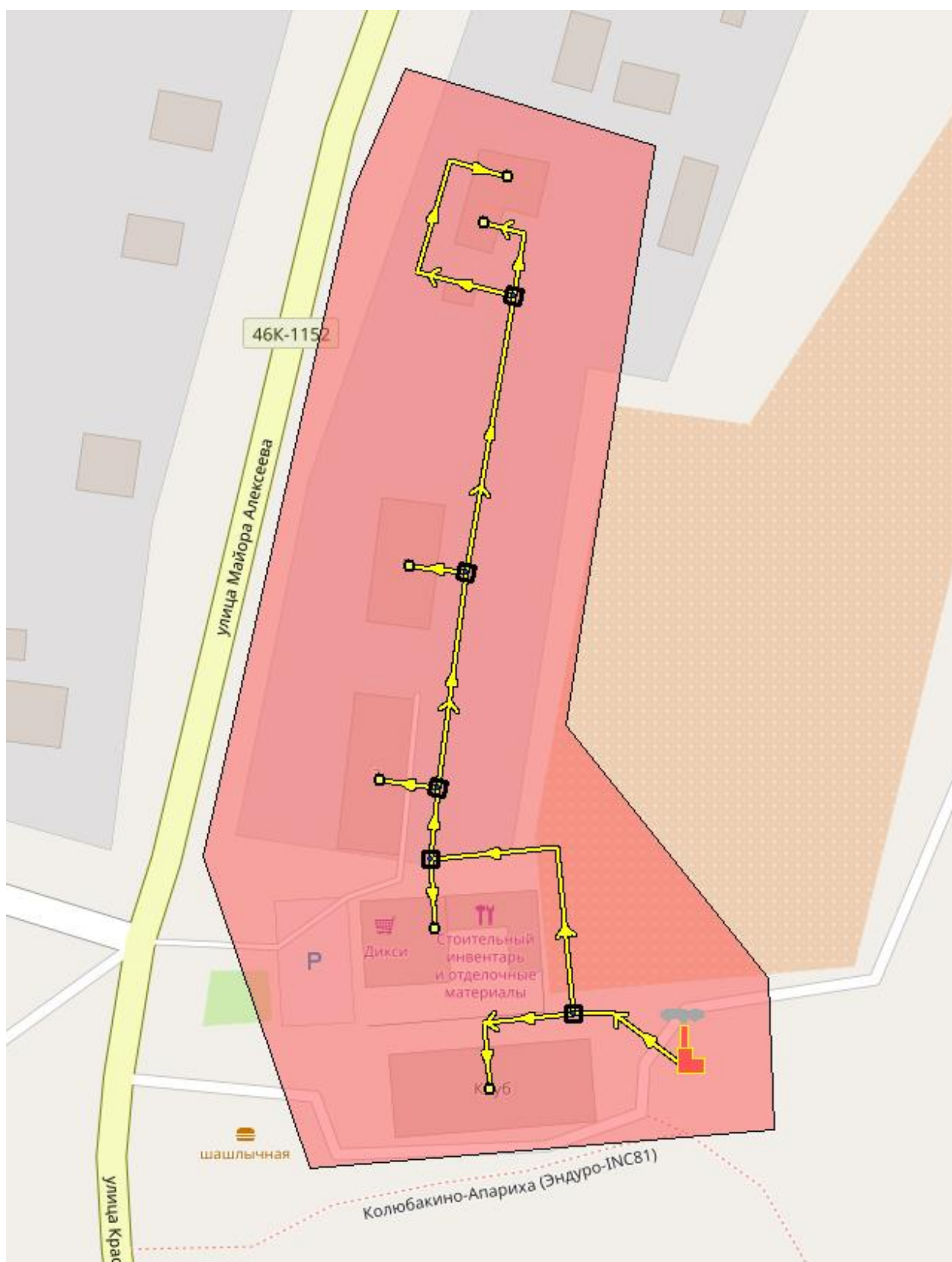


Рисунок 2.19 - Зона теплоснабжения котельной п. Колубакино, ул. Майора Алексеева клуб



Рисунок 2.20 - Зона теплоснабжения котельной д. Поречье, д.28, стр.1

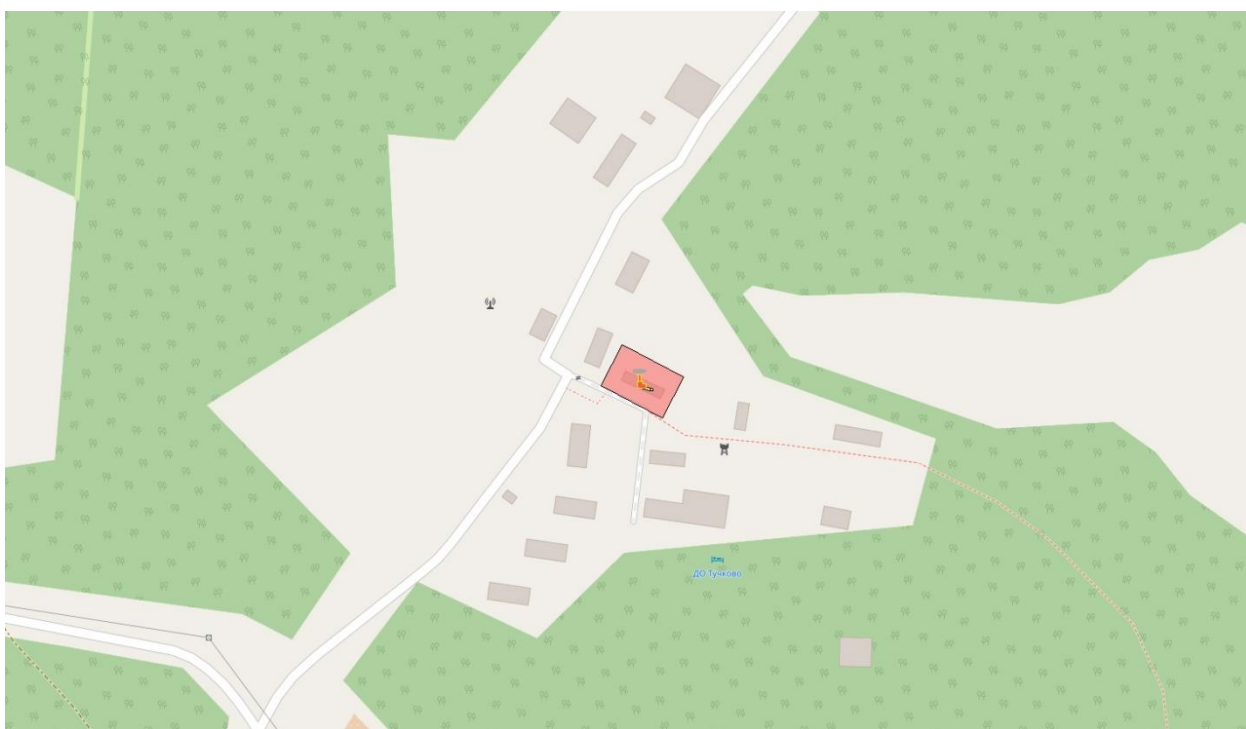


Рисунок 2.21 - Зона теплоснабжения котельной д. Поречье, д.31

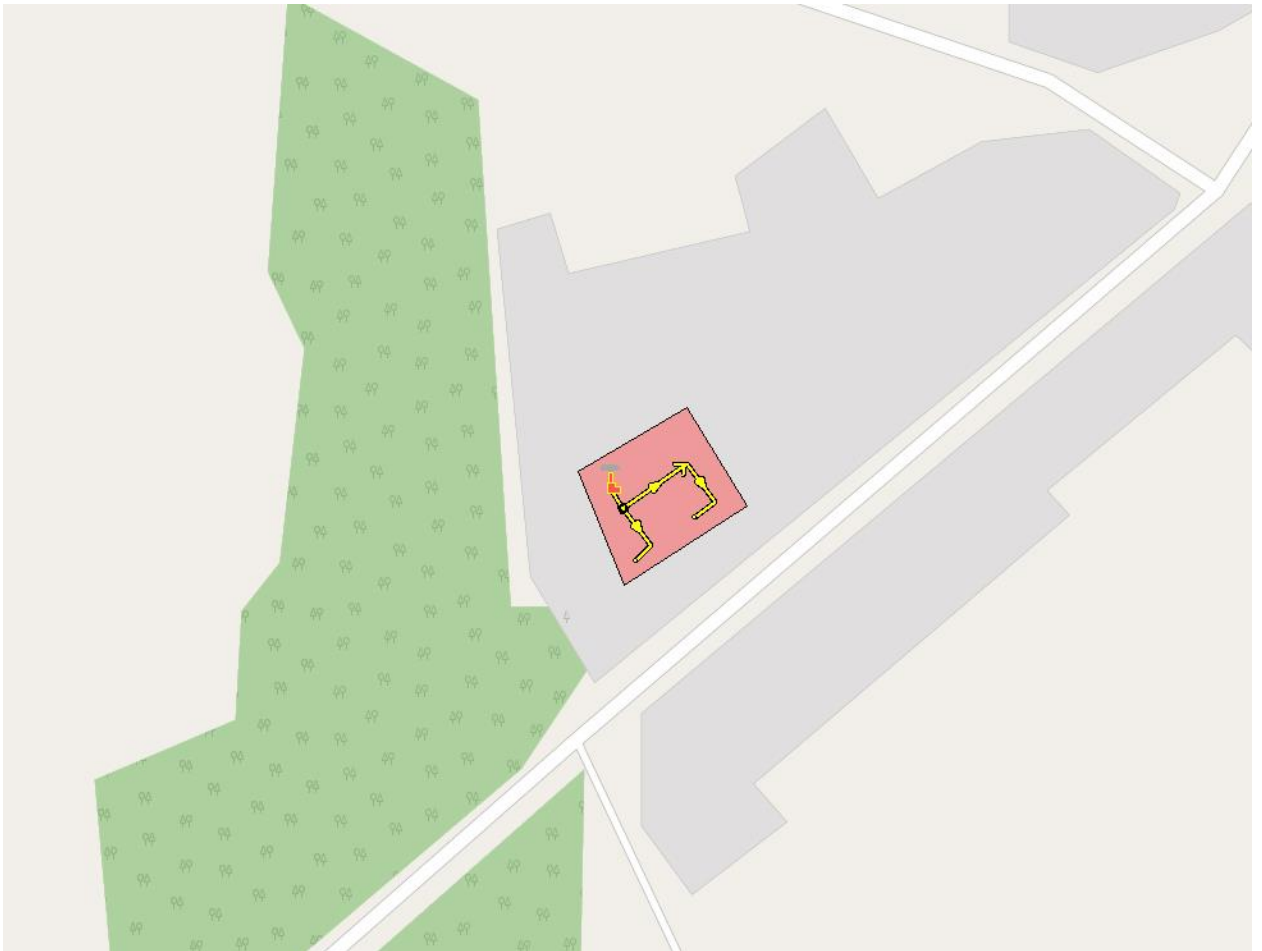


Рисунок 2.22 - Зона теплоснабжения котельной Барынино

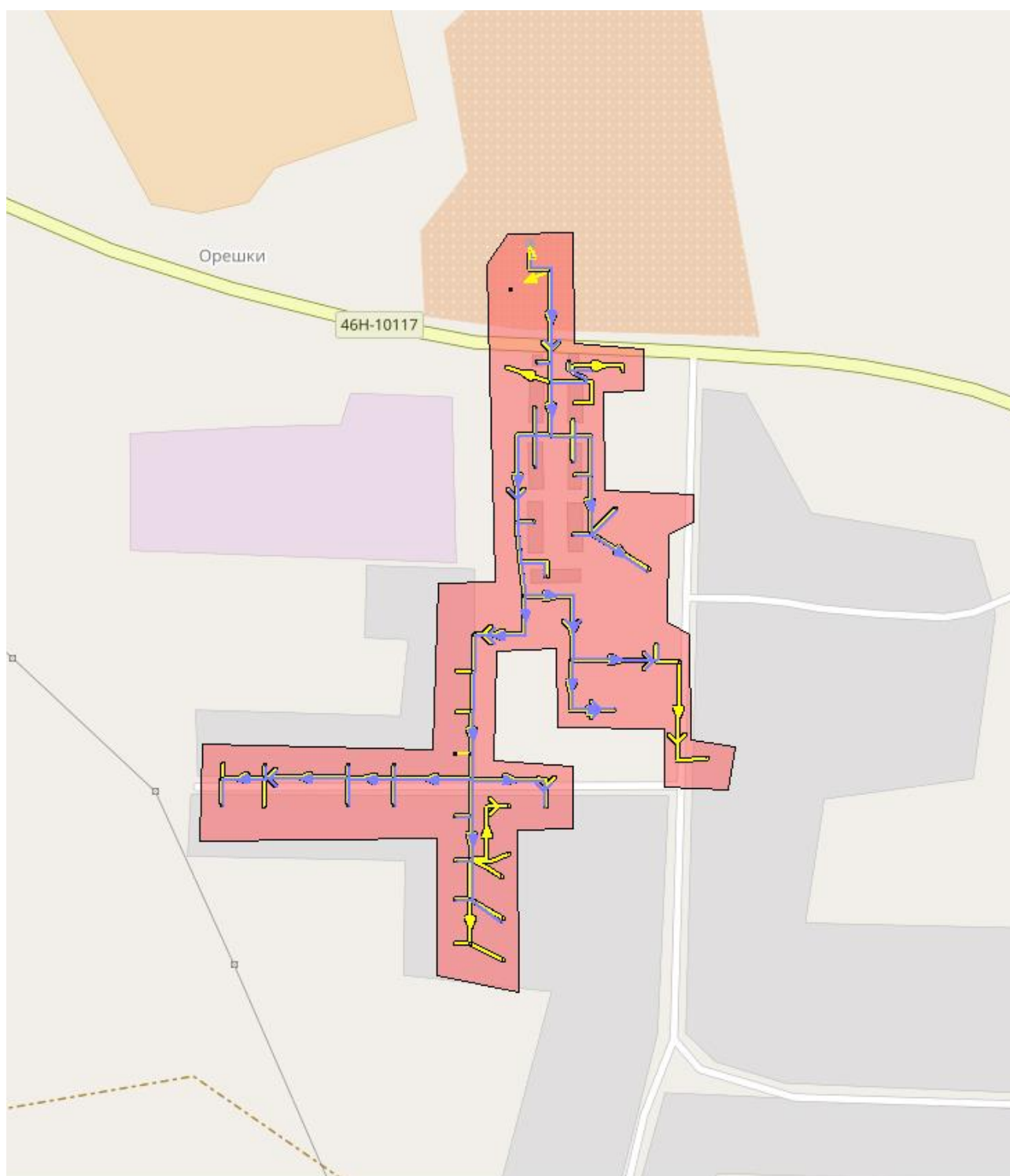


Рисунок 2.23 - Зона теплоснабжения котельной д. Орешки

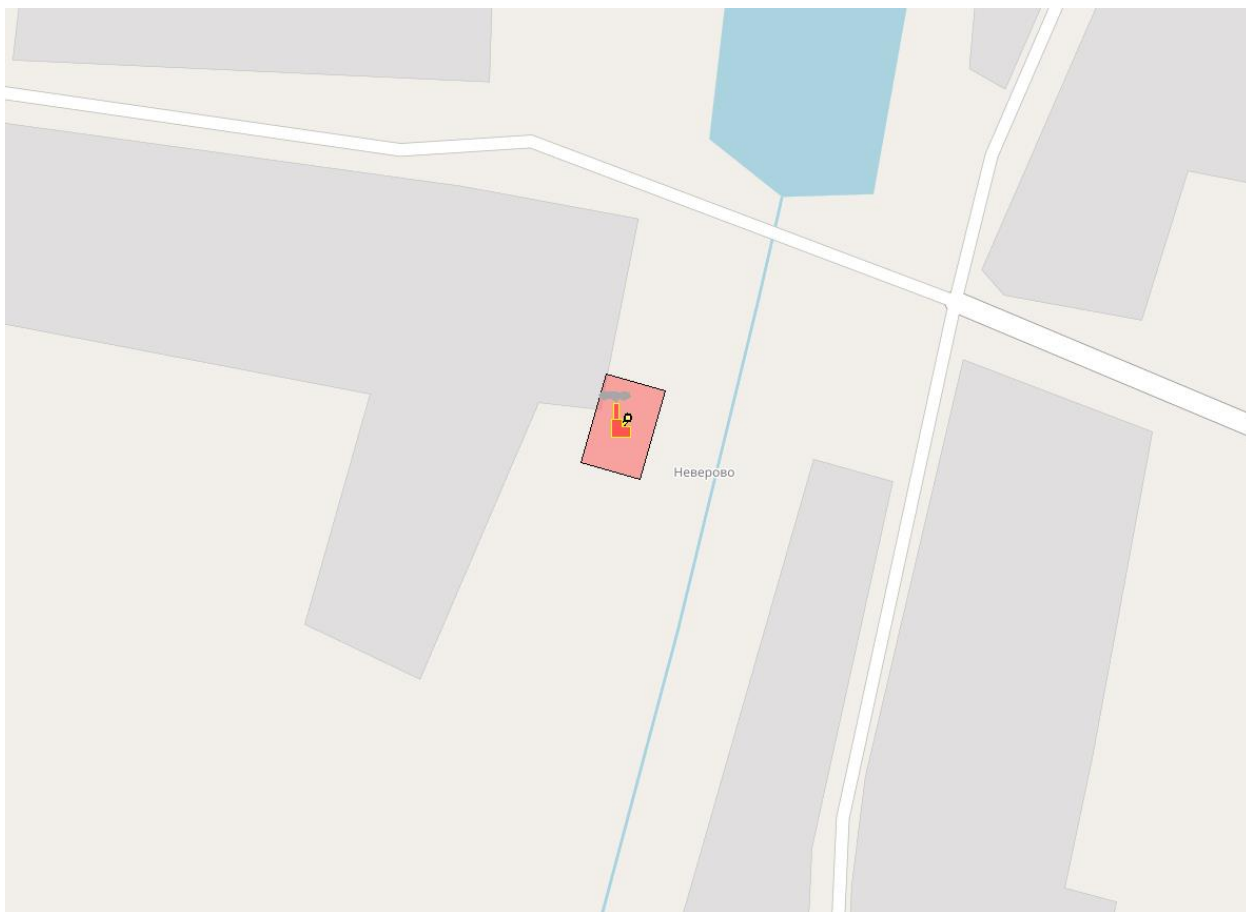


Рисунок 2.24 - Зона теплоснабжения котельной д. Заовражье

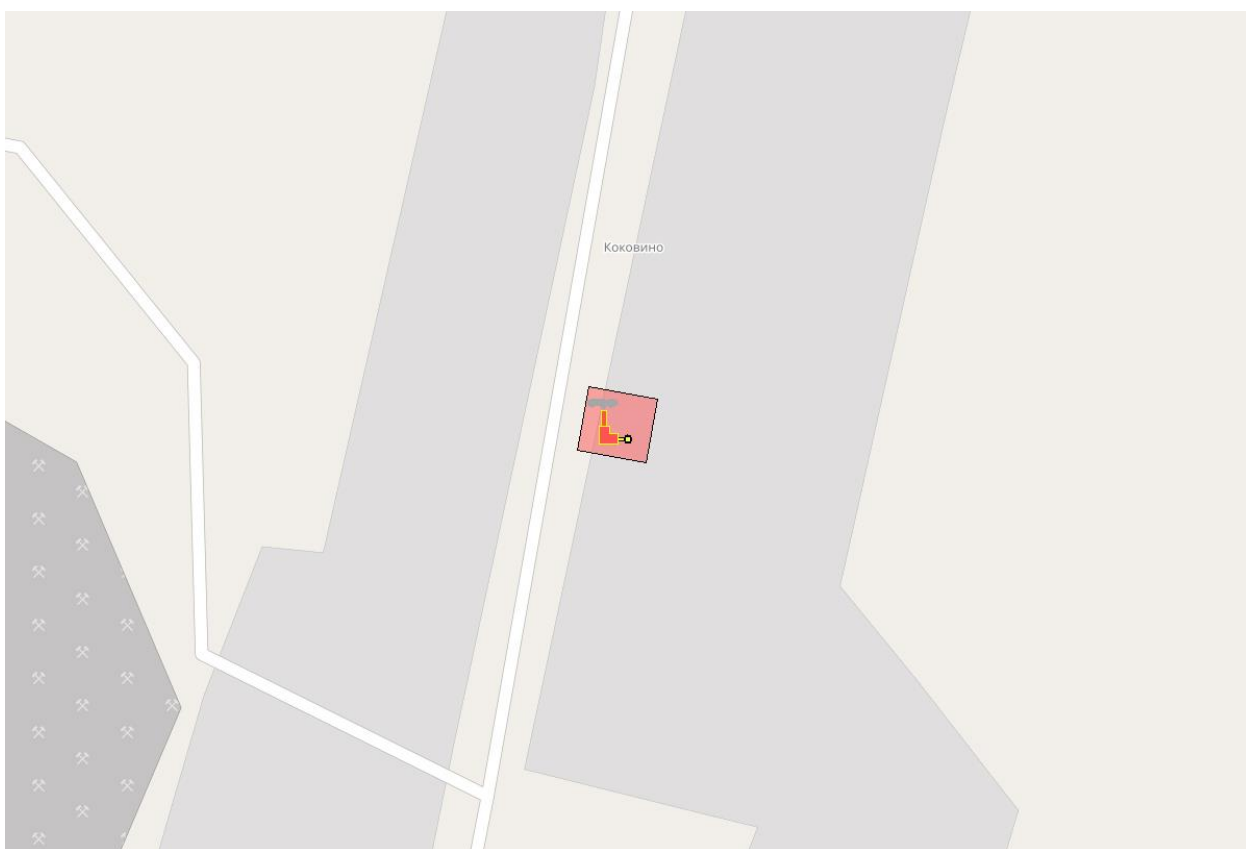


Рисунок 2.25 - Зона теплоснабжения котельной д. Коковино

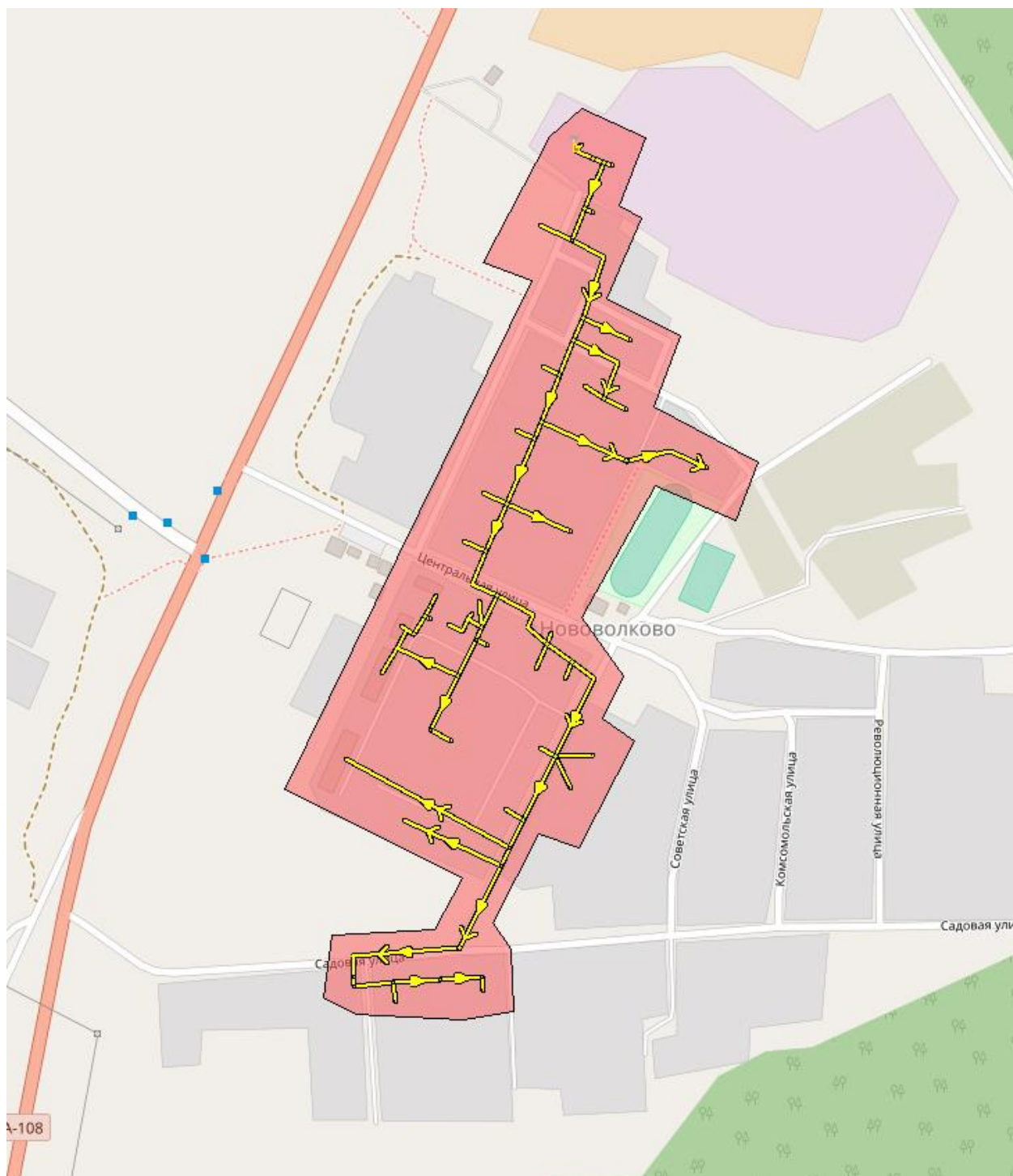


Рисунок 2.26 - Зона теплоснабжения котельной д. Нововолково

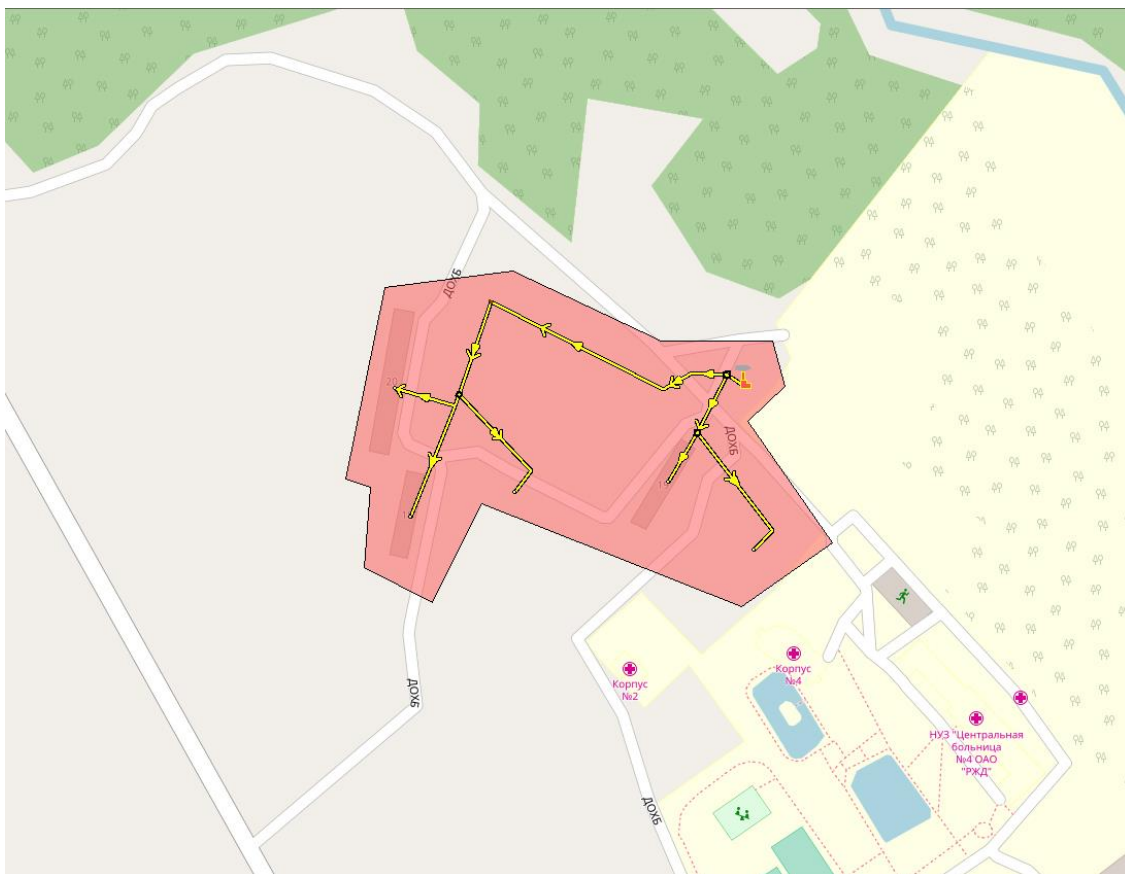


Рисунок 2.27 - Зона теплоснабжения котельной с. Покровское, ДОХБ

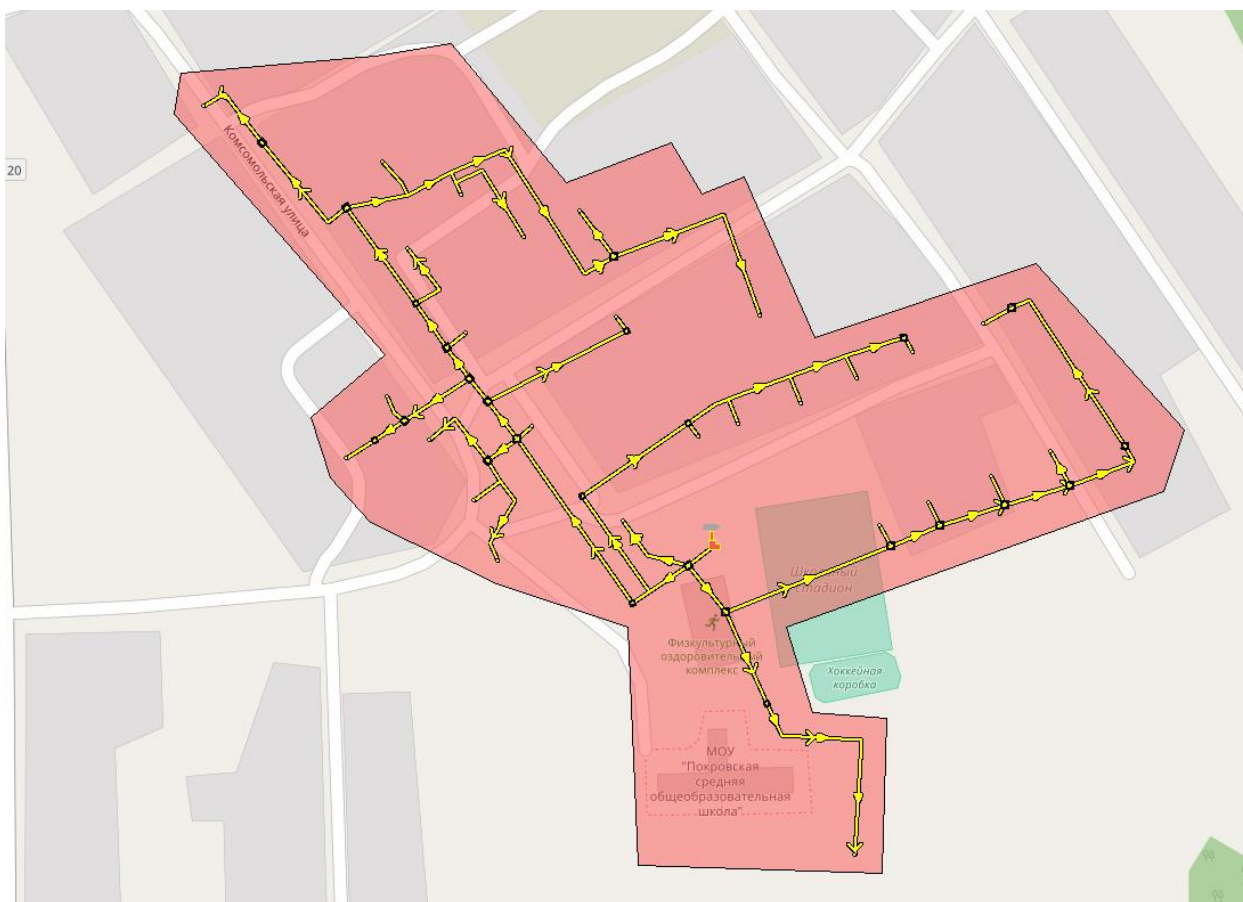


Рисунок 2.28 - Зона теплоснабжения котельной ЖКХ с. Покровское

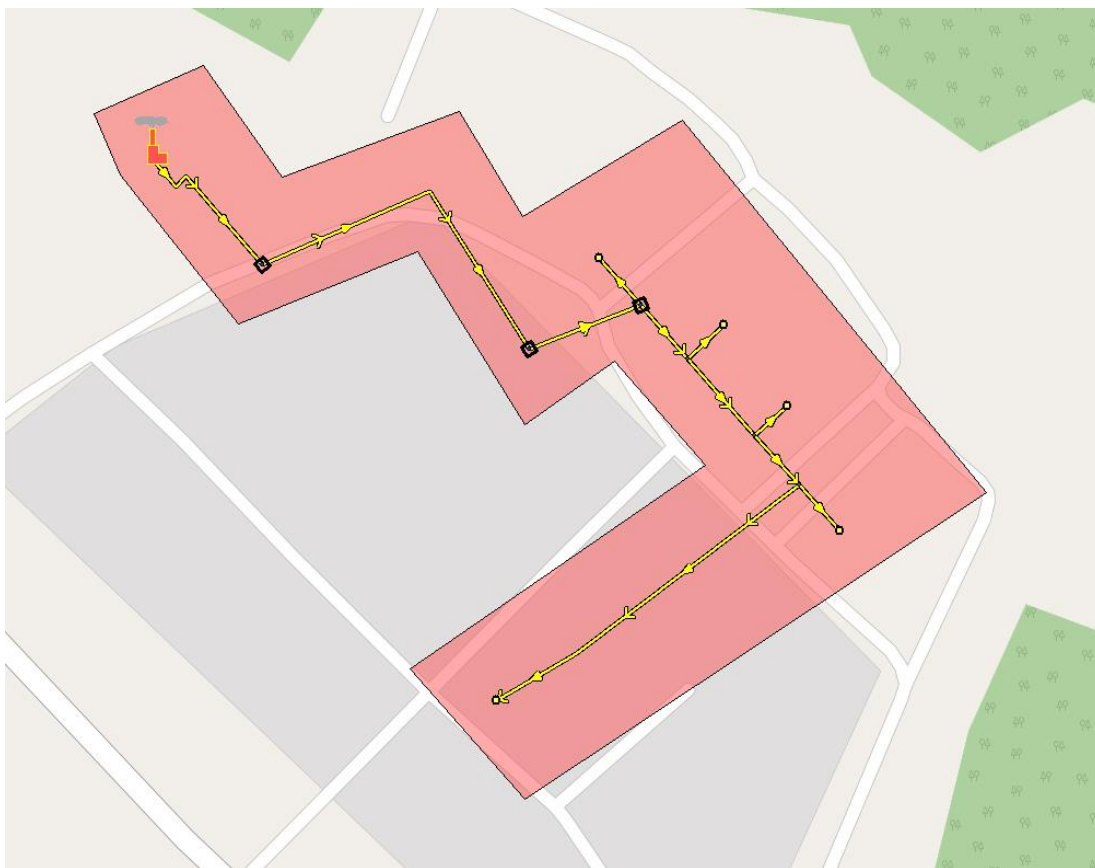


Рисунок 2.29 - Зона теплоснабжения котельной д. Ивойлово

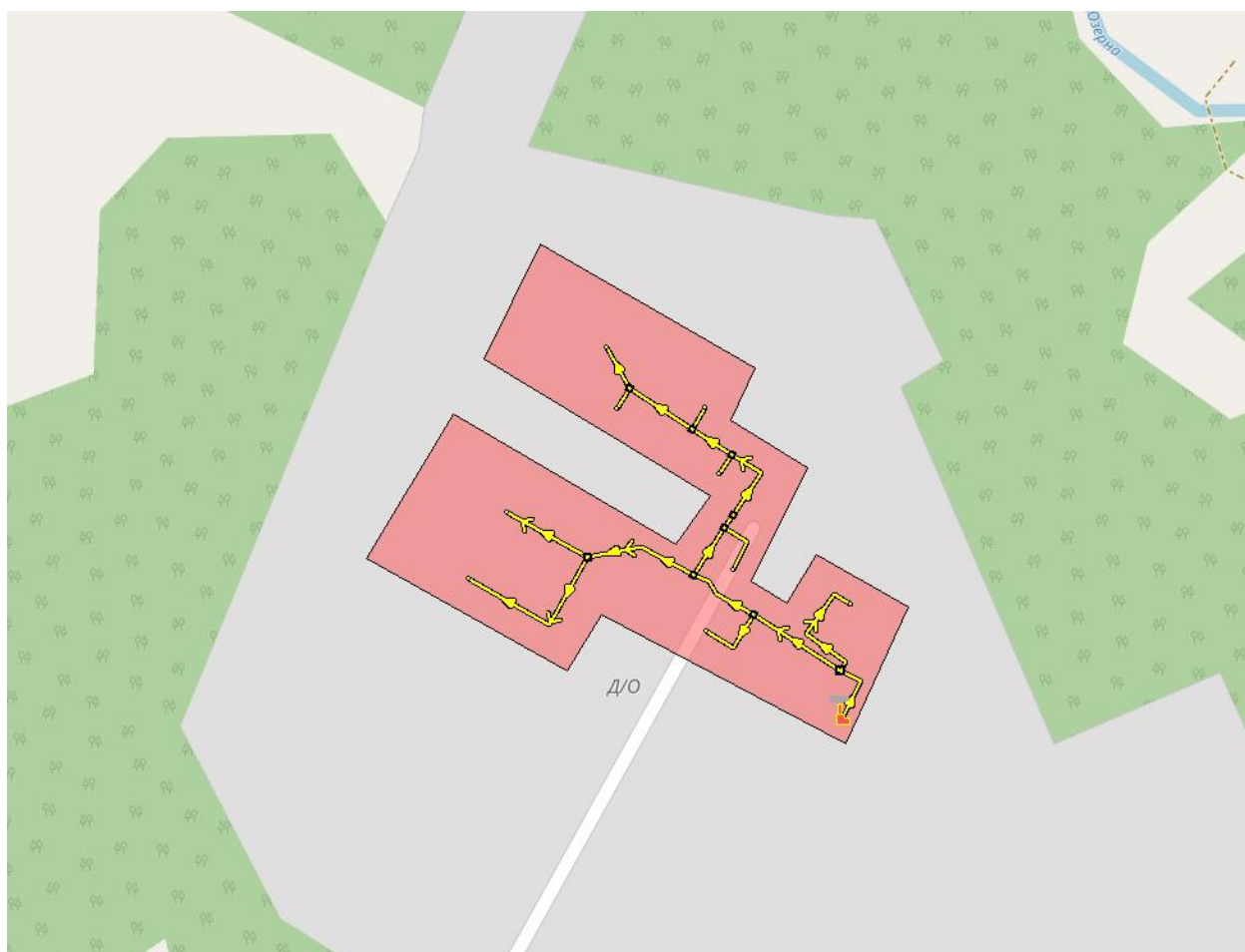


Рисунок 2.30 - Зона теплоснабжения котельной вч Ольховка

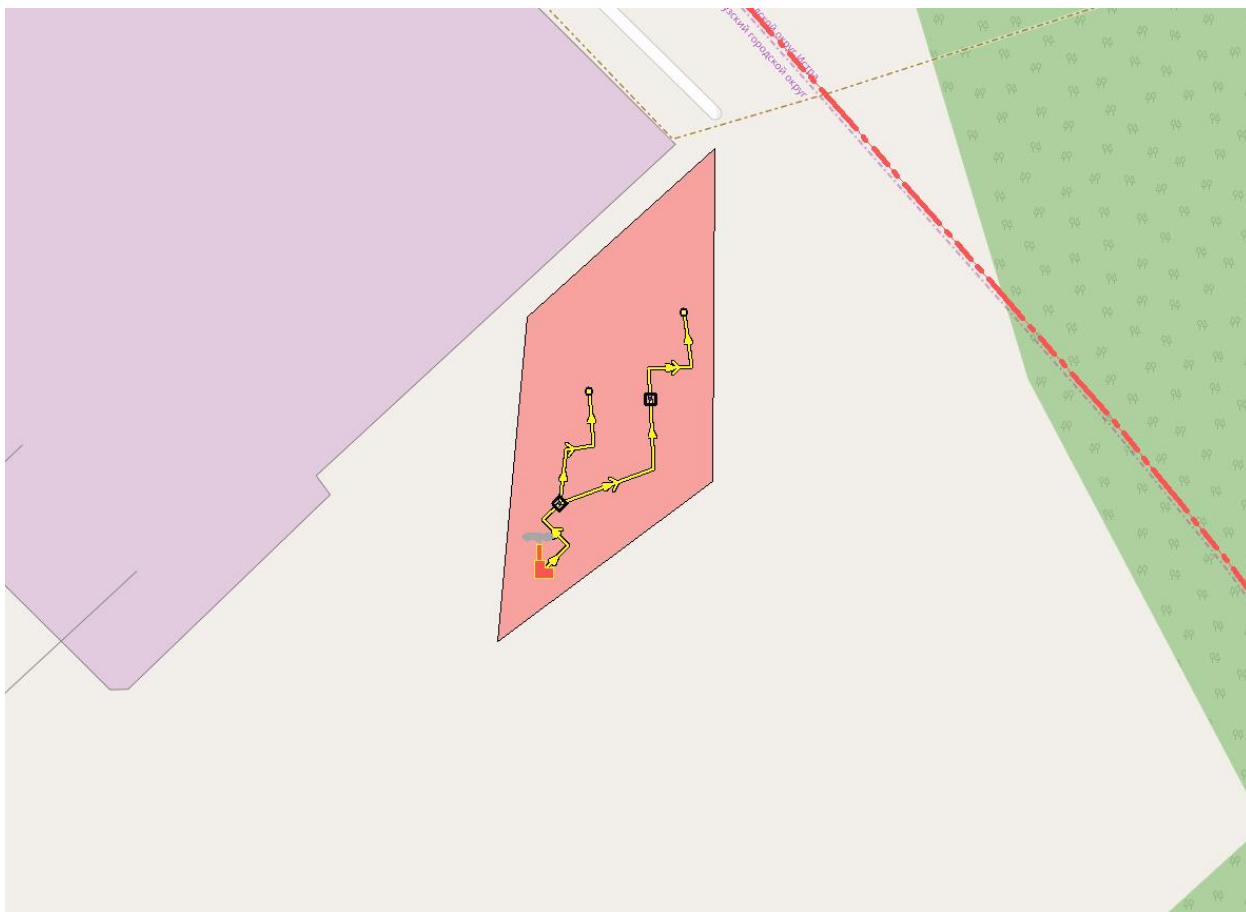


Рисунок 2.31 - Зона теплоснабжения котельной д. Городище



Рисунок 2.32 - Зона теплоснабжения котельной с. Никольское

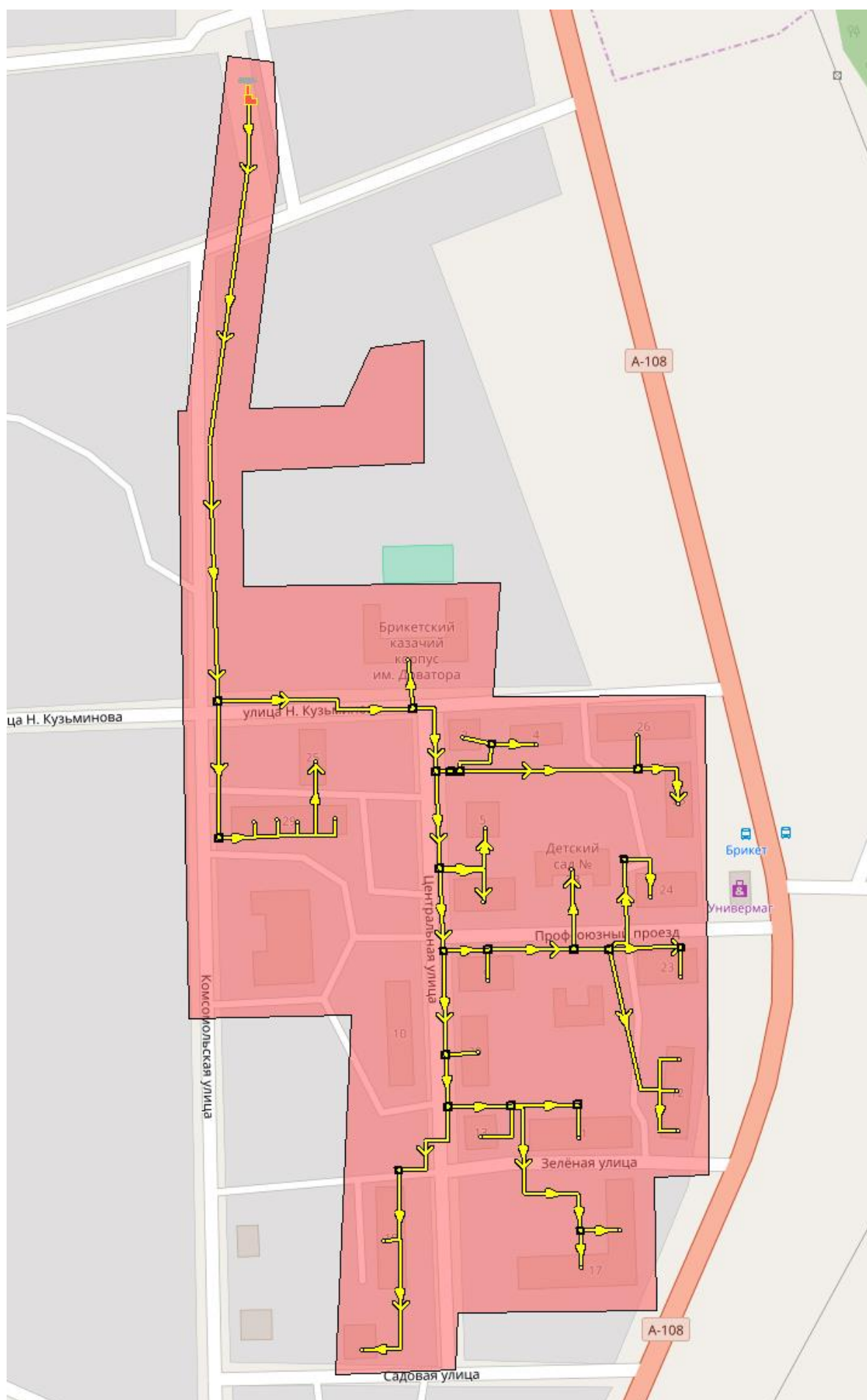


Рисунок 2.33 - Зона теплоснабжения котельной п. Брикет

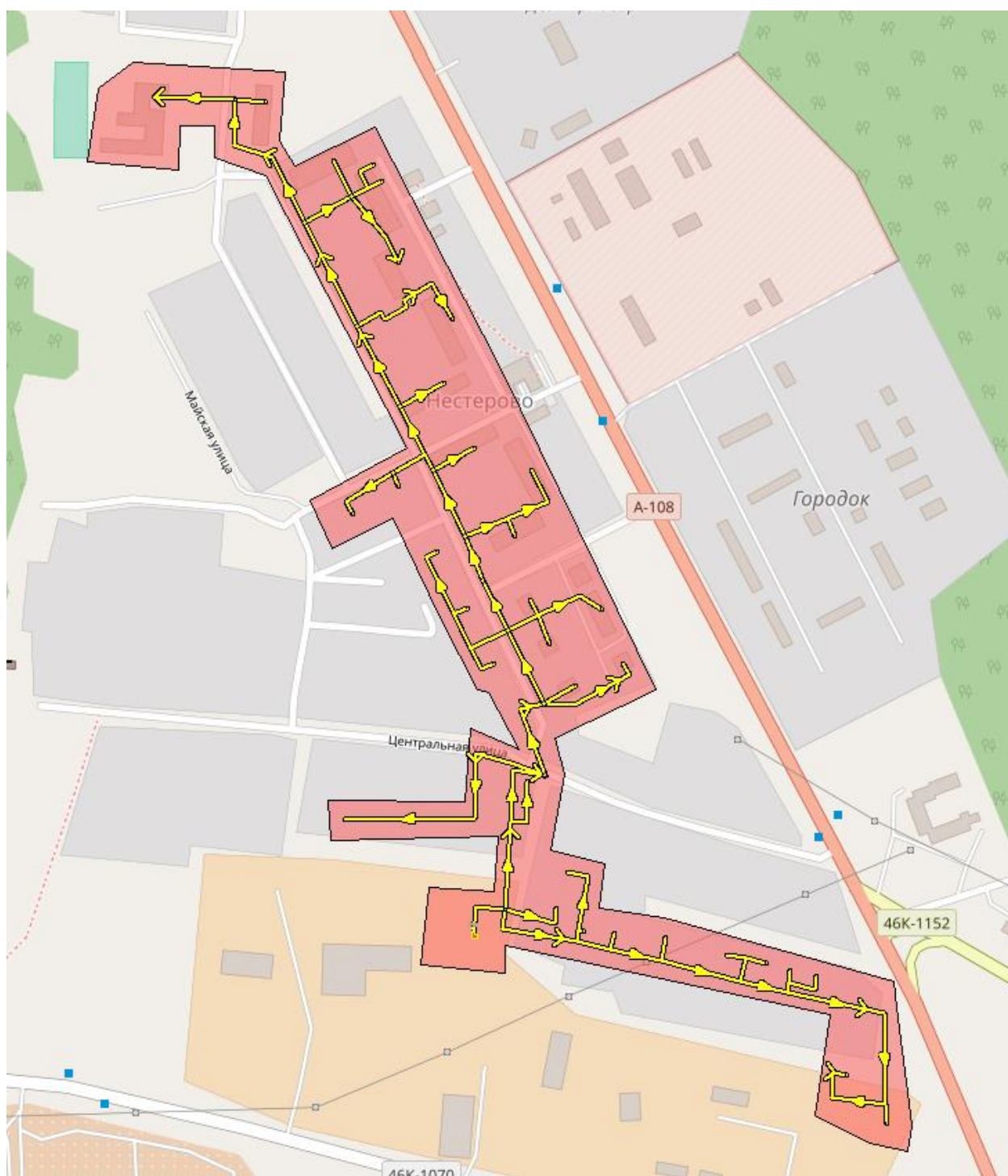


Рисунок 2.34 - Зона теплоснабжения котельной д. Нестерово



Рисунок 2.35 - Зона теплоснабжения котельной д. Воробьево



Рисунок 2.36 - Зона теплоснабжения котельной п. Горбово

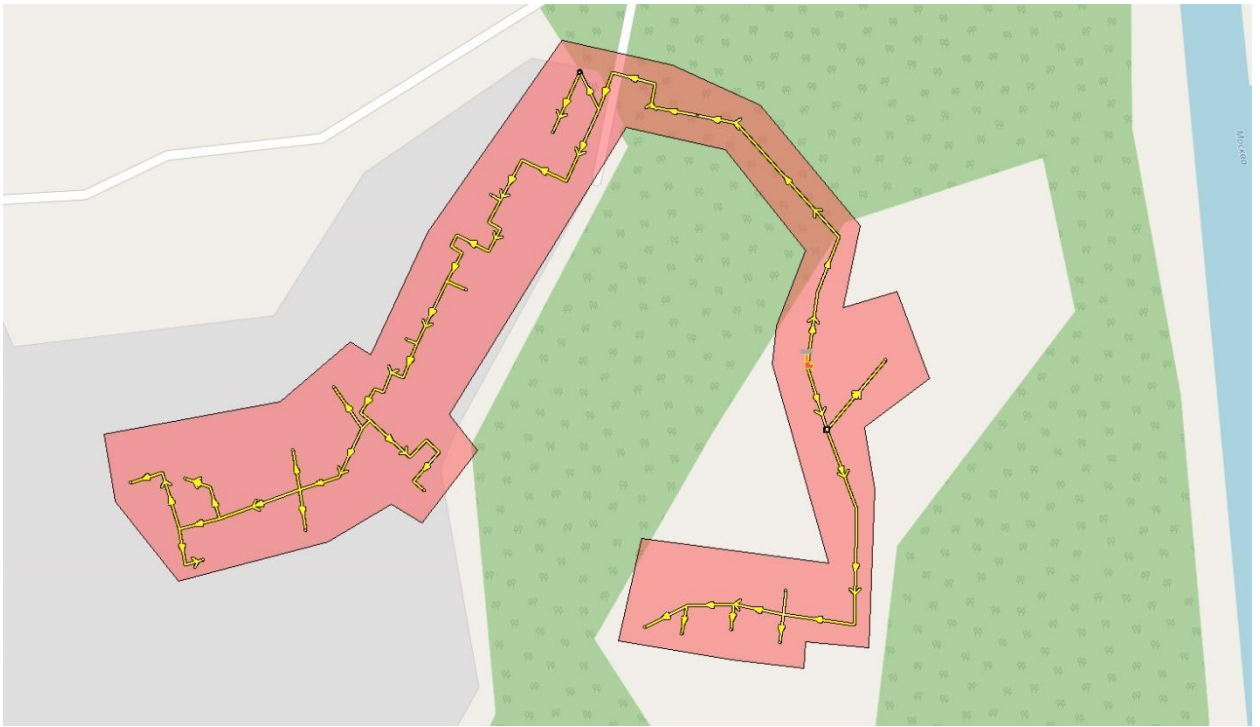


Рисунок 2.37 - Зона теплоснабжения котельной д. Старая Руза



Рисунок 2.38 - Зона теплоснабжения котельной п. Новотереево

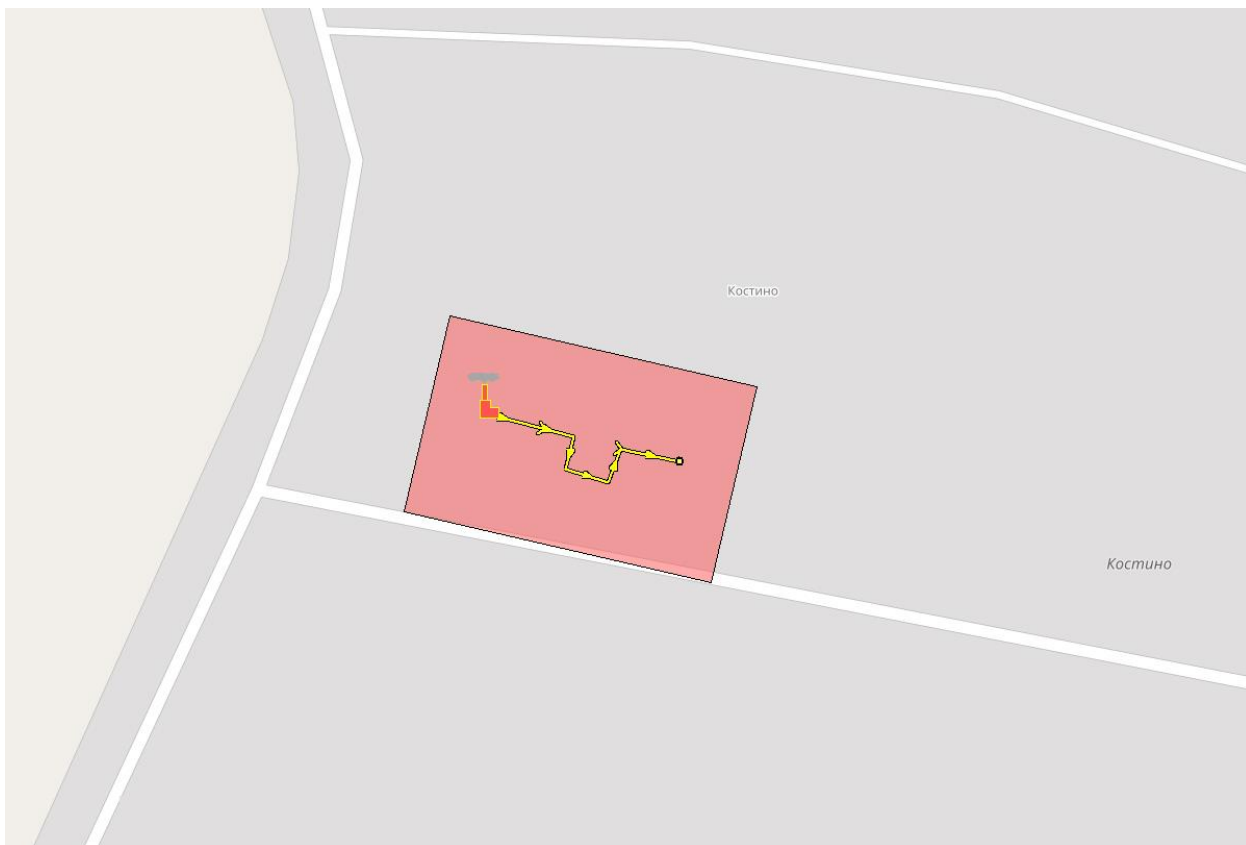


Рисунок 2.39 - Зона теплоснабжения котельной д. Костино

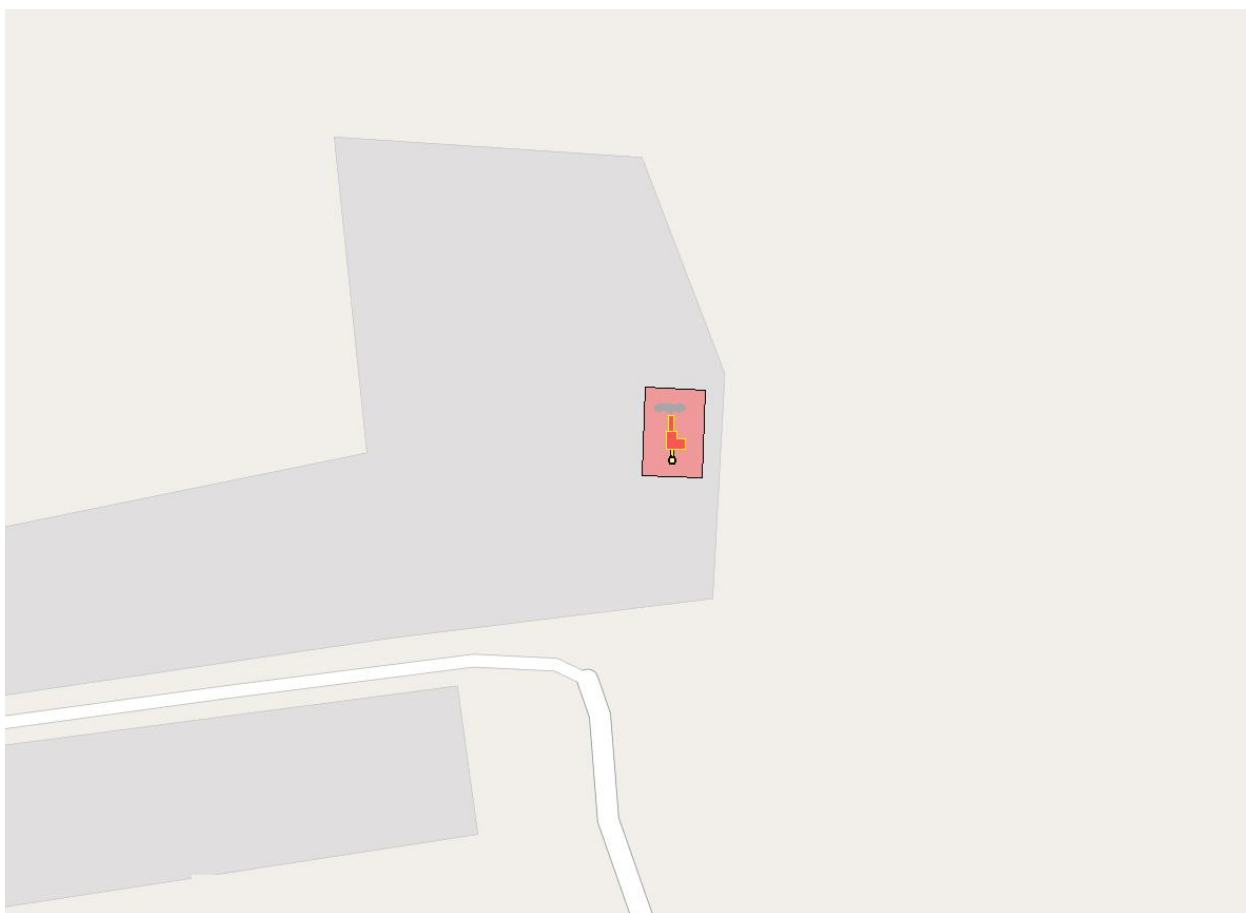


Рисунок 2.40 - Зона теплоснабжения котельной д. Ватулино

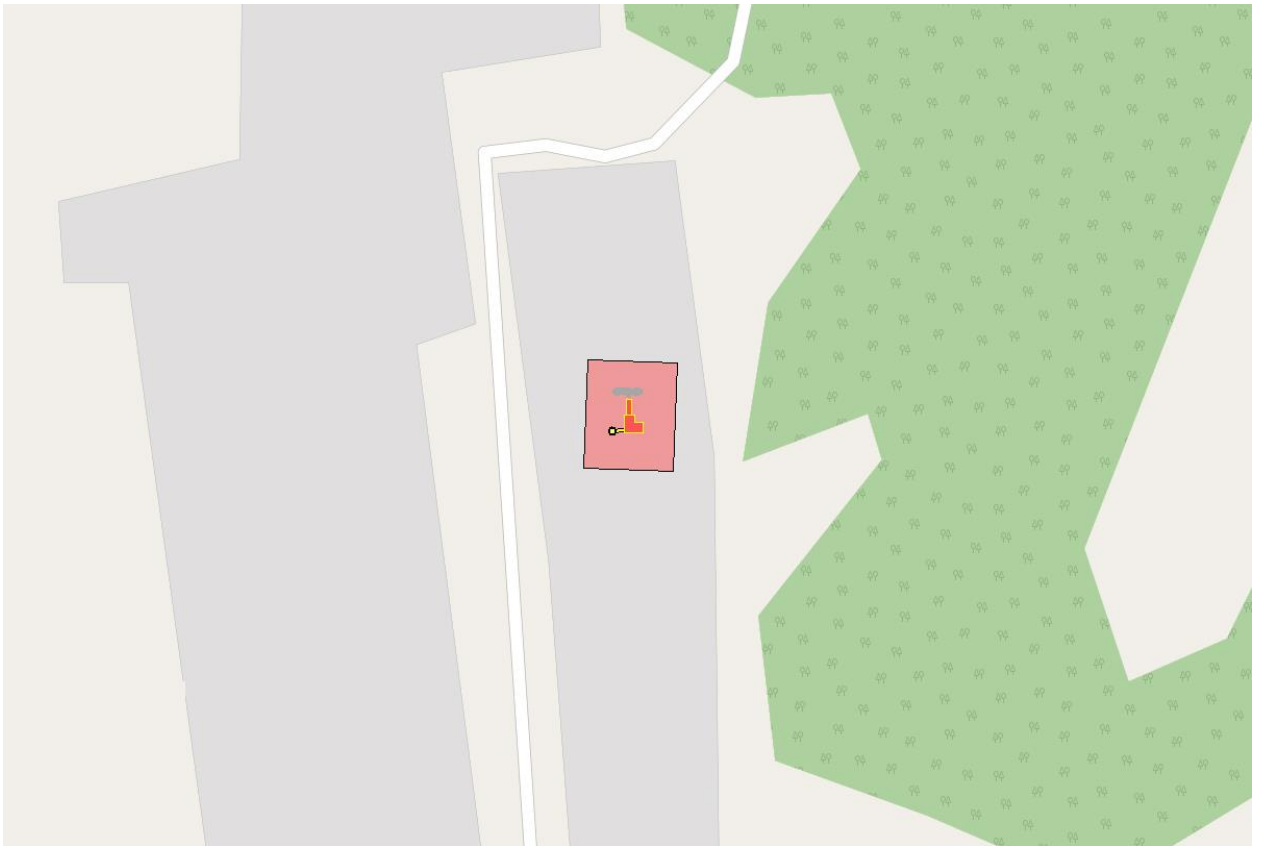


Рисунок 2.41 - Зона теплоснабжения котельной д. Комлево

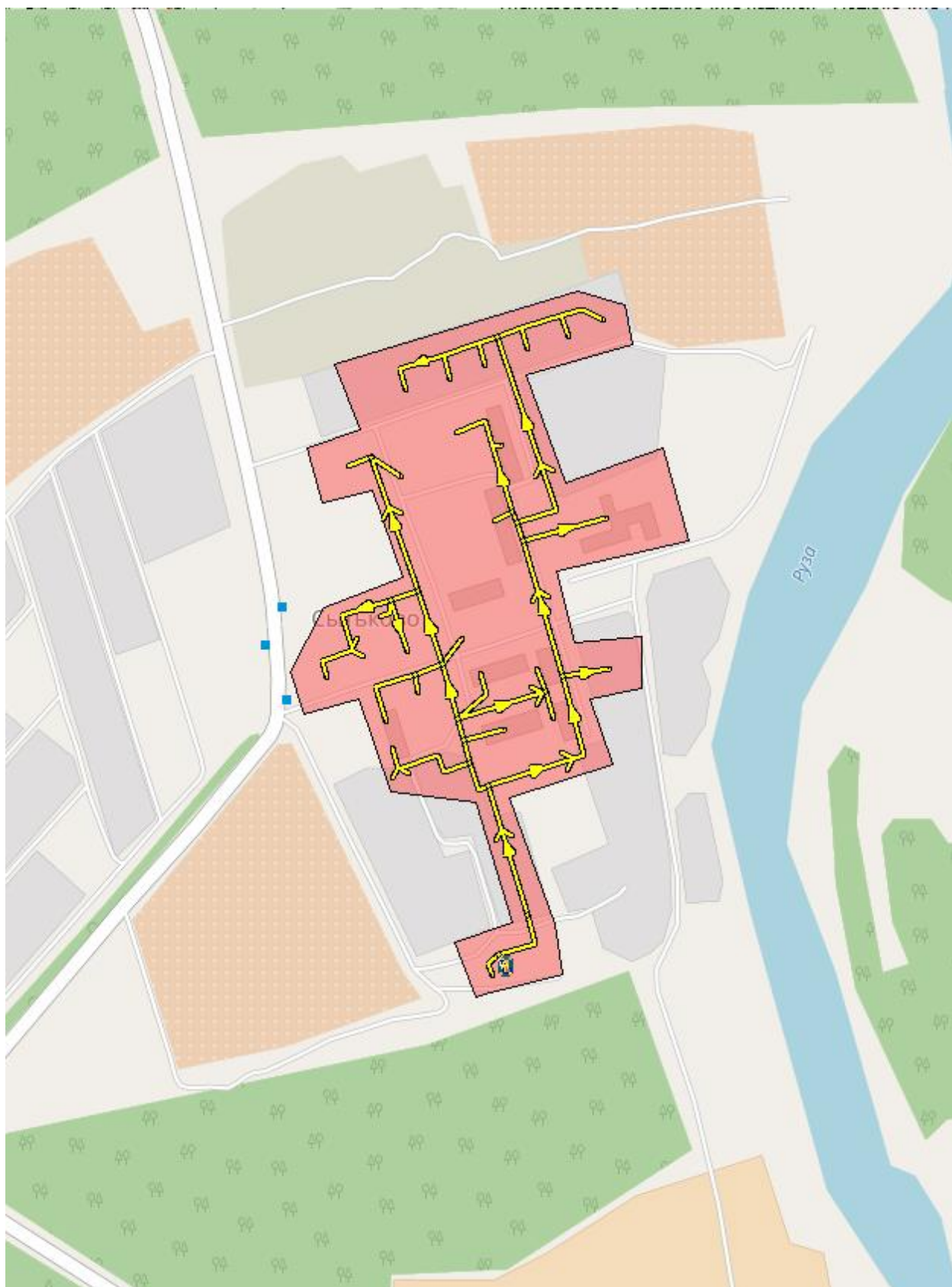


Рисунок 2.42 - Зона теплоснабжения котельной д. Сытьково

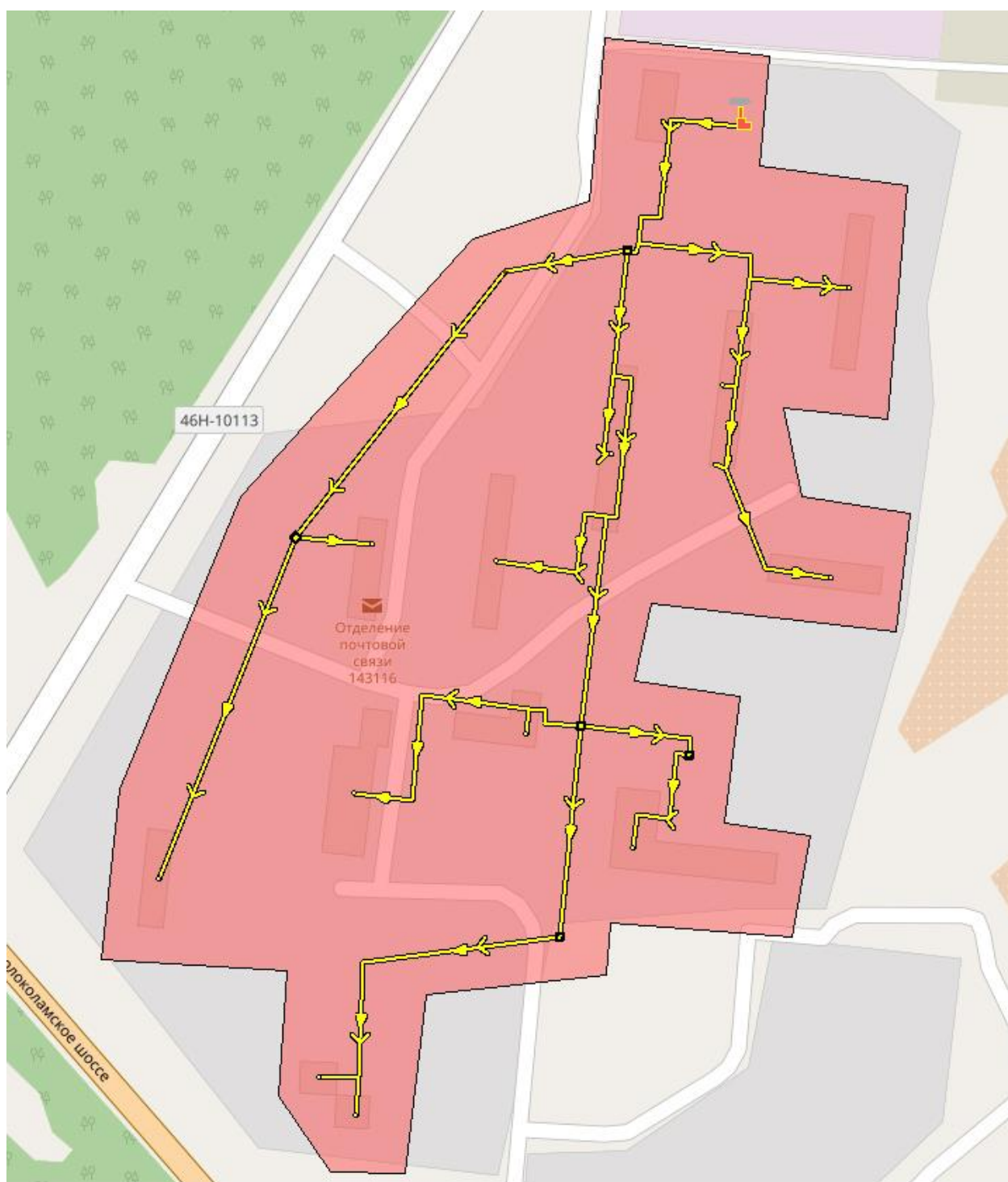


Рисунок 2.43 - Зона теплоснабжения котельной п. Белая Гора

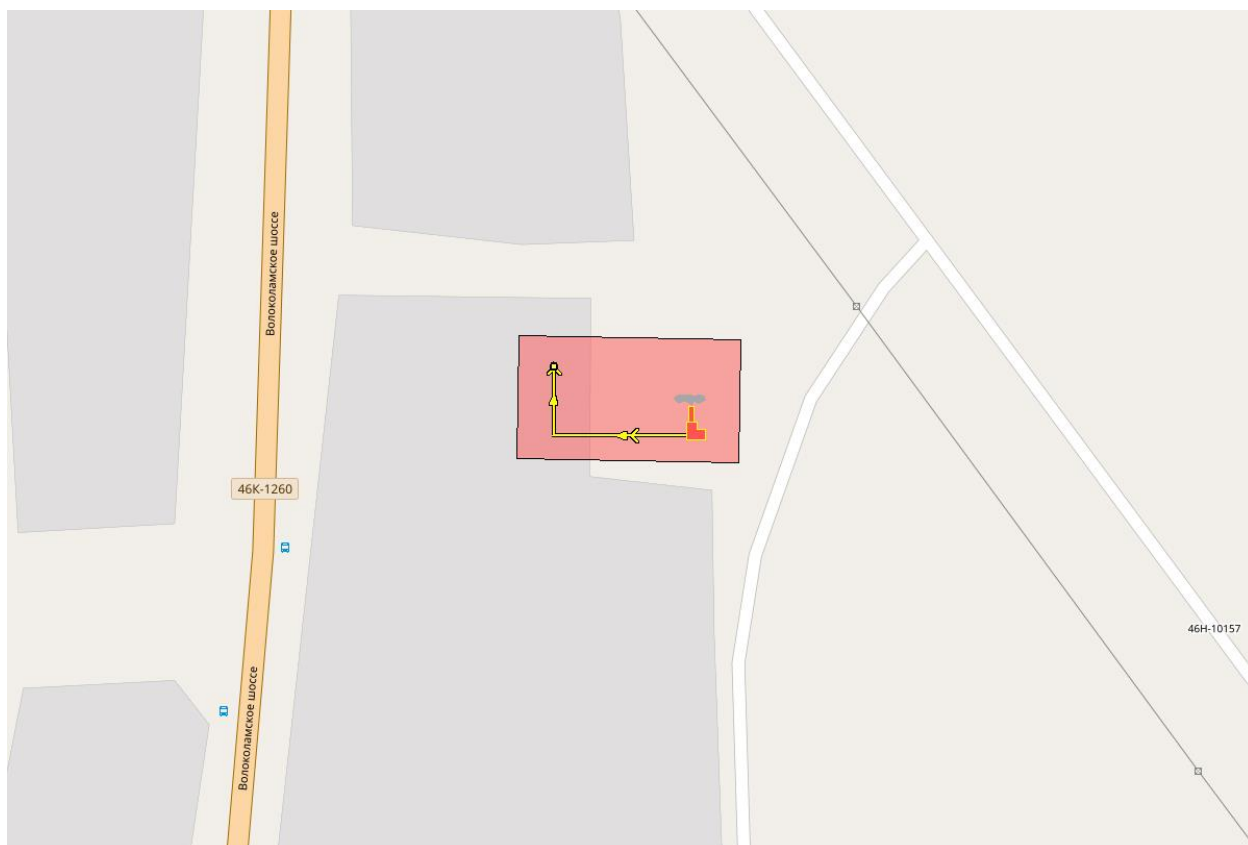


Рисунок 2.44 - Зона теплоснабжения котельной д. Ленково

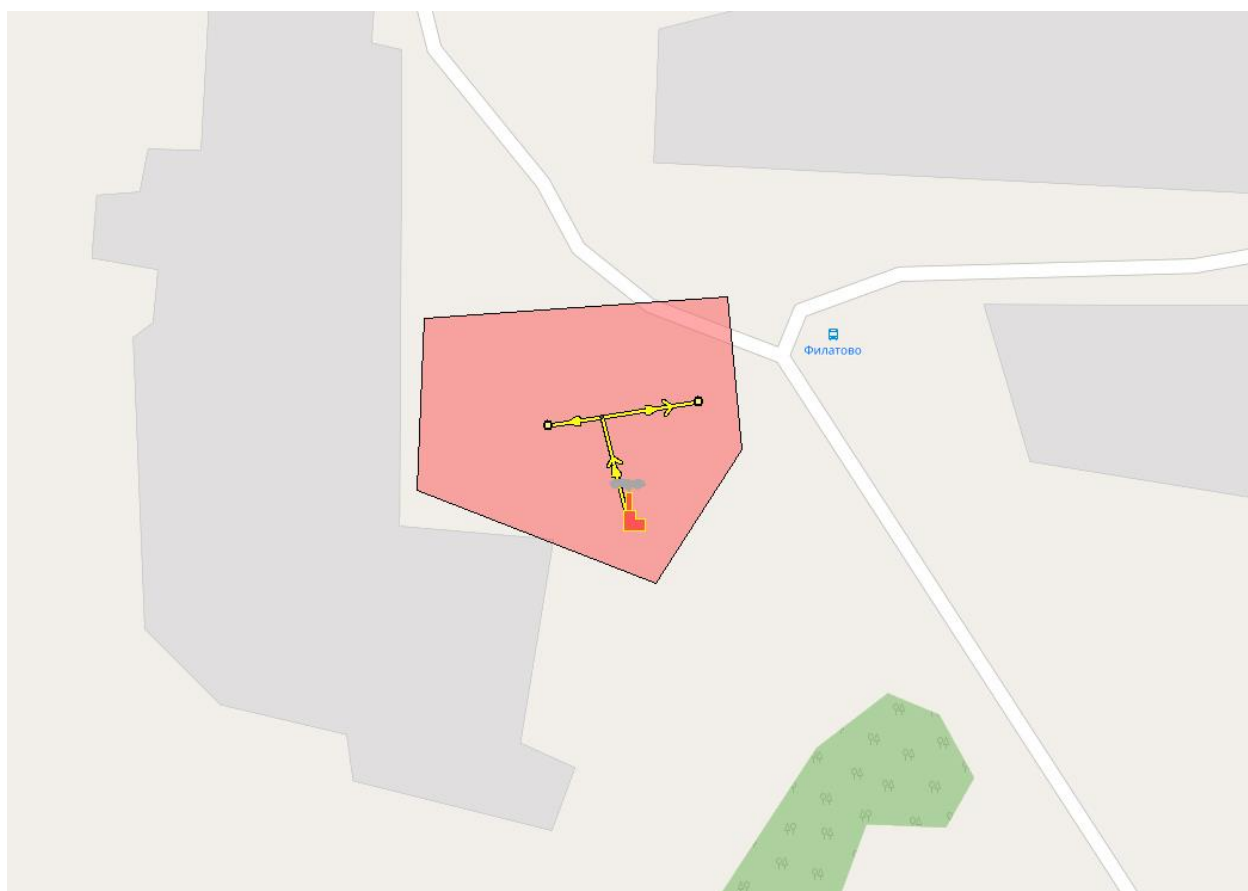


Рисунок 2.45 - Зона теплоснабжения котельной д. Филатово



Рисунок 2.46 - Зона теплоснабжения котельной д. Лужки

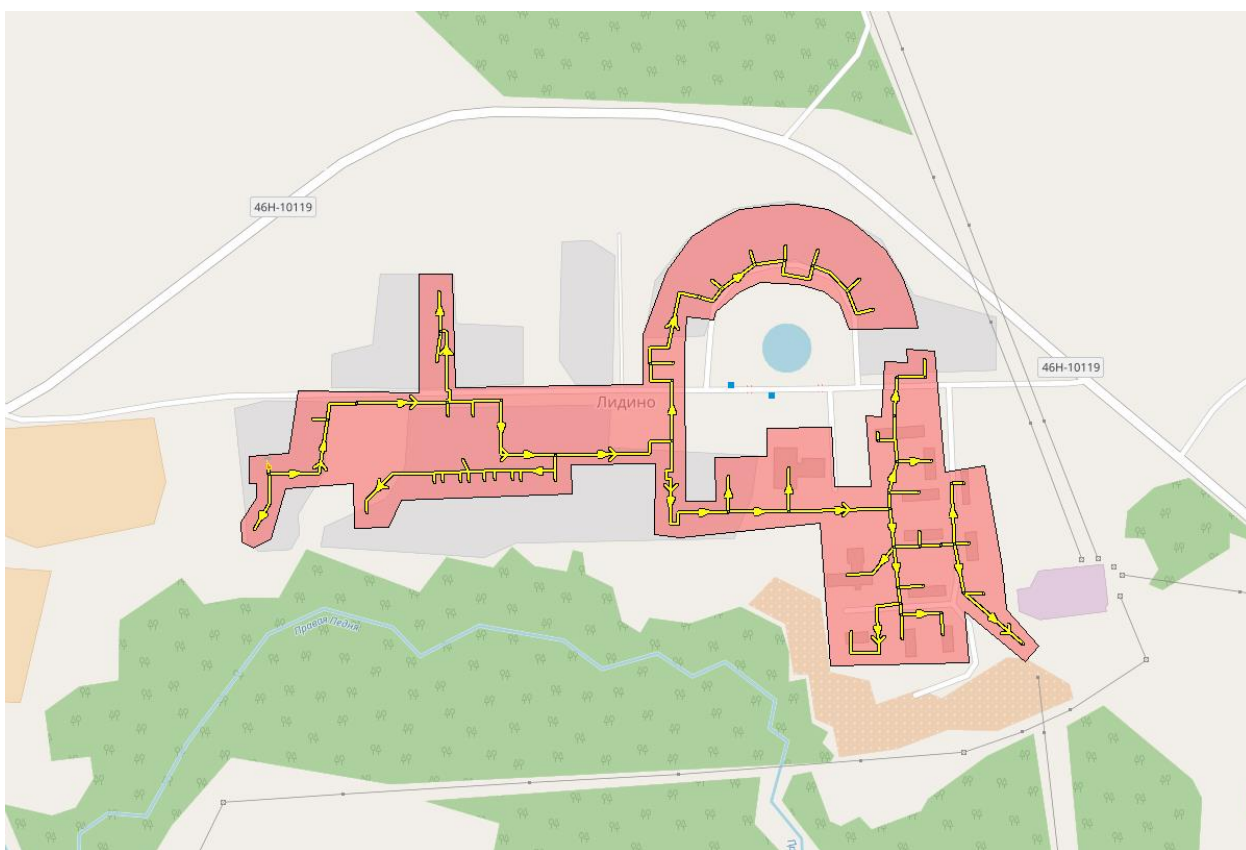


Рисунок 2.47 - Зона теплоснабжения котельной д. Лидино

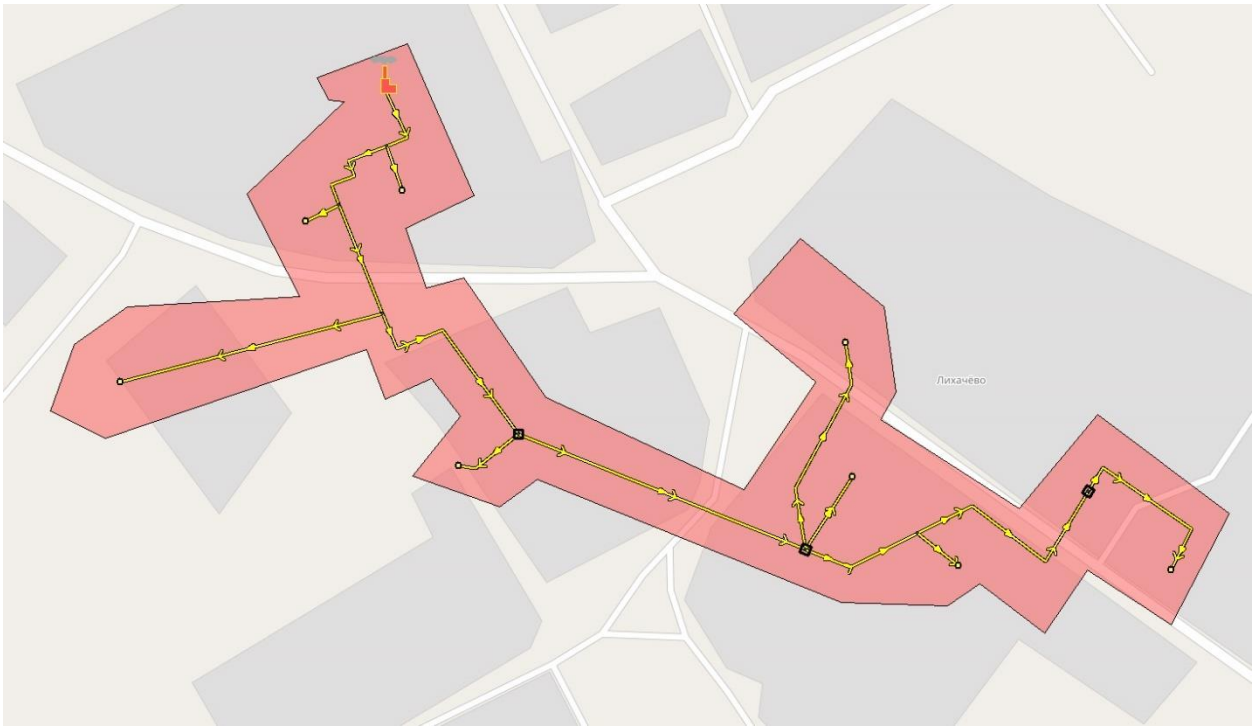


Рисунок 2.48 - Зона теплоснабжения котельной д. Лихачево



Рисунок 2.49 - Зона теплоснабжения котельной д. Сумароково

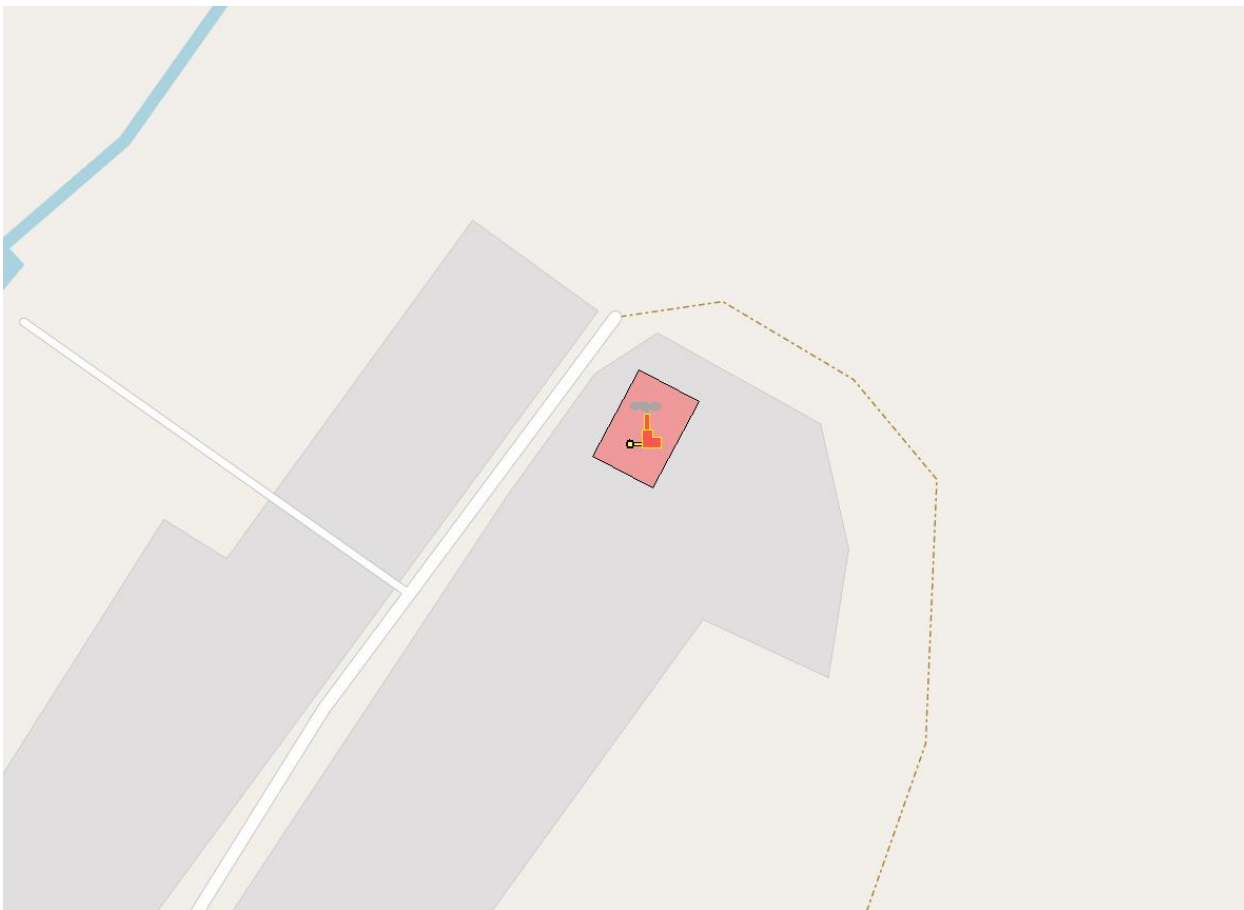


Рисунок 2.50 - Зона теплоснабжения котельной д. Дробылево



Рисунок 2.51 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул.Стеклозаводская

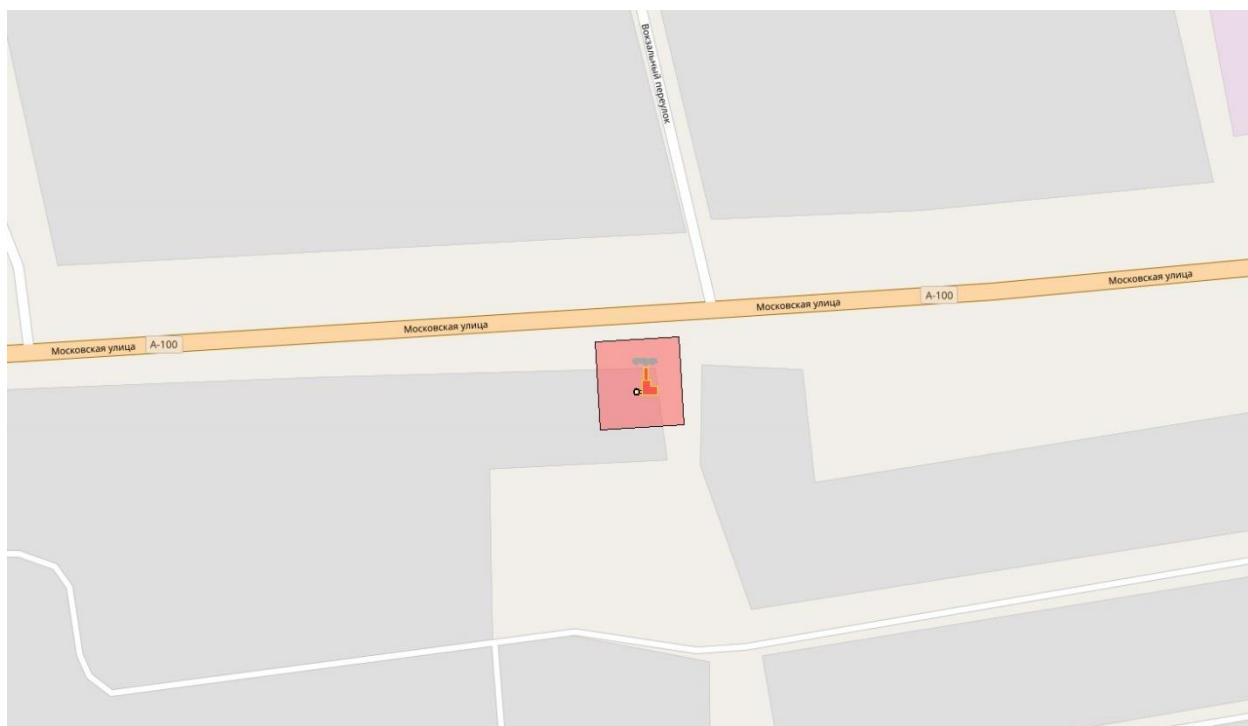


Рисунок 2.52 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54

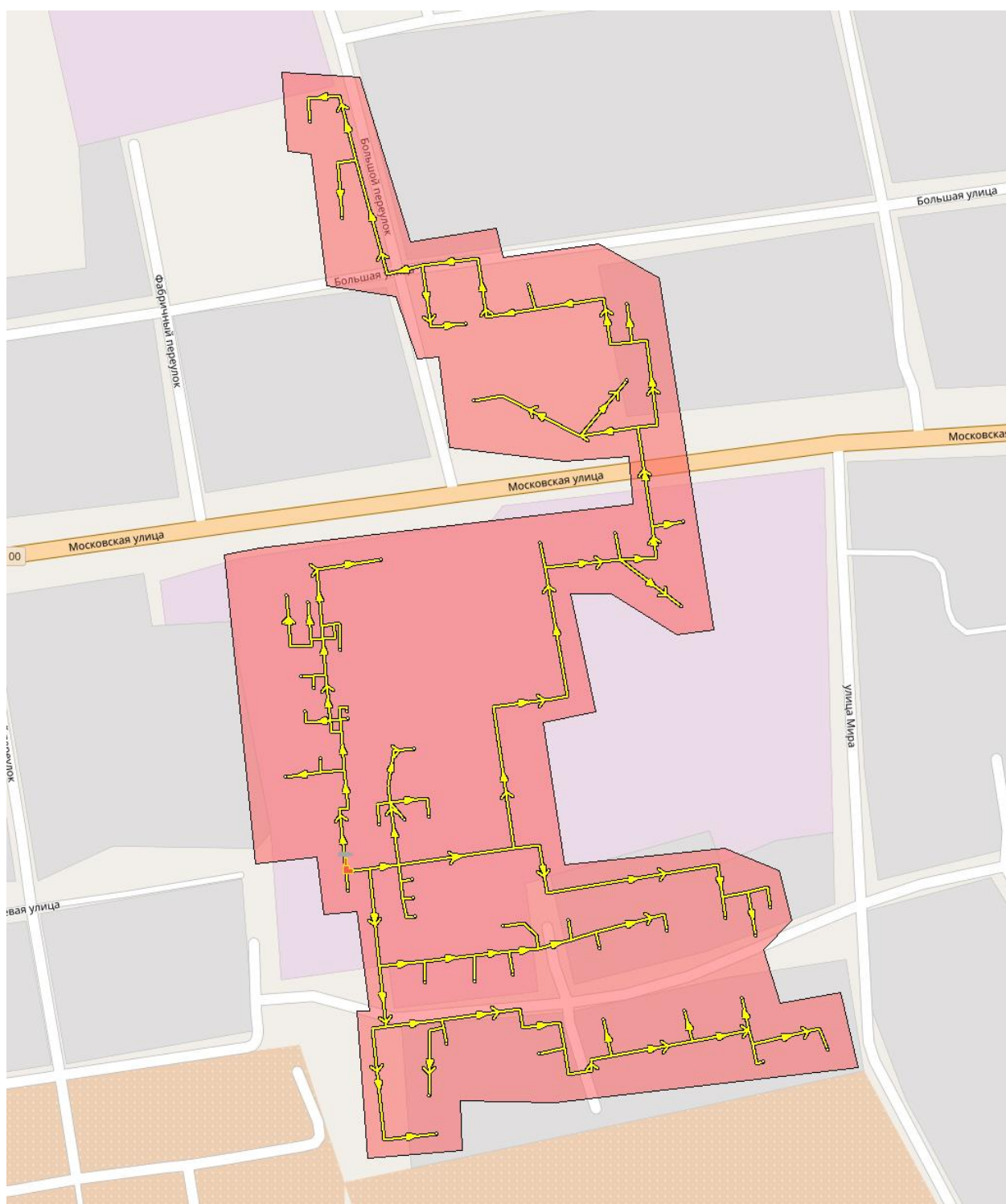


Рисунок 2.53 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1

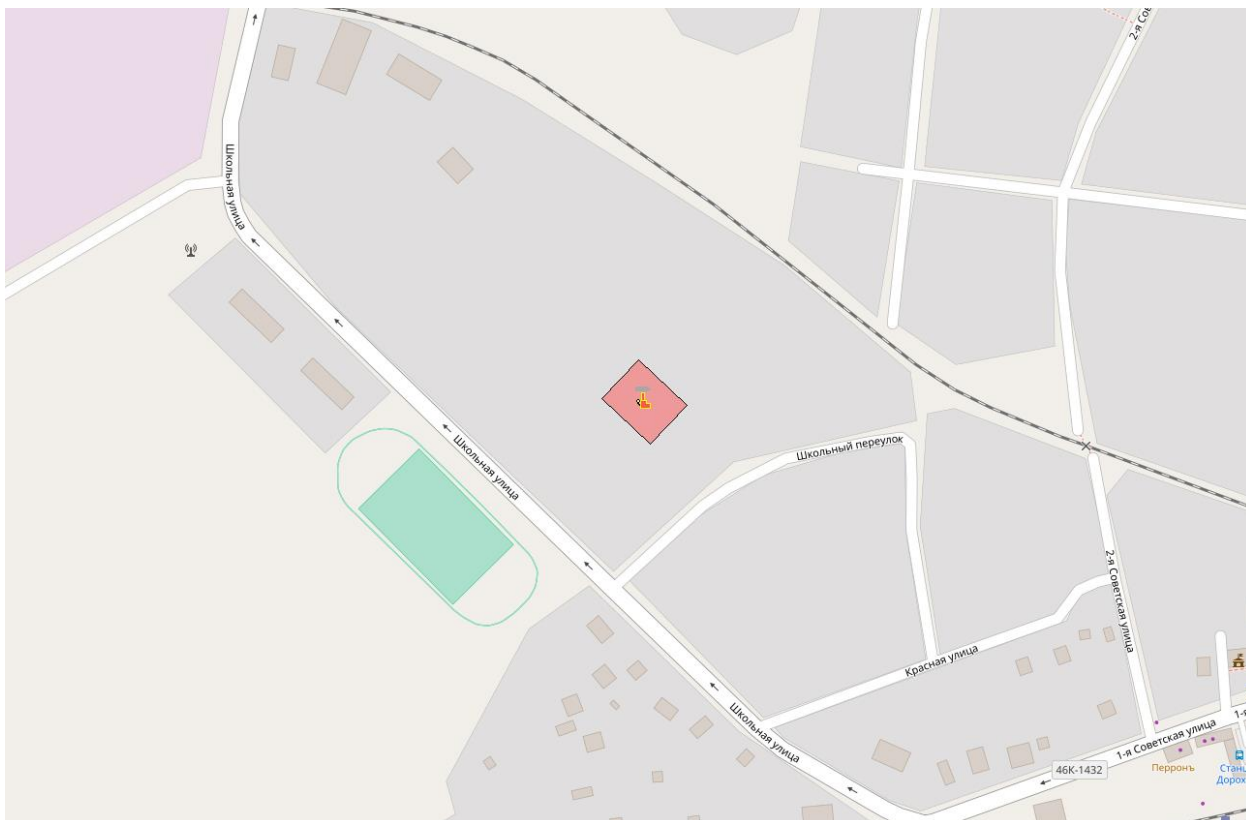


Рисунок 2.54 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Школьная

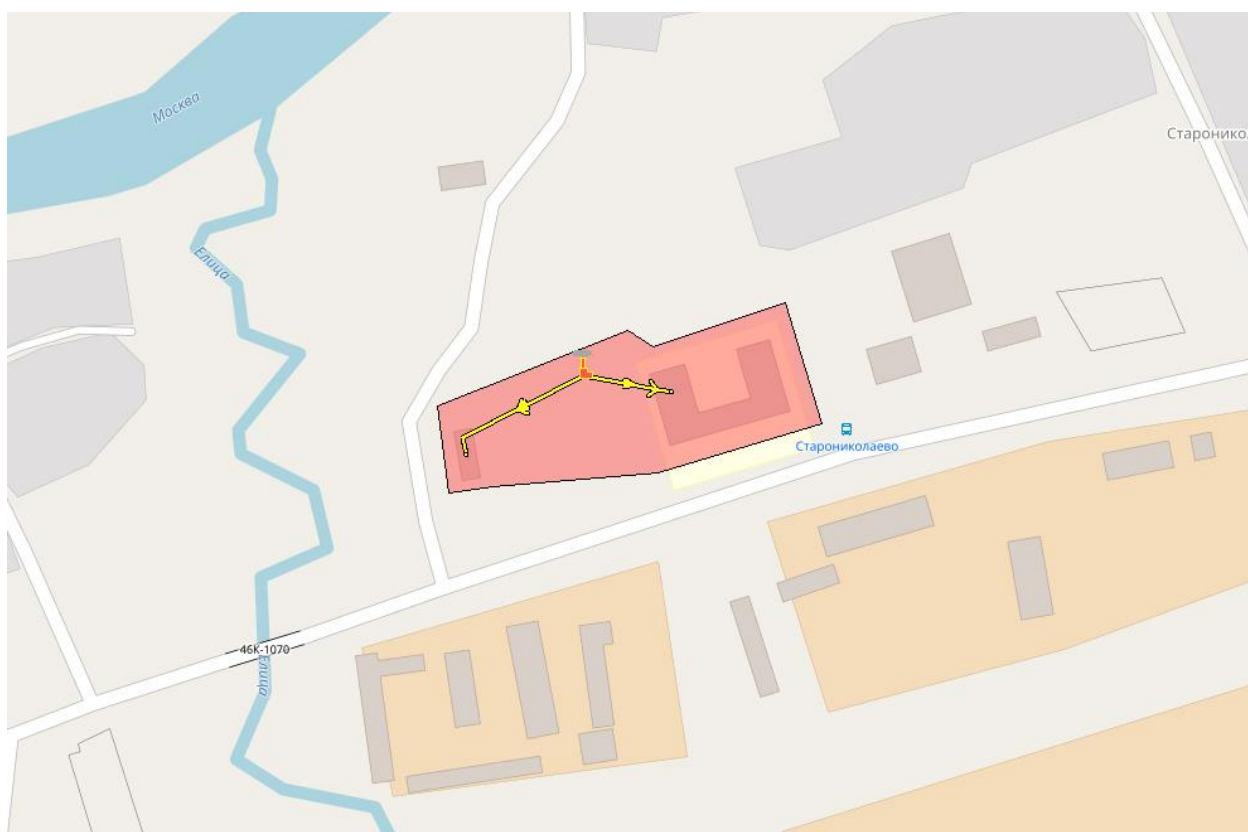


Рисунок 2.55 - Зона теплоснабжения котельной д. Старониколаево

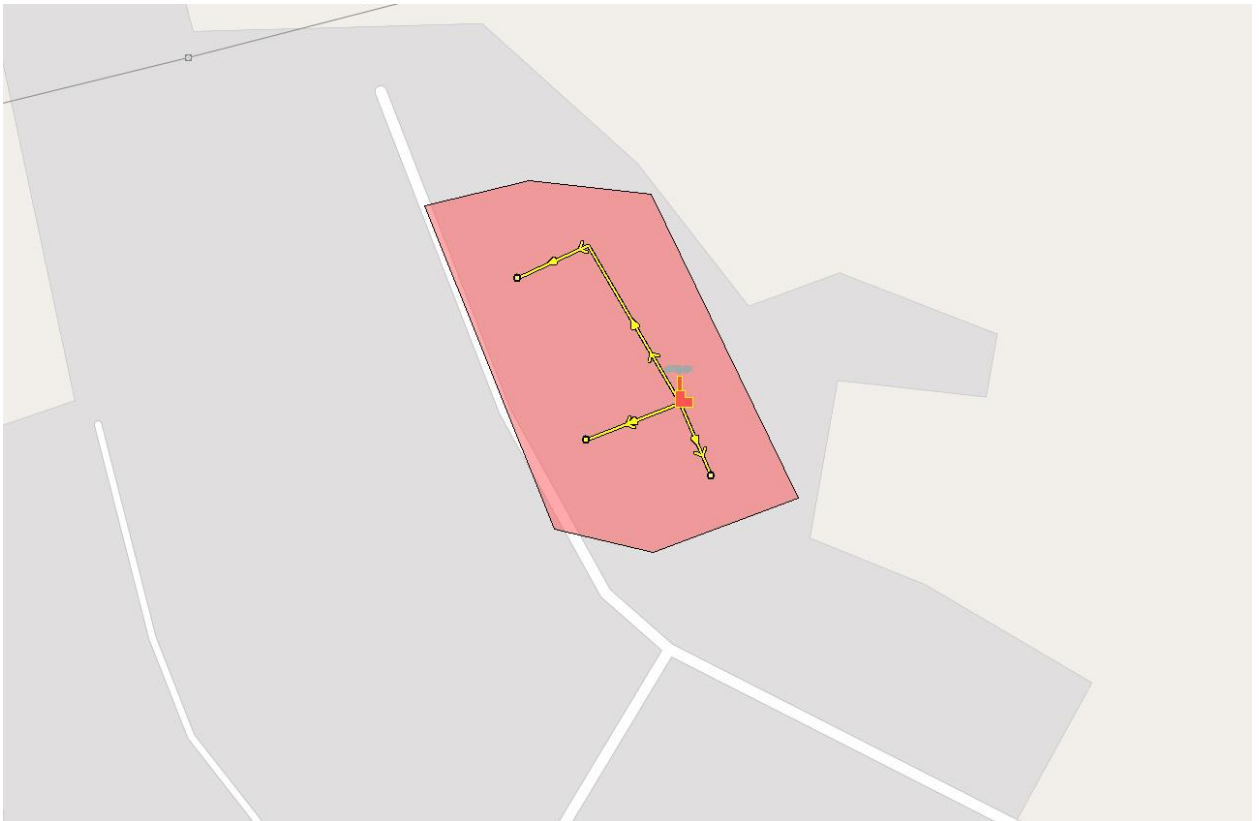


Рисунок 2.56 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Пионерская

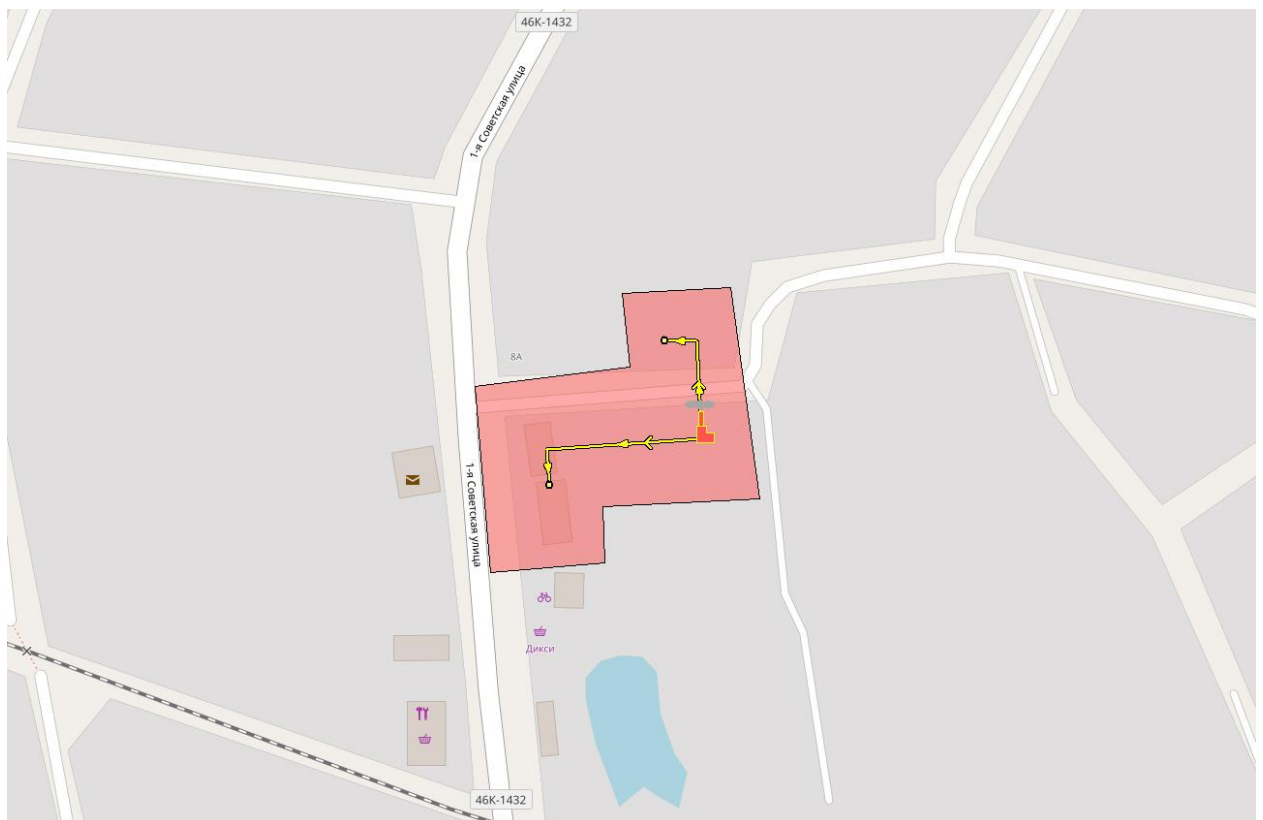


Рисунок 2.57 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая

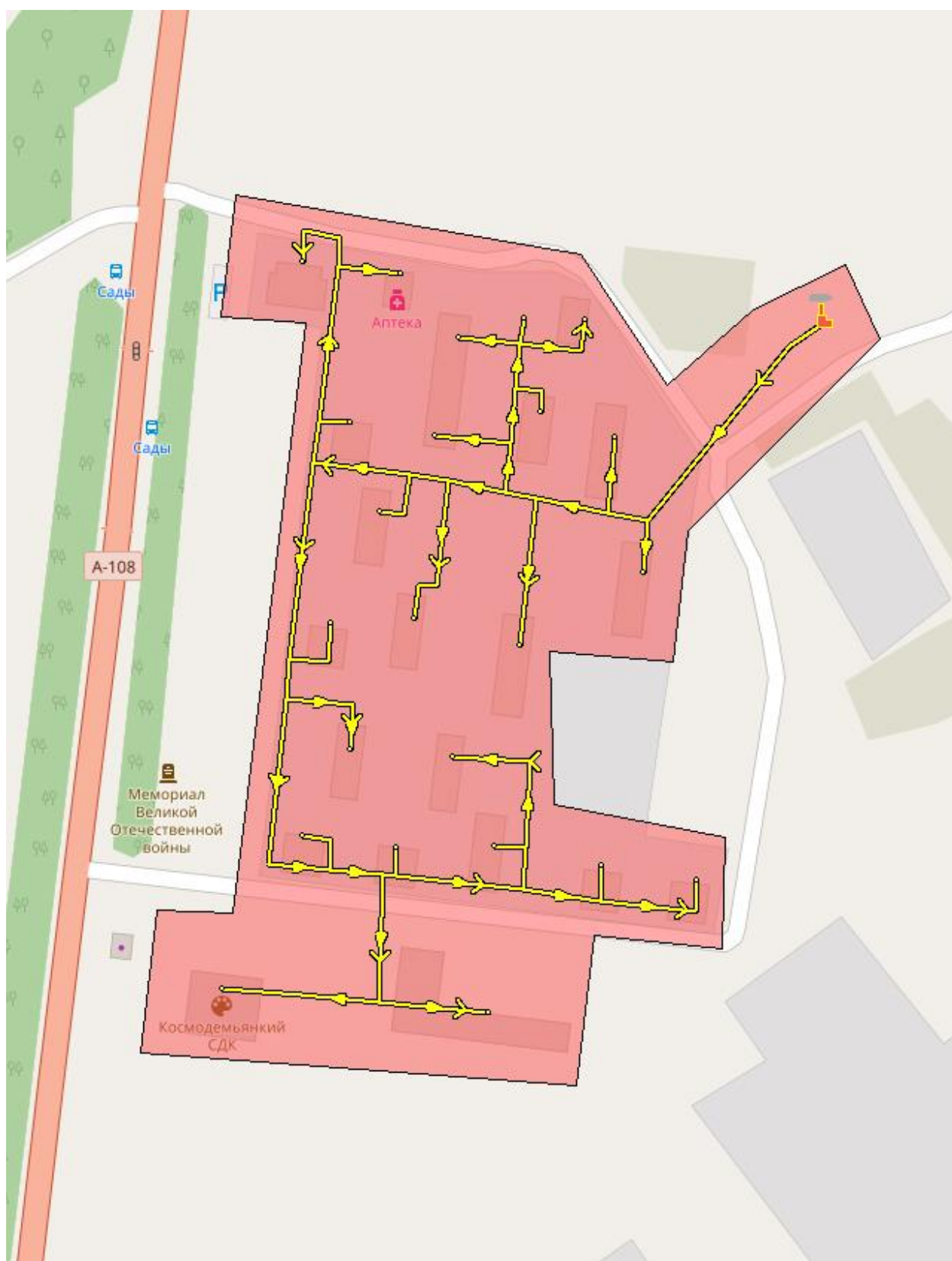


Рисунок 2.58 - Зона теплоснабжения котельной п. Космодемьянский

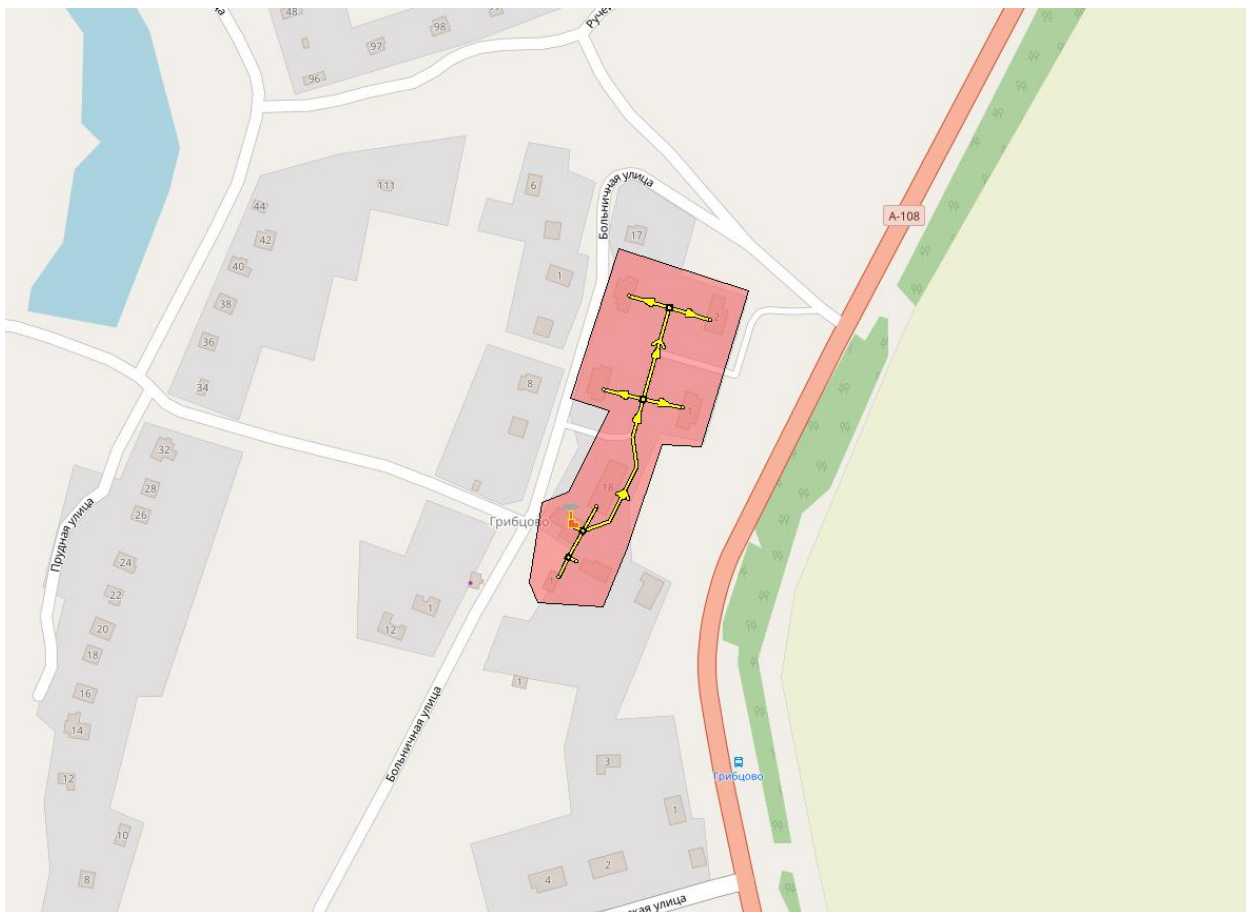


Рисунок 2.59 - Зона теплоснабжения котельной д. Грибцово



Рисунок 2.60 - Зона теплоснабжения котельной д. Колодкино



Рисунок 2.61 - Зона теплоснабжения котельной с. Богородское

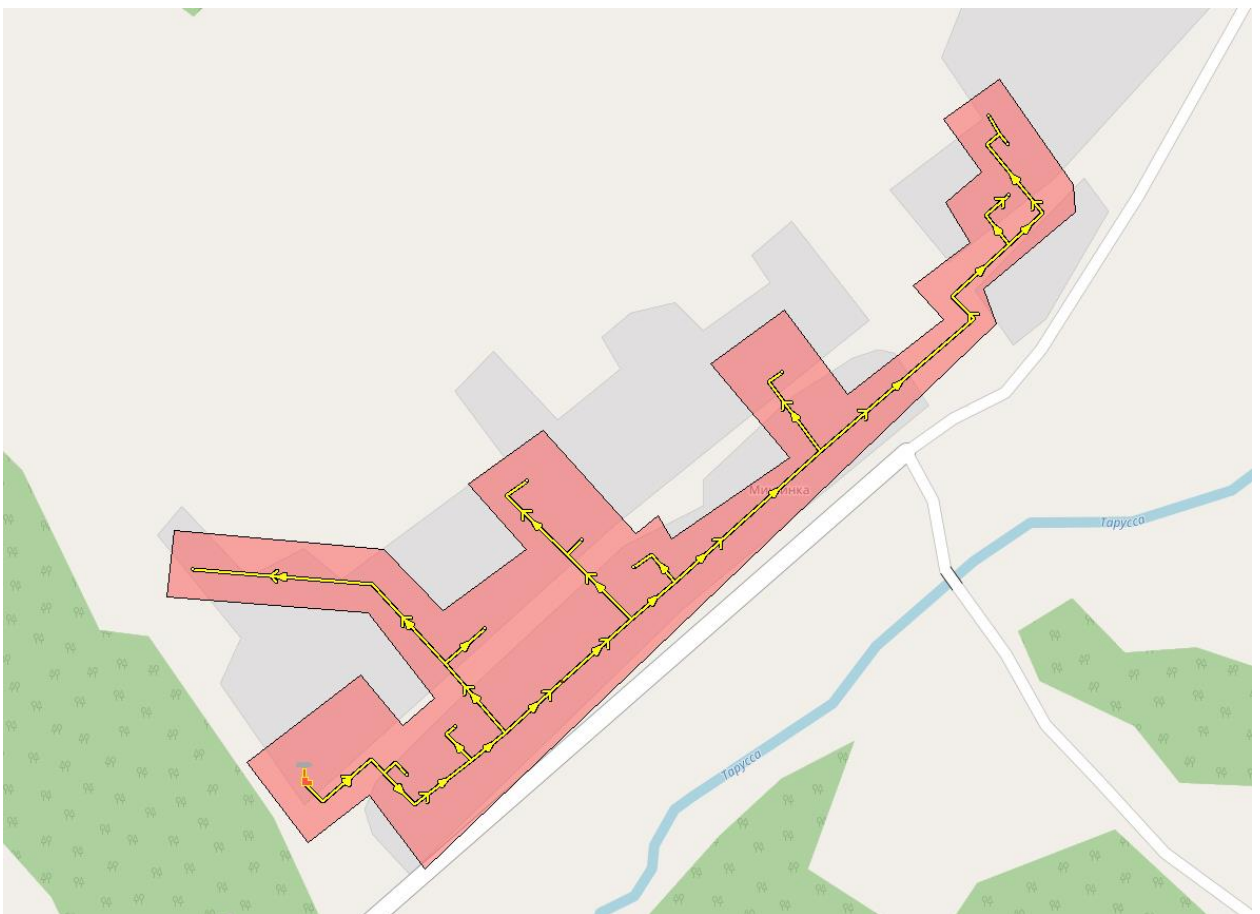


Рисунок 2.62 - Зона теплоснабжения котельной "Дорохово-1"



Рисунок 2.63 - Зона теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Заводская д. 1

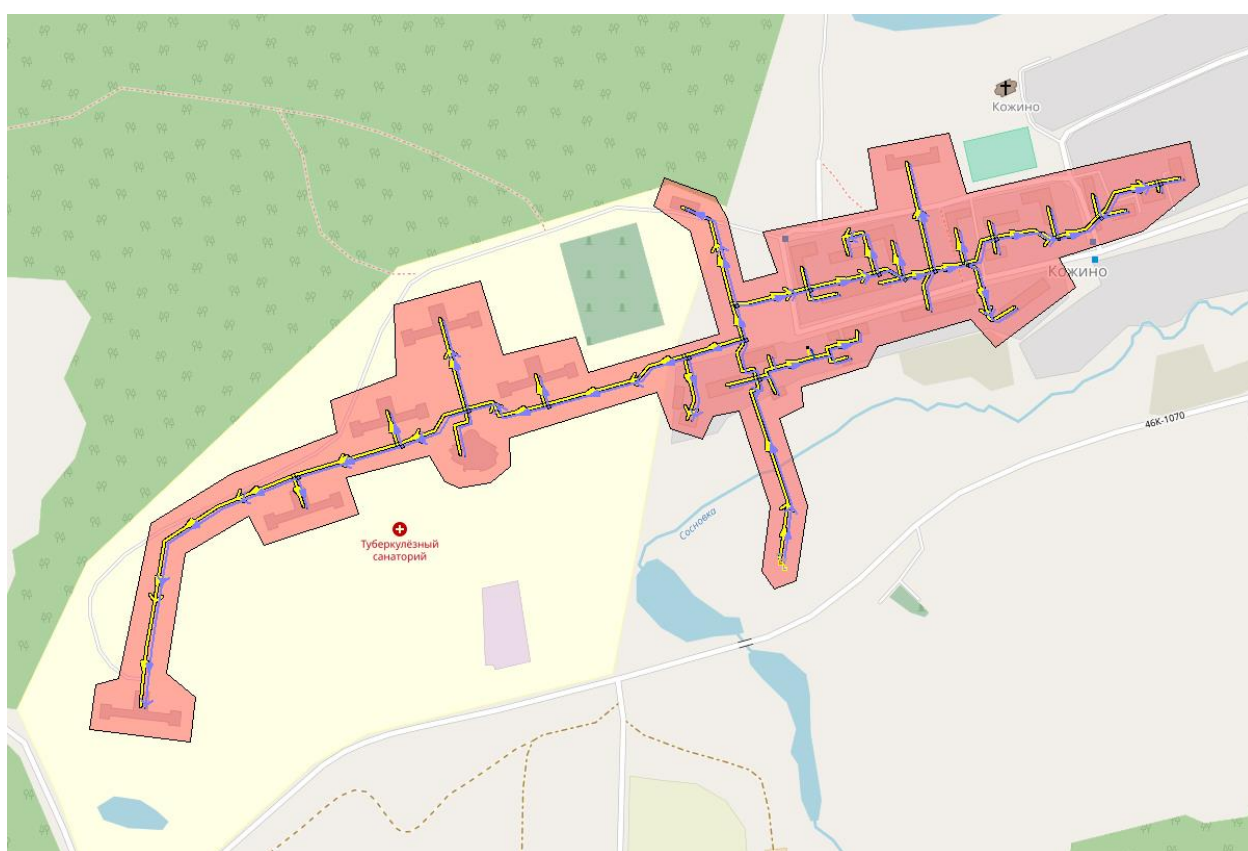


Рисунок 2.64 - Зона теплоснабжения котельной ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва «Туберкулезный санаторий №58»

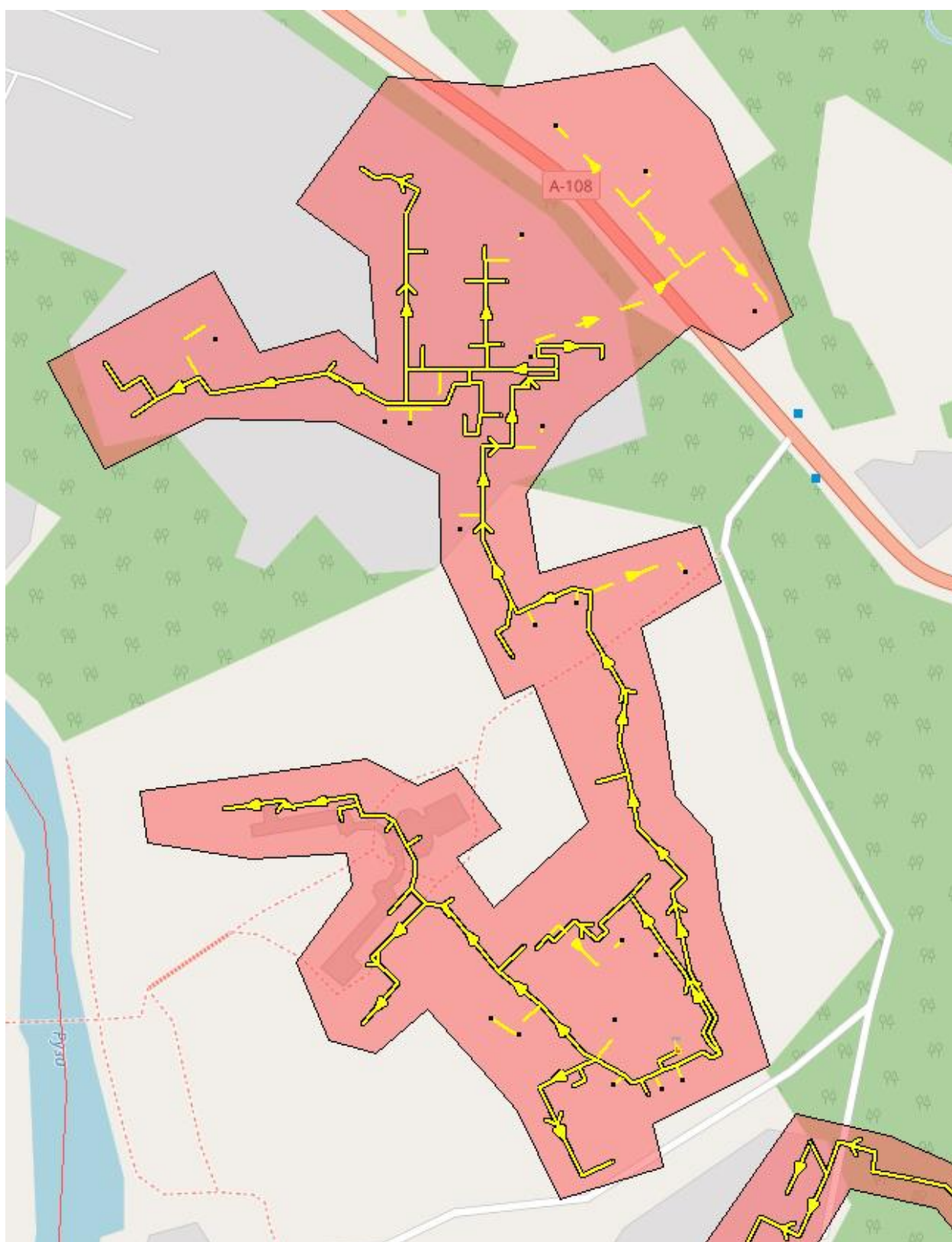


Рисунок 2.65 - Зона теплоснабжения котельной ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»

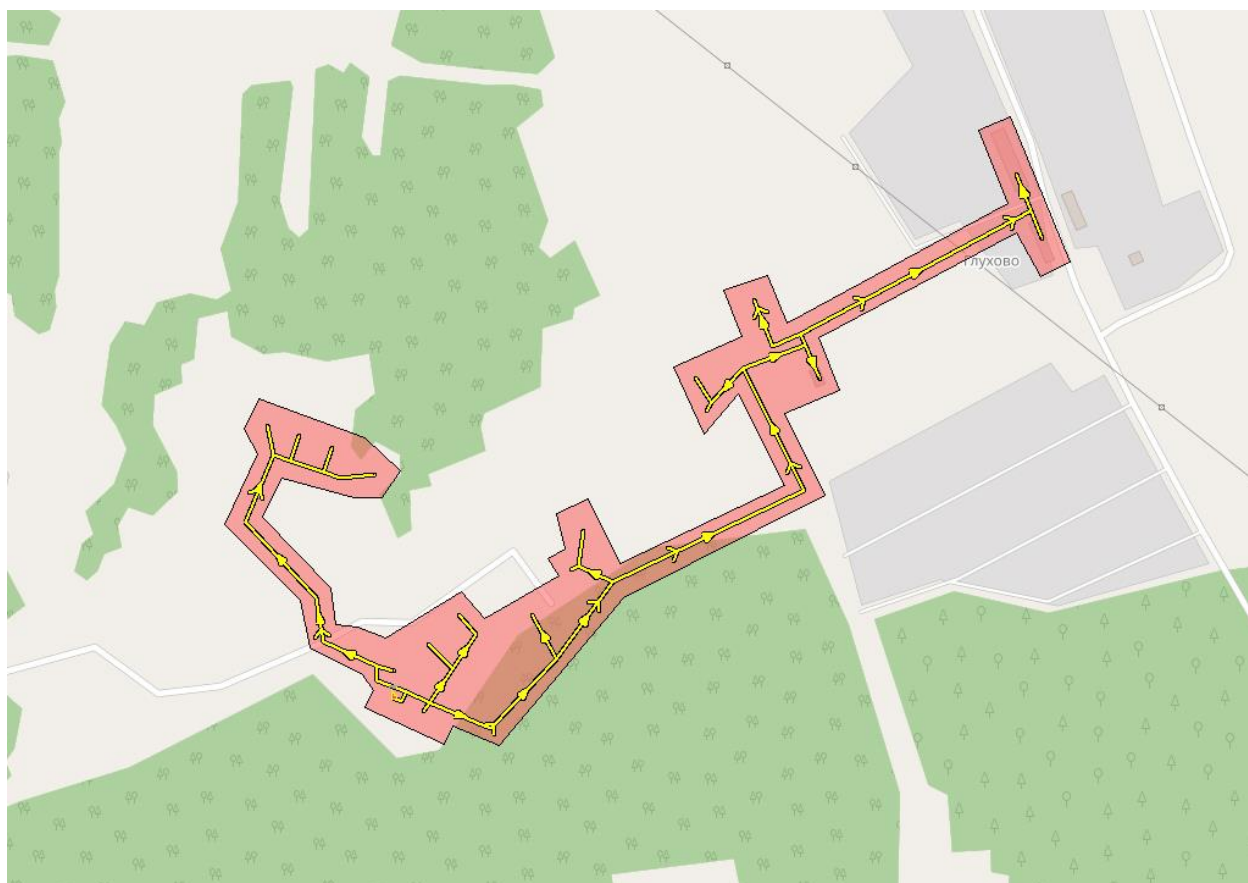


Рисунок 2.66 - Зона теплоснабжения котельной ООО «ДТМ»

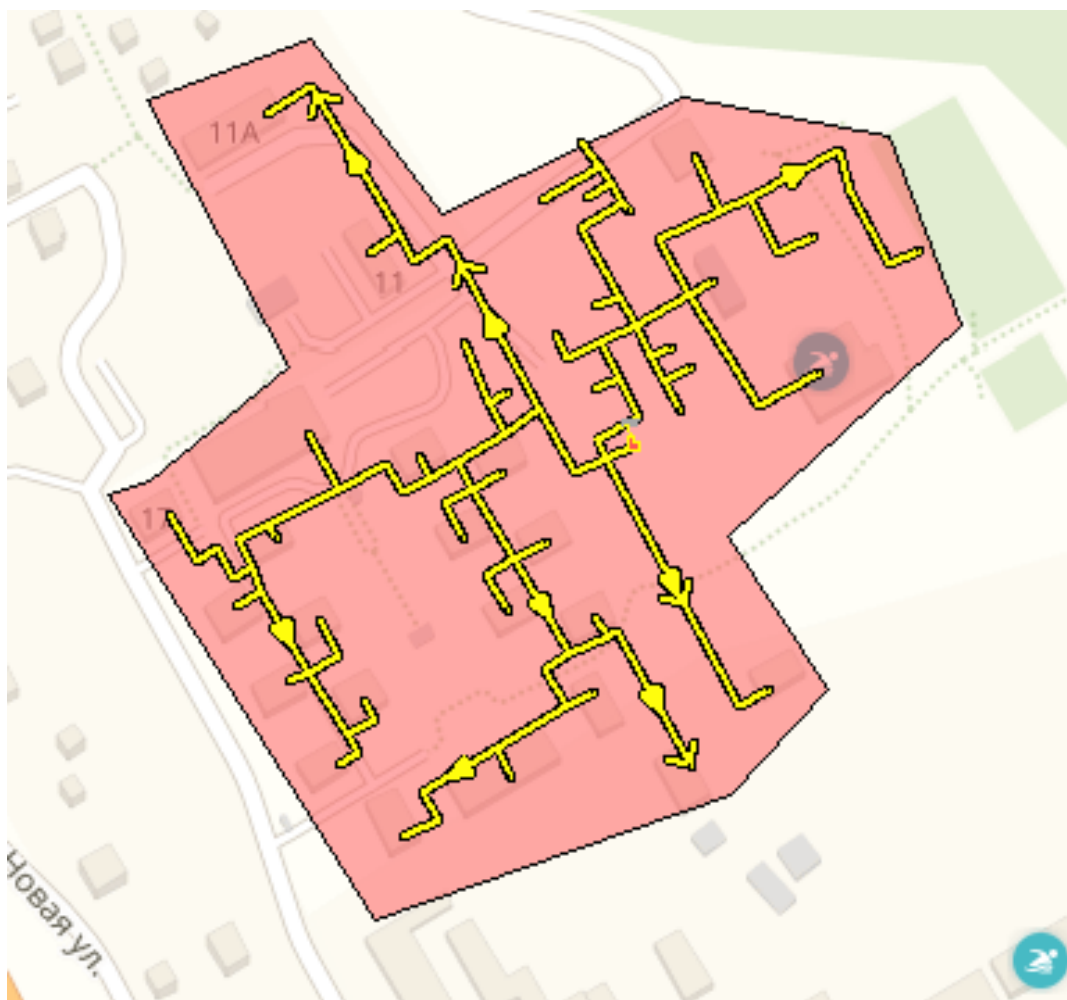


Рисунок 2.67 - Зона теплоснабжения котельной ДОО «Старая Руза»

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, а также мероприятия, которые послужили изменению зон действия систем теплоснабжения представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии котельных АО «Жилсервис»

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение (адрес)	Проектная мощность, Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения, км ²
1	Строительство газовой БМК	г.Руза, Волоколамское шоссе	1,26	0,053
2	Строительство газовой БМК	п.Тучково, ул.Луговая	1,72	0,083
3	Строительство газовой БМК	д.Поречье, д.28, стр.1	2,49	0,229
4	Строительство газовой БМК	д.Старая Руза, ул.Дом творчества композиторов, д.7/2	1,72	0,296
5	Строительство трех БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	п.Тучково, ул. Лебеденко, 36	6,88	0,678
6		п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный).	21,50	0,913
7		п.Тучково, Западный мкр.	17,20	0,726
8	Строительство газовой БМК, подключение перспективной тепловой нагрузки	д.Ивойлово, д.18	0,39	0,062
9	Строительство газовой БМК	д.Лужки, д.1а, стр.1	0,26	0,021
10	Строительство газовой БМК	д.Лихачево, д.78	0,26	0,109
11	Строительство газовой БМК	д.Сумароково, д.34	0,26	0,036
12	Строительство газовой БМК	п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	3,01	0,252
13	Строительство газовой БМК	д.Старониколаево, д.195	0,26	0,025
14	Строительство газовой БМК	д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	0,26	0,048
15	Строительство газовой БМК	д.Колодкино д.10	0,26	0,01
16	Строительство газовой БМК	с.Богородское д.30	0,26	0,021
17	Строительство газовой БМК	п. Колюбакино, ул. майора Алексеева	0,34	0,063
18	Строительство котельной на твердом топливе	ж/г Ольховка	0,86	0,1
19	Строительство котельной на твердом топливе	п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	2,84	0,239
20	Строительство газовой БМК	г.Руза, ул.Говорова, д.1а	3,81	0,363
21	Строительство газовой БМК	д. Орешки	3,81	0,368
22	Подключение перспективной тепловой нагрузки	п. Тучково, ул. Силикатная	-	0,461
23	Подключение перспективной тепловой нагрузки	д. Нововолково	-	0,683
24	Подключение перспективной тепловой нагрузки	с. Покровское, ул. Урожайная, д. 8	-	0,551

Перспективные зоны действия систем централизованного теплоснабжения представлены на рисунках 2.68 - 2.92.



Рисунок 2.68 - Зона теплоснабжения БМК г. Руза, Мосавтотор Волоколамское шоссе



Рисунок 2.69 - Зона теплоснабжения БМК п. Тучково ул. Луговая

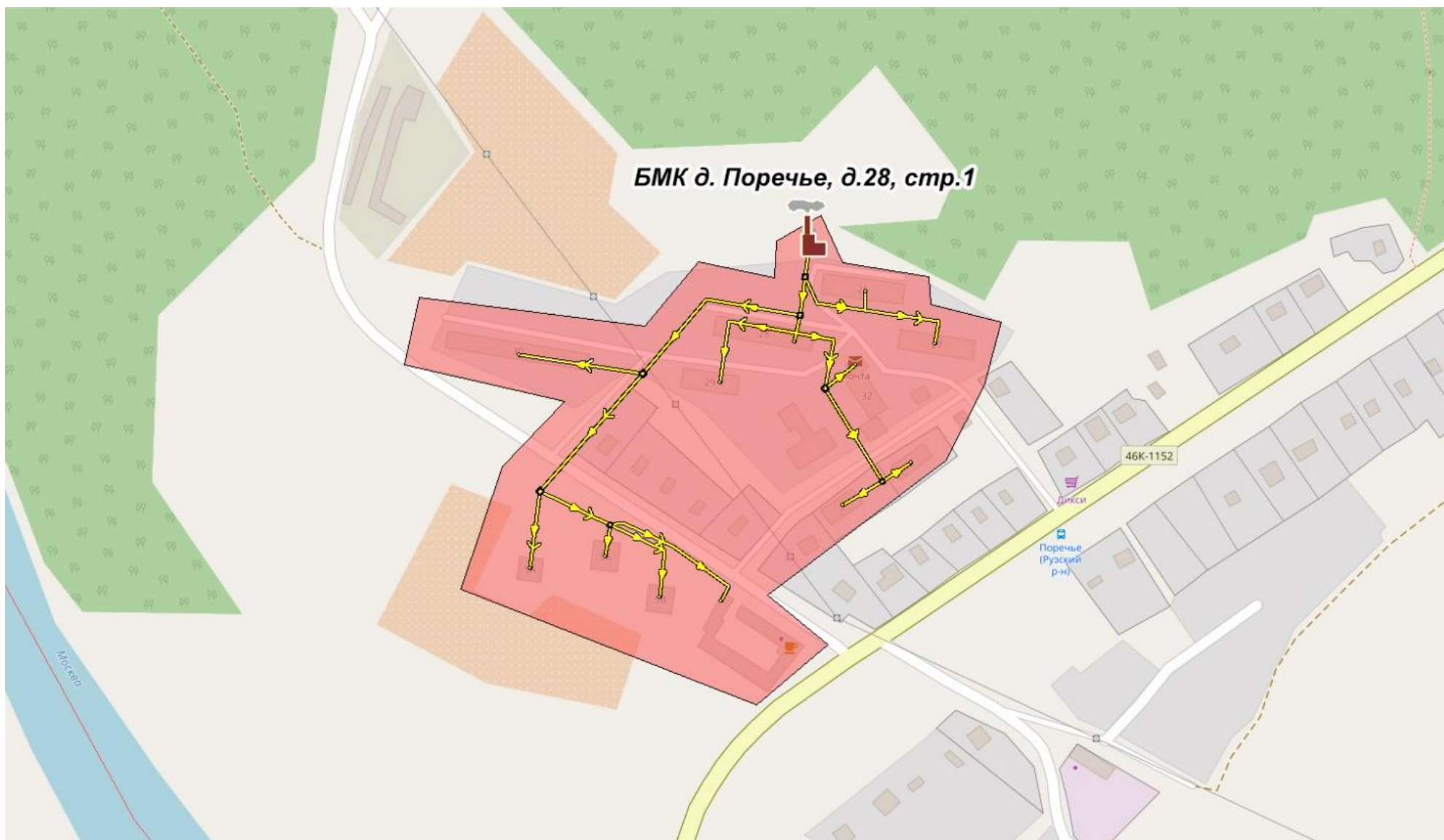


Рисунок 2.70 - Зона теплоснабжения БМК д. Поречье, д.28, стр.1



Рисунок 2.71 - Зона теплоснабжения БМК д. Старая Руза

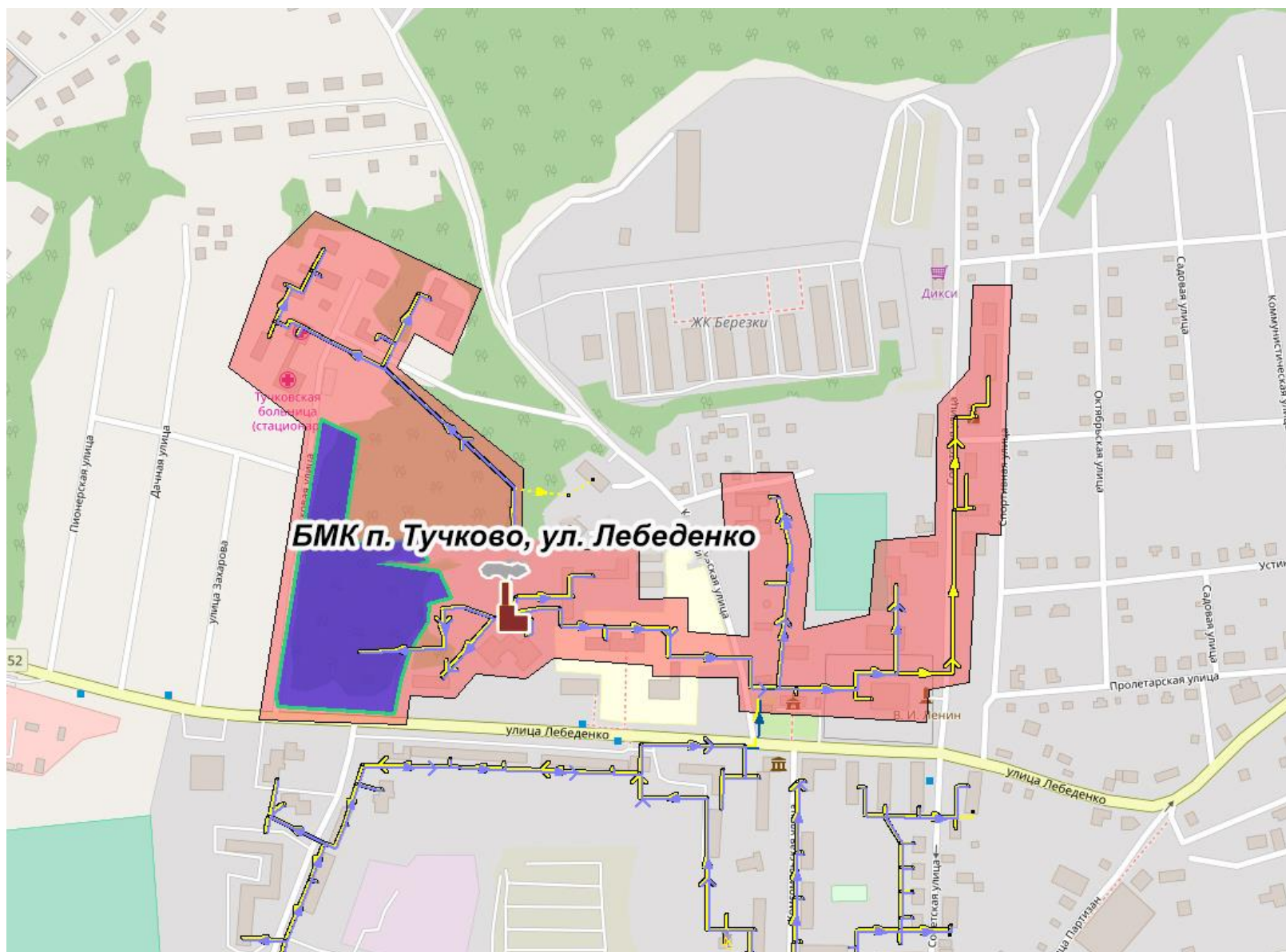


Рисунок 2.72 - Зона теплоснабжения БМК п.Тучково, ул. Лебеденко

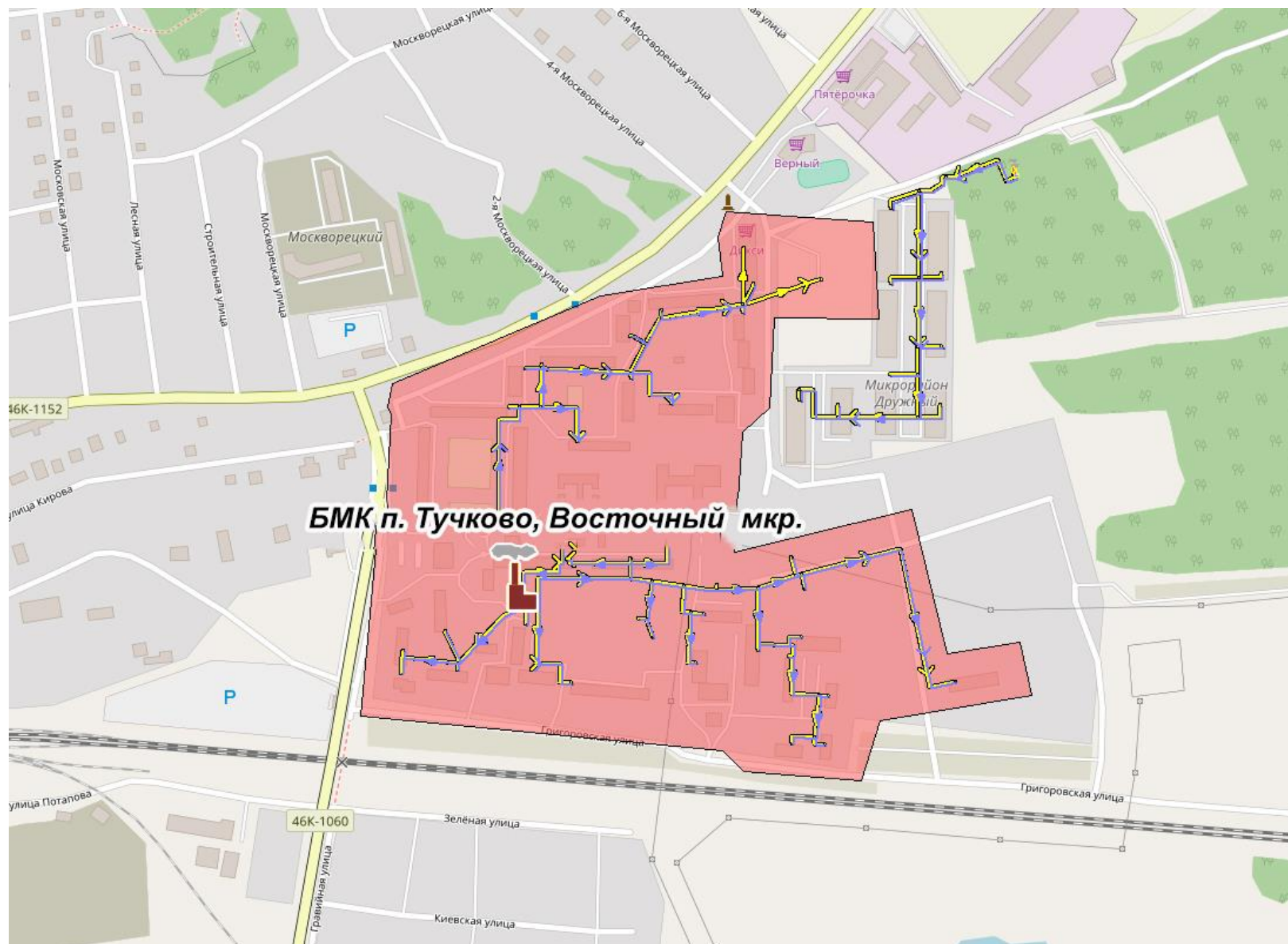


Рисунок 2.73 - Зона теплоснабжения БМК п.Тучково, Восточный

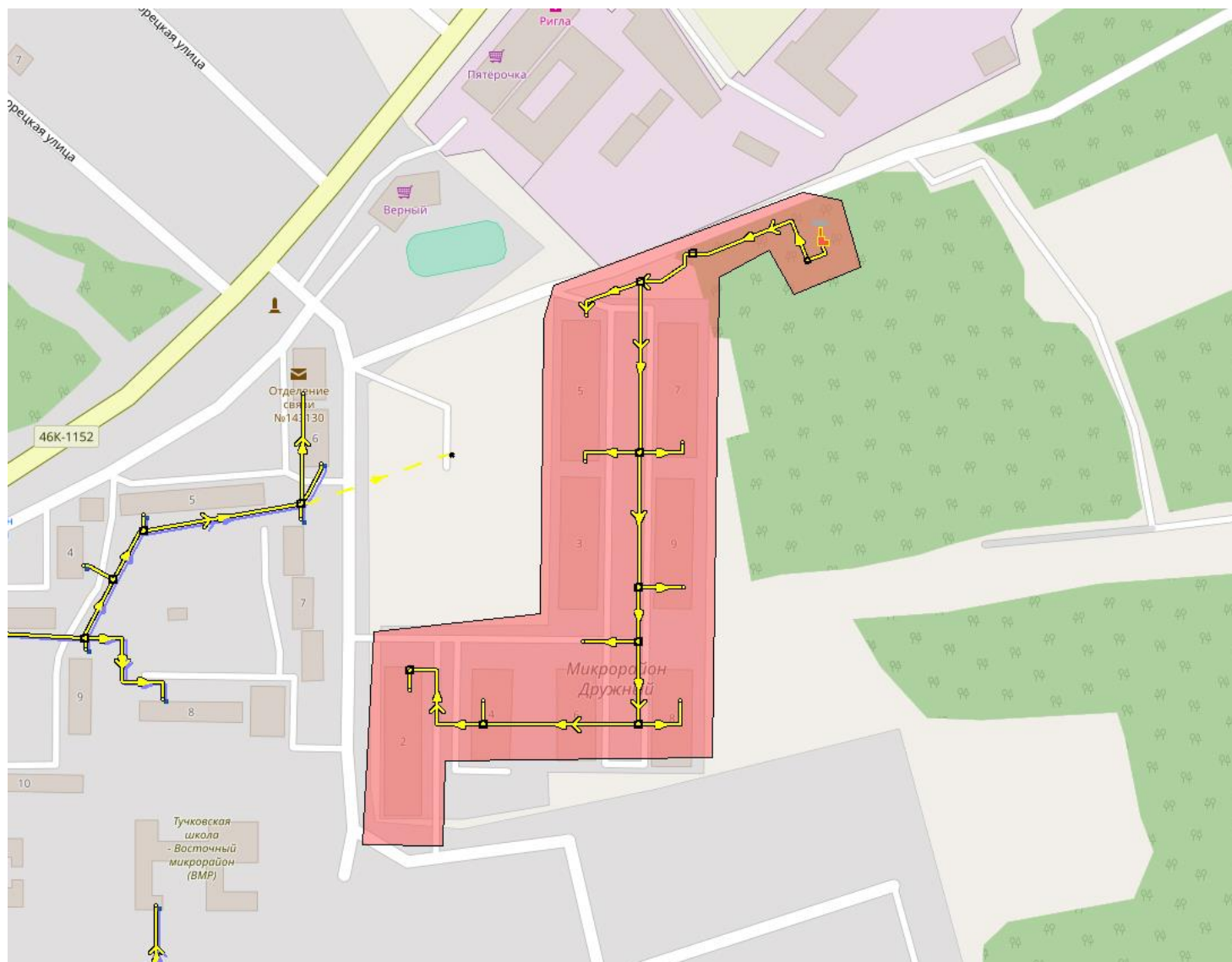


Рисунок 2.74 - Зона теплоснабжения БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный).

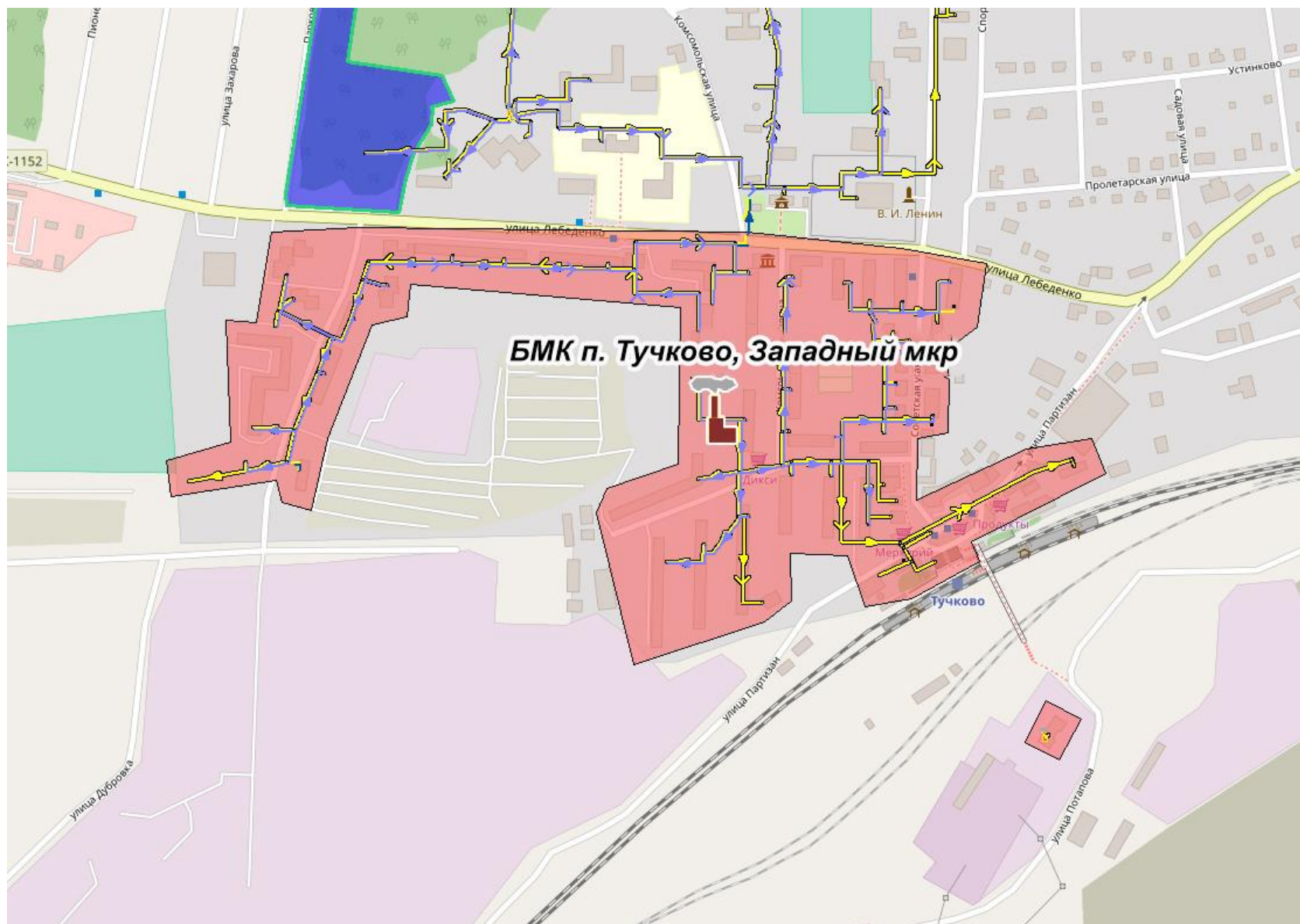


Рисунок 2.75 - Зона теплоснабжения БМК п.Тучково, Западный мкр

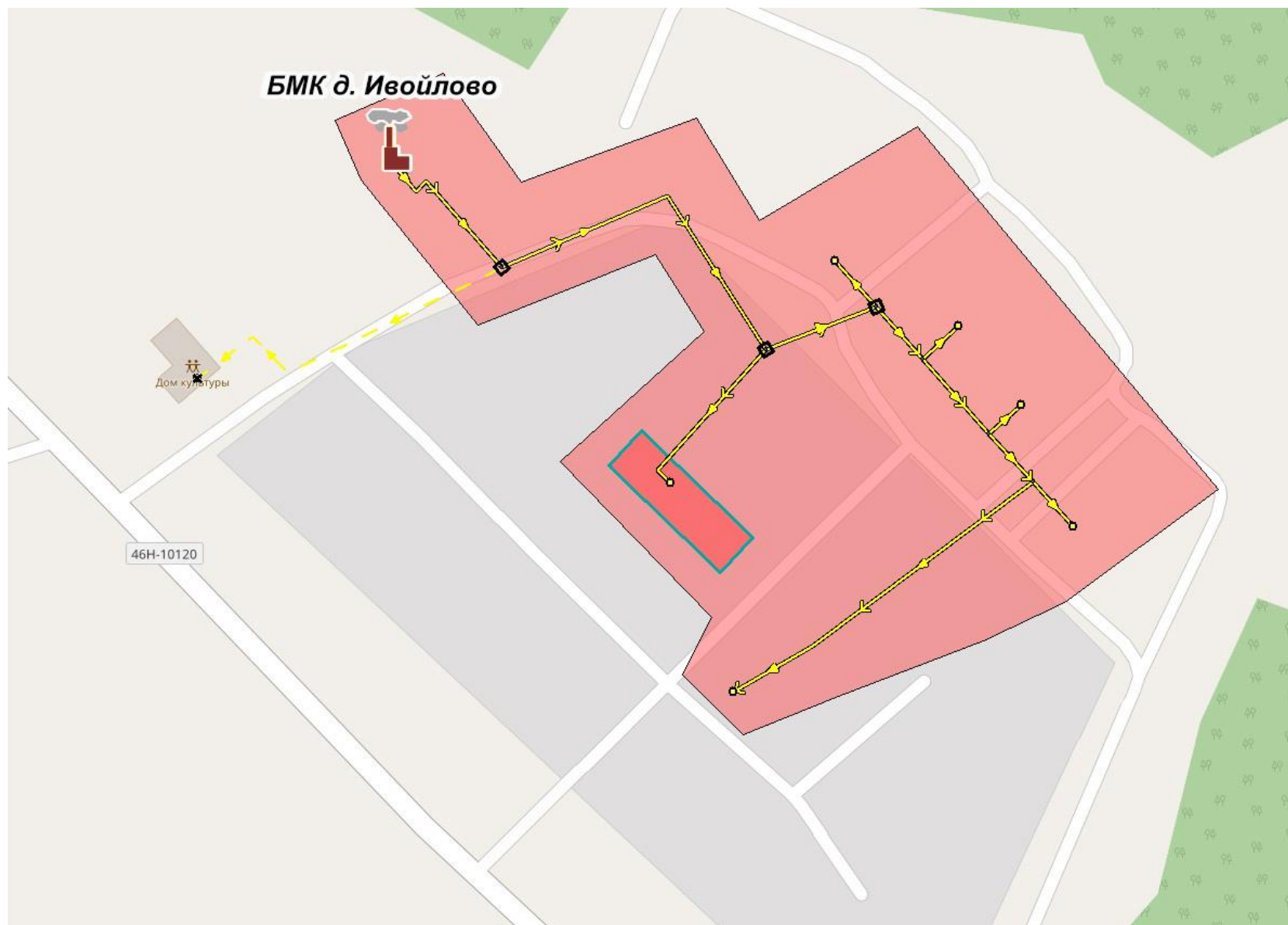


Рисунок 2.76 - Зона теплоснабжения БМК д. Ивойлово

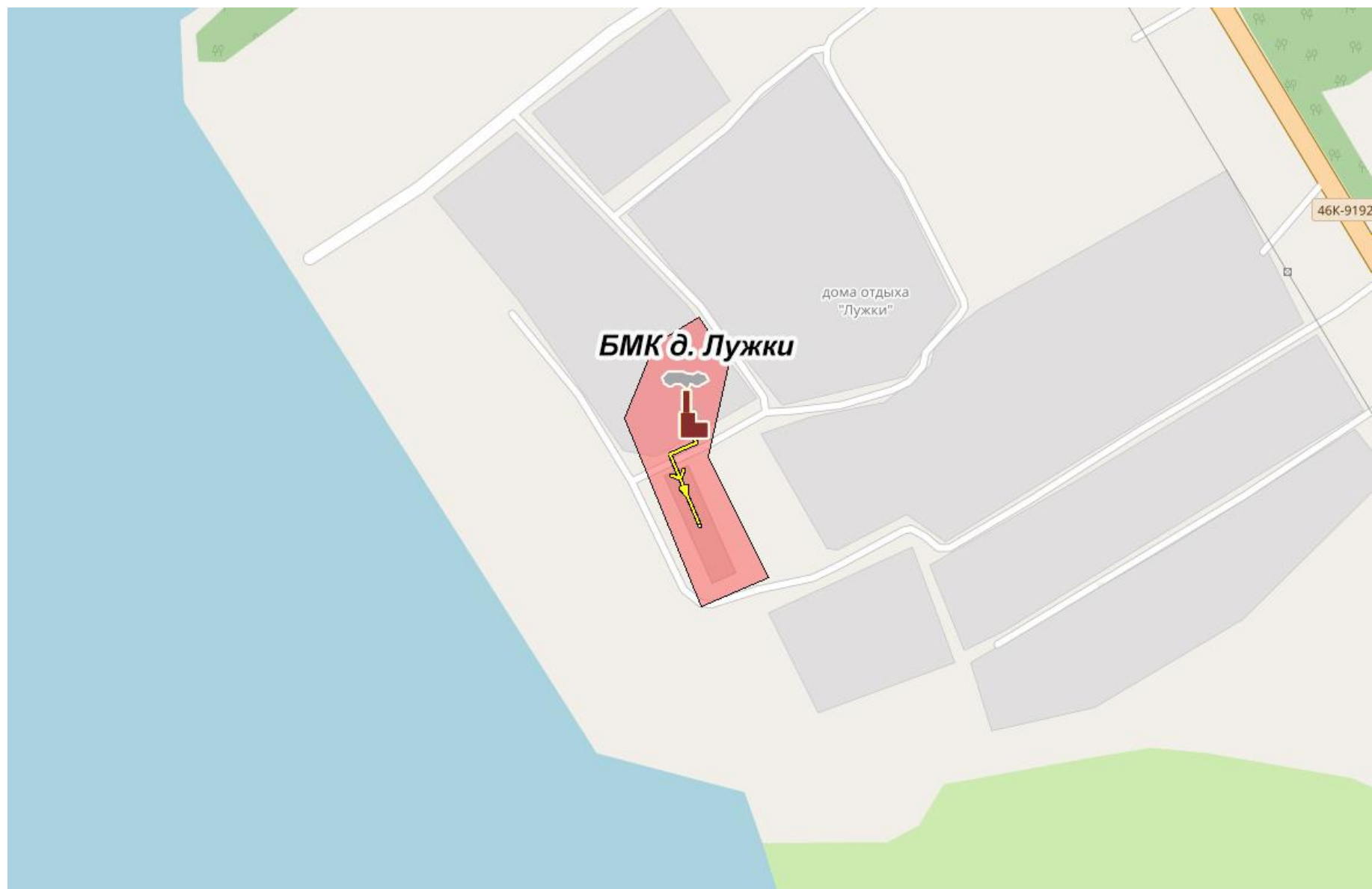


Рисунок 2.77 - Зона теплоснабжения БМК д. Лужки



Рисунок 2.78 - Зона теплоснабжения БМК д. Лихачево

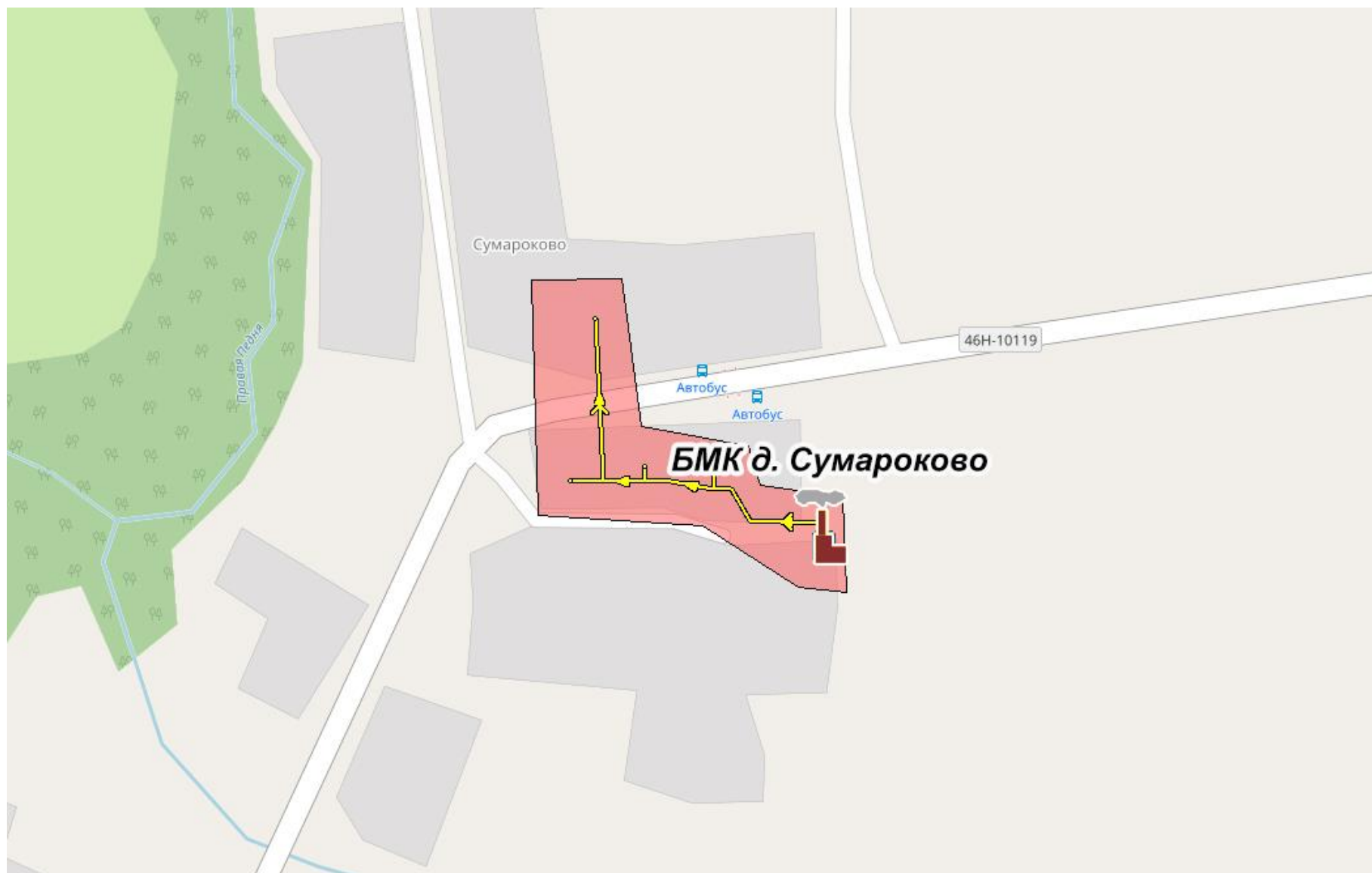


Рисунок 2.79 - Зона теплоснабжения БМК д. Сумароково



Рисунок 2.80 - Зона теплоснабжения БМК п. Дорохово, ул.Стеклозаводская



Рисунок 2.81 - Зона теплоснабжения БМК д. Старониколаево

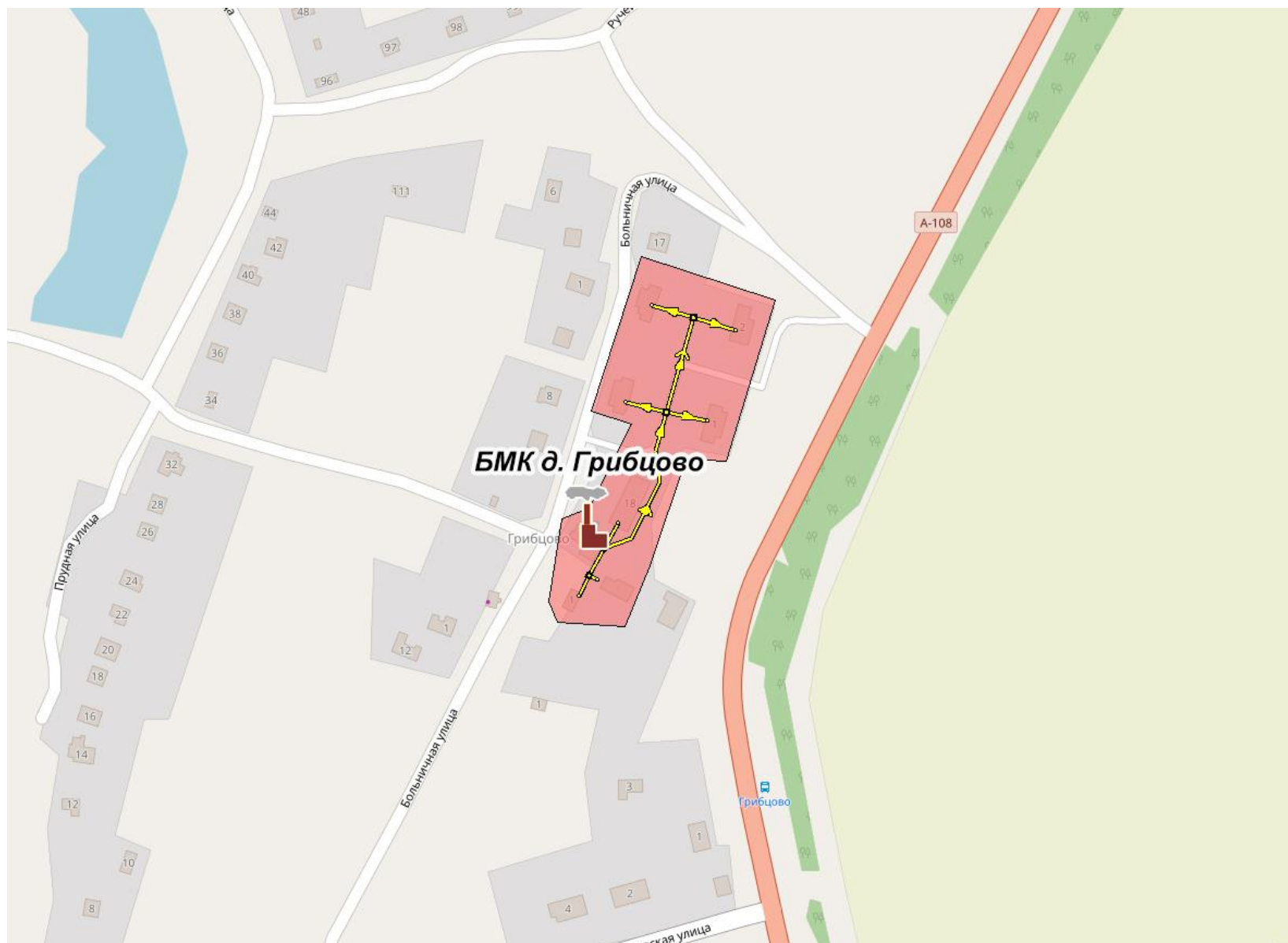


Рисунок 2.82 - Зона теплоснабжения БМК д. Грибцово

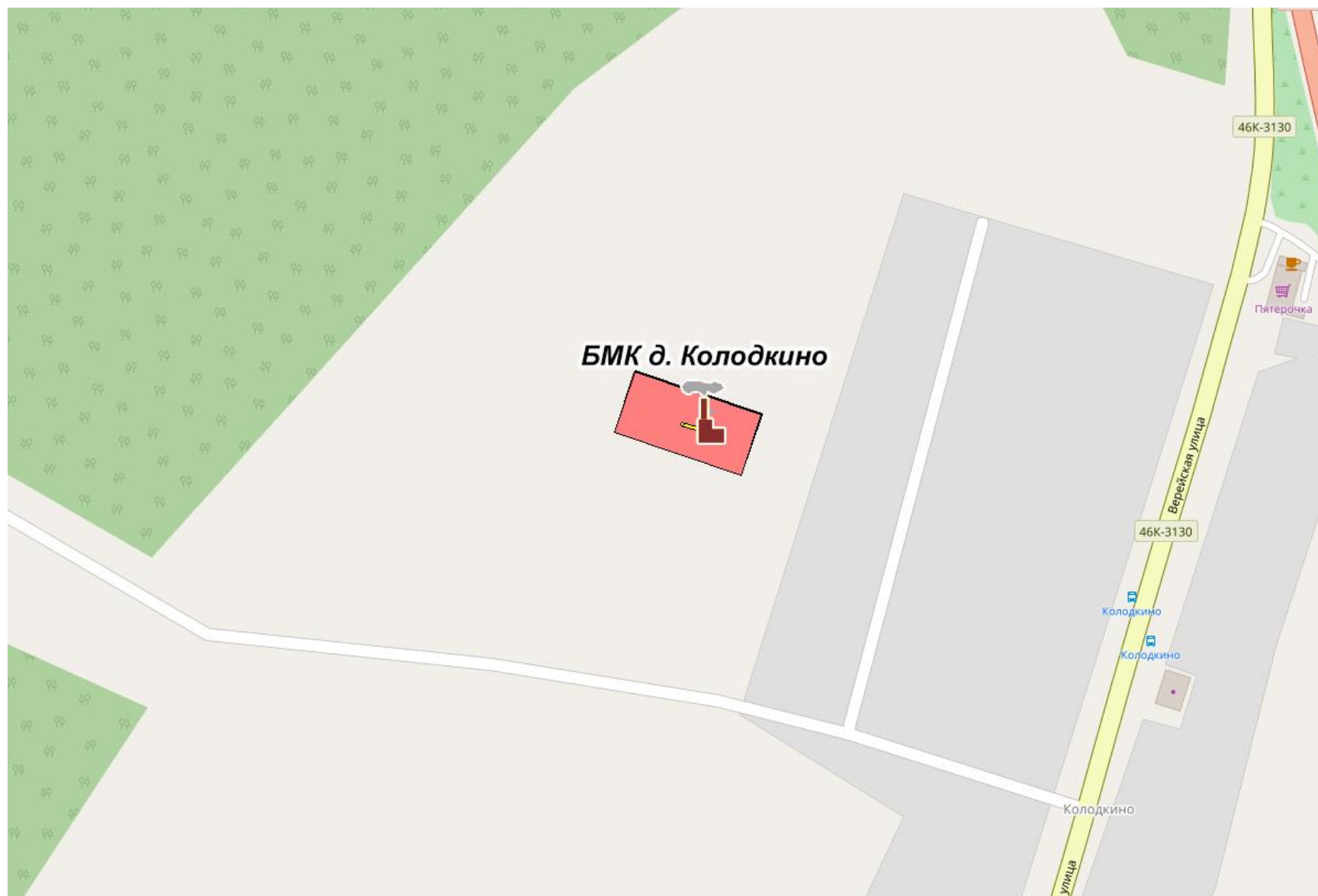


Рисунок 2.83 - Зона теплоснабжения БМК д. Колодкино

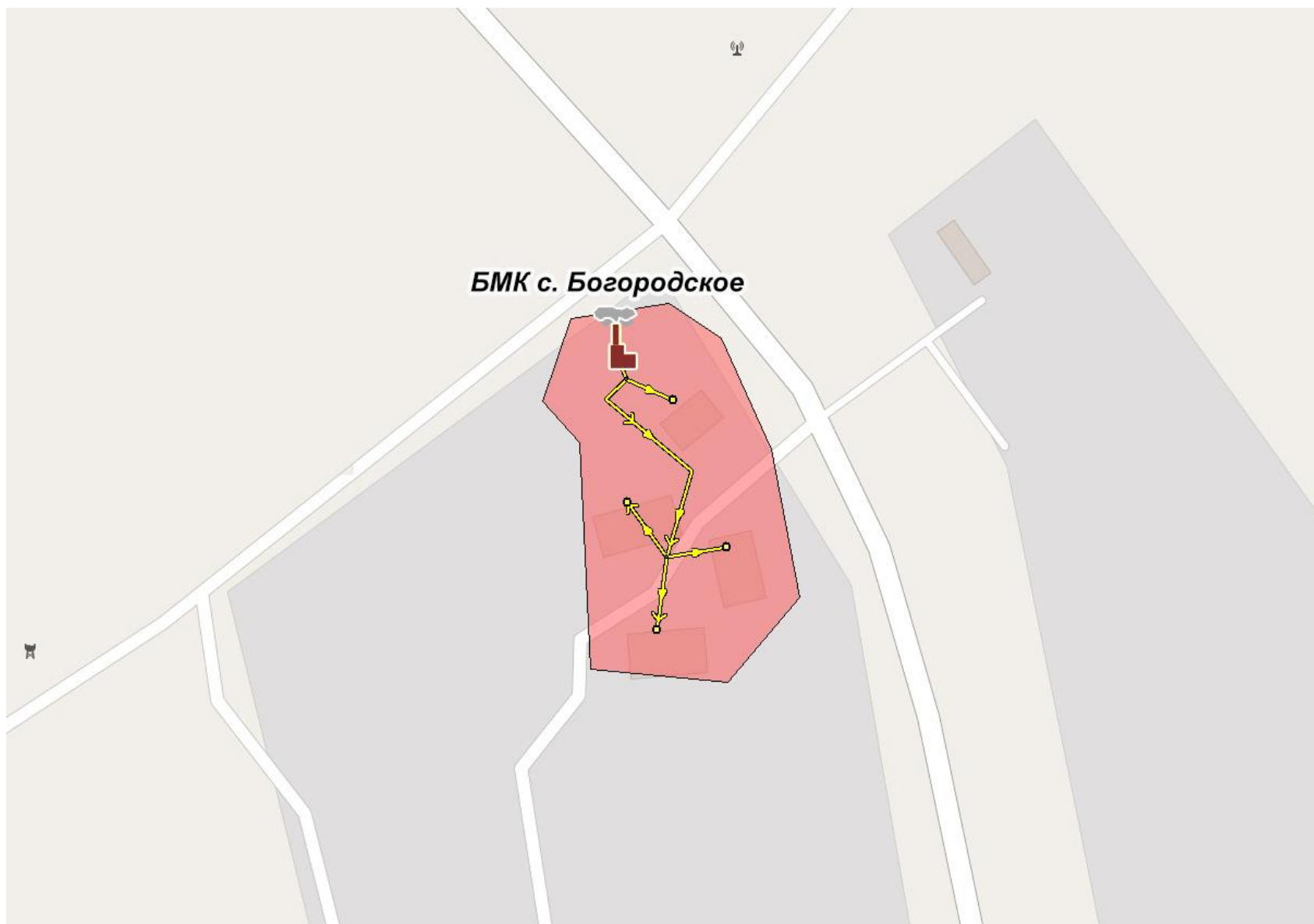


Рисунок 2.84 - Зона теплоснабжения БМК с. Богородское



Рисунок 2.85 - Зона теплоснабжения БМК п. Колобакино, ул. Майора Алексеева клуб

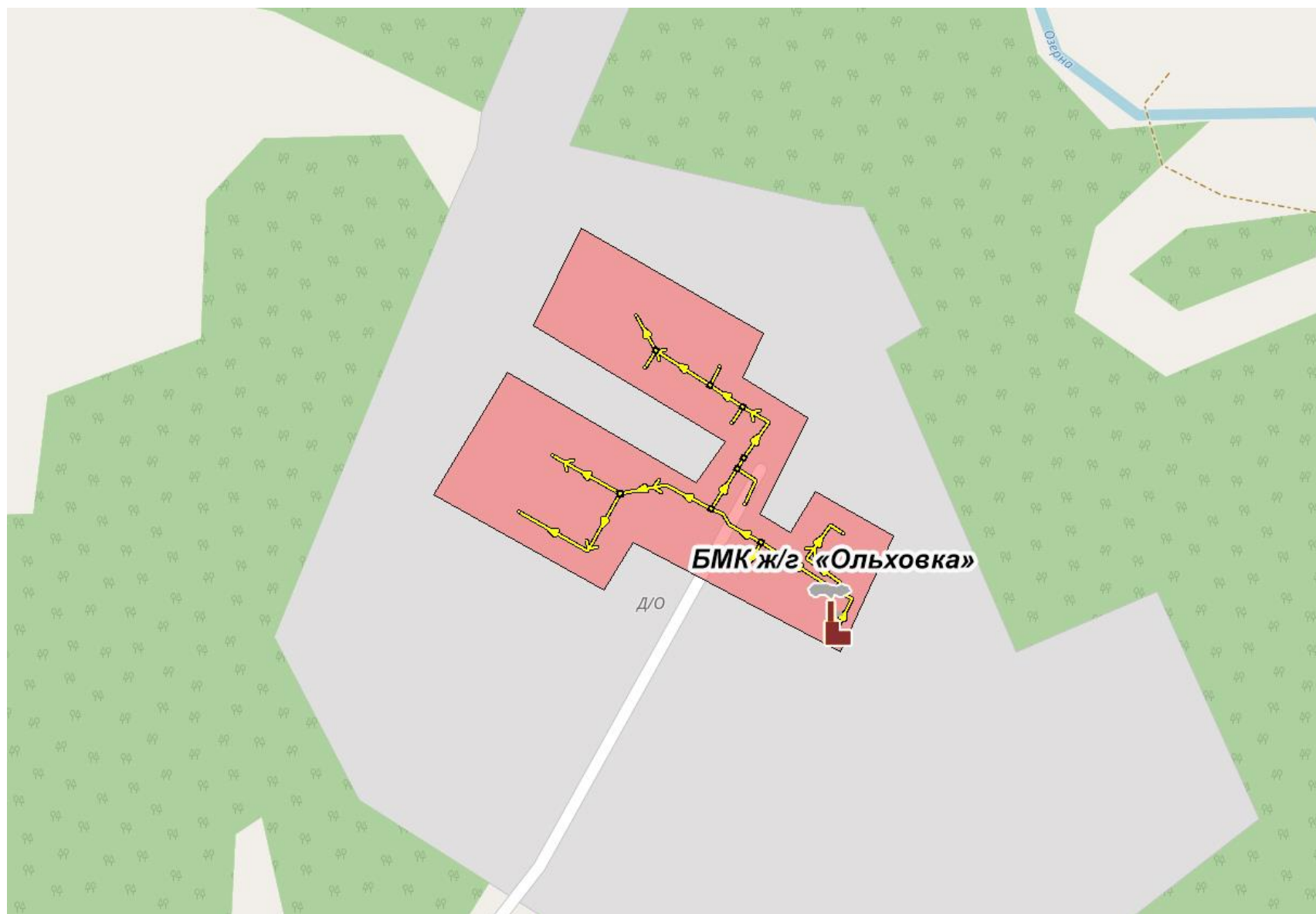


Рисунок 2.86 - Зона теплоснабжения БМК "Ольховка"

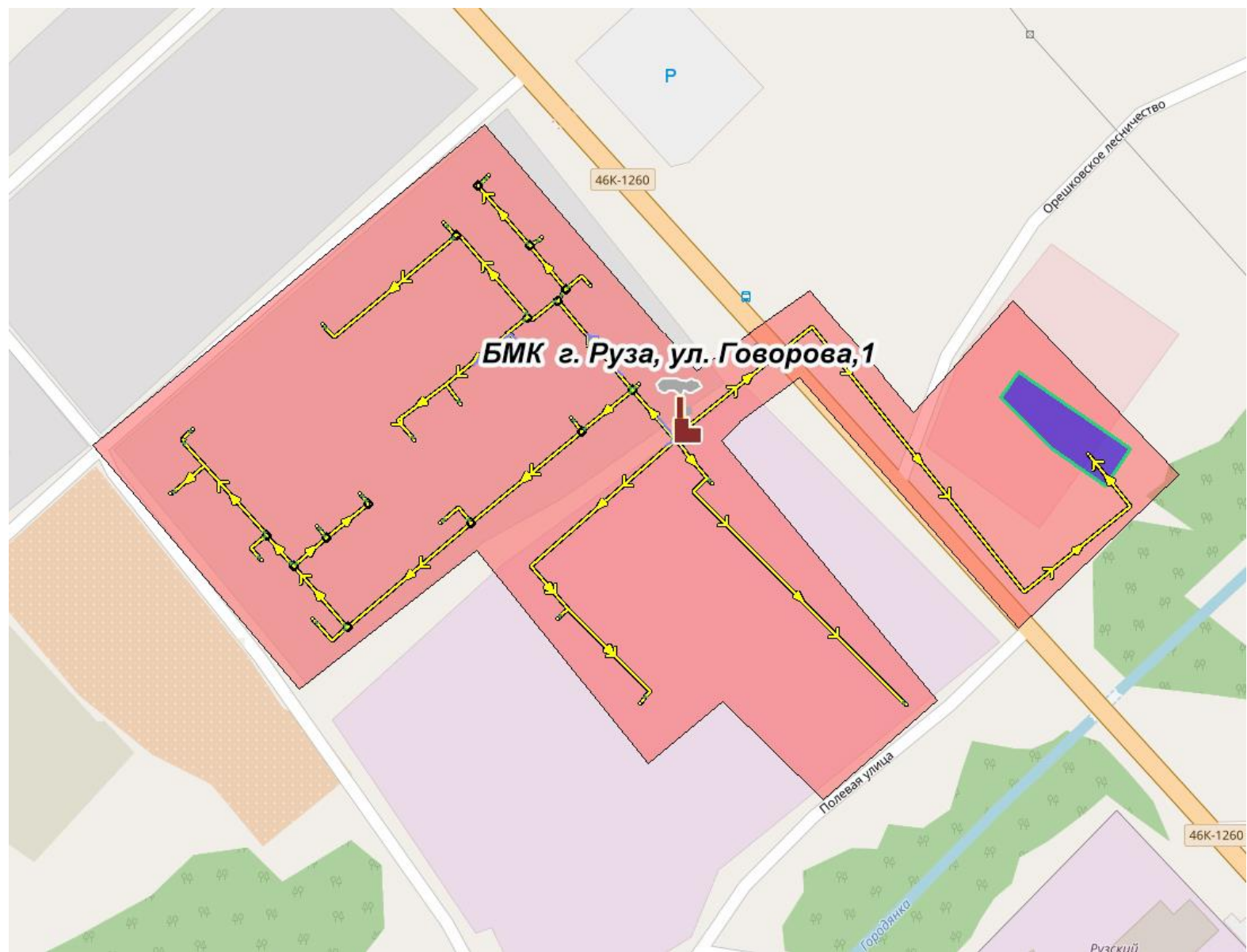


Рисунок 2.88 - Зона теплоснабжения БМК г. Руза, ул. Говорова, 1

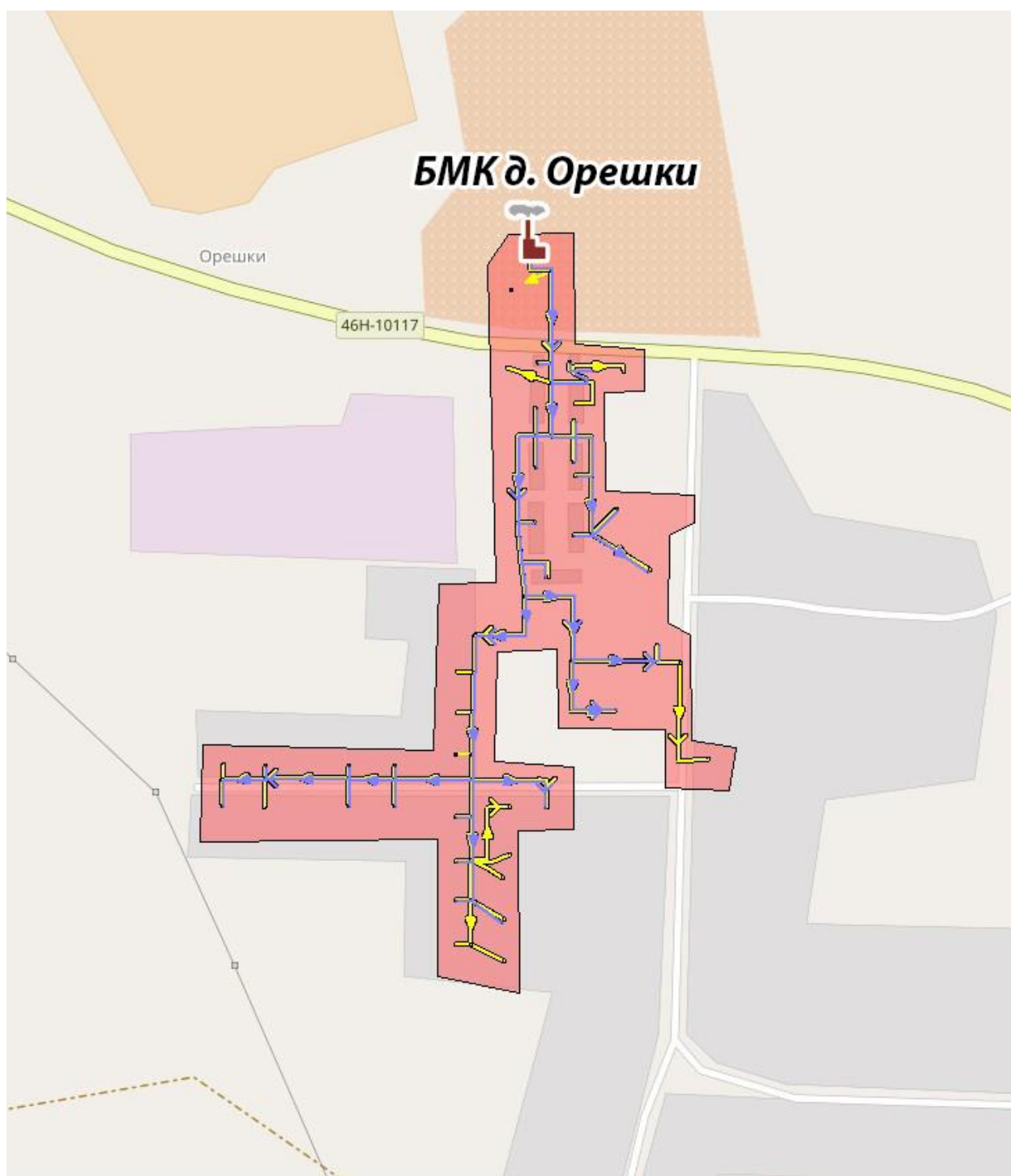


Рисунок 2.89 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения БМК д. Орешки АО «Жилсервис»



Рисунок 2.90 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения котельной д. Нововолково АО «Жил-сервис»



Рисунок 2.91 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения котельной ЖКХ с. Покровское АО «Жилсервис»

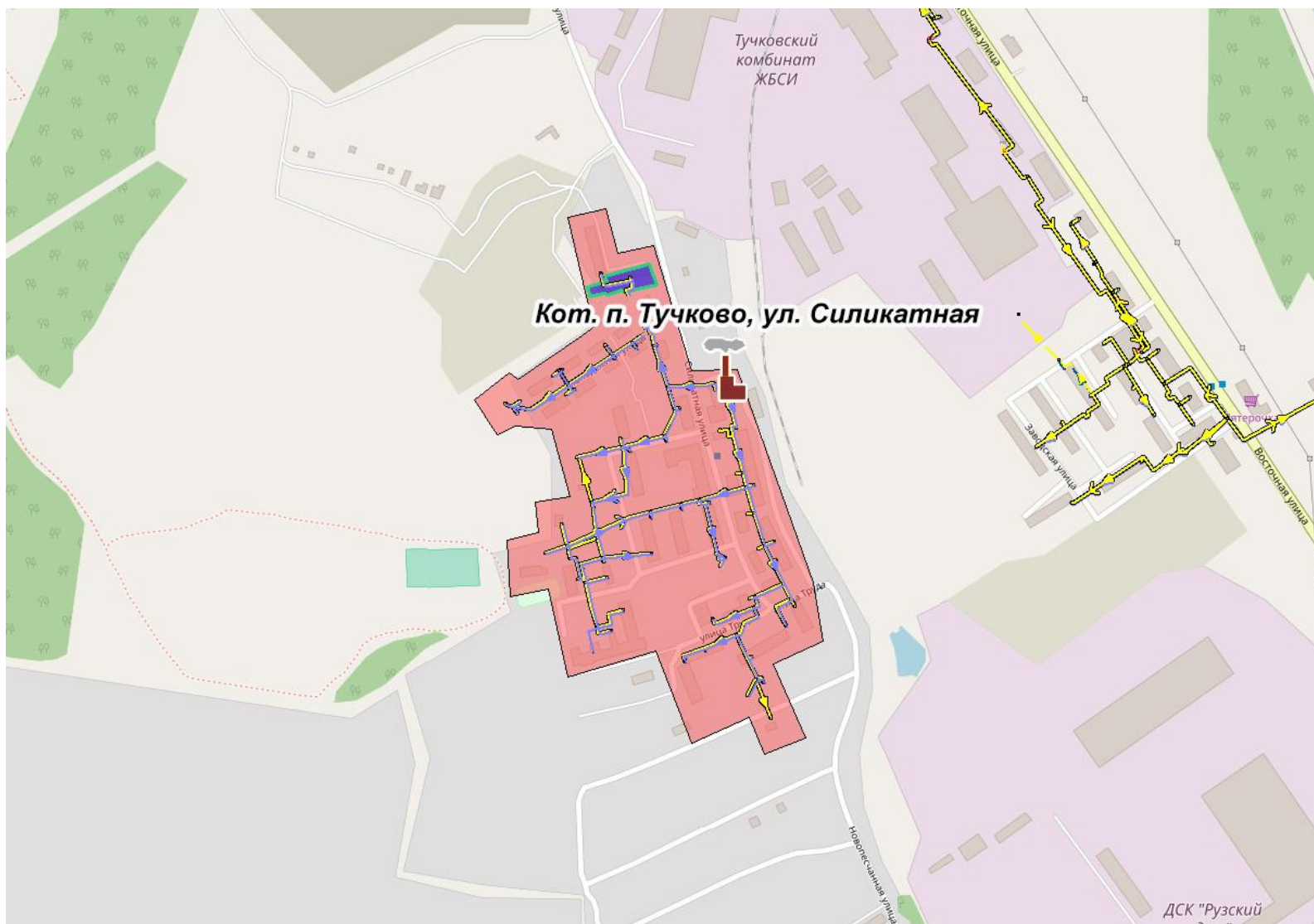


Рисунок 2.92 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения котельной п. Тучково, ул. Силикатная АО «Жилсервис»

2.2 Существующие и перспективные зоны 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 $Q_{н}^p = 8000 \text{ ккал/нм}^3$ (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 2.93.

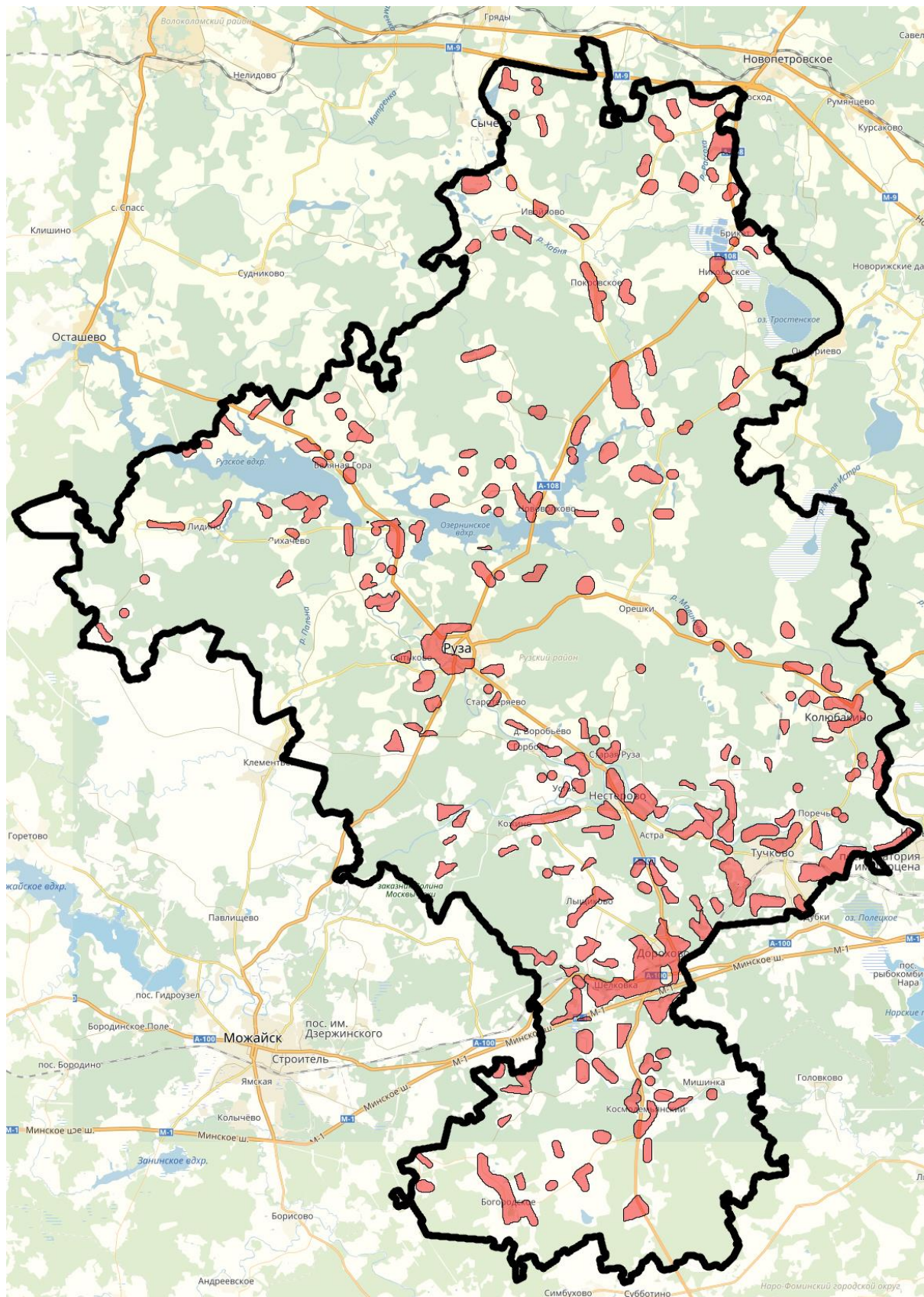


Рисунок 2.93 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения Рузского городского округа

2.3 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии Рузского городского округа представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.4 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой городской округа Руза

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
1	Котельная г. Руза, "Промзона"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	40,000	40,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	39,640	39,640	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	39,495	39,495	44,855	44,855	44,855	44,855	44,855	44,855	44,855
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	40,739	40,739	40,739	40,739	40,739	40,739	40,739	40,739	40,739
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-3,253	-3,253	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,000	5,000	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,933	4,933	10,133	10,133	10,133	10,133	10,133	10,133	10,133
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	6,868	7,208	7,208	7,208	7,208	7,208	7,208	7,208	7,208
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-2,965	-3,305	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, 1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,380	4,380	4,380	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,137	3,137	3,137	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,066	3,066	3,066	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,054	2,054	2,054	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,856	0,856	0,856	-	-	-	-	-	-
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,910	0,910	0,910	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,712	0,712	0,712	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	25,718	25,718	25,718	25,718	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	7,260	7,260	7,260	7,260	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	35,391	35,391	24,753	24,753	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-16,933	-16,933	-6,295	-6,295	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,160	5,160	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,160	5,160	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,091	5,091	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431	7,431
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,442	6,262	6,262	6,368	6,368	6,368	6,368	6,368	6,368
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,926	-1,746	0,594	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	19,500	19,500	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,500	12,500	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,276	12,276	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,672	0,672	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,375	4,375	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	7,229	7,229	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная п. Тучково, Автотранспортный колледж									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,076	5,076	5,076	5,076	5,076	5,076	5,076	5,076	5,076
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
10	Котельная п. Полушкино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,314	1,314	1,314	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,436	1,436	1,436	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,397	-0,397	-0,397	-	-	-	-	-	-
12	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,416	2,416	2,778	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,202	3,202	2,840	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
13	Котельная п. Колюбакино ул. Новая									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
14	Котельная п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
15	Котельная п. Колюбакино ул. Попова									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
16	Котельная п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
17	Котельная п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
18	Котельная п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
19	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,190	2,190	2,190	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,210	2,210	2,210	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,198	2,198	2,198	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	-	-	-	-	-	-
20	Котельная д. Поречье, д.31									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
21	Котельная д. Барынино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
22	Котельная д. Орешки									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,400	4,400	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,850	3,850	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,791	3,791	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,796	0,796	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,303	3,303	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,308	-0,308	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная д. Заовражье									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
24	Котельная д. Коковино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
25	Котельная д. Нововолково									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,700	4,700	4,700	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,655	4,655	4,655	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,620	4,620	4,620	5,965	5,965	5,965	5,965	5,965	5,965
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,813	3,813	4,476	4,766	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,072	-0,072	-0,735	0,320	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
26	Котельная с. Покровское, ДОХБ									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,384	2,384	2,384	2,384	2,384	2,384	2,384	2,384	2,384
27	Котельная ЖКХ с. Покровское									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,602	1,602	1,674	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,133	1,133	1,061	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
28	Котельная д. Ивойлово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,550	0,550	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,397	0,397	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,395	0,395	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,034	-0,034	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная в.ч «Ольховка»									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,683	0,683	0,683	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,741	0,741	0,741	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,117	-0,117	-0,117	-	-	-	-	-	-
30	Котельная д. Городище									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
31	Котельная с. Никольское									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
32	Котельная п. Брикет									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,380	2,380	2,380	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,371	2,371	2,371	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,719	1,719	1,719	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д. Нестерово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,550	3,550	3,550	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,503	3,503	3,503	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,872	4,872	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-2,221	-2,221	-2,283	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
34	Котельная д. Воробьево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068	4,068

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511
35	Котельная п. Горбово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
36	Котельная д. Старая Руза									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,940	1,940	1,940	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,604	1,604	1,604	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,180	1,180	1,180	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,308	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-
37	Котельная п. Новотеряево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	6,457	6,457	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	6,322	6,322	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,539	-0,539	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034
38	Котельная д. Костино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
39	Котельная д. Ватулино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
40	Котельная д. Комлево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
41	Котельная д. Сытково									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
42	Котельная п. Беляная Гора									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
43	Котельная д. Леньково									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
44	Котельная д. Филатово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
45	Котельная д. Лужки									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,250	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная д. Лидино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
47	Котельная д. Лихачево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,396	0,396	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,239	0,239	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,057	0,057	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная д. Сумароково									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,296	0,296	0,296	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	-	-	-	-	-	-
49	Котельная д. Дробылево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
50	Котельная п. Дорохово, ул.Стеклозаводская									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,250	2,250	2,250	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,236	2,236	2,236	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,419	2,419	2,419	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,402	-0,402	-0,402	-	-	-	-	-	-
51	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.54									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
52	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820	4,820
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136	4,136
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
53	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,520	0,520	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,516	0,516	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,057	-0,057	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
54	Котельная д. Старониколаево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-	-	-	-	-	-
55	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,223	0,223	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Котельная п. Дорохово, 1-я Рабочая									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
57	Котельная п. Космодемьянский									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,264	5,264	5,264	5,264	5,264	5,264	5,264	5,264	5,264
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
58	Котельная д. Грибцово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,998	0,998	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,152	0,152	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,790	0,790	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д. Колодкино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,093	0,093	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,029	0,029	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная с. Богородское									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,207	0,207	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,207	0,207	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,206	0,206	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,041	0,041	-	-	-	-	-	-	-
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,217	0,217	-	-	-	-	-	-	-
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,052	-0,052	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная "Дорохово-1"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
62	Котельная п. Дорохово, ул. Заводская д. 1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63	Котельная Туберкулезный санаторий									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640	10,640
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
64	Котельная «Санаторий Дорохово»									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473	9,473
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235	7,235
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
65	Котельная ООО «ДТМ»									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
66	Котельная ДОО «Старая Руза»									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
67	БМК г. Руза, ул. Говорова,1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
68	БМК г. Руза, Мосавтодор									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
69	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	6,221	6,221	6,221	6,221	6,221	6,221	6,221
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
70	БМК п. Тучково, Восточный мкр									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	21,070	21,070	21,070	21,070	21,070
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	17,137	17,137	17,137	17,137	17,137
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	3,033	3,033	3,033	3,033	3,033

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
71	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	16,856	16,856	16,856	16,856	16,856
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	13,981	13,981	13,981	13,981	13,981
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
72	БМК п. Тучково ул. Луговая									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
73	БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
74	БМК д. Поречье, д.28, стр.1									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
75	БМК д. Орешки									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
76	БМК д. Ивойлово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
77	БМК "Ольховка"									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
78	БМК п. Брикет									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч				2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
79	БМК д. Старая Руза									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
80	БМК д. Лужки									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
81	БМК д. Лихачево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
82	БМК д. Сумароково									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	0,092	0,142	0,191	0,191	0,191	0,191
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,121	0,071	0,022	0,022	0,022	0,022
83	БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
84	БМК д. Старониколаево									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85	БМК д. Грибцово									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
86	БМК д. Колодкино									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
87	БМК с. Богородское									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
88	БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Котельная г. Руза, БМК «Северное сияние»									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700

№ п/п	Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

2.4 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

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

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

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

2.6 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

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

2.7 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

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

2.8 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

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.

2.9 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

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

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

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.

2.11 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.

2.12 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

1. На котельной г. Руза «Промзона» наблюдается дефицит тепловой мощности. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить, увеличив установленную мощность котельной к 2020 году на 5,0 Гкал/ч.

2. На котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 наблюдается дефицит тепловой мощности. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить путем доведения располагаемой мощности до установленной к 2020 году, увеличив располагаемую мощность на 5,2 Гкал/ч.

3. На котельной п. Тучково, ул. Силикатная наблюдается дефицит тепловой мощности. После присоединения перспективных потребителей дефицит тепловой мощности увеличится. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить, увеличив установленную мощность котельной к 2020 году, увеличив располагаемую мощность на 4,84 Гкал/ч.

4. На котельной д. Нововолково наблюдается дефицит тепловой мощности, после подключения перспективных потребителей дефицит увеличивается. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить, увеличив установленную мощность котельной к 2021 году на 0,7 Гкал/ч.

5. На котельной п. Новотеряево наблюдается дефицит тепловой мощности. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить путем доведения располагаемой мощности до установленной к 2020 году, увеличив располагаемую мощность на 2,573 Гкал/ч.

6. На котельной д. Нестерова наблюдается дефицит тепловой мощности. Дефицит тепловой мощности предлагается устранить, увеличив установленную мощность котельной к 2021 году на 1,7 Гкал/ч.

7. На котельных п. Дорохово, ул. Школьная и д. Барынино наблюдается незначительный дефицит тепловой мощности. Дефицит тепловой мощности предлагается не устранять, учитывая значительную теплоаккумулирующую способность зданий и внутренние тепловыделения, температура внутри помещений будет снижаться постепенно.

8. На котельных п. Тучково, ул. Партизан 47; п. Тучково, ул. Луговая; в/ч «Ольховка»; д. Лужки; п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д. Ивойлово, д. Орешки, с. Богородское, д. Старониколаево, д.195 наблюдается дефицит тепловой мощности. Согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения Рузского городского округа на 2018-2020 гг. планируется вывод из эксплуатации этих котельных с переводом тепловой нагрузки на новые БМК, установленные рядом с существующими котельными.

Дефицит тепловой мощности на котельных вызван тем, что подключенная тепловая нагрузка потребителей больше тепловой мощности нетто теплоисточника способного обеспечить тепловой баланс потребителей достаточный для поддержания расчетной температуры внутреннего воздуха на допустимом уровне при расчетной температуре наружного воздуха.

2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

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.;

M - материальная характеристика тепловой сети, м²;

B - среднее число абонентов на 1 км²;

$\Delta\tau$ - расчётный перепад температур, °C;

$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S}$ - теплоплотность района, Гкал/(ч·км²);

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²;

Q_{Σ} - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/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 Гкал/ч.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от котельных Рузского городского округа представлен в таблице 2.5.

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.

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

Таблица 2.5 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии Рузского городского округа

№ п/п	Наименование источника тепловой сети	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
1	Котельная г. Руза, "Промзона"	2,777	40,739	583,907	5 242,570	113	80	111378,01	40,69	14,67	1,19
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20	0,712	6,868	169,976	1 407,023	89	25	120805,42	125,00	9,65	0,92
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова,1	0,289	2,054	62,709	452,828	21	25	138483,04	72,66	7,11	0,97
4	Котельная г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе	0,053	0,712	24,331	150,473	7	25	161696,78	132,08	13,43	0,78
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	4,828	35,391	852,996	7 396,967	106	80	115316,99	21,96	7,33	1,39
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная	0,461	5,442	110,043	778,699	46	25	141316,48	99,78	11,80	0,86
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова	0,008	0,134	0,020	0,100	1	25	200000,00	125,00	16,75	0,70
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор	0,382	5,161	63,642	405,812	20	25	156826,31	52,36	13,51	0,86
9	Котельная п. Тучково, Автотранспортный колледж	0,314	3,492	72,344	645,434	20	25	112085,82	63,69	11,12	1,00
10	Котельная п. Полушкино	0,248	2,332	41,294	278,129	18	25	148470,67	72,58	9,40	0,90
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая	0,083	1,436	18,234	162,587	3	25	112149,19	36,14	17,30	0,99
12	Котельная п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	0,141	2,416	35,132	288,796	8	25	121649,88	56,74	17,13	0,91
13	Котельная п. Колюбакино ул. Новая	0,009	0,05	2,039	10,000	2	25	203900,00	222,22	5,56	0,77
14	Котельная п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	0,636	4,787	104,108	873,440	29	25	119193,08	45,60	7,53	1,07

№ п/п	Наименование источника тепловой сети	Площадь зоны дей- ствия ис- точника тепловой энергии, км ²	Тепло- вая нагрузка источ- ника тепло- вой энергии, Гкал/ч	Стои- мость теп- ловой сети и со- оружений, млн.руб.	Матери- альная ха- рактери- стика теп- ловой сети, м ²	Сред- нее число абонен- тов	Расчёт- ный пе- репад темпе- ратур, °С	Удельная стоимость характери- стики теп- ловой сети, руб/м ²	Среднее число абонен- тов на 1 км ²	Теплоплот- ность рай- она, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный ра- диус теплоснаб- жения, км
15	Котельная п. Коллюбакино ул. По- пова	0,009	0,039	0,816	3,600	1	25	226666,67	111,11	4,33	0,82
16	Котельная п. Коллюбакино ул. Завод- ская («Сосновая роща»)	0,017	0,16	2,875	14,100	2	25	203900,71	117,65	9,41	0,76
17	Котельная п. Коллюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,108	0,297	8,808	40,080	5	25	219760,48	46,30	2,75	0,97
18	Котельная п. Коллюбакино, ул. Май- ора Алексева "клуб"	0,063	0,257	6,626	24,770	6	25	267501,01	95,24	4,08	0,79
19	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	0,23	1,763	50,476	323,085	12	25	156231,33	52,17	7,67	0,94
20	Котельная д. Поречье, д.31	0,006	0,039	0,020	0,100	1	25	200000,00	166,67	6,50	0,78
21	Котельная д. Барынино	0,014	0,141	1,101	5,400	2	25	203888,89	142,86	10,07	0,73
22	Котельная д. Орешки	0,368	3,303	80,974	570,307	40	25	141983,18	108,70	8,98	0,89
23	Котельная д. Заовражье	0,002	0,067	0,020	0,100	1	25	200000,00	500,00	33,50	0,55
24	Котельная д. Коковино	0,001	0,023	0,020	0,100	1	25	200000,00	1000,00	23,00	0,54
25	Котельная д. Нововолково	0,633	3,813	113,511	1 084,650	37	25	104652,19	58,45	6,02	1,13
26	Котельная с. Покровское, ДОХБ	0,18	0,968	31,340	252,740	5	25	124000,95	27,78	5,38	1,16
27	Котельная ЖКХ с. Покровское	0,413	1,602	89,714	717,311	30	25	125069,88	72,64	3,88	1,10
28	Котельная д. Ивойлово	0,051	0,395	6,000	53,180	4	25	112824,37	78,43	7,75	1,03
29	Котельная в/ч «Ольховка»	0,1	0,741	16,343	142,550	9	25	114647,49	90,00	7,41	1,01

№ п/п	Наименование источника тепловой сети	Площадь зоны дей- ствия ис- точника тепловой энергии, км ²	Тепло- вая нагрузка источ- ника тепло- вой энергии, Гкал/ч	Стои- мость теп- ловой сети и со- оружений, млн.руб.	Матери- альная ха- рактери- стика теп- ловой сети, м ²	Сред- нее число абонен- тов	Расчёт- ный пе- репад темпе- ратур, °С	Удельная стоимость характери- стики теп- ловой сети, руб/м ²	Среднее число абонен- тов на 1 км ²	Теплоплот- ность рай- она, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный ра- диус теплоснаб- жения, км
30	Котельная д. Городище	0,02	0,102	2,243	11,000	2	25	203909,09	100,00	5,10	0,84
31	Котельная с. Никольское	0,25	1,534	85,050	621,838	19	25	136771,96	76,00	6,14	0,99
32	Котельная п. Брикет	0,317	1,719	45,736	410,971	25	25	111287,66	78,86	5,42	1,09
33	Котельная д. Нестерово	0,497	4,872	118,152	1 037,595	34	25	113871,02	68,41	9,80	1,00
34	Котельная д. Воробьево	0,297	1,188	46,841	311,750	13	25	150251,80	43,77	4,00	1,07
35	Котельная п. Горбово	0,073	0,69	17,038	105,985	7	25	160758,60	95,89	9,45	0,85
36	Котельная д. Старая Руза	0,31	1,18	35,969	255,750	18	25	140641,25	58,06	3,81	1,08
37	Котельная п. Новотеряево	0,696	6,069	155,097	1 202,565	40	25	128971,82	57,47	8,72	0,99
38	Котельная д. Костино	0,029	0,22	2,251	20,000	1	25	112550,00	34,48	7,59	1,12
39	Котельная д. Ватулино	0,002	0,05	0,020	0,100	1	25	200000,00	500,00	25,00	0,57
40	Котельная д. Комлево	0,003	0,05	0,020	0,100	1	25	200000,00	333,33	16,67	0,63
41	Котельная д. Сытьково	0,343	1,949	111,776	899,951	25	25	124202,32	72,89	5,68	1,04
42	Котельная п. Белаяя Гора	0,354	3,11	79,425	657,003	14	25	120889,86	39,55	8,79	1,05
43	Котельная д. Ленково	0,009	0,014	0,816	4,000	1	25	204000,00	111,11	1,56	1,00
44	Котельная д. Филатово	0,018	0,084	1,488	7,300	2	25	203835,62	111,11	4,67	0,85

№ п/п	Наименование источника тепловой сети	Площадь зоны дей- ствия ис- точника тепловой энергии, км ²	Тепло- вая нагрузка источ- ника тепло- вой энергии, Гкал/ч	Стои- мость теп- ловой сети и со- оружений, млн.руб.	Матери- альная ха- рактери- стика теп- ловой сети, м ²	Сред- нее число абонен- тов	Расчёт- ный пе- репад темпе- ратур, °С	Удельная стоимость характери- стики теп- ловой сети, руб/м ²	Среднее число абонен- тов на 1 км ²	Теплоплот- ность рай- она, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный ра- диус теплоснаб- жения, км
45	Котельная д. Лужки	0,021	0,216	0,672	7,200	1	25	93333,33	47,62	10,29	1,12
46	Котельная д. Лидино	0,646	2,238	165,279	1 303,744	41	25	126772,59	63,47	3,46	1,13
47	Котельная д. Лихачево	0,092	0,239	11,302	73,870	8	25	152998,51	86,96	2,60	1,06
48	Котельная д. Сумароково	0,036	0,097	8,089	67,000	4	25	120731,34	111,11	2,69	1,13
49	Котельная д. Дробылево	0,002	0,025	0,020	0,100	1	25	200000,00	500,00	12,50	0,63
50	Котельная п. Дорохово, ул.Стеклоза- водская	0,252	2,419	56,052	518,950	9	25	108010,41	35,71	9,60	1,10
51	Котельная п. Дорохово, ул. Москов- ская, д.54	0,004	0,048	0,017	0,100	1	25	170000,00	250,00	12,00	0,73
52	Котельная п. Дорохово, ул. Москов- ская, д.8, стр.1	0,459	3,576	72,461	529,664	49	25	136805,60	106,75	7,79	0,92
53	Котельная п. Дорохово, ул. Школь- ная	0,005	0,573	0,020	0,100	1	25	200000,00	200,00	114,60	0,50
54	Котельная д. Старониколаево	0,024	0,256	0,408	2,000	1	25	204000,00	41,67	10,67	0,82
55	Котельная п. Дорохово, ул. Пионер- ская	0,032	0,213	2,283	5,600	3	25	407678,57	93,75	6,66	0,62
56	Котельная п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,02	0,073	1,223	3,000	2	25	407666,67	100,00	3,65	0,67
57	Котельная п. Космодемьянский	0,231	3,302	68,780	516,664	23	25	133123,27	99,57	14,29	0,86
58	Котельная д. Грибцово	0,047	0,152	7,911	45,655	7	25	173277,84	148,94	3,23	0,93
59	Котельная д. Колодкино	0,01	0,093	0,775	1,900	1	25	407894,74	100,00	9,30	0,58

№ п/п	Наименование источника тепловой сети	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
60	Котельная с. Богородское	0,021	0,217	2,671	9,870	4	25	270618,03	190,48	10,33	0,63
61	Котельная "Дорохово-1"	0,185	0,438	27,654	260,100	11	25	106320,65	59,46	2,37	1,29
62	Котельная п. Дорохово ул. Заводская д. 1	0,015	0,294	1,918	8,496	1	25	225753,30	66,67	19,60	0,69
63	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	0,736	9,944	171,250	1426,7	30	25	120032,24	40,76	13,51	0,99
64	Котельная «Санаторий Дорохово»	0,914	7,237	95,612	915,98	27	25	104382,19	29,54	7,92	1,17
65	Котельная ООО «ДТМ»	0,309	1,693	96,930	728,12	17	25	133123,66	55,02	5,48	1,05
66	Котельная ДОО «Старая Руза»	0,335	4,416	52,635	393,14	38	25	133883,60	113,43	13,18	0,85

*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 представлены на рисунках 2.94 - 2.110.

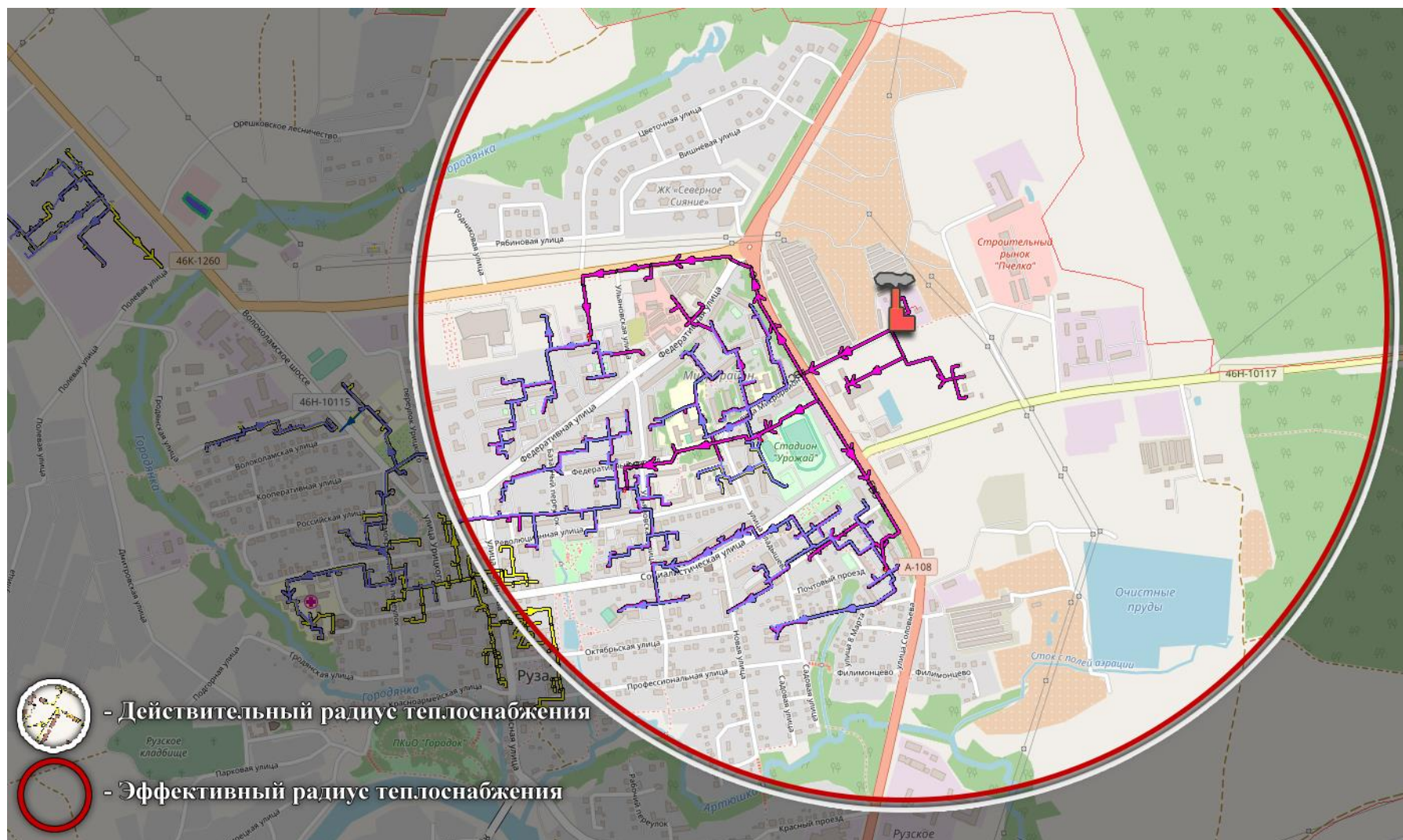


Рисунок 2.94 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной г. Руза, "Промзона"

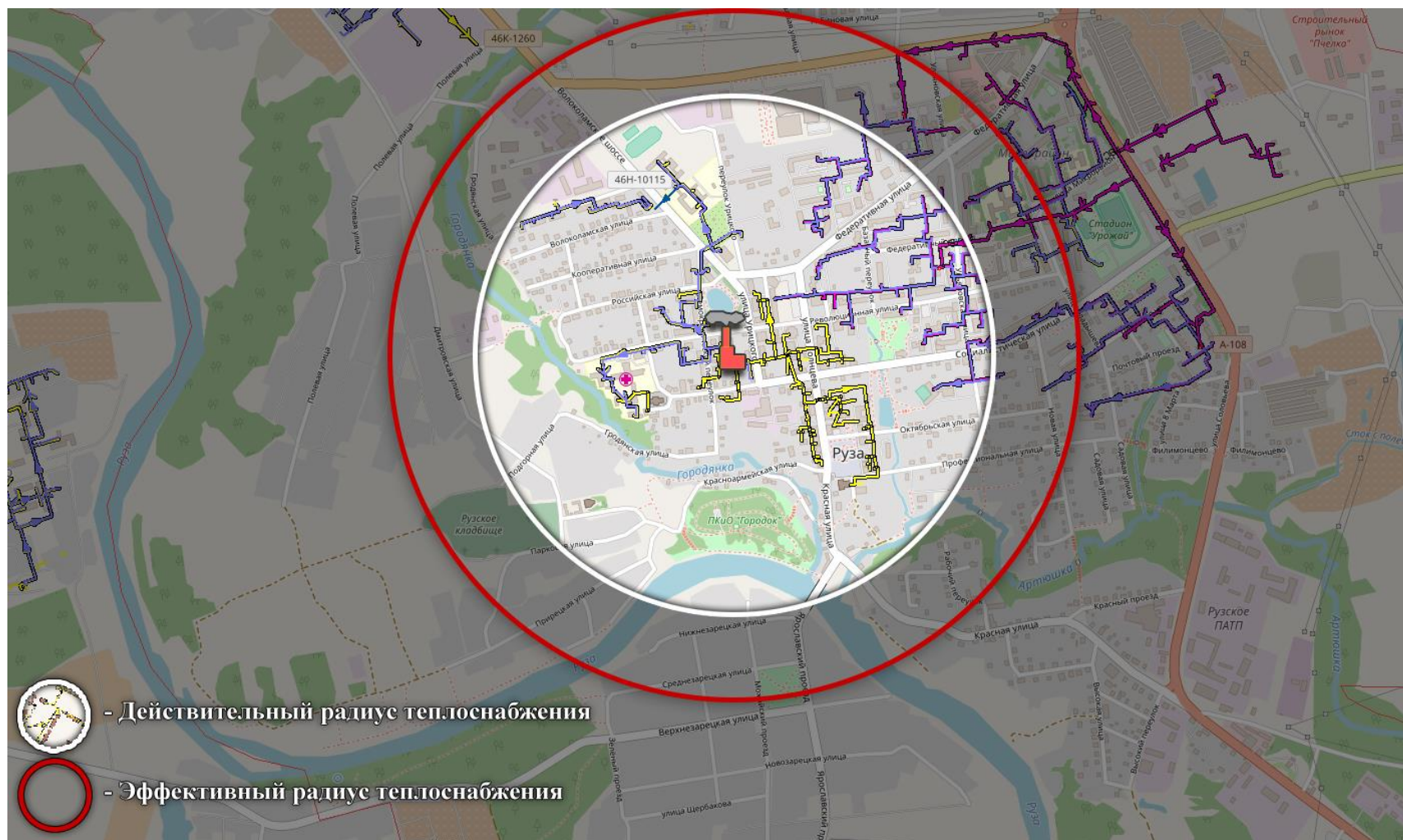


Рисунок 2.95 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20

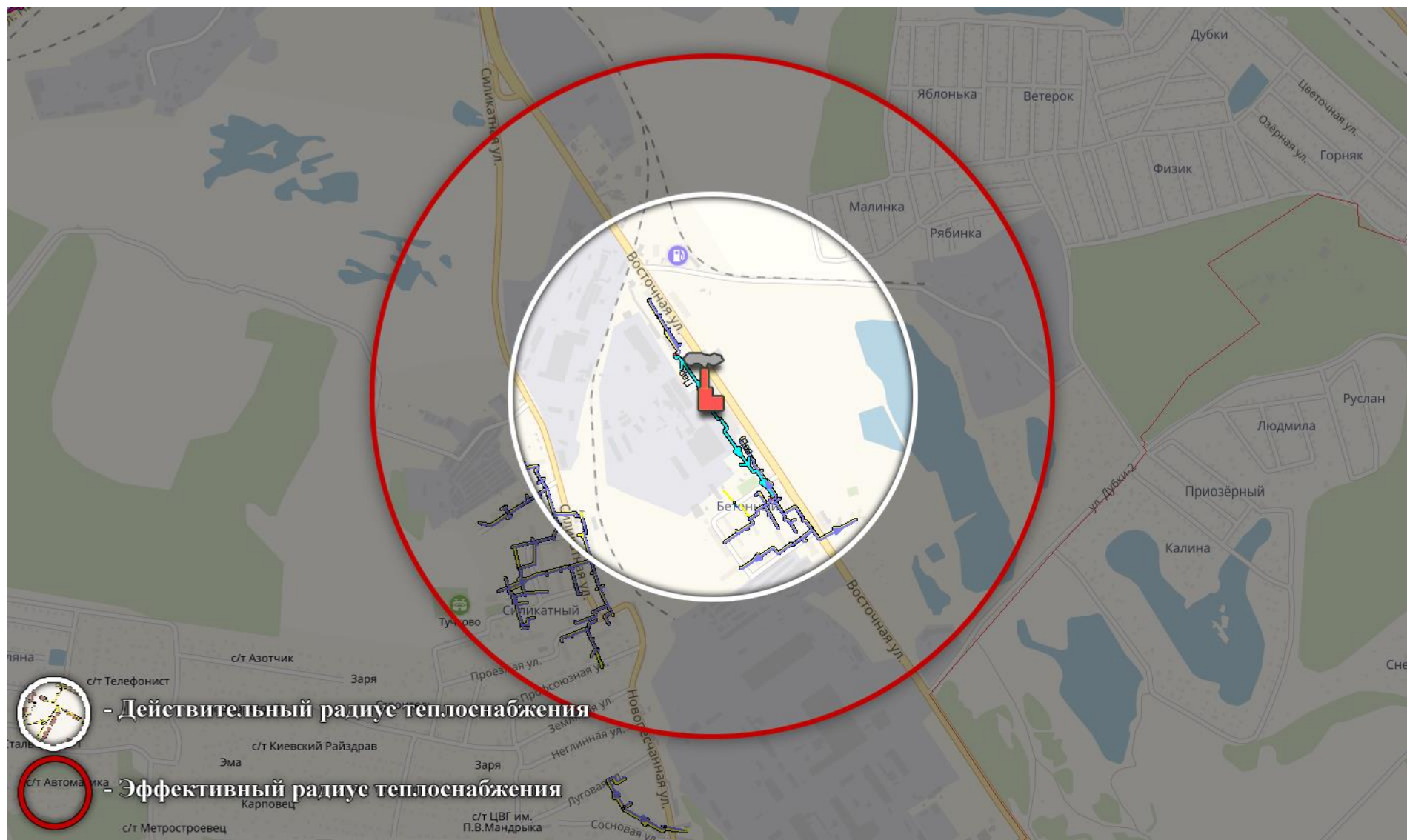


Рисунок 2.98 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Тучково, ОАО Бикор

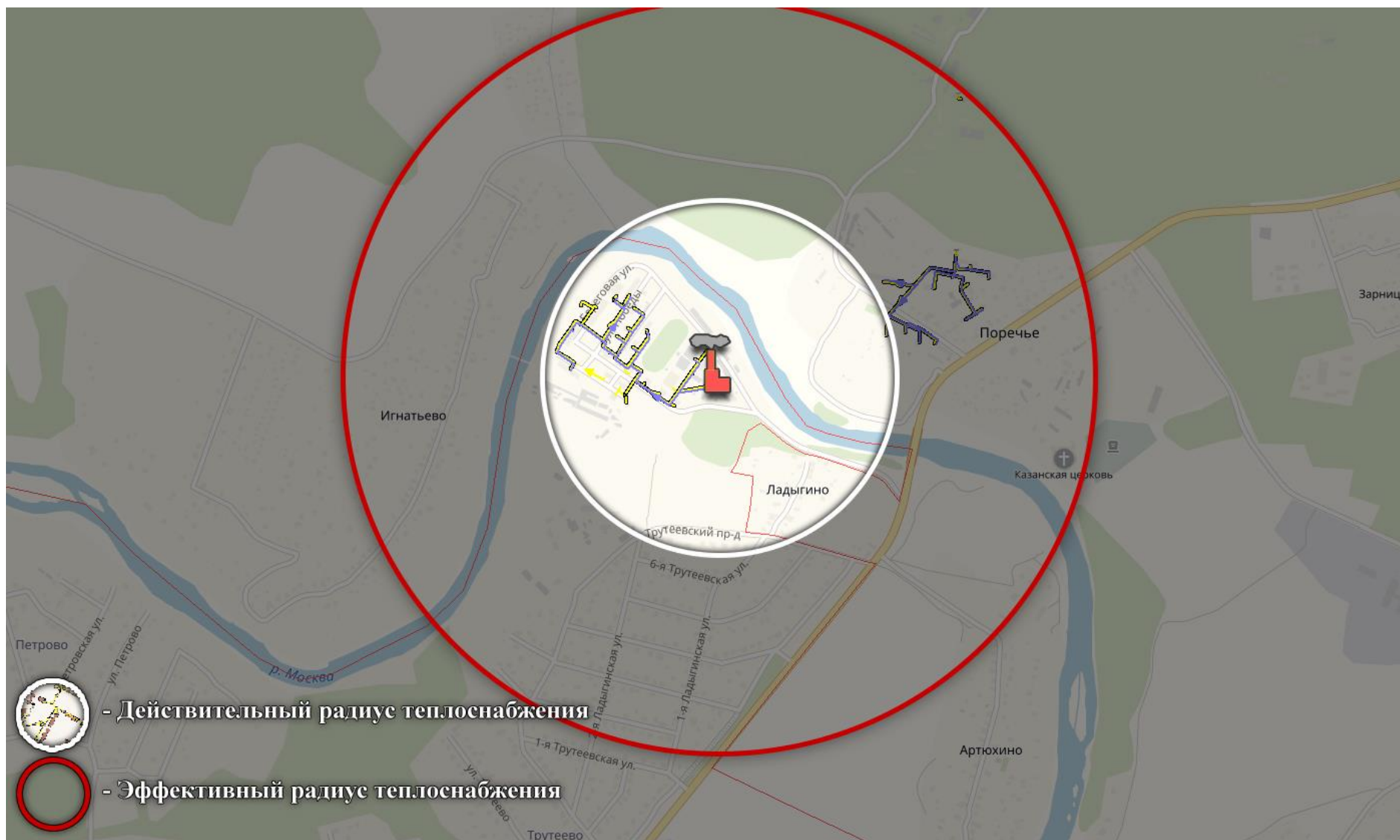


Рисунок 2.99 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж

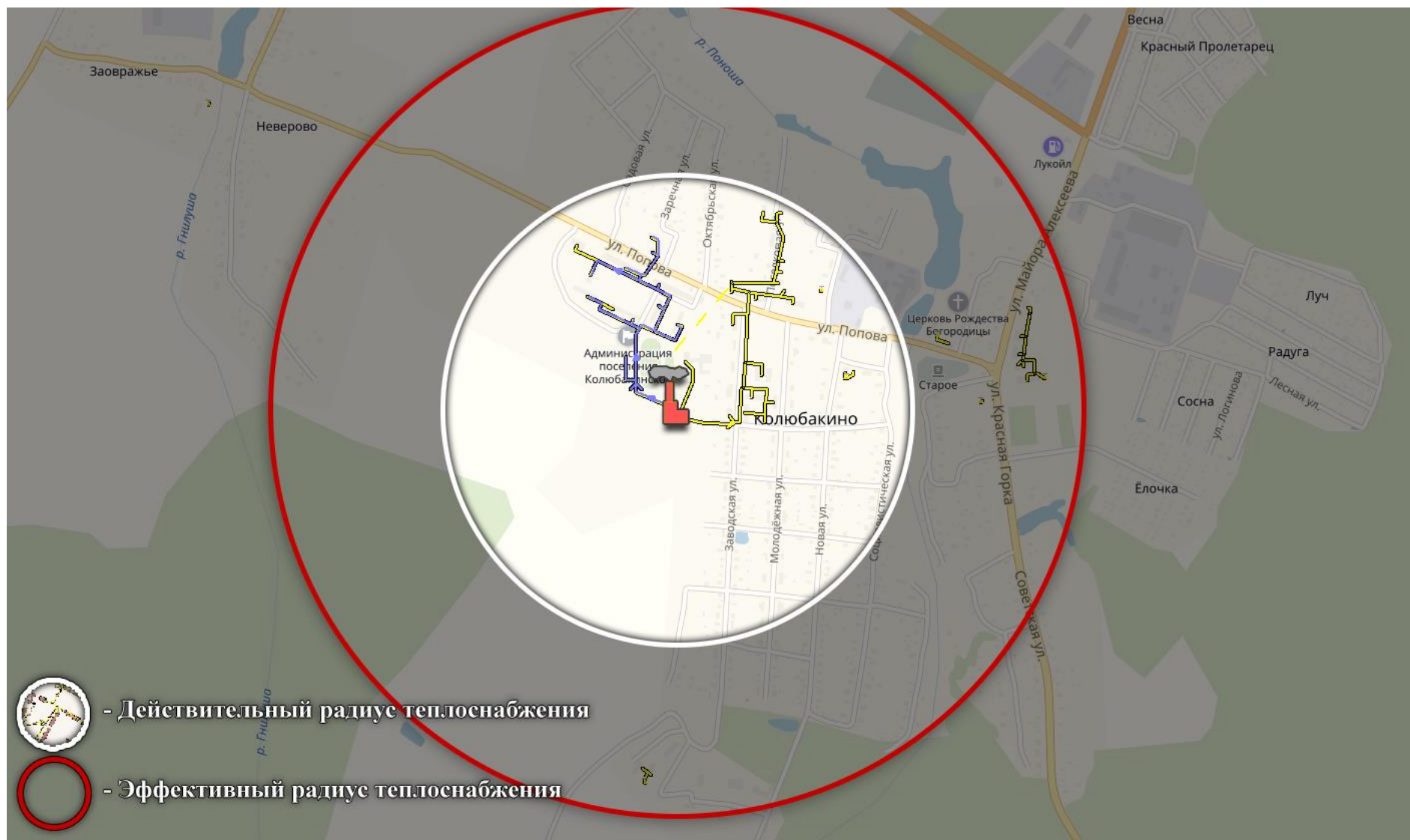


Рисунок 2.100 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская

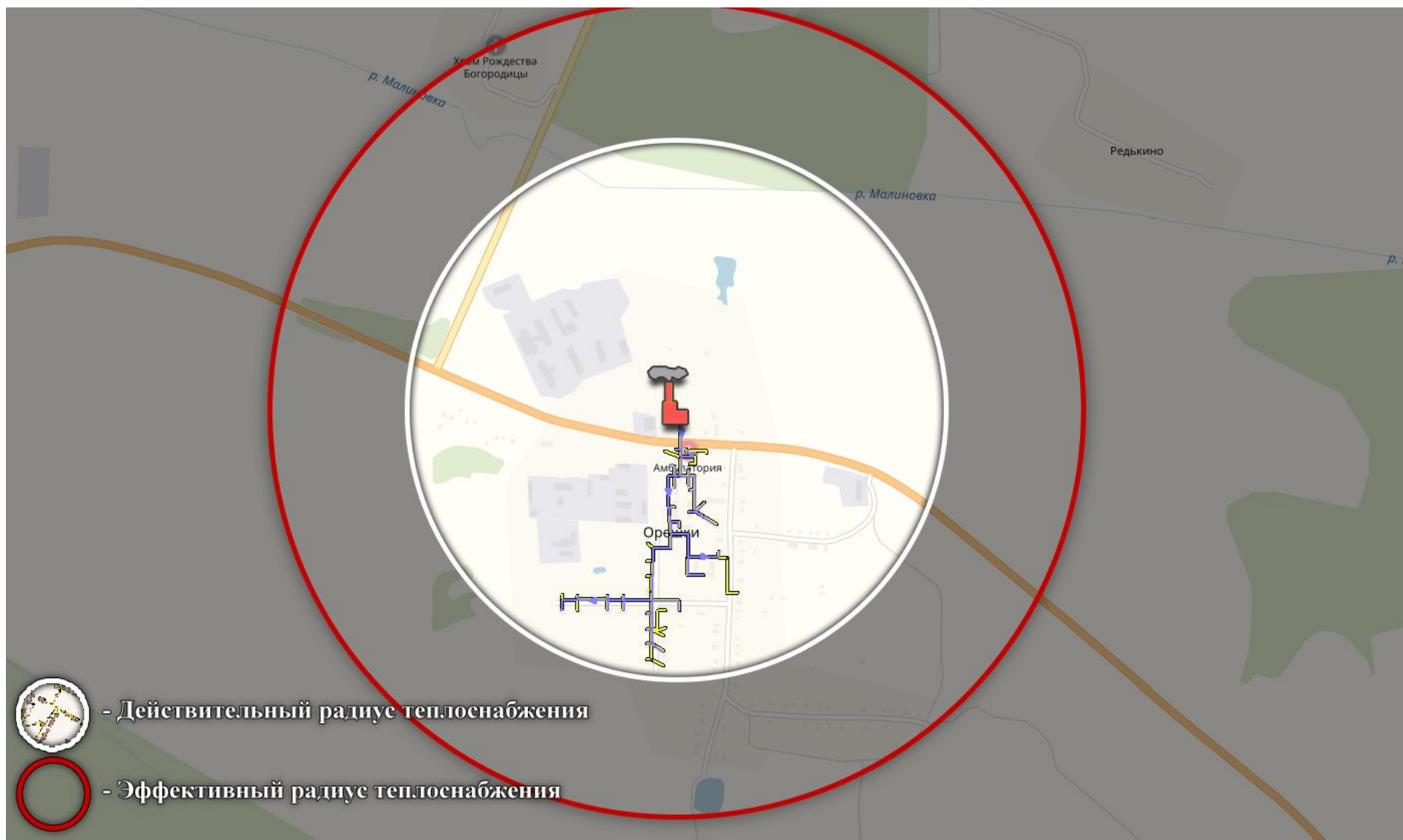


Рисунок 2.101 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Орешки

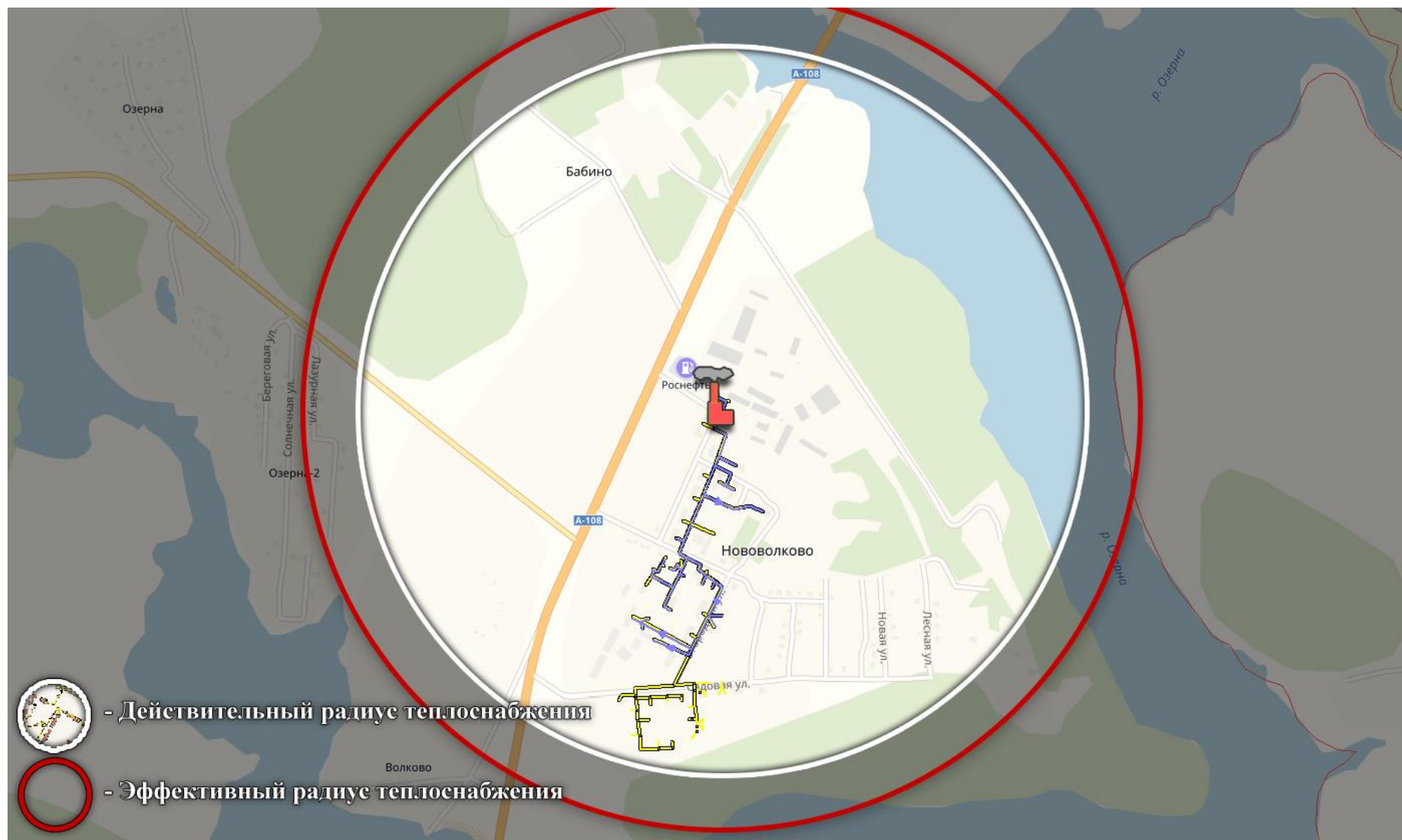


Рисунок 2.102 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Нововолково

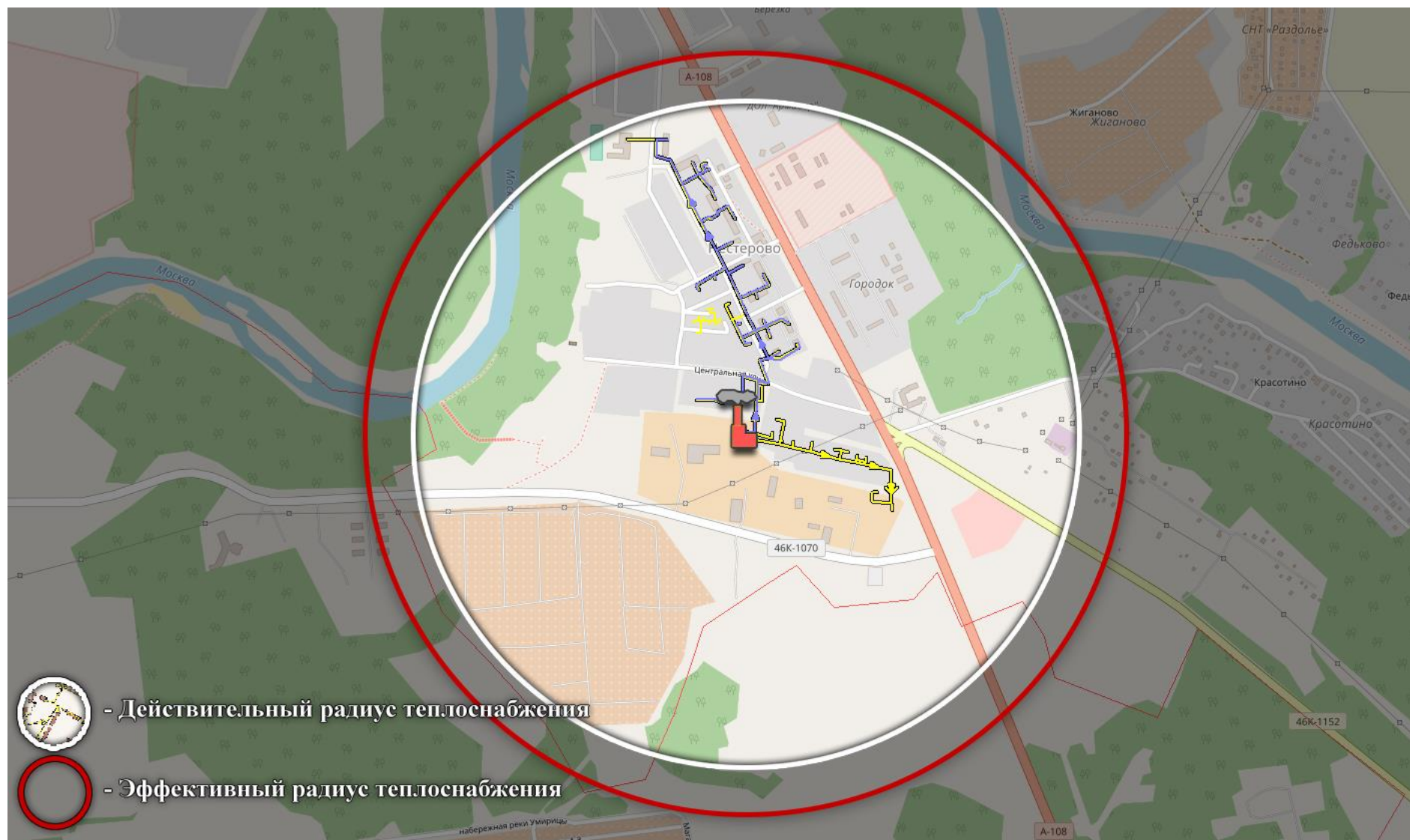


Рисунок 2.103 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной д. Нестерово



Рисунок 2.104 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Новотеряево

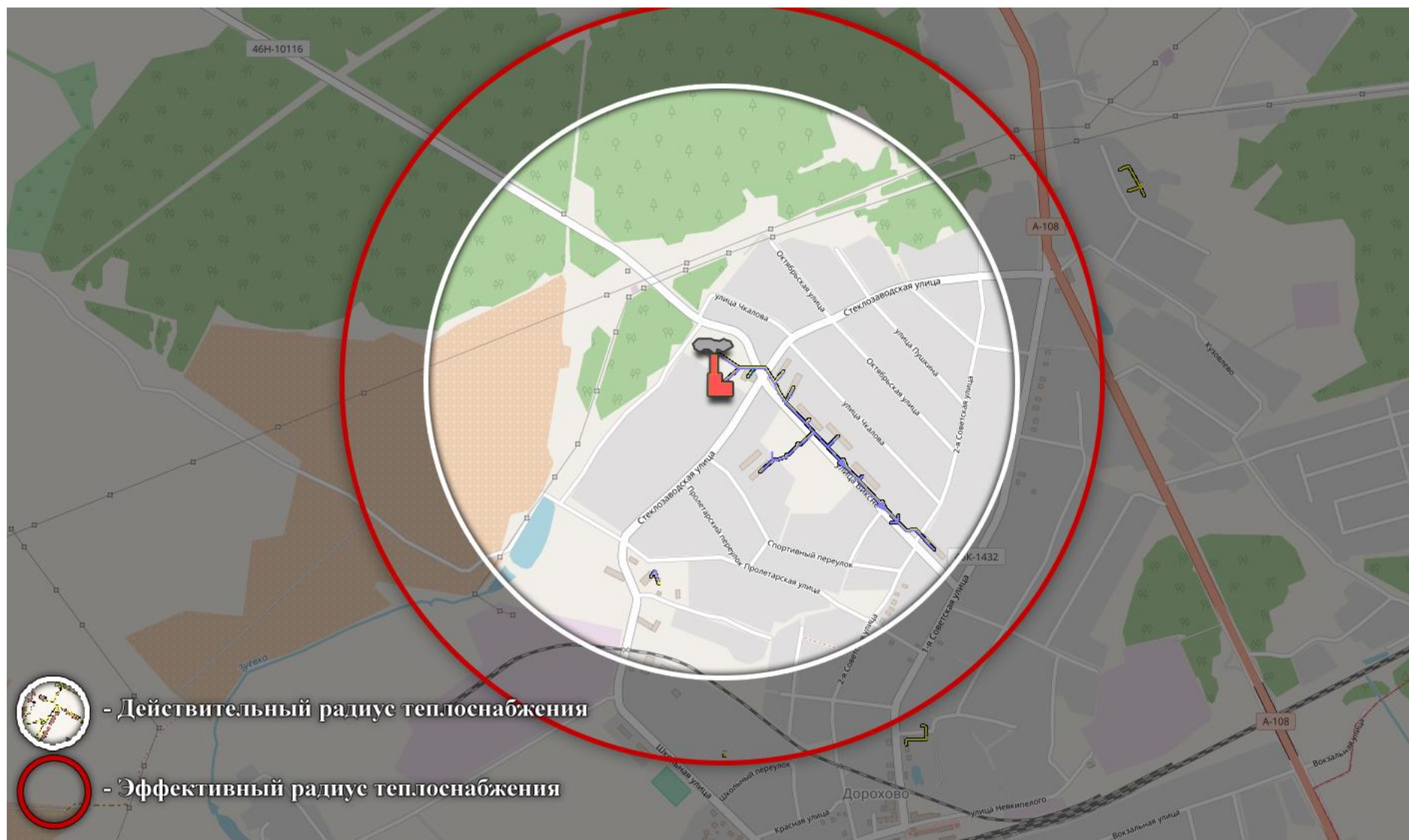


Рисунок 2.105 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул.Стеклозаводская

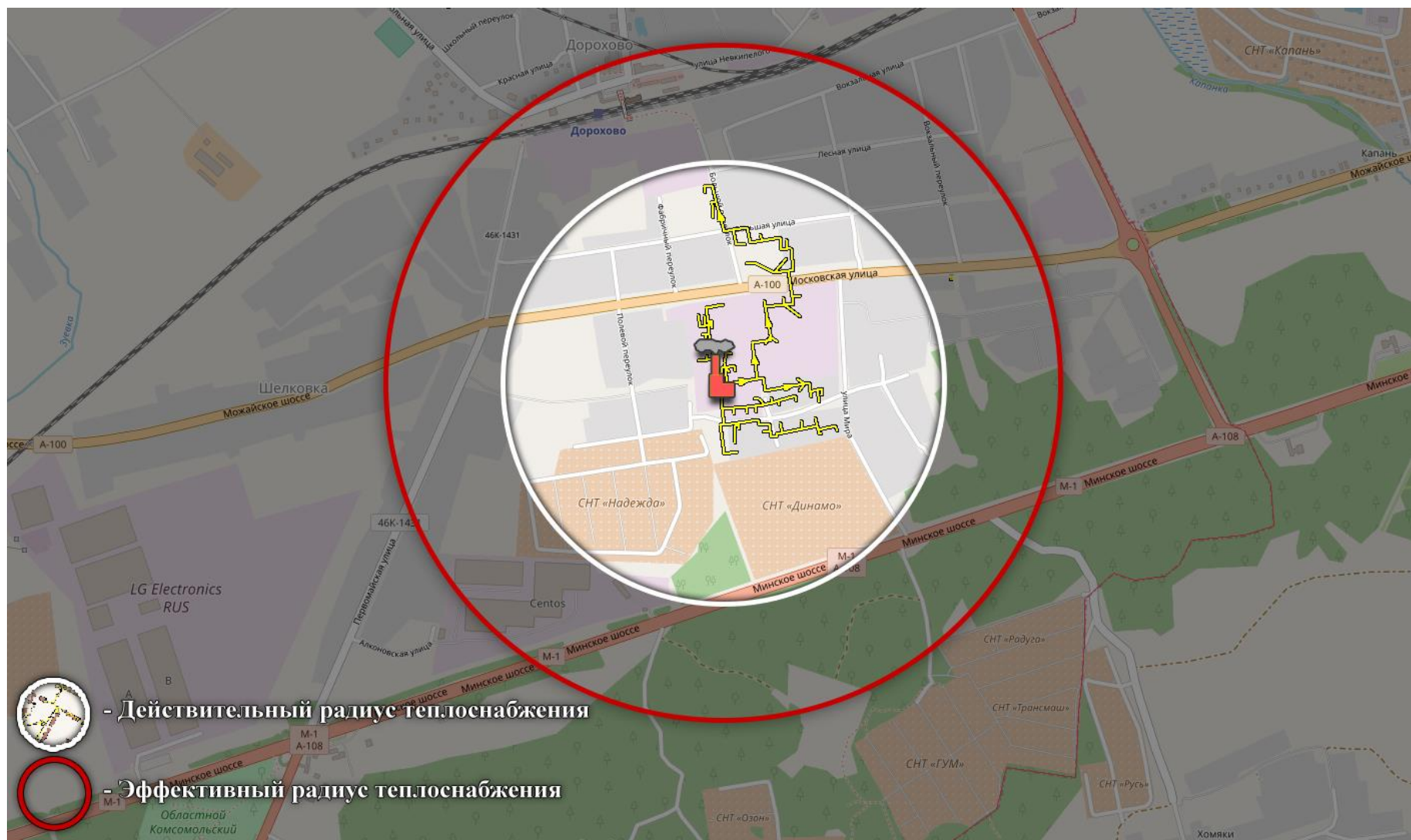


Рисунок 2.106 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1

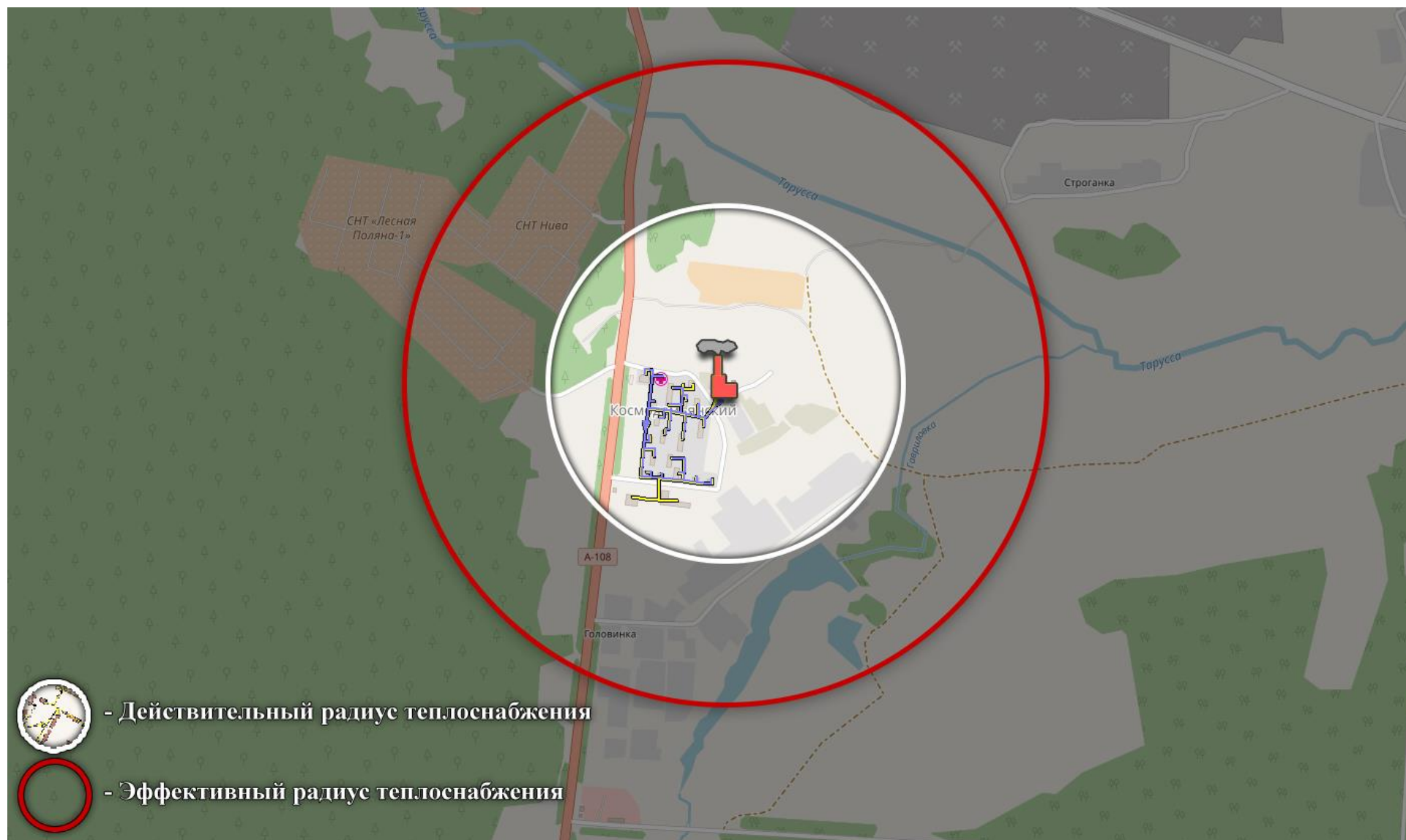


Рисунок 2.107 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной п. Космодемьянский

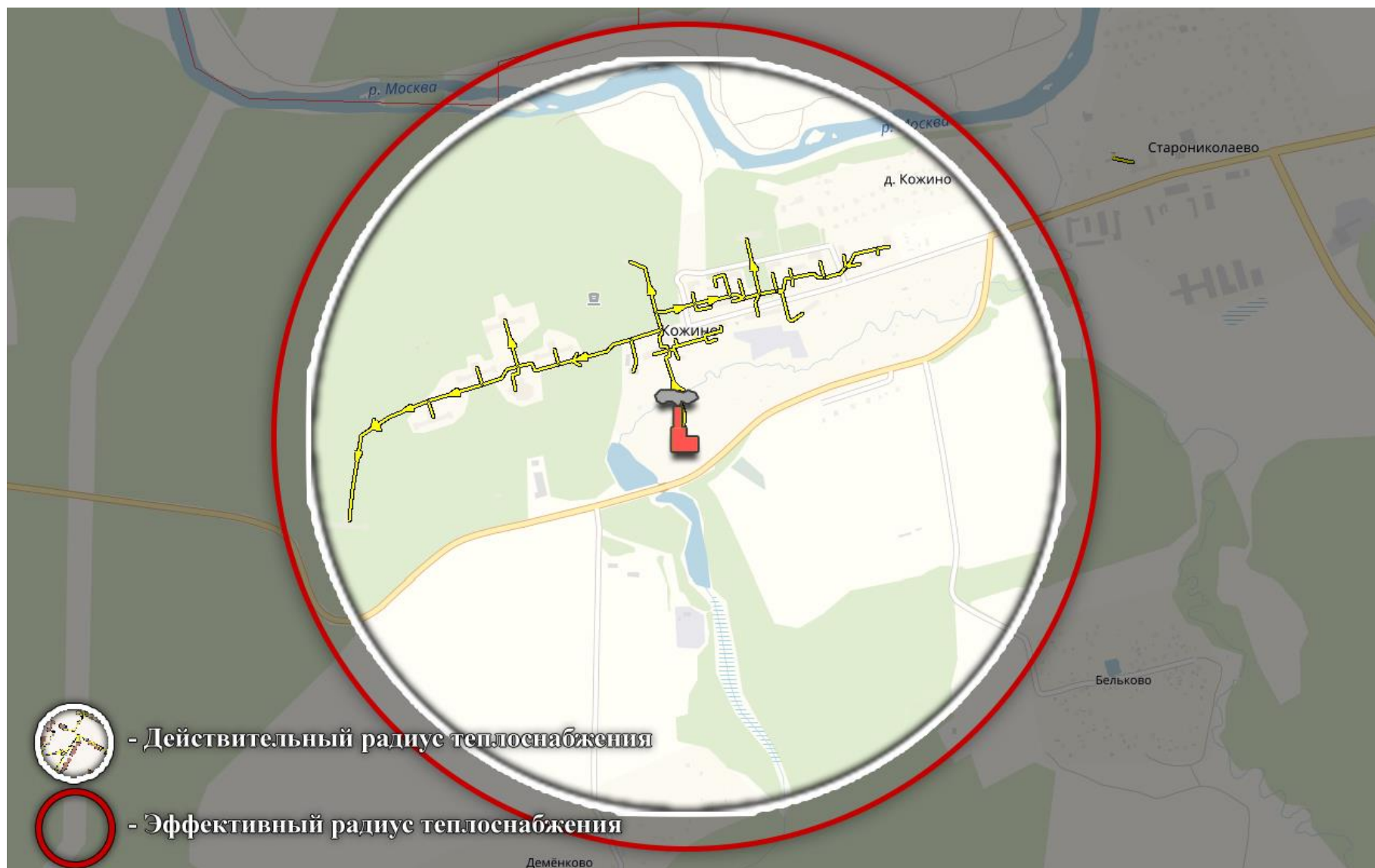


Рисунок 2.108 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной «Туберкулезный санаторий №58»

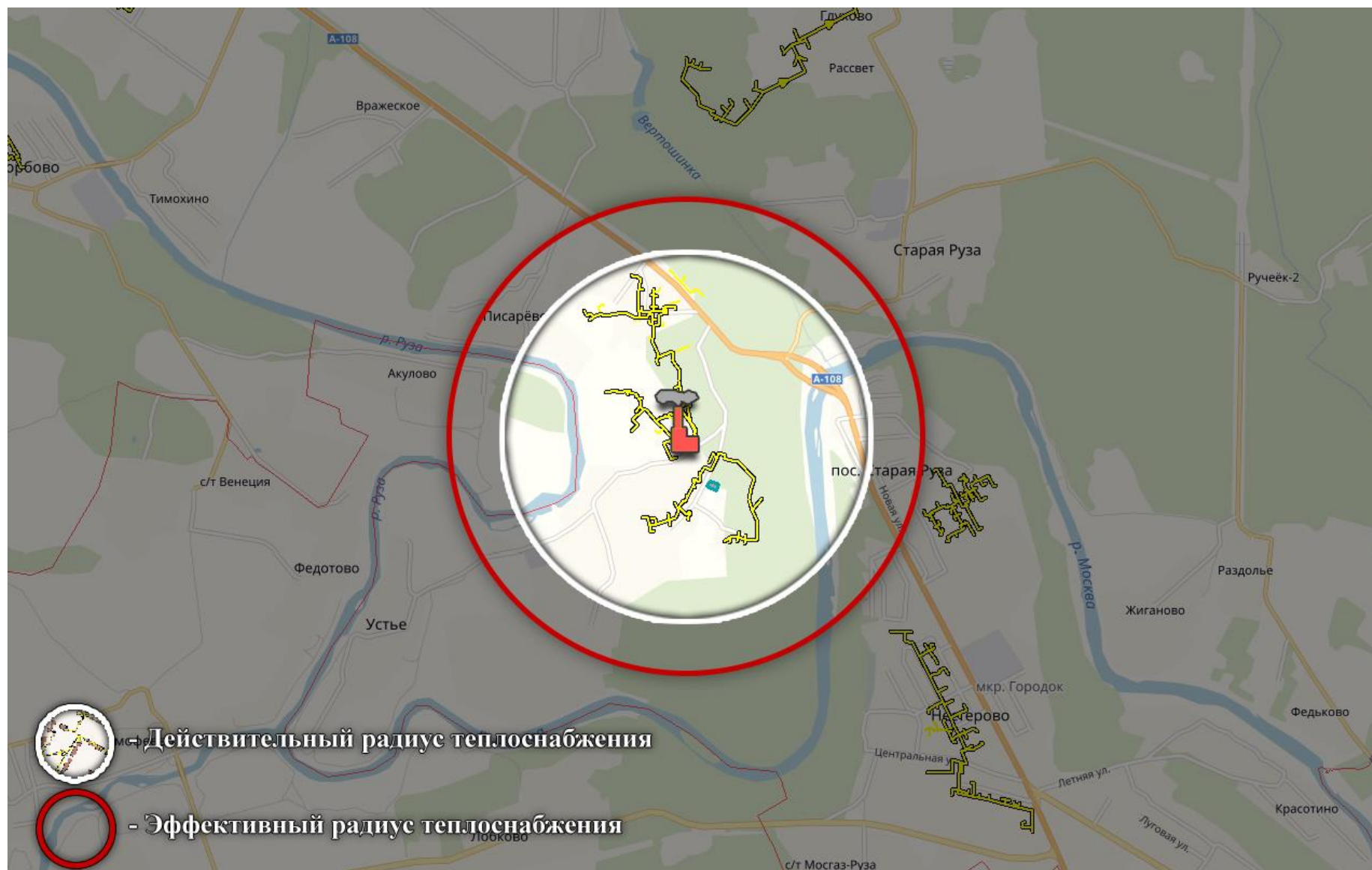


Рисунок 2.109 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной «Санаторий Дорохово»

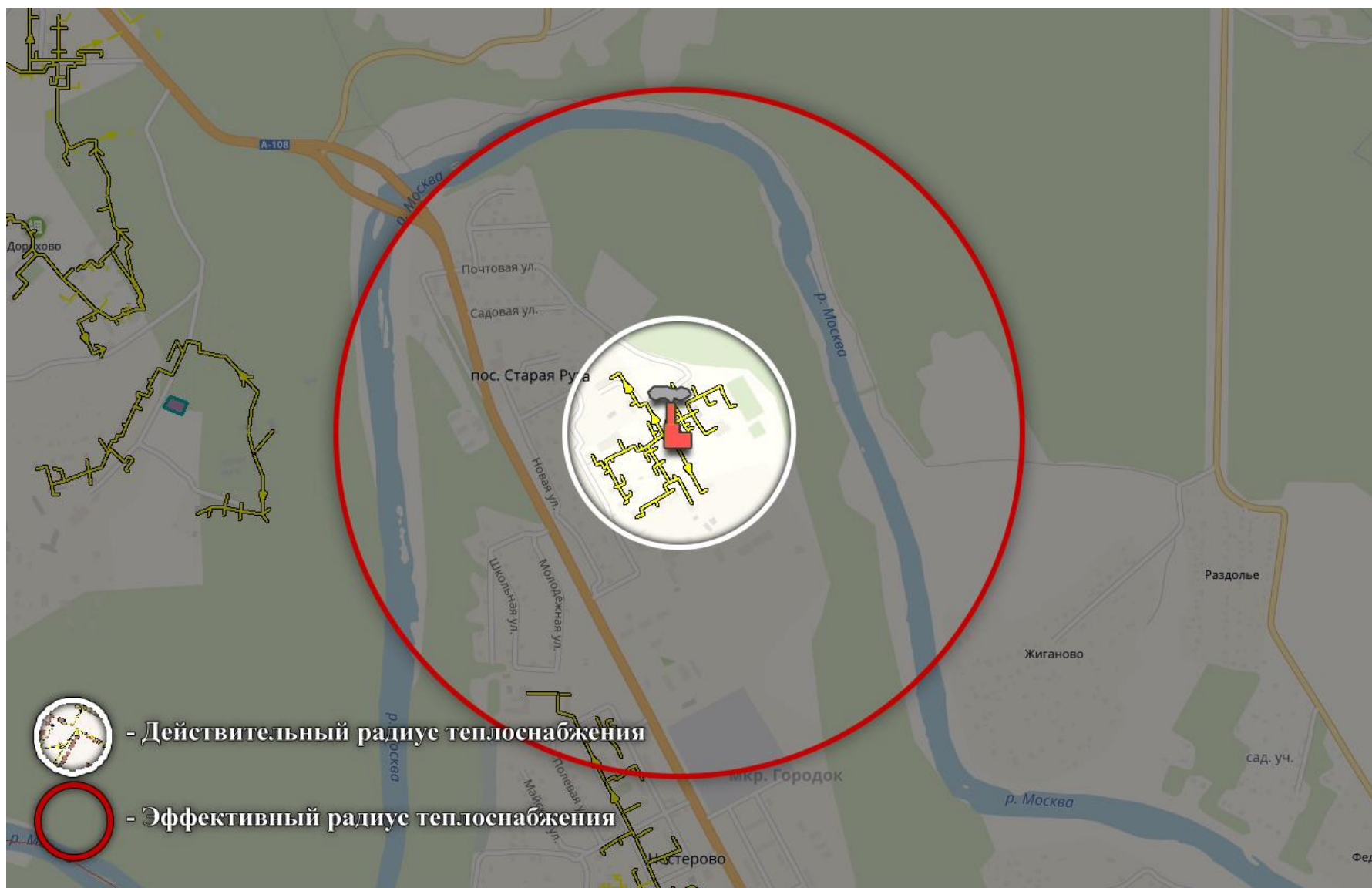


Рисунок 2.110 - Действительный и эффективный радиусы теплоснабжения котельной ДОО «Старая Руза»

3 РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные 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.

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

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

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 теплopotребления.

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 теплopotребления 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 3.1 приведены характеристика водоподготовительных установок котельных Рузского городского округа.

Таблица 3.1 - 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, "Промзона"	1982	II ступенчатая Na-катионирование	ДСВ-25
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20	-	нет	нет
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, 1	-	нет	нет
4	Котельная г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе		"Osmonics" HFF 255/440	нет
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47		I ступенчатое Na-катионирование	ДА-100
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная	2001	I ступенчатое Na-катионирование	нет
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова	-	нет	нет
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор	1972	II ступенчатая Na-катионирование	ДА-50/25
9	Котельная п. Тучково, Авто-транспортный колледж	1971	II ступенчатая Na-катионирование	ДА-25
10	Котельная больницы п. Полушкино	2017	Автоматическая система ХВО фирмы Clack	нет
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая	2017	I ступенчатое Na-катионирование	нет
12	Котельная п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	2015	Автомат.установка умягч. воды	нет
13	п. Колюбакино, ул. Новая, д.1	-	нет	нет
14	п. Колюбакино, ул. 2-ая Заводская, д.25	2006	Ионообменные смолы в Na-форме. водоочистная установка "ЕМС"	нет
15	п. Колюбакино, ул. Красная горка, д.1	-	нет	нет
16	п. Колюбакино, ул. Пролетарская, д.2	-	нет	нет
17	п. Колюбакино, ул. Попова, д.7а	-	нет	нет
18	п. Колюбакино, ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	-	нет	нет
19	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	-	нет	нет
20	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	-	нет	нет
21	д. Поречье, д.28, стр.1	1998	ВПУ-1,5	нет

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуата- цию	Тип ВПУ	Наличие деаэраци- онной установки
22	д. Поречье, д.31	-	нет	нет
23	д. Барынино	-	нет	нет
24	д. Орешки	1982	ВПУ-12	нет
25	д. Заовражье	-	нет	нет
26	д. Коковино	-	нет	нет
27	д. Нововолково	2011	I ступенчатая На- катионирование	нет
28	с. Покровское ДОХБ	2012	I ступенчатая На- катионирование	нет
29	с. Покровское ЖКХ	2002	I ступенчатая На- катионирование	нет
30	д. Ивойлово	-	нет	нет
31	в/ч «Ольховка»	2009	I ступенчатая На- катионирование	нет
32	д. Городище	-	нет	нет
33	с. Никольское	2003	I ступенчатая На- катионирование	нет
34	п. Брикет	-	нет	нет
35	д. Нестерово	1992	II ступенчатая На-катионирова- ние	нет
36	д. Воробьево	1996	I ступенчатая На- катионирование	нет
37	п. Горбово	2004	I ступенчатая На- катионирование	нет
38	«Дом творчества композито- ров»	-	нет	нет
39	п. Новотеряево	-	нет	нет
40	д. Костино	-	нет	нет
41	д. Ватулино	-	нет	нет
42	д. Комлево	-	нет	нет
43	д. Сытьково	-	нет	нет
44	п. Белая Гора	2016	I ступенчатая На- катионирование	нет
45	д. Ленково	-	нет	нет
46	д. Филатово	-	нет	нет
47	д. Лужки	-	нет	нет
48	д. Лидино	1982	I ступенчатая На- катионирование	нет
49	д. Лихачево	-	нет	нет
50	д. Сумароково	-	нет	нет
51	д. Дробылево	-	нет	нет

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип ВПУ	Наличие деаэрационной установки
52	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	2006	II ступенчатая Na-катионирование	нет
53	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	-	-	нет
54	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	2017	I ступенчатая Na-катионирование	нет
55	п. Дорохово, ул. Школьная	-	нет	нет
56	д. Старониколаево	-	нет	нет
57	п.Дорохово, ул. Пионерская, д.4	-	нет	нет
58	п.Дорохово, 1-я Рабочая, д.3	-	нет	нет
59	п. Космодемьянский	2014	I ступенчатая Na-катионирование	нет
60	д.Грибцово	-	нет	нет
61	д.Колодкино	-	нет	нет
62	с.Богородское	-	нет	нет
63	"Дорохово-1"	2011	Автоматическая	нет
64	п. Дорохово, ул. Заводская, д. 1	-	нет	нет
ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва				
65	«Туберкулезный санаторий №58»	2014	Автоматическая установка умягчения HYDROTECH STF 1248-9000	нет
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»				
66	«Санаторий Дорохово»	1969	I ступенчатая H-катионирование	нет
ООО «ДТМ»				
67	ООО «ДТМ»	2012	Автоматическая установка умягчения HYDROTECH: STF 1248-9000, SSF 1044-5600	нет
ОАО «РЖД»				
68	ДОЦ «Старая Руза»	2006	Автоматическая установка умягчения	нет

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.

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных Рузского городского округа, эксплуатируемые АО «Жилсервис»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч								
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	20230 – 2034 гг.
1	кот. г. Руза, "Промзона"	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
2	кот. г. Руза, ул. Социалистическая, 20	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
3	кот. г. Руза, ул. Говорова, 1	3,800	-	-	-	-	-	-	-	-
4	кот. г. Руза,» Мосавтодор» Волоколамское шоссе	1,510	1,510	1,510	-	-	-	-	-	-
5	кот. п. Тучково, ул. Партизан 47	7,850	7,850	7,850	-	-	-	-	-	-
6	кот. п. Тучково, ул. Силикатная	28,000	28,950	28,950	29,990	29,990	29,990	29,990	29,990	29,990
7	кот. п. Тучково, ул. Потапова	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
8	кот. п. Тучково, ОАО Бикор	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-
9	кот. п. Тучково, Автотранспортный колледж	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
10	кот. п. Полушкино	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
11	кот. п. Тучково ул. Луговая	2,490	2,490	2,490	-	-	-	-	-	-
12	кот. п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590	18,590
13	кот. п. Колюбакино ул. Новая	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
14	кот. п. Колюбакино ул. 20ая Заводская	9,780	9,780	9,780	9,780	9,780	9,780	9,780	9,780	9,780
15	кот. п. Колюбакино ул. Попова	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	кот. п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
17	кот. п. Колюбакино, детский санаторий «Дружба»	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
18	кот. п. Колюбакино, ул. Майора Алексея «клуб»	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
19	кот. д. Поречье, д.28, стр.1	4,350	-	-	-	-	-	-	-	-
20	кот. д. Поречье, д.31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	кот. д. Барынино	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
22	кот. д. Орешки	6,200	6,200	-	-	-	-	-	-	-
23	кот. д. Заовражье	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	кот. д. Коковино	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	кот. д. Нововолково	14,560	14,560	14,560	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600	14,600
26	кот. с. Покровское, ДОХБ	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч								
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	20230 – 2034 гг.
27	кот. ЖКХ с. Покровское	7,620	7,620	7,620	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
28	кот. д. Ивойлово	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-
29	кот. в/ч «Ольховка»	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-
30	кот. д. Городище	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
31	кот. с. Никольское	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480
32	кот. п. Брикет	0,210	-	-	-	-	-	-	-	-
33	кот. д. Нестерово	16,250	16,250	16,250	16,250	16,250	16,250	16,250	16,250	16,250
34	кот. д. Воробьево	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560
35	кот. п. Горбово	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
36	кот. д. Старая Руза	0,130	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-
37	кот. п. Новотеряево	35,460	35,460	35,460	35,460	35,460	35,460	35,460	35,460	35,460
38	кот. д. Костино	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
39	кот. д. Ватулино	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	кот. д. Комлево	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	кот. д. Сытьково	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440
42	кот. п. Беляная Гора	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
43	кот. д. Ленково	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	кот. д. Филатово	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
45	кот. д. Лужки	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-
46	кот. д. Лидино	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340
47	кот. д. Лихачево	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-
48	кот. д. Сумароково	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-
49	кот. д. Дробылево	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	кот. п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	14,730	-	-	-	-	-	-	-	-
51	кот. п. Дорохово, ул. Московская, д.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	кот. п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
53	кот. п. Дорохово, ул. Школьная	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
54	кот. д. Старониколаево	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч								
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	20230 – 2034 гг.
55	кот. п. Дорохово, ул. Пионерская	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
56	кот. п. Дорохово, 10я Рабочая	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
57	кот. п. Космодемьянский	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610	24,610
58	кот. д. Грибцово	1,060	1,060	1,060	-	-	-	-	-	-
59	кот. д. Колодкино	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-
60	кот. с. Богородское	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-
61	кот. «Дорохово01»	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
62	кот. п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	0,020	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
63	кот. «Туберкулезный санаторий №58»	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
64	Кот. «Санаторий Дорохово»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
65	Кот. ООО «ДТМ»	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841
66	Кот. «ДОЦ «Старая Руза»	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
67	БМК г. Руза, ул. Говорова, 1	-	-	-	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830
68	БМК г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе	-	-	-	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
69	БМК п. Тучково ул. Луговая	-	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
70	БМК д. Поречье, д.28, стр.1	-	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350
71	БМК д. Старая Руза	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
72	БМК д. Ивойлово	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
73	БМК ж/г «Ольховка»	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
74	БМК п. Брикет	-	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
75	БМК д. Лужки	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
76	БМК с. Богородское	-	-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
77	БМК д. Колодкино	-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
78	БМК д. Грибцово	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
79	БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская	-	-	-	14,730	14,730	14,730	14,730	14,730	14,730
80	БМК д. Старониколаево	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
81	БМК д. Лихачево	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
82	БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расход воды на подпитку, т/ч								
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2029 гг.	20230 – 2034 гг.
83	БМК д. Орешки	-	-	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
84	БМК д. Сумароково	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
85	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко	-	-	25,760	25,760	25,760	25,760	25,760	25,760	25,760
86	БМК п. Тучково, Восточный мкр.	-	-	108,370	108,370	108,370	108,370	108,370	108,370	108,370
87	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр мкр	-	-	70,820	70,820	70,820	70,820	70,820	70,820	70,820
88	БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)	-	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

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

4 РАЗДЕЛ. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа

В Рузском городском округе запланирован один сценарий развития системы теплоснабжения поселения, направленный на повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.

Согласно основному сценарию развитие системы теплоснабжения планируется за счет:

- 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 17 лет)
- увеличения реализации тепловой энергии.

В Рузском городском округе согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы» запланированы мероприятия, представленные в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Строительство газовой БМК 3,81 Гкал/ч в д. Орешки	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топ-	2018	2020	30 000

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
		лива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию			
2	Замена т/с отопления и ГВС котельной д. Орешки	Снижение затрат на перекачку тепловой энергии	2017	2020	13000
3	Замена тепловых сетей отопления котельной п. Дорохово, ул. Московская д.8		2019	2019	4 300
Итого по программе					47 300

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года представлены в таблице 4.2.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.2 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года

№ п/п	Наименование муниципального образования/ Адрес объекта (наименование объекта)	Годы строительства/Реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность, МВт	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.
1	Газовая котельная мощностью 5,9 МВт с подводящим газопроводом для теплоснабжения многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: Московская область, Рузский городской округ, п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская	2017-2019	5,9	50 387,83
2	Строительство БМК г. Руза, ул. Говорова, Д.1А	2019-2020	4,43	41 064,51
3	Строительство БМК г. Руза, Волоколамское шоссе	2019-2020	1,46	25 619,39
4	Строительство БМК п. Тучково, ул. Луговая	2019-2020	2,0	30 449,81
5	Строительство БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	2019-2020	2,0	39 424,48
6	Строительство БМК с. Богородское, д.30	2019	0,3	11 169,15
7	Строительство БМК д. Ивойлово, д.18	2019	0,35	13 181,28
8	Строительство БМК д. Лужки, д. 1а, стр.1	2019	0,3	10 901,00
9	Строительство БМК д. Лихачево, д.78	2019	0,3	12 078,77
10	Строительство БМК д. Сумарокове, д.34	2020	0,3	11 518,77

№ п/п	Наименование муниципального образования/ Адрес объекта (наименование объекта)	Годы строительства/Реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность, МВт	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.
11	Строительство БМК д. Старониколаево, Д.195	2020	0,3	13 578,77
12	Строительство БМК д. Грибцово, ул. Больничная, д.13	2019	0,3	12 424,30
13	Строительство БМК д. Колодкино, д.10	2019	0,3	10 514,48
Итого по программе				267 205,38

Таблица 4.3 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Годы строительства/Реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность, МВт	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.
1	Строительство БМК д.Поречье, д. 28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2019-2021	2,91	36000,0
	Строительство 3-х БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	-		-
2	БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	2020	8,0	60000,0
3	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	2022	25,0	175000,0
4	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	2022	20,0	140000,0
5	Строительство БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	3,5	25000,0
6	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексея "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	0,4	8000,00
7	Строительство котельной ж/г Ольховка с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	1,0	15000,0
8	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	3,2	38800,0
Итого по программе				461 800,0

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения представлены в таблице 4.4

Таблица 4.4 – Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения

Первый Гусевский городской округ согласно разработанной схеме теплоснабжения					
№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 45,0 Гкал/ч (на 5,0 Гкал/ч)	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	2020	2020	31314,888
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 10,2 Гкал/ч (на 5,2 Гкал/ч)		2020	2020	32558,001
3	Реконструкция газовой котельной п. Тучково, ул. Силикатная с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)		2020	2020	30319,873
4	Реконструкция газовой котельной п. Нововолково с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,375 Гкал/ч)		2021	2021	8059,67
5	Реконструкция газовой котельной п. Новотеряево с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,03 Гкал/ч (на 2,573 Гкал/ч)		2020	2020	27321,666
6	Реконструкция котельной д. Нестерово с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,7 Гкал/ч)		2021	2021	18391,193
7	Модернизация источников тепловой энергии с целью установки УУТЭ		2019	2022	11200,00
Итого					159165,291

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 4.5.

Таблица 4.5 - 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	Обоснование необходимости (цель реализации)	Годы строительства /реконструкции/капитального ремонта	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Потапова	0,14	Печное	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	2020-2025	1556,515
2	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Новая	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
3	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Попова	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
4	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
5	Реконструкция котельной п. Колубакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	Уголь		2020-2025	4336,008
6	Реконструкция котельной д. Барынино	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
7	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,07	Диз.топливо		2020-2025	778,258
8	Реконструкция котельной д. Городище подстанция 151, д.2Б	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
9	Реконструкция котельной д. Костино	0,344	Диз.топливо		2020-2025	3824,58
10	Реконструкция котельной д. Леньково	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
11	Реконструкция котельной д. Филатово	0,29	Диз.топливо		2020-2025	3224,21
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	Диз.топливо		2020-2025	667,077
13	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	Диз.топливо		2020-2025	6670,78
14	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	Уголь		2020-2025	2479,307

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Установленная мощность (Гкал/ч)	Вид основного топлива	Обоснование необходимости (цель реализации)	Годы строительства /реконструкции/капитального ремонта	Остаток финансирования, тыс. руб.
15	Реконструкция котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	Уголь		2020-2025	1145,151
16	Реконструкция котельной «Дорохово-1»	1,2	Диз.топливо		2020-2025	13341,56
Итого						47362,54

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку представлено в таблицах 4.6 - 4.7 и рисунках 4.1 - 4.8.

Таблица 4.6 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	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
1.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	125	68,218	2019
Итого:				68,218	
2п	Котельная д. Нововолково				
2.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	100	2 584,465	2020
2.2	ТК-9 - ИЖС Кузьмин Д.Ю.	105	80	1 194,941	2021
2.3	ТК-3 - придорожный сервис, Асрян И.В.	130	80	1 479,451	2021
Итого:				5 258,857	
3п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
3.1	ТК-28 - ФОК	20	40	217,744	2020
3.2	ТК-2 - УТ-100	230	100	2 890,021	2021
3.3	УТ-100 - ИЖС Сычев В.Н.	150	80	1 707,059	2021
3.4	УТ-100 - ИЖС Толстых Г.С.	370	80	4 210,745	2021
3.5	ТК-15 - ИЖС Сидоренко Е.А.	105	80	1 194,941	2021
3.6	ТК-15 - ИЖС Гасанова Н.В.	150	80	1 707,059	2021
Итого:				11 927,569	
4п	БМК г. Руза, ул. Говорова,1				
4.1	БМК г. Руза, ул. Говорова,1 - торговый павильон, Дунин В.В.	420	80	4 779,765	2021
Итого:				4 779,765	
5п	БМК д. Ивойлово				
5.1	УТ-2 - ИЖС Гимадеева Г.Н.	60	32	682,824	2021
Итого:				682,824	
6п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
6.1	УТ-065 - Школа	150	150	2 343,171	2021
Итого:				2 343,171	
7п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
7.1	УТ-01 - УТ-02	40	150	613,309	2020

№ п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном ис- числении, п. м.	Планируемый условный диа- метр трубо- провода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
7.2	УТ-02 - УТ-03	50	150	766,636	2021
7.3	УТ-03 - УТ-04	50	150	766,636	2021
7.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
7.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
7.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
7.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
7.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5 899,792	
8п	Котельная д.Нестерово				
8.1	ТК-9 - ДК	50	51	544,360	2020
Итого:				544,360	

Таблица 4.7 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 диа- метр трубопро- вода, мм	Стои- мость, тыс.руб.	Год
9п	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
9.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	50	56,042	2019
9.2	УТ-024 - Школа №2 (перспектива)	30	50	341,412	2021
Итого:				397,454	
10п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
10.1	УТ-065 - Школа	150	100	1 849,996	2020
Итого:				1 849,996	
11п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
11.1	УТ-01 - УТ-02	10	125	135,972	2020
11.2	УТ-02 - УТ-03	50	51	558,513	2021
11.3	УТ-03 - УТ-04	50	51	558,513	2021
11.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
11.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
11.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
11.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
11.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5006,209	
12п	Котельная Нововолково				
12.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	51	2 340,749	2020
Итого:				2 340,749	
13п	Котельная д.Нестерово				
13.1	ТК-9 - ДК	50	70	544,360	2020
Итого:				544,360	
14п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
14.1	ТК-2 - ТК-28	50	50	544,360	2020
14.2	ТК-28 - ФОК	20	50	217,744	2020
Итого:				762,104	

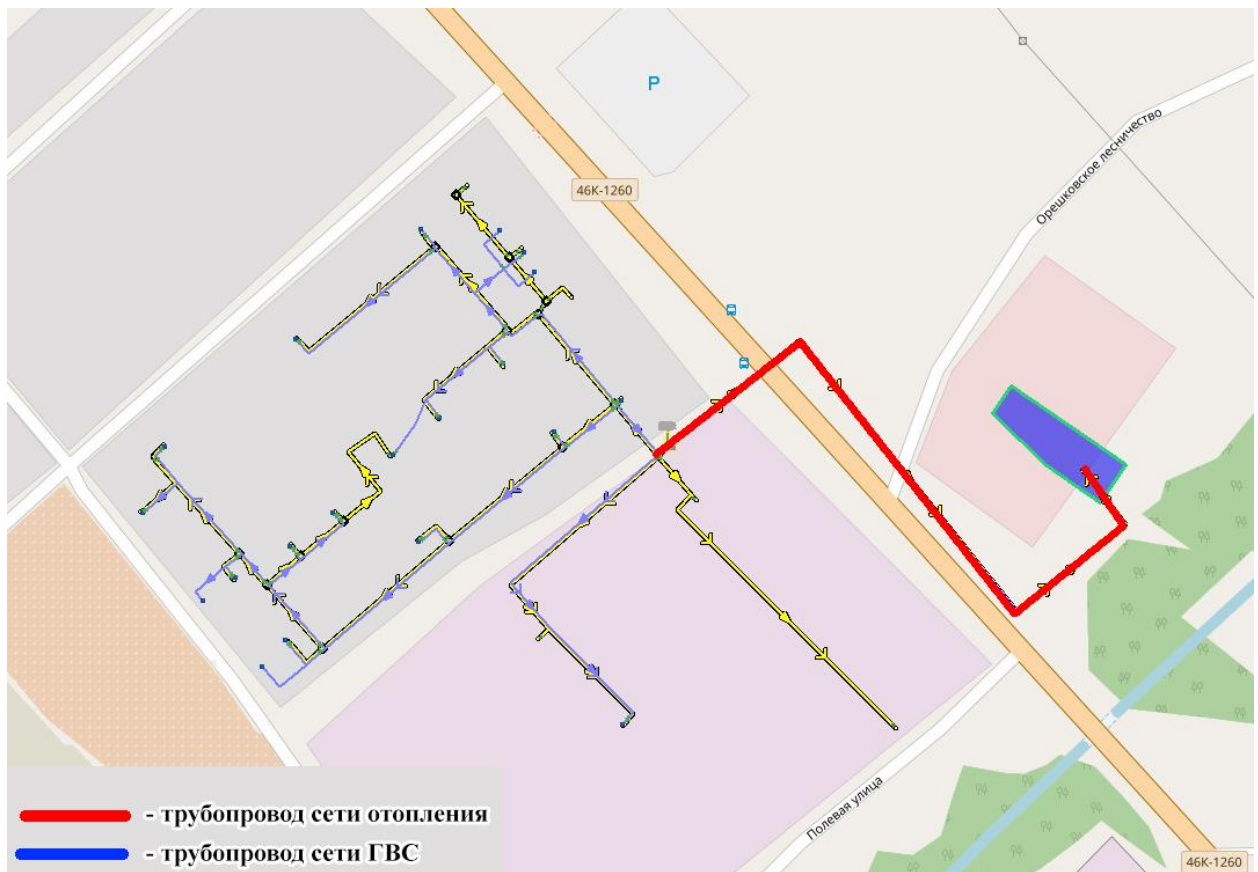


Рисунок 4.1 – Строительство тепловых сетей БМК г. Руза, ул. Говорова, д. 1 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку



Рисунок 4.2 – Строительство тепловых сетей БМК д. Ивойлово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

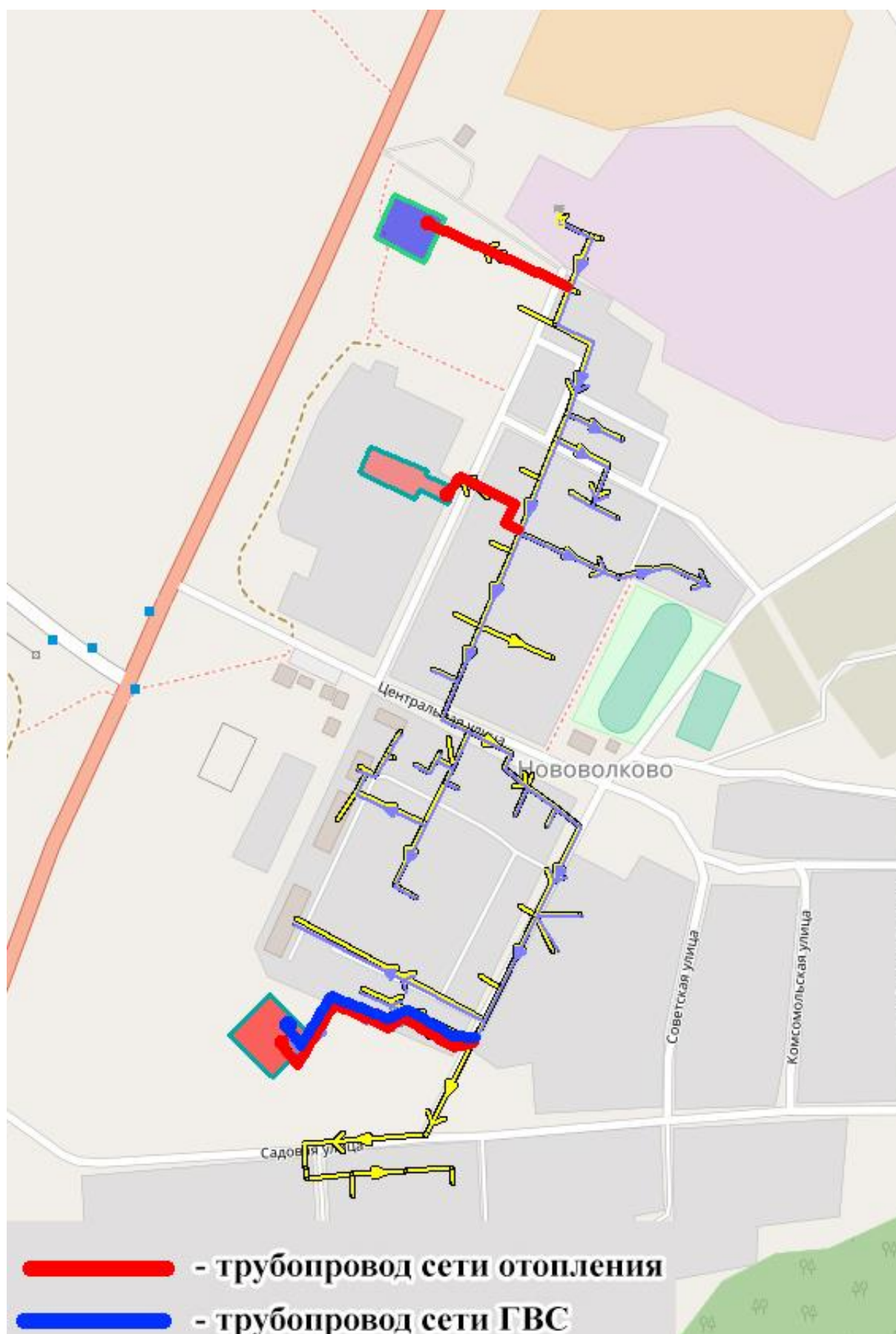


Рисунок 4.3 – Строительство тепловых сетей котельной д. Нововолково для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

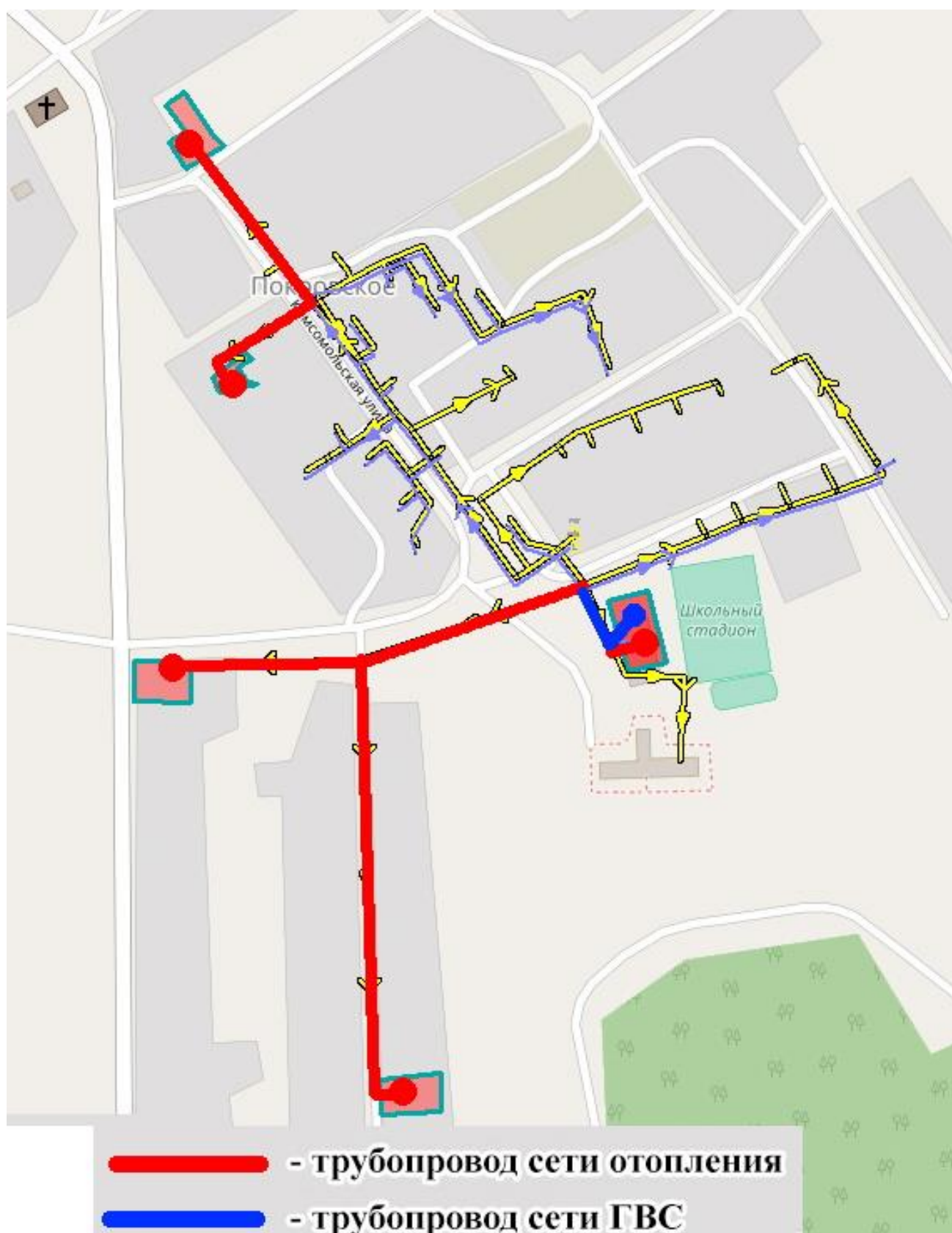


Рисунок 4.4 – Строительство тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

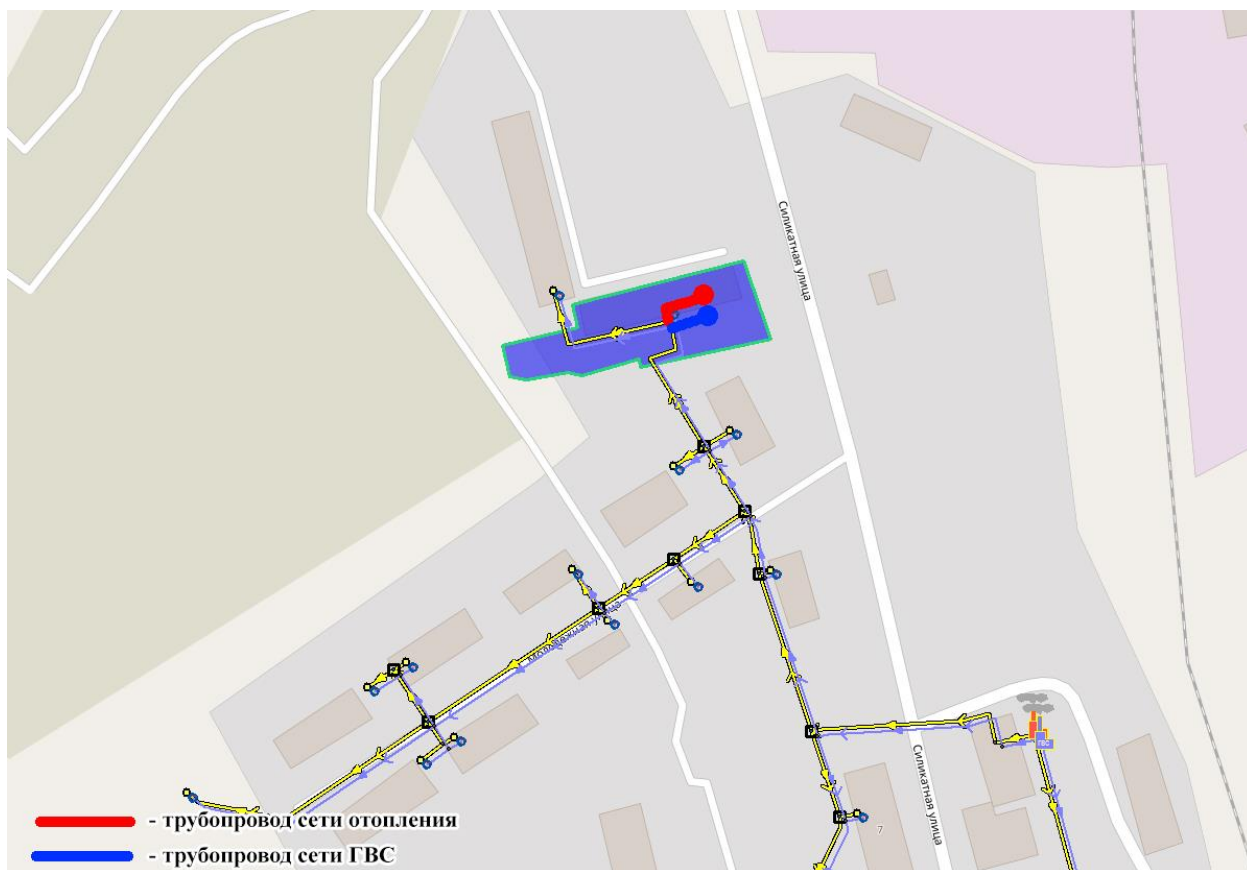


Рисунок 4.5 – Строительство тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Силикатная для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

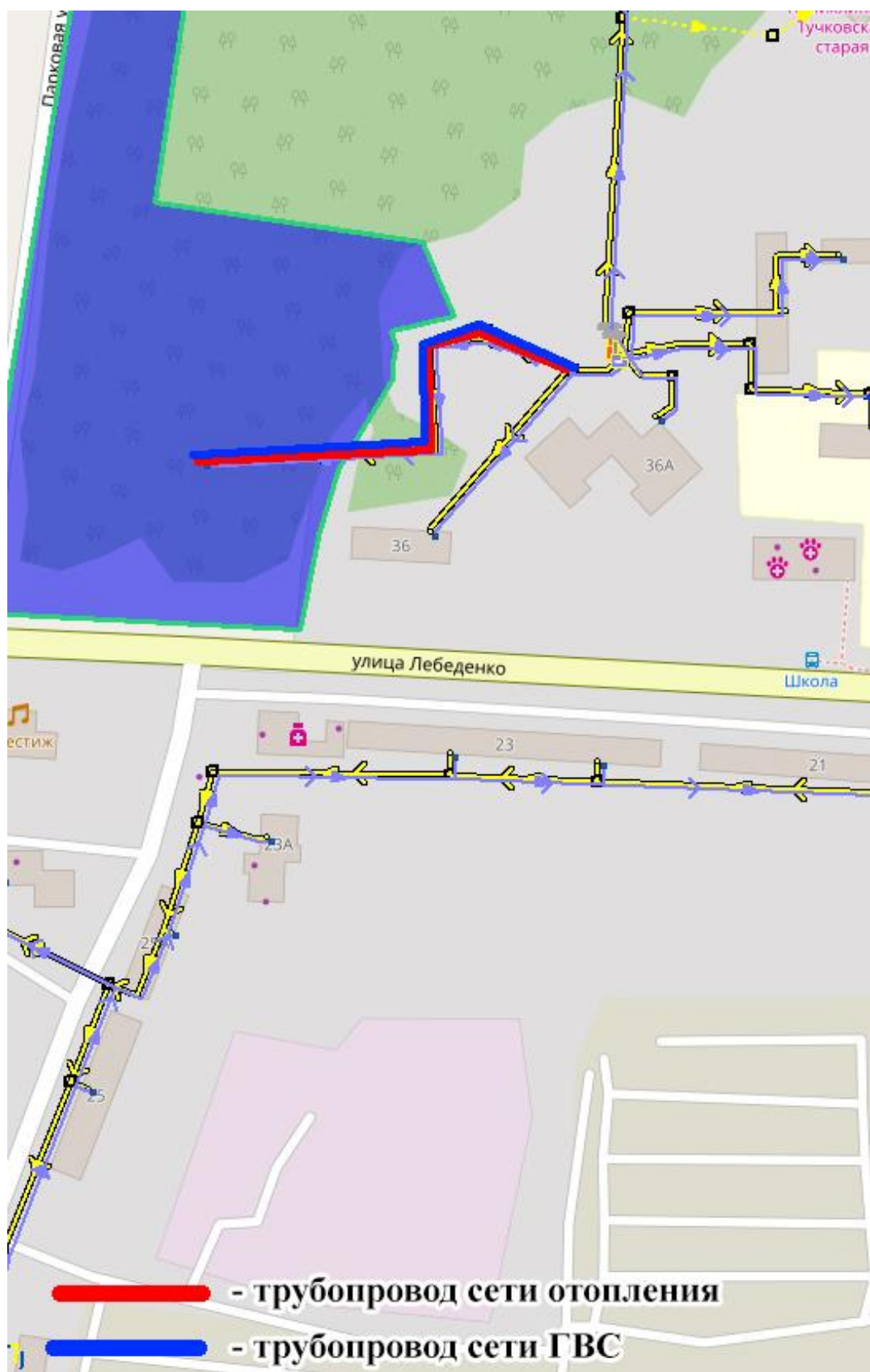


Рисунок 4.6 – Строительство тепловых сетей котельной БМК п. Тучково, ул. Лебеденко для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

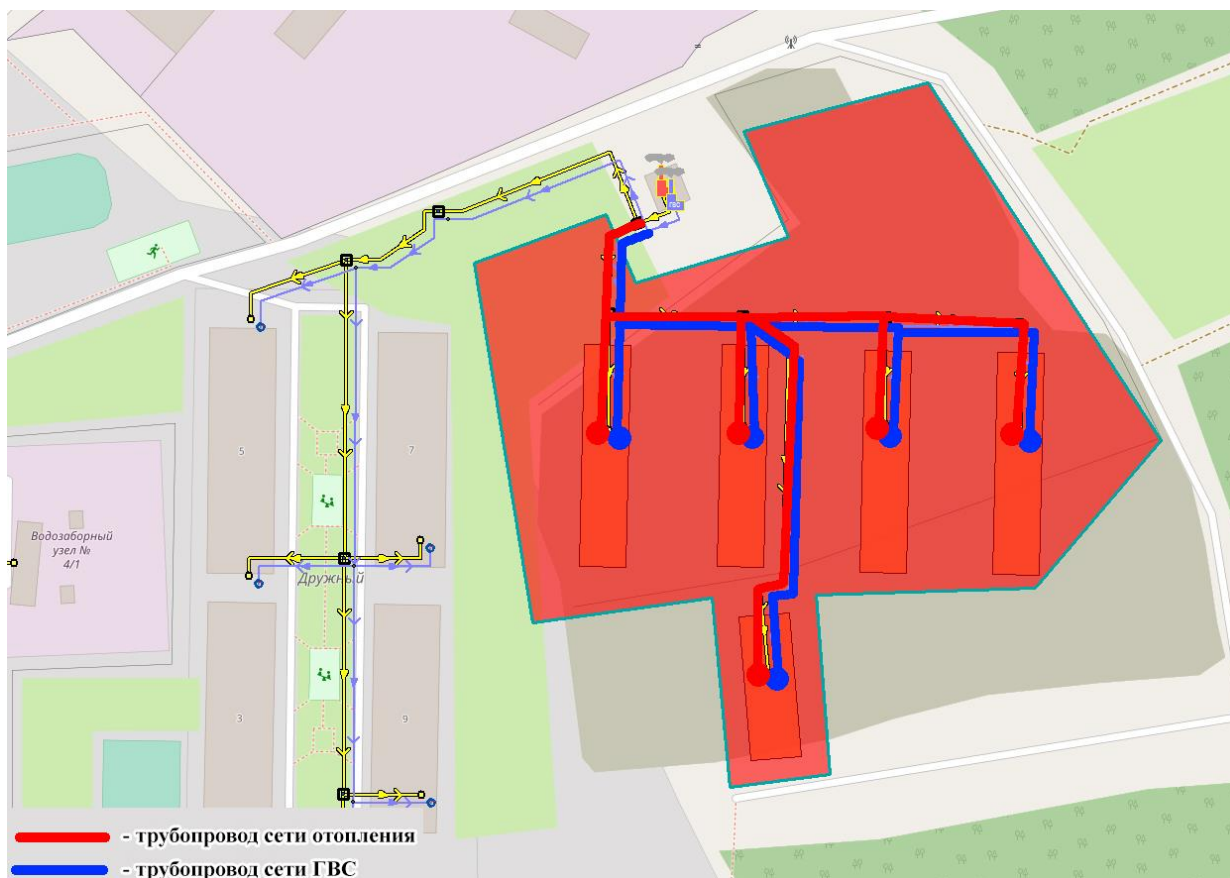


Рисунок 4.7 – Строительство тепловых сетей котельной п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный) для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

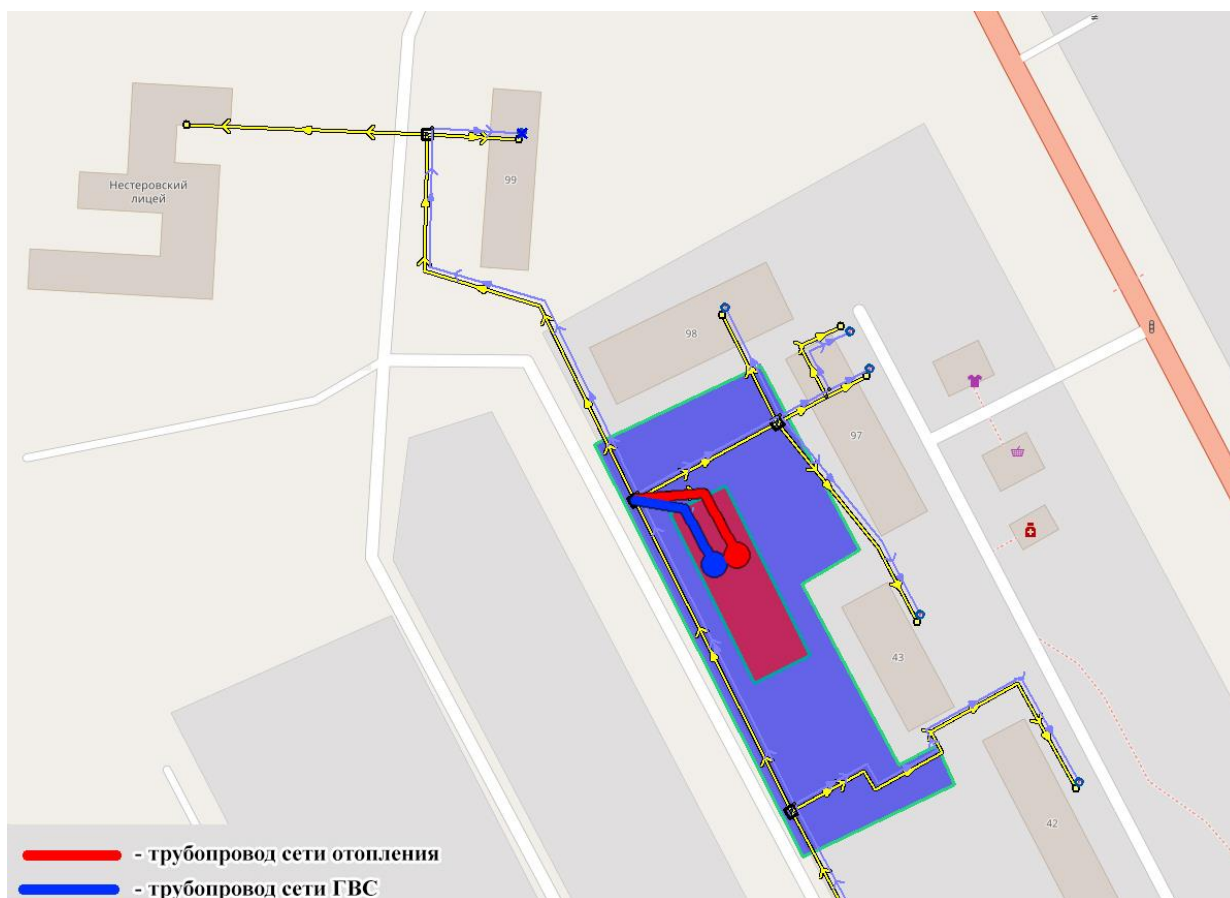


Рисунок 4.8 – Строительство тепловых сетей котельной д.Нестерово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

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., а также для присоединения тепловой нагрузки к новой БМК д. Старая Руза представлено в таблицах 4.8 - 4.9 и на рисунках 4.9 - 4.11.

Таблица 4.8 - 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 д. Старая Руза				
1.1	БМК д. Старая Руза - УТ-4	115	125	1 569,008	2019
1.2	БМК д. Старая Руза - УТ-1/1	200	100	2 475,076	2019
Итого:				4 044,084	
2	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
2.1	УТ-072 - УТ-0102	260	125	3 535,263	2020
Итого:				3 535,263	
3	БМК п. Тучково, Восточный мкр.				
3.1	БМК п. Тучково, Восточный мкр. - УТ-0130	200	250	4 574,840	2020
Итого:				4 574,840	
4	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр				
4.1	УТ-043 - УТ-038	270	250	6 176,034	2020
4.2	УТ-089 - УТ-095	180	100	2 219,995	2020
Итого:				8 396,030	

Таблица 4.9 - 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	2020
Итого:				2 904,270	
2	БМК г. Руза Восточный мкр.				
2.1	УТ-0130 - БМК г. Руза Восточный мкр.	190	150	2 913,217	2020
Итого:				2 913,217	
3	БМК п. Тучково, Западный мкр				
3.1	УТ-043 - УТ-038	270	200	5 171,436	2020
Итого:				5 171,436	

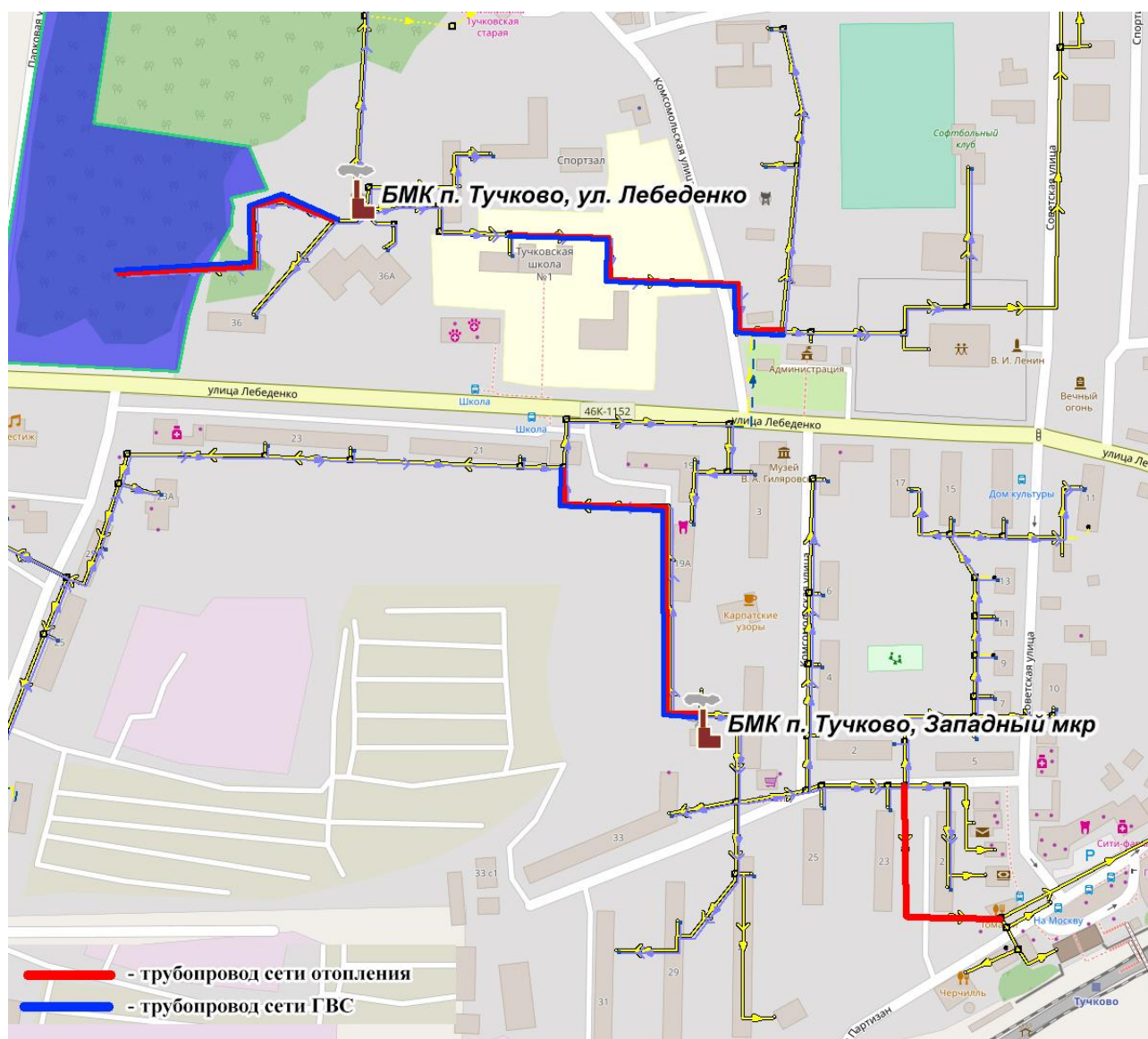


Рисунок 4.9 – Строительство тепловых сетей для подключения части нагрузки от ЦТП – 2 к БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, а также для подключения части нагрузки от ЦТП –2 к БМК п.Тучково, Западный мкр.

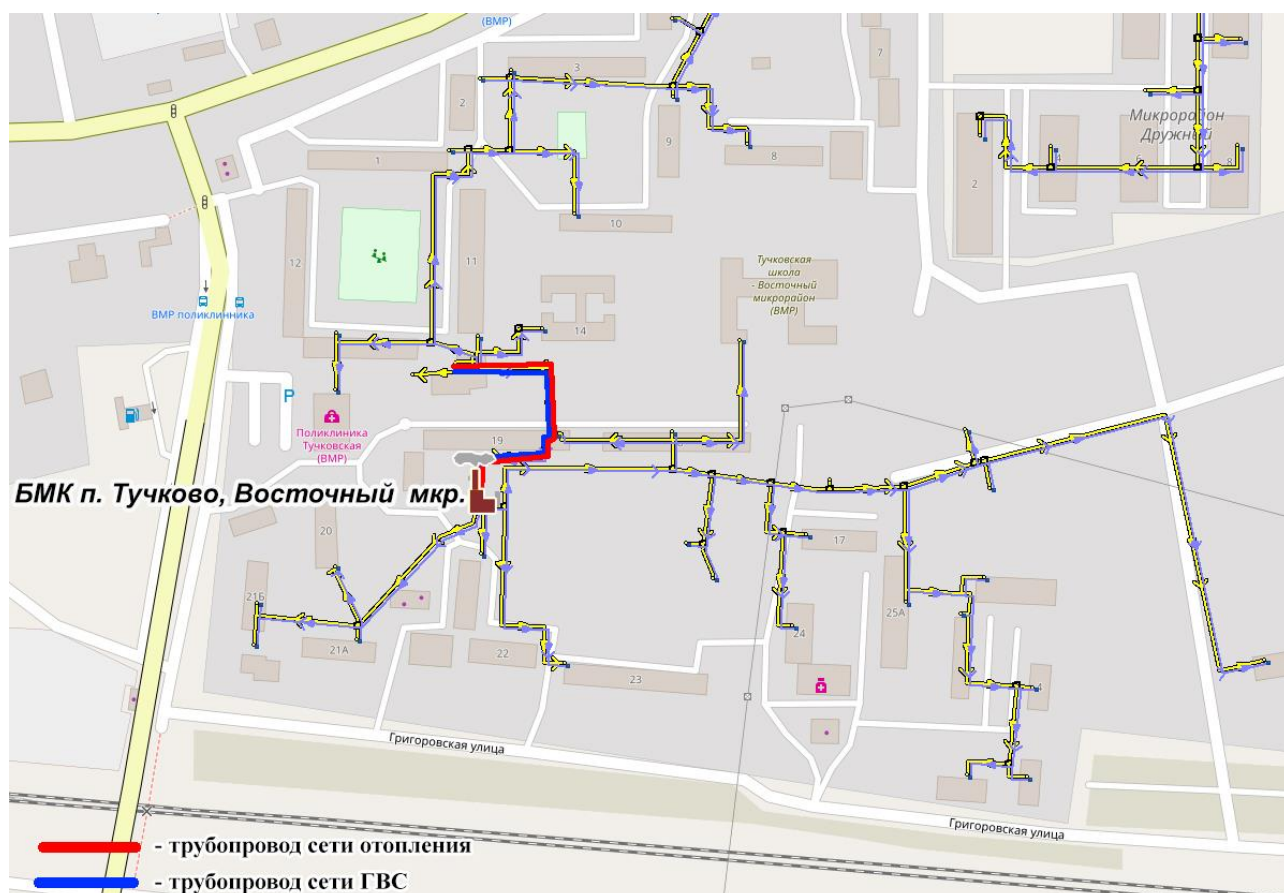


Рисунок 4.10 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки от ЦТП – 4 к БМК п. Тучково, Восточный мкр.

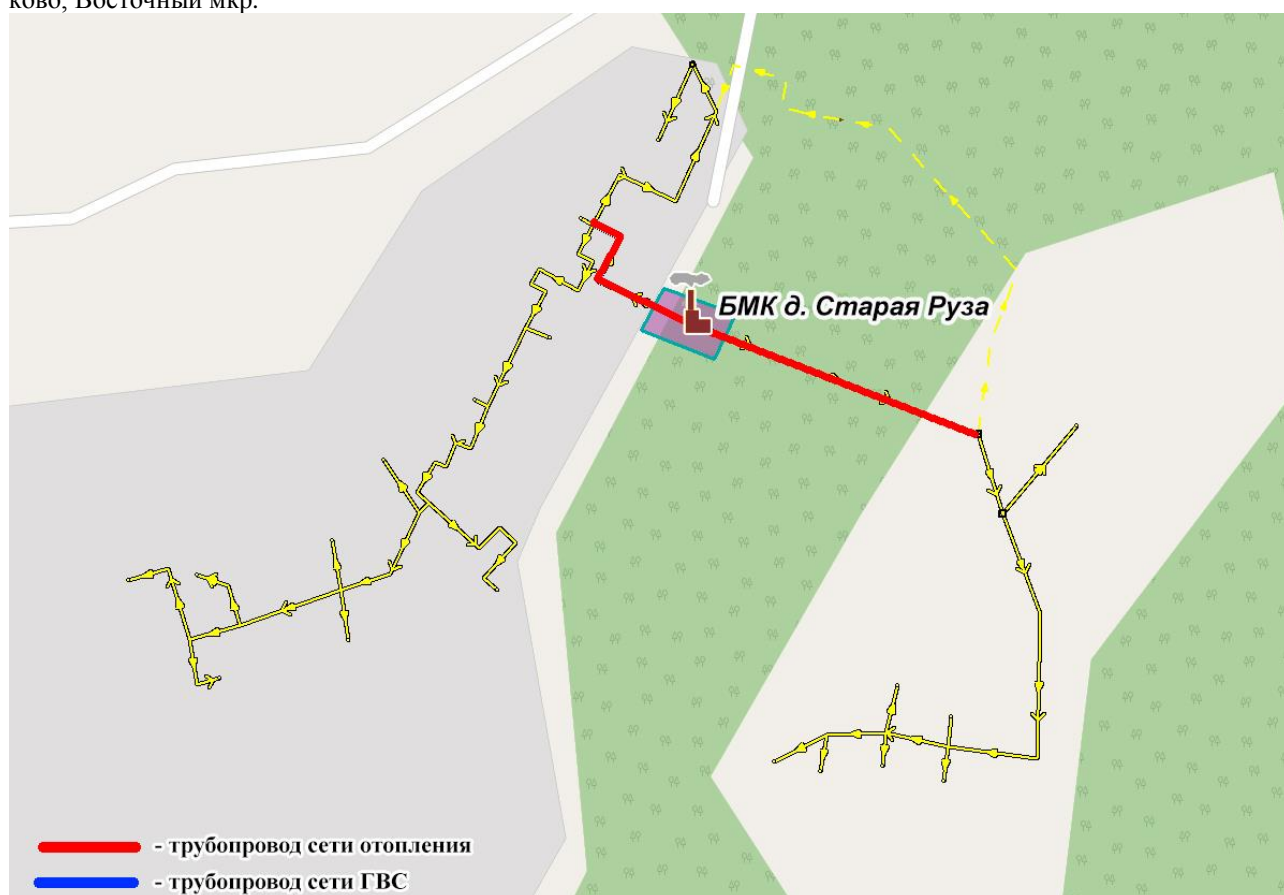


Рисунок 4.11 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки к БМК д. Старая Руза

Для повышения эффективности теплоснабжения Рузского городского округа предлагается выполнить перекладку тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора. В таблице 4.10 представлены инвестиции по замене участков тепловых сетей котельных Рузского городского округа с завышенными удельными линейными потерями напора.

Таблица 4.10 - Предложения по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями котельных Рузского городского округа, эксплуатируемых АО «Жилсервис»

№ п/п	Котельная	Стоимость, тыс.руб.	Год
1у	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	1472,82	2019
2у	г. Руза, ул. Говорова, 1	3193,46	2019
3у	п. Тучково, ул. Партизан 47	4244,92	2019
4у	п. Тучково, ул. Силикатная	357,98	2019
5у	п. Тучково, Автотранспортный колледж	1246,75	2019
6у	п. Полушкино	2017,98	2019
7у	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	1263,46	2019
8у	д. Поречье, д.28, стр.1	725,54	2019
9у	д. Орешки	363,12	2019
10у	с. Никольское	2837,95	2019
11у	д. Нестерово	1359,58	2019
12у	д. Воробьево	561,54	2019
13у	д. Старая Руза	6149,50	2019
14у	п. Новотеряево	786,15	2019
15у	д. Сытьково	103,18	2019
16у	п. Беляная Гора	1403,84	2019
17у	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	280,77	2019
18у	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	56,15	2019
19у	п. Дорохово, ул. Школьная	14,23	2019
20у	д. Старониколаево	280,77	2019
21у	п. Дорохово, ул. Пионерская	1572,30	2019
22у	п. Дорохово, 1-я Рабочая	631,73	2019
23у	п. Космодемьянский	856,34	2019
24у	д. Колодкино	533,46	2019
25у	с. Богородское	1095,00	2019
26у	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	673,84	2019

у – предложения по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора

Инвестиции по замене участков тепловых сетей котельных городского округа Руза, эксплуатируемых АО «Жилсервис», по результатам расчета надежности теплоснабжения (со сроком эксплуатации более 17 лет) представлены в таблице 4.11

Таблица 4.11 - Предложения по замене участков тепловых сетей котельных городского округа Руза, эксплуатируемых АО «Жилсервис», по результатам расчета надежности теплоснабжения

№ п/п	Котельная	Стоимость, тыс.руб.	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
1н	г. Руза, "Промзона"	207016,5	41402,95	41403,23	41402,87	41403,17	41404,35
2н	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	65124,39	13239,39	13239,51	13238,45	13103,54	12303,50
3н	г. Руза, ул. Говорова, 1	15707,68	3611,95	3608,51	3611,79	1260,73	3614,70
4н	г. Руза, Волоколамское шоссе	5763,47	1149,57	1517,95	1143,93	430,28	1521,74
5н	п. Тучково, ул. Партизан 47	310302,5	62650,66	62665,28	62664,72	62010,33	60311,52
6н	п. Тучково, ОАО Бикор	16978,99	3368,43	3338,00	3392,42	3254,00	3626,14
7н	п. Тучково, Автотранспортный колледж	20871,19	4331,07	4348,38	4311,35	4343,68	3536,73
8н	п. Тучково ул. Луговая	5385,39	1079,71	2376,44	368,78	1560,46	
9н	п. Колюбакино ул. Новая	1049,47	524,74	524,74			
10н	п. Колюбакино ул. 2-ая	15384,70	3029,65	3025,34	3001,38	3043,47	3284,85
11н	п. Колюбакино ул. Попова	419,79	419,79				
12н	п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")	1479,76	839,58	20,99	619,19		
13н	д. Поречье, д.28, стр.1	9492,43	1616,19	1553,22	1810,28	1889,05	2623,68
14н	д. Орешки	23928,04	4648,99	4830,44	4833,28	4745,78	4869,56
15н	д. Нововолково	38739,32	7745,39	7742,73	7739,41	7716,94	7794,86
16н	с. Покровское, ДОХБ	6123,21	1872,71	1440,55	1042,87	1448,43	318,65
17н	ЖКХ с. Покровское	21065,81	4195,87	4197,33	4131,54	4110,49	4430,57
18н	д. Ивойлово	3088,37	502,95	878,73	625,72	514,24	566,72
19н	д. Городище	1154,42	251,87	535,23	230,88	136,43	
20н	с. Никольское	10779,71	2003,78	2771,25	2310,53	1546,92	2147,22
21н	п. Брикет	17559,50	4926,67	3511,18	3495,57	3453,67	2172,41
22н	д. Воробьево	3612,20	799,48	1181,92	822,71	545,73	262,37
23н	д. Старая Руза	14337,89	3696,23	2088,45	3673,16	1091,45	3788,60
24н	п. Новотеряево	33735,11	6781,71	6759,51	6782,23	6695,04	6716,63
25н	д. Сытьково	18425,64	3662,41	3699,18	3642,42	3656,54	3765,09
26н	п. Белая Гора	20498,81	4272,83	4243,12	4065,55	3729,91	4187,40
27н	д. Филатово	766,12	419,79	115,44	230,88		
28н	д. Лужки	345,73	345,73				
29н	д. Лидино	45719,22	9103,16	9106,36	9105,68	9132,56	9271,47
30н	д. Лихачево	5817,56	1126,42	1122,94	1101,95	1101,95	1364,32
31н	д. Сумароково	4163,85	1158,74	794,73	819,89	1390,49	
32н	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	21221,41	4227,59	4235,78	4245,03	4189,18	4323,83
	Итого:	966058,2	199005,9 8	196876,4 4	194464,4 6	187504,4 8	188206,8 9

н – предложение по замене участков тепловых сетей по результатам расчета надежности теплоснабжения

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа

При реализации мероприятий, направленных на развитие системы теплоснабжения Рузского городского округа согласно основному сценарию, тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов котельных, не превысит предельно допустимый.

Анализ экономической обоснованности расходов, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа при реализации мероприятий, направленных на развитие системы теплоснабжения Рузского городского округа согласно основному сценарию представлен в таблицах 4.12- 4.13:

- инвестиционная программа «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»;
- 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).

Таблица 4.12 – Анализ экономической обоснованности расходов, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Необходимые вложения	тыс. руб.	0	375 040	527 072	369 047	505 304	188 207	0	0	0
Средства бюджета Московской области	тыс.руб.		52 694	116 210	0	0	0	0	0	0
Средства бюджета Рузского городского округа Московской области	тыс. руб.	0	10968,66	24310,17	0	0	0	0	0	0
Внебюджетные источники (собственные, заемные, привлеченные средства теплоснабжающих организаций)	тыс. руб.	0	311 377	386 552	369 047	505 304	188 207	0	0	0
Расходы на капитальные вложения (инвестиционная надбавка)	тыс. руб.	10 171	134930,1997	201861,3422	261425,919	240759,121	265791,4677	251300,3674	236809,2672	222318,1669
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	15 992	5 200	5 500	6 000	17 500	17 500	19 700	21 000	21 500
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	765 475	779 724	831 401	909 330	955 217	1 000 493	1 009 233	1 016 718	1 023 496
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	руб./Гкал	2708,77	2759,19	2942,06	3217,83	3087,60	3233,95	3262,20	3286,39	3308,30
Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	руб./Гкал	2 715,80	2819,00	2912,03	3002,30	3089,37	3172,78	3252,10	3326,90	3401,42

Таблица 4.13 – Анализ экономической обоснованности расходов, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа (продолжение)

Наименование показателя	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Необходимые вложения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства бюджета Московской области	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства бюджета Рузского городского округа Московской области	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Внебюджетные источники (собственные, заемные, привлеченные средства теплоснабжающих организаций)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на капитальные вложения (инвестиционная надбавка)	тыс.руб.	207827,0667	193335,9664	178844,8662	125698,5716	78168,3196	20702,7579	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	22 500	22 500	30 000	35 000	35 000	35 000	35 000	35 000
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1 031 339	1 038 210	1 055 675	1 031 482	1 006 716	972 643	975 981	1 000 686
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	руб./Гкал	3333,65	3355,86	3412,31	3334,11	3254,06	3143,93	3154,71	3234,57
Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	руб./Гкал	3475,57	3549,25	3622,37	3694,82	3768,71	3844,09	3920,97	3999,39

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

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

- АО «Жилсервис»;

Помимо котельных, задействованных в системах централизованного теплоснабжения, на территории Рузского городского округа действует несколько автономных теплоисточников.

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 проектируе-

мых 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 округа, 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 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, а также инвестиционной программы АО «Жилсервис» на период 2017-2020 г.г представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Перечень мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения АО «Жилсервис» Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения, а также инвестиционной программы АО «Жилсервис»

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер ЗУ	Проектная мощность, Гкал/ч	Стоимость мероприятия, тыс. руб.	Год ввода в эксплуатацию
1	Строительство газовой котельной г.Руза, ул.Говорова, д.1а	50:19:0010103:66	3,81	41060	2020
2	Строительство газовой котельной г.Руза, Волоколамское шоссе	50:19:0010102:2434	1,26	25620	2020
3	Строительство газовой котельной п. Тучково ул. Луговая	50:19:0020201:883	1,72	30450	2020
4	Строительство газовой котельной д.Поречье, д. 28, стр.1	50:19:0050620:827	2,49	36000	2021
5	Строительство газовой котельной д.Старая Руза, ул. Дом творчества композиторов, д.7/2	50:19:0050511:475	1,72	39420	2020
6	Строительство 3-х котельных вместо кот. п. Тучково, Партизан,47		-	-	-
6.1	Котельная п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	50:19:0020101:6592	6,88	60000	2020
6.2	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	Не определено	21,50	175000	2022
6.3	Котельная п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	Не определено	17,20	140000	2022
7	Строительство газовой котельной д. Ивойлово, д.18	50:19:0030314:55	0,39	13180	2019
8	Строительство газовой котельной д.Лужки, д. 1а, стр.1	50:19:0030525:286	0,26	10900	2019
9	Строительство газовой котельной д.Лихачево, д.78	50:19:0040105:302	0,26	12080	2019
10	Строительство газовой котельной д.Сумароково, д.34	Не определено	0,26	11520	2020
11	Строительство газовой котельной п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1	50:19:0040507:174	3,01	25000	2021
12	Строительство газовой котельной д.Старониколаево, д.195	50:19:0040301:586	0,26	13580	2020
13	Строительство газовой котельной д.Грибцово, ул.Больничная, д.13	50:19:0060101:75	0,26	12420	2019
14	Строительство газовой котельной д.Колодкино д.10	50:19:0060209:141	0,26	10510	2019
15	Строительство газовой котельной с.Богородское д.30	50:19:0060117:30	0,26	11170	2019
16	Строительство газовой котельной п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	50:19:0050101:90	0,34	8000	2021
17	Строительство котельной ж/г Ольховка	Не определено	0,86	15000	2021
18	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А	50:19:0030110:394	2,84	38800	2021
19	Строительство БМК д. Орешки	-	3,81	30000	2020

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение действующих источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности после составления теплового баланса источников теплоснабжения, эксплуатируемых АО «Жилсервис» в Рузском городском округе, представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Перечень мероприятий по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 45,0 Гкал/ч (на 5,0 Гкал/ч)	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	2020	2020	31314,888
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 10,2 Гкал/ч (на 5,2 Гкал/ч)		2020	2020	32558,001
3	Реконструкция газовой котельной п. Тучково, ул. Силикатная с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)		2020	2020	30319,873
4	Реконструкция газовой котельной п. Нововолково с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,345 Гкал/ч)		2021	2021	8059,67
5	Реконструкция газовой котельной п. Новотеряево с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,03 Гкал/ч (на 2,573 Гкал/ч)		2020	2020	27321,666
6	Реконструкция котельной д. Нестерово с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,7 Гкал/ч)		2021	2021	18391,193
7	Модернизация источников тепловой энергии с целью установки УУТЭ		2019	2022	11200,00
Итого					159165,291

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 5.3.

Таблица 5.3 - 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	Обоснование необходимости (цель реализации)	Годы строительства /реконструкции/капитального ремонта	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Потапова	0,14	Печное	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	2020-2025	1556,515
2	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Новая	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
3	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Попова	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
4	Реконструкция котельной п. Колубакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
5	Реконструкция котельной п. Колубакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	Уголь		2020-2025	4336,008
6	Реконструкция котельной д. Барынино	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
7	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,07	Диз.топливо		2020-2025	778,258
8	Реконструкция котельной д. Городище подстанция 151, д.2Б	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
9	Реконструкция котельной д. Костино	0,344	Диз.топливо		2020-2025	3824,58
10	Реконструкция котельной д. Леньково	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
11	Реконструкция котельной д. Филатово	0,29	Диз.топливо		2020-2025	3224,21
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	Диз.топливо		2020-2025	667,077
13	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	Диз.топливо		2020-2025	6670,78
14	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	Уголь		2020-2025	2479,307

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Установленная мощность (Гкал/ч)	Вид основного топлива	Обоснование необходимости (цель реализации)	Годы строительства /реконструкции/капитального ремонта	Остаток финансирования, тыс. руб.
15	Реконструкция котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	Уголь		2020-2025	1145,151
16	Реконструкция котельной «Дорохово-1»	1,2	Диз.топливо		2020-2025	13341,56
Итого						47362,54

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

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

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

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

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

5.7 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

Источников тепловой энергии, работающих на общую тепловую сеть, в Рузском городском округе не имеется.

5.8 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 2.4.

5.9 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 РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

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 тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, 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 6.1 - 6.2 и рисунках 6.1 - 6.8.

Таблица 6.1 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	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
1.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	125	68,218	2019
Итого:				68,218	
2п	Котельная д. Нововолково				
2.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	100	2 584,465	2020
2.2	ТК-9 - ИЖС Кузьмин Д.Ю.	105	80	1 194,941	2021
2.3	ТК-3 - придорожный сервис, Асрян И.В.	130	80	1 479,451	2021
Итого:				5 258,857	
3п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
3.1	ТК-28 - ФОК	20	40	217,744	2020
3.2	ТК-2 - УТ-100	230	100	2 890,021	2021
3.3	УТ-100 - ИЖС Сычев В.Н.	150	80	1 707,059	2021
3.4	УТ-100 - ИЖС Толстых Г.С.	370	80	4 210,745	2021
3.5	ТК-15 - ИЖС Сидоренко Е.А.	105	80	1 194,941	2021
3.6	ТК-15 - ИЖС Гасанова Н.В.	150	80	1 707,059	2021
Итого:				11 927,569	
4п	БМК г. Руза, ул. Говорова,1				

№ п/п	Наименование участка	Длина участка в 2-х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
4.1	БМК г. Руза, ул. Говорова, 1 - торговый павильон, Дунин В.В.	420	80	4 779,765	2021
Итого:				4 779,765	
5п	БМК д. Ивойлово				
5.1	УТ-2 - ИЖС Гимадеева Г.Н.	60	32	682,824	2021
Итого:				682,824	
6п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
6.1	УТ-065 - Школа	150	150	2 343,171	2021
Итого:				2 343,171	
7п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
7.1	УТ-01 - УТ-02	40	150	613,309	2020
7.2	УТ-02 - УТ-03	50	150	766,636	2021
7.3	УТ-03 - УТ-04	50	150	766,636	2021
7.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
7.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
7.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
7.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
7.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5 899,792	
8п	Котельная д.Нестерово				
8.1	ТК-9 - ДК	50	51	544,360	2020
Итого:				544,360	

Таблица 6.2 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
9п	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
9.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	50	56,042	2019
9.2	УТ-024 - Школа №2 (перспектива)	30	50	341,412	2021
Итого:				397,454	
10п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
10.1	УТ-065 - Школа	150	100	1 849,996	2020
Итого:				1 849,996	
11п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
11.1	УТ-01 - УТ-02	10	125	135,972	2020
11.2	УТ-02 - УТ-03	50	51	558,513	2021
11.3	УТ-03 - УТ-04	50	51	558,513	2021
11.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
11.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
11.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
11.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
11.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5006,209	
12п	Котельная Нововолково				
12.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	51	2 340,749	2020
Итого:				2 340,749	
13п	Котельная д.Нестерово				

№ п/п	Наименование участка	Длина участка в 2- х трубном исчислении, п. м.	Планируемый условный диа- метр трубопро- вода, мм	Стои- мость, тыс.руб.	Год
13.1	ТК-9 - ДК	50	70	544,360	2020
Итого:				544,360	
14п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
14.1	ТК-2 - ТК-28	50	50	544,360	2020
14.2	ТК-28 - ФОК	20	50	217,744	2020
Итого:				762,104	

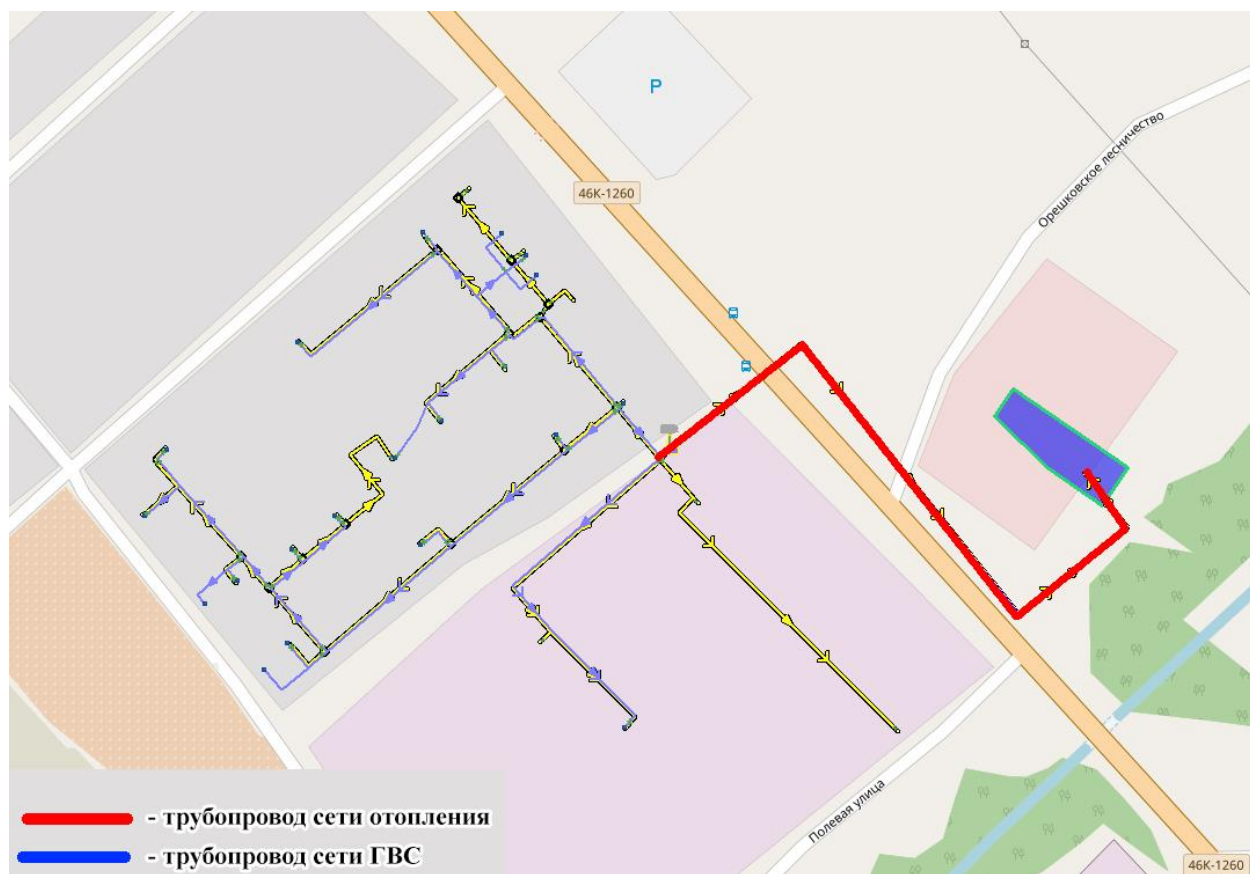


Рисунок 6.1 – Строительство тепловых сетей БМК г. Руза, ул. Говорова, д. 1 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку



Рисунок 6.2 – Строительство тепловых сетей БМК д. Ивойлово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

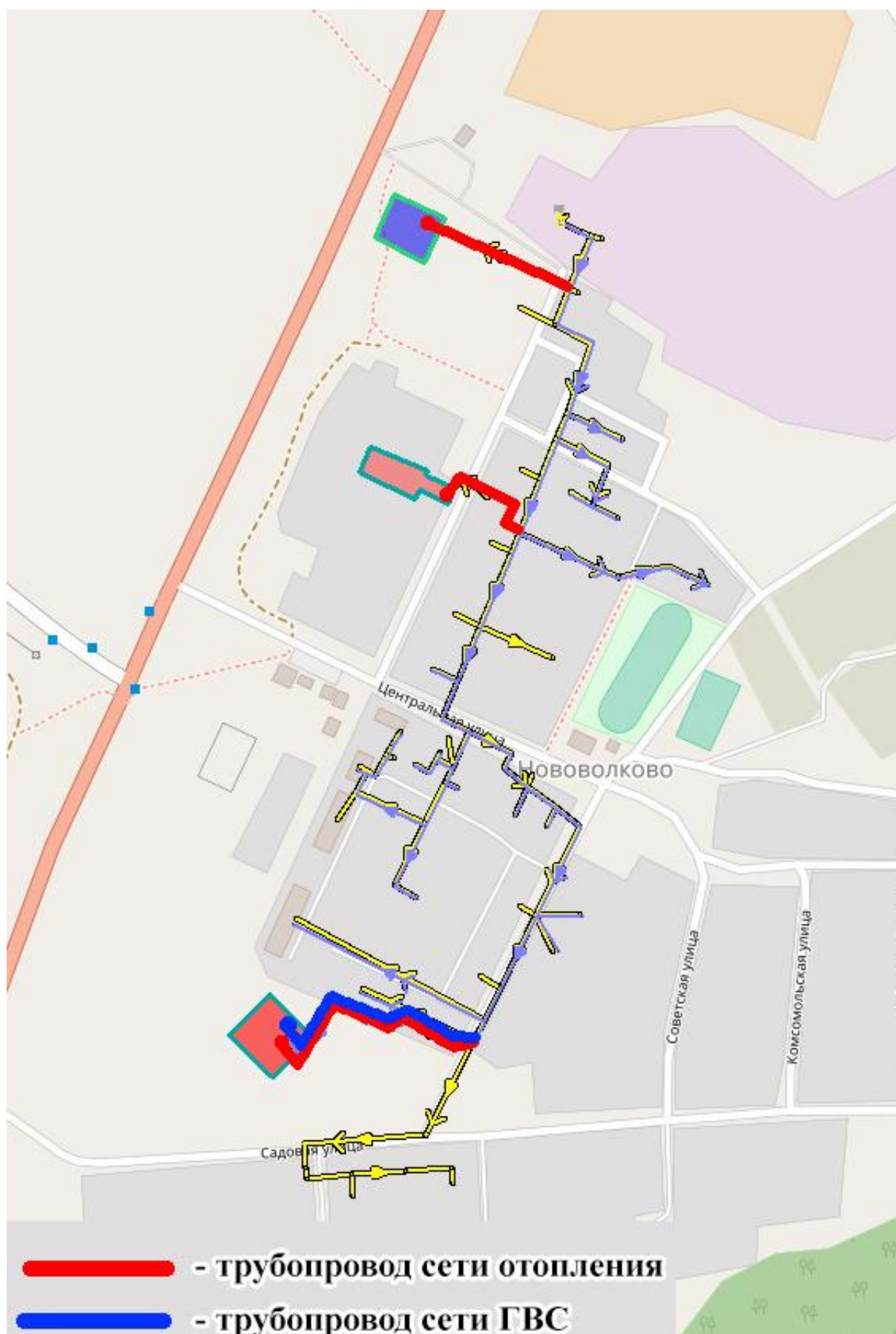


Рисунок 6.3 – Строительство тепловых сетей котельной д. Нововолково для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

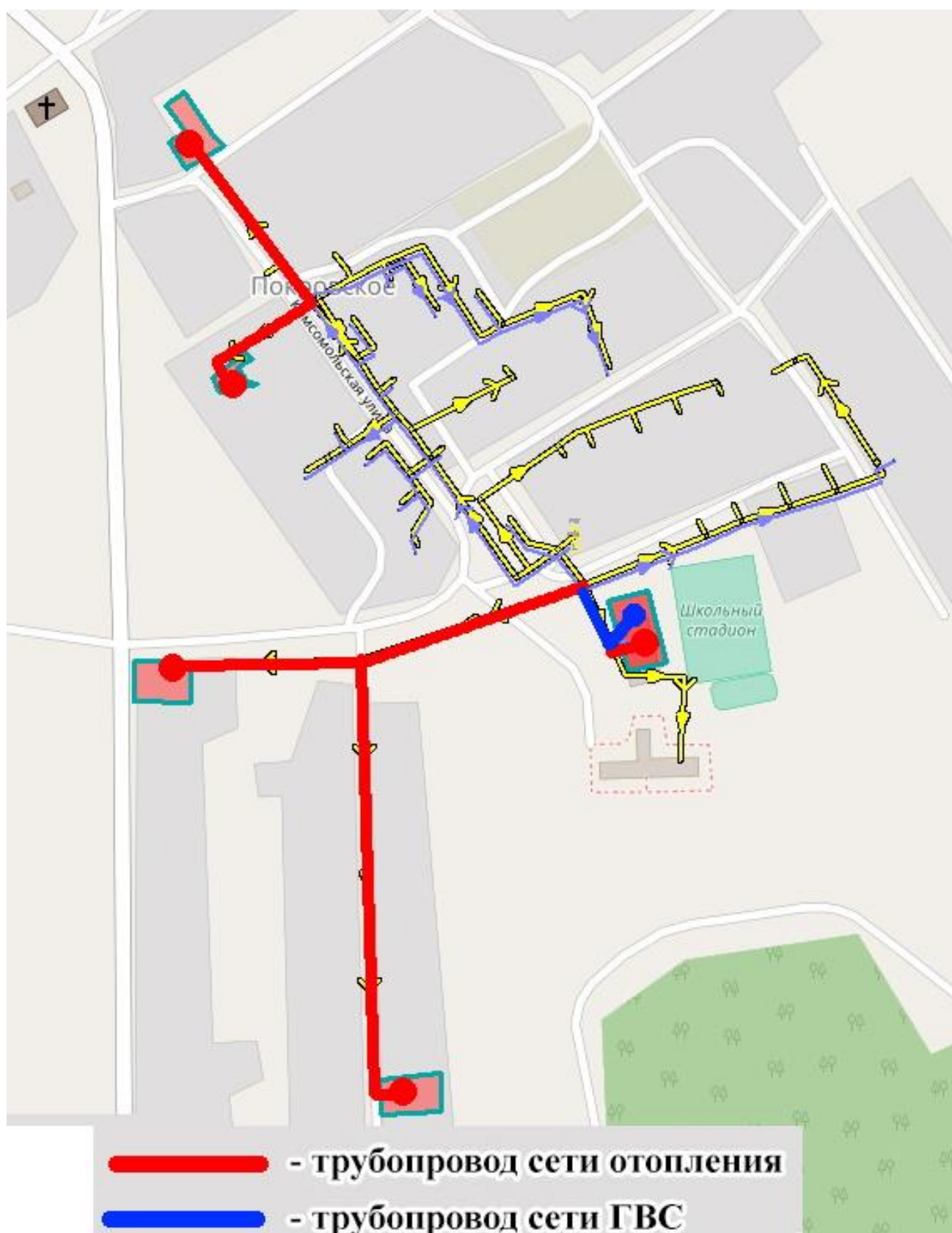


Рисунок 6.4 – Строительство тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

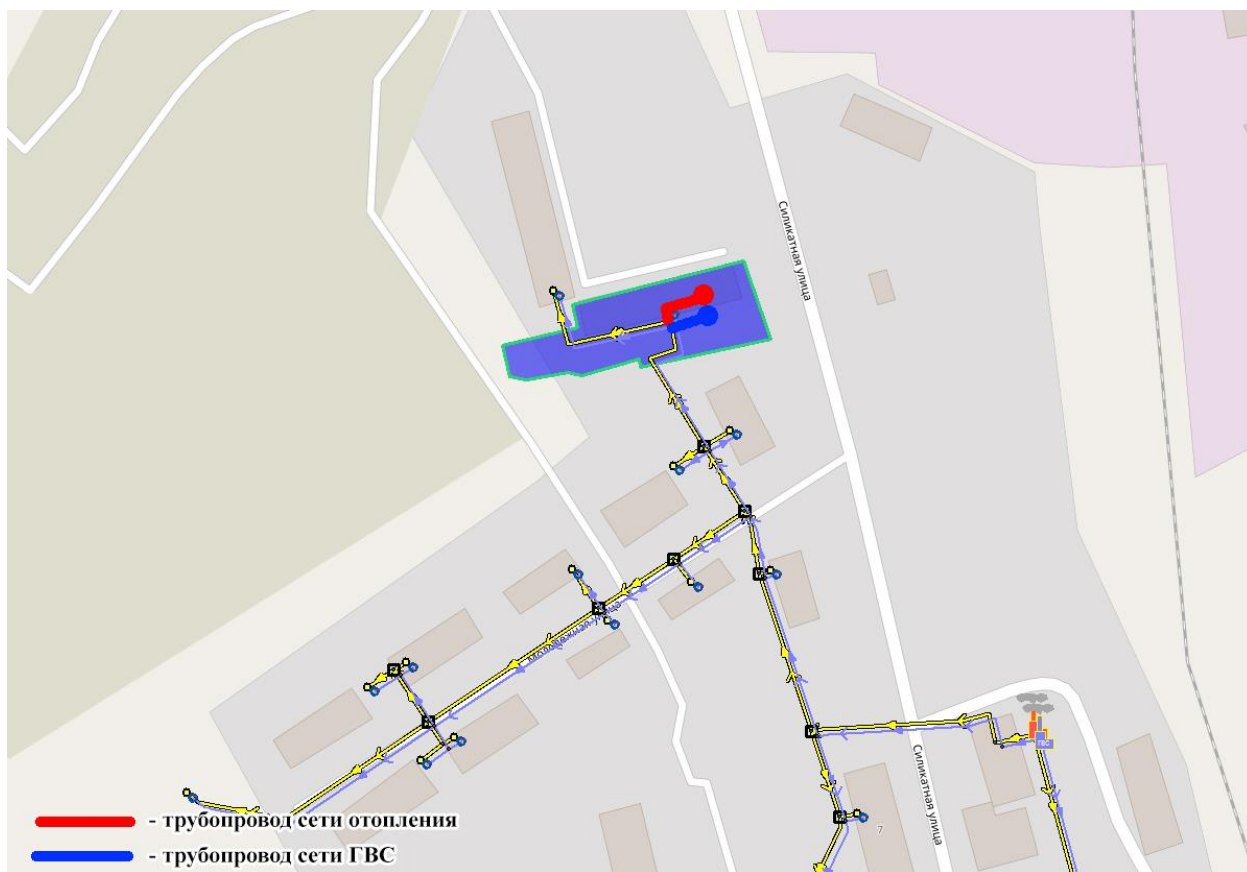


Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Силикатная для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

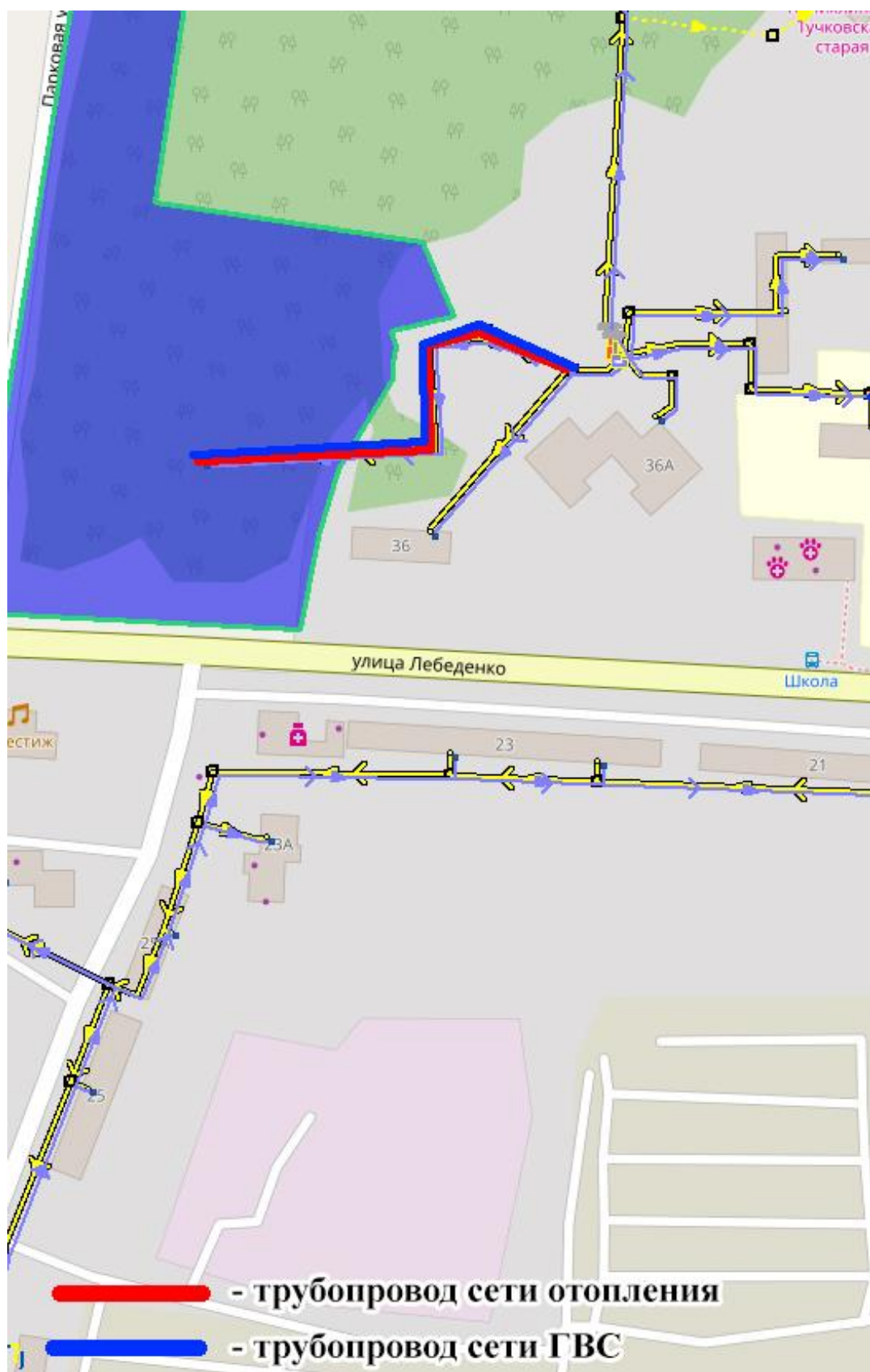


Рисунок 6.6 – Строительство тепловых сетей котельной БМК п. Тучково, ул. Лебеденко для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

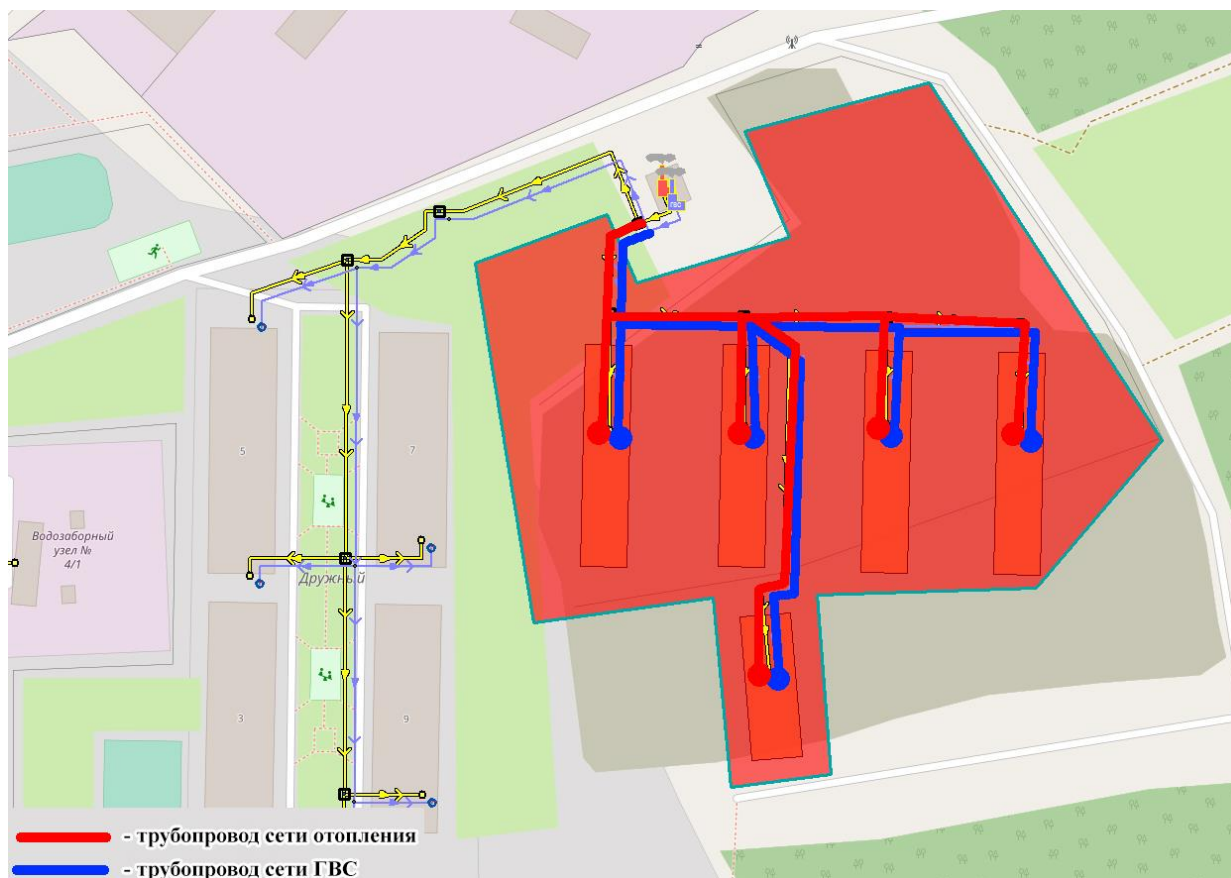


Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей котельной п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный) для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку



Рисунок 6.8 – Строительство тепловых сетей котельной д.Нестерово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

6.2.1 Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности трубопроводов в связи с подключением перспективной тепловой нагрузки к котельным, эксплуатируемым АО «Жилсервис» представлены в таблице 6.3 и рисунках 6.9 - 6.12.

Таблица 6.3 - Предложения по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности трубопроводов в связи с подключением перспективной тепловой нагрузки к котельным, эксплуатируемым АО «Жилсервис»

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, п. м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
1	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр					
1.1	УТ-095 - УТ-01	377,19	500	45	4 213,314	2020
Итого:					4 213,314	
2	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко					
2.1	УТ-068 - УТ-070	52	80	125	707,053	2020
2.2	УТ-070 - УТ-071	20	80	125	271,943	2020
2.3	УТ-071 - УТ-072	50	80	125	679,858	2020
Итого:					1 658,854	
3	Котельная ЖКХ с. Покровское					
3.1	кот. ЖКХ с. Покровское - ТК-1	36	125	250	838,961	2021
Итого:					838,961	
4	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная					
4.1	УТ-030 - УТ-030/1	52	80	125	709,465	2019
4.2	УТ-031 - УТ-030	24,82	80	125	338,633	2019
Итого:					1 048,098	

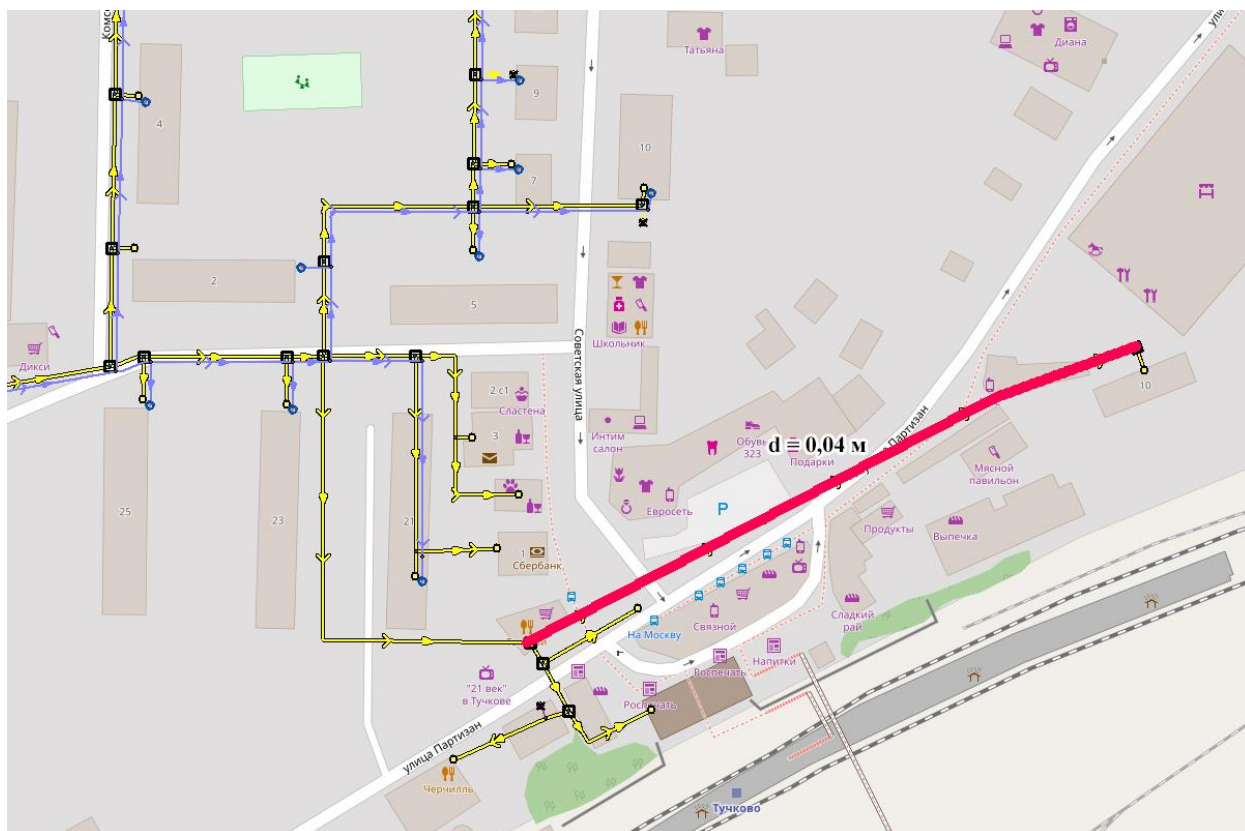


Рисунок 6.9 – Реконструкция тепловых сетей БМК п. Тучково, Западный мкр мкр., связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

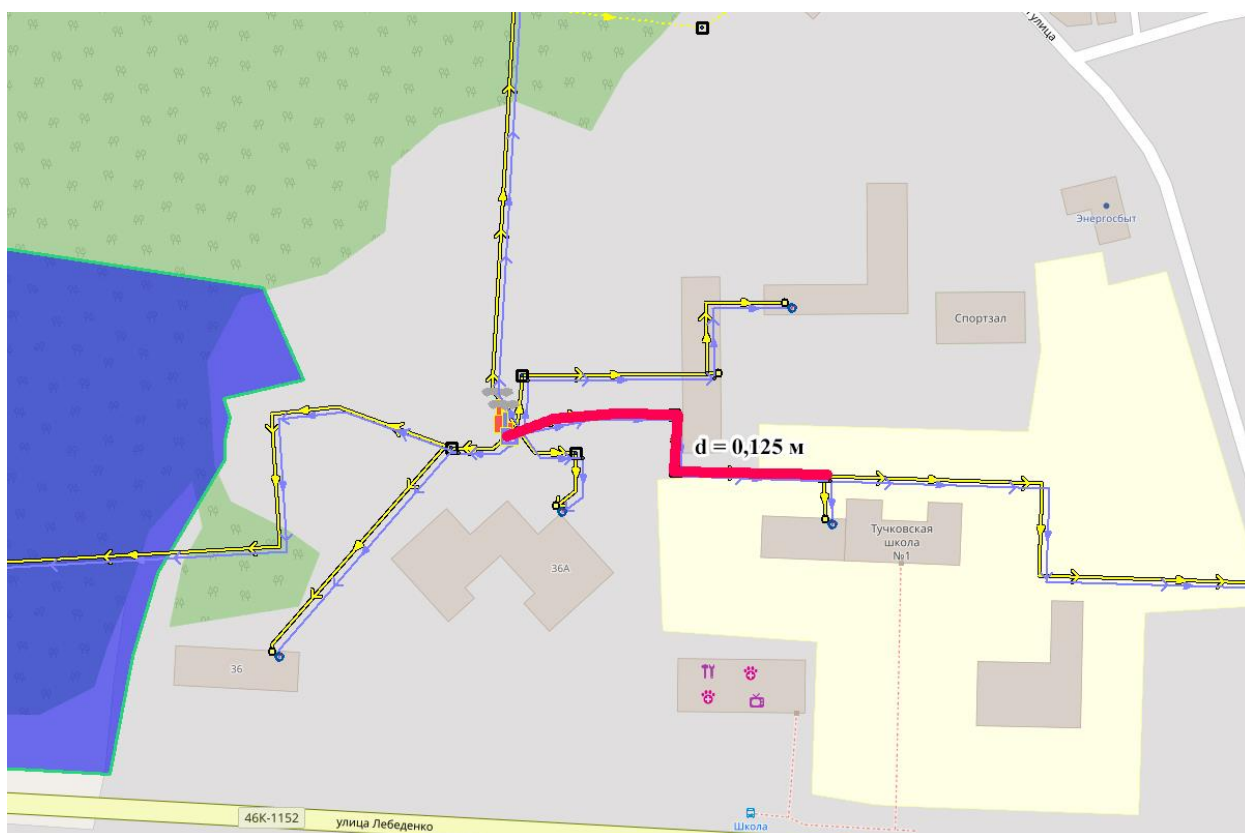


Рисунок 6.10 – Реконструкция тепловых сетей БМК п. Тучково, ул. Лебеденко, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

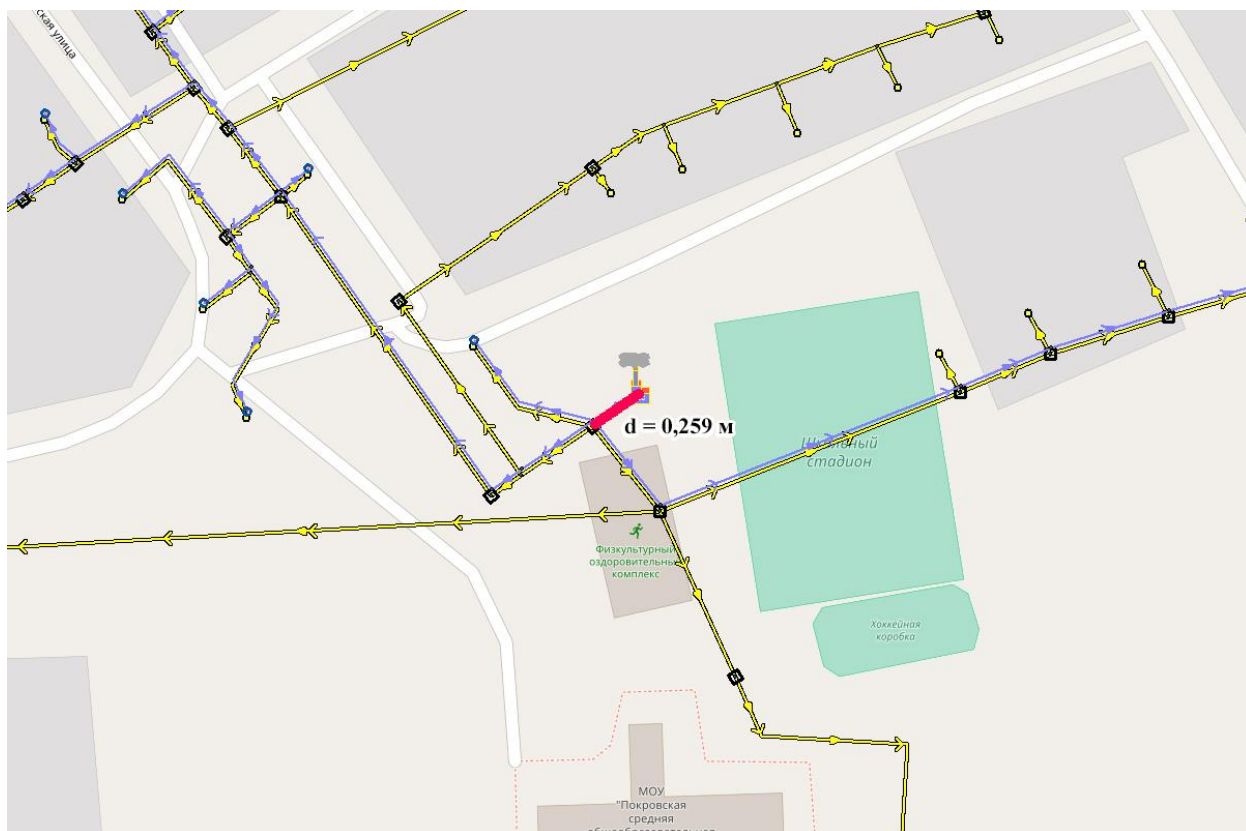


Рисунок 6.11 – Реконструкция тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки



Рисунок 6.12 – Реконструкция тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Силикатная, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В Рузском городском округе согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы» планируется реконструкция существующих тепловых сетей с целью снижения затрат на перекачку тепловой энергии потребителям

Таблица 6.4 Перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятия, тыс. руб.	Год реализации мероприятия
1	Замена тепловых сетей отопления котельной п. Дорохово, ул. Московская д.8	4300,00	2019
2	Замена тепловых сетей отопления и ГВС котельной д. Орешки	17300,00	2020

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

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в Рузском городском округе не имеется.

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

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 д. Старая Руза планируется установить на новом месте.

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. 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., а также для присоединения тепловой нагрузки к новой БМК д. Старая Руза представлено в таблицах 6.5 - 6.6 и на рисунках 6.13 - 6.15.

Таблица 6.5 - 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 д. Старая Руза				
1.1	БМК д. Старая Руза - УТ-4	115	125	1 569,008	2019
1.2	БМК д. Старая Руза - УТ-1/1	200	100	2 475,076	2019
Итого:				4 044,084	
2	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
2.1	УТ-072 - УТ-0102	260	125	3 535,263	2020
Итого:				3 535,263	
3	БМК п. Тучково, Восточный мкр.				
3.1	БМК п. Тучково, Восточный мкр. - УТ-0130	200	250	4 574,840	2020
Итого:				4 574,840	
4	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр				
4.1	УТ-043 - УТ-038	270	250	6 176,034	2020
4.2	УТ-089 - УТ-095	180	100	2 219,995	2020
Итого:				8 396,030	

Таблица 6.6 - 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	2020
Итого:				2 904,270	
2	БМК г. Руза Восточный мкр.				
2.1	УТ-0130 - БМК г. Руза Восточный мкр.	190	150	2 913,217	2020
Итого:				2 913,217	
3	БМК п. Тучково, Западный мкр				
3.1	УТ-043 - УТ-038	270	200	5 171,436	2020
Итого:				5 171,436	

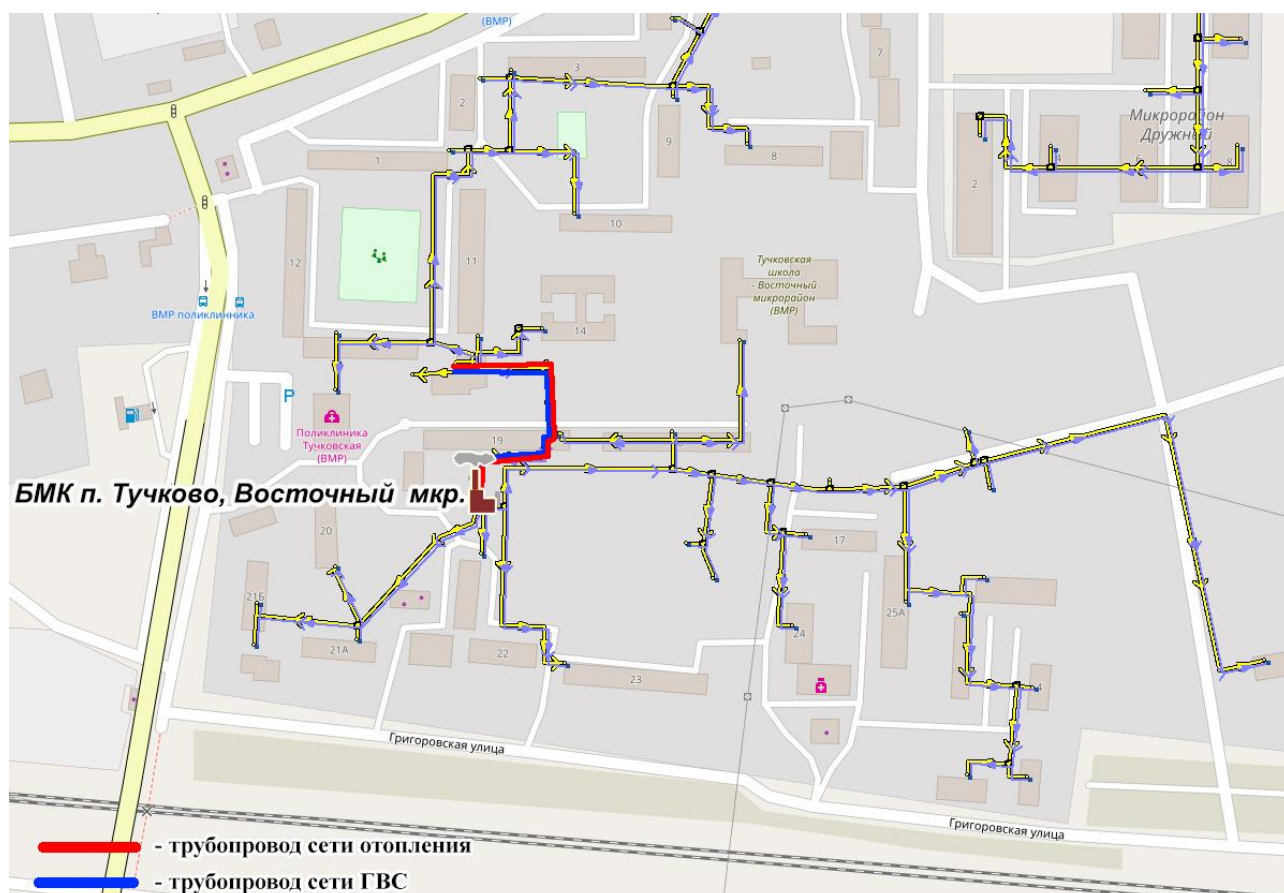


Рисунок 6.14 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки от ЦТП – 4 к БМК п. Тучково, Восточный мкр.

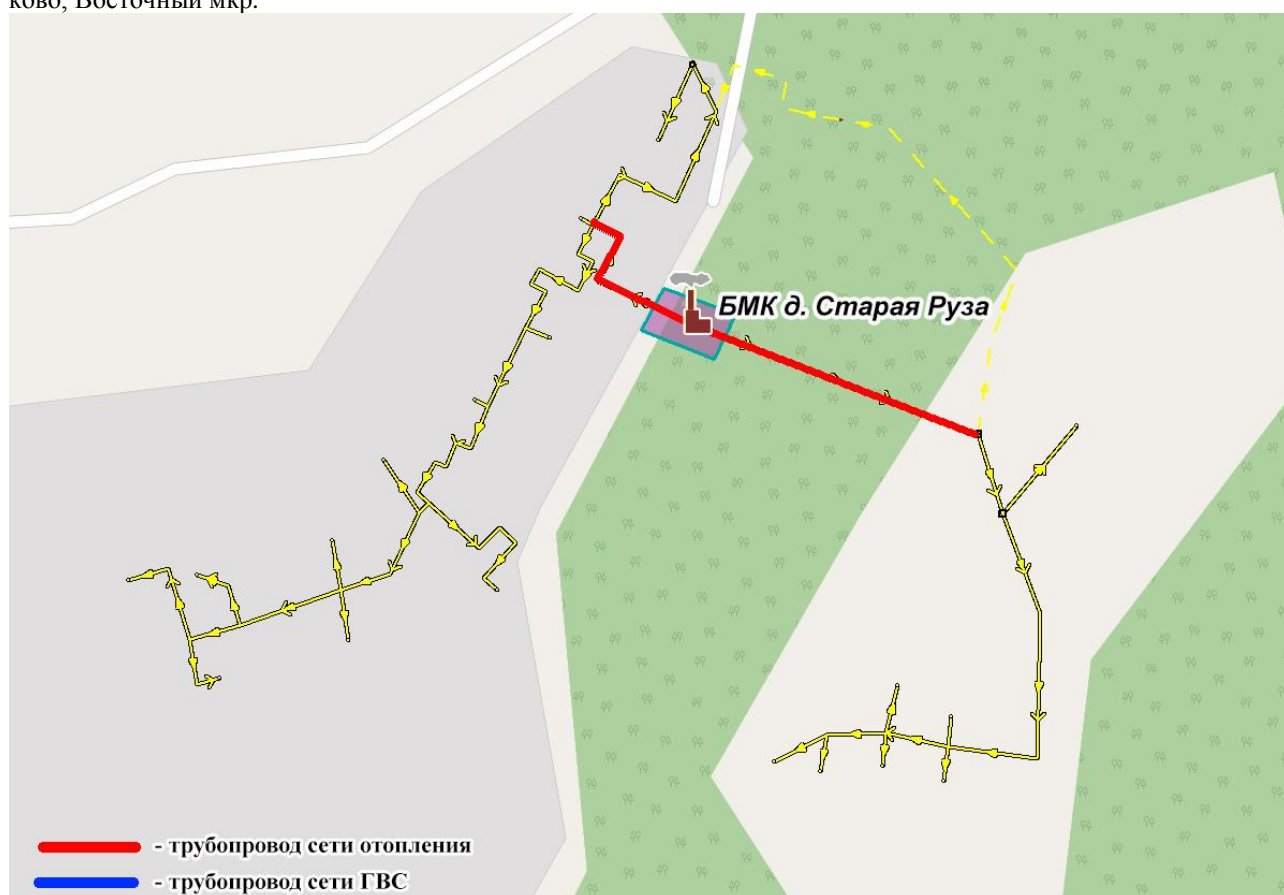


Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки к БМК д. Старая Руза

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

В таблицах 6.7 - 6.32 и на рисунках 6.16 - 6.41 данные по участкам тепловых сетей котельных Рузского городского округа с завышенными удельными линейными потерями напора.

Таблица 6.7 - 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
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

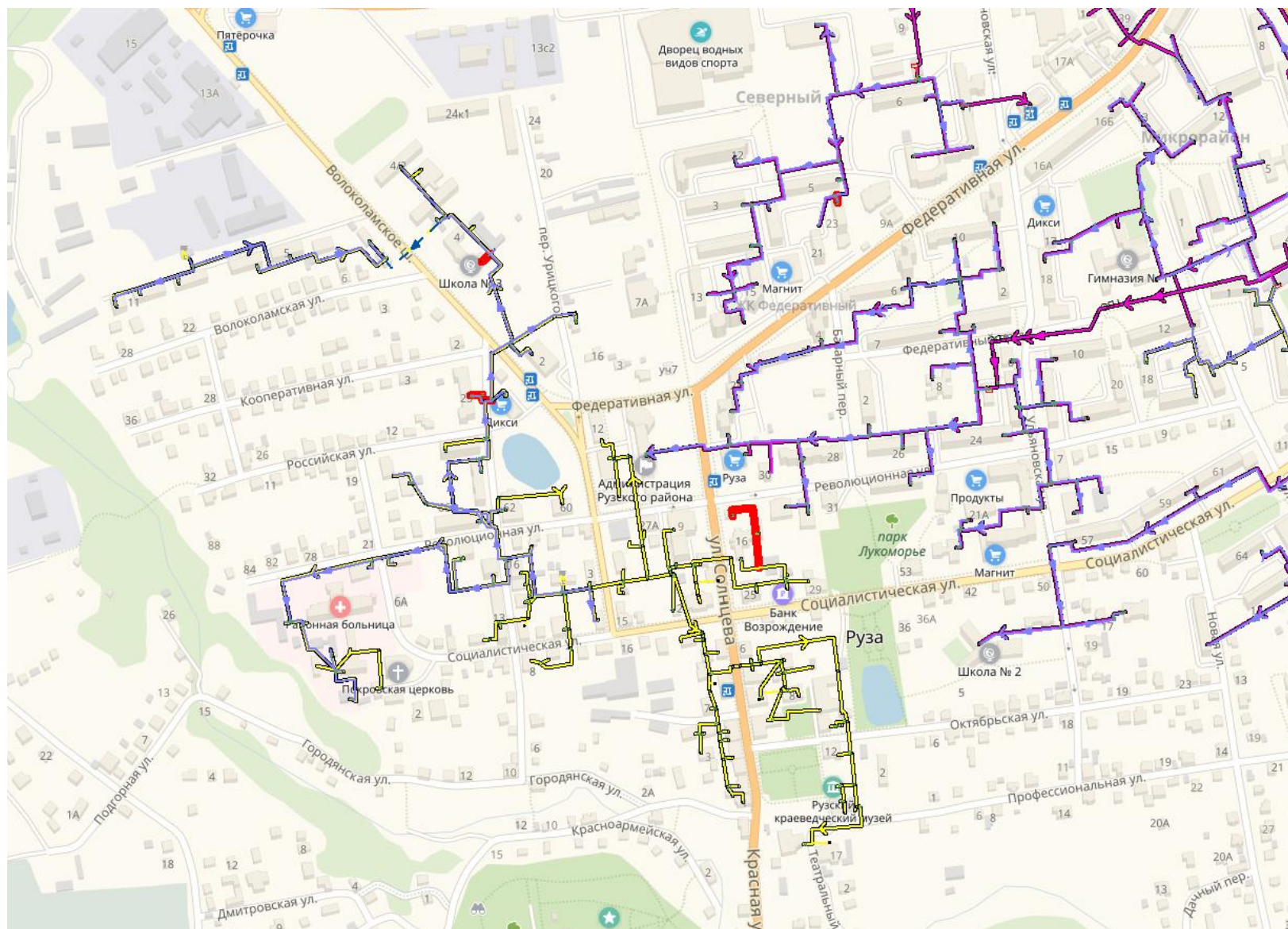


Рисунок 6.16 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной г. Руза, ул. Социалистическая

Таблица 6.8 - 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

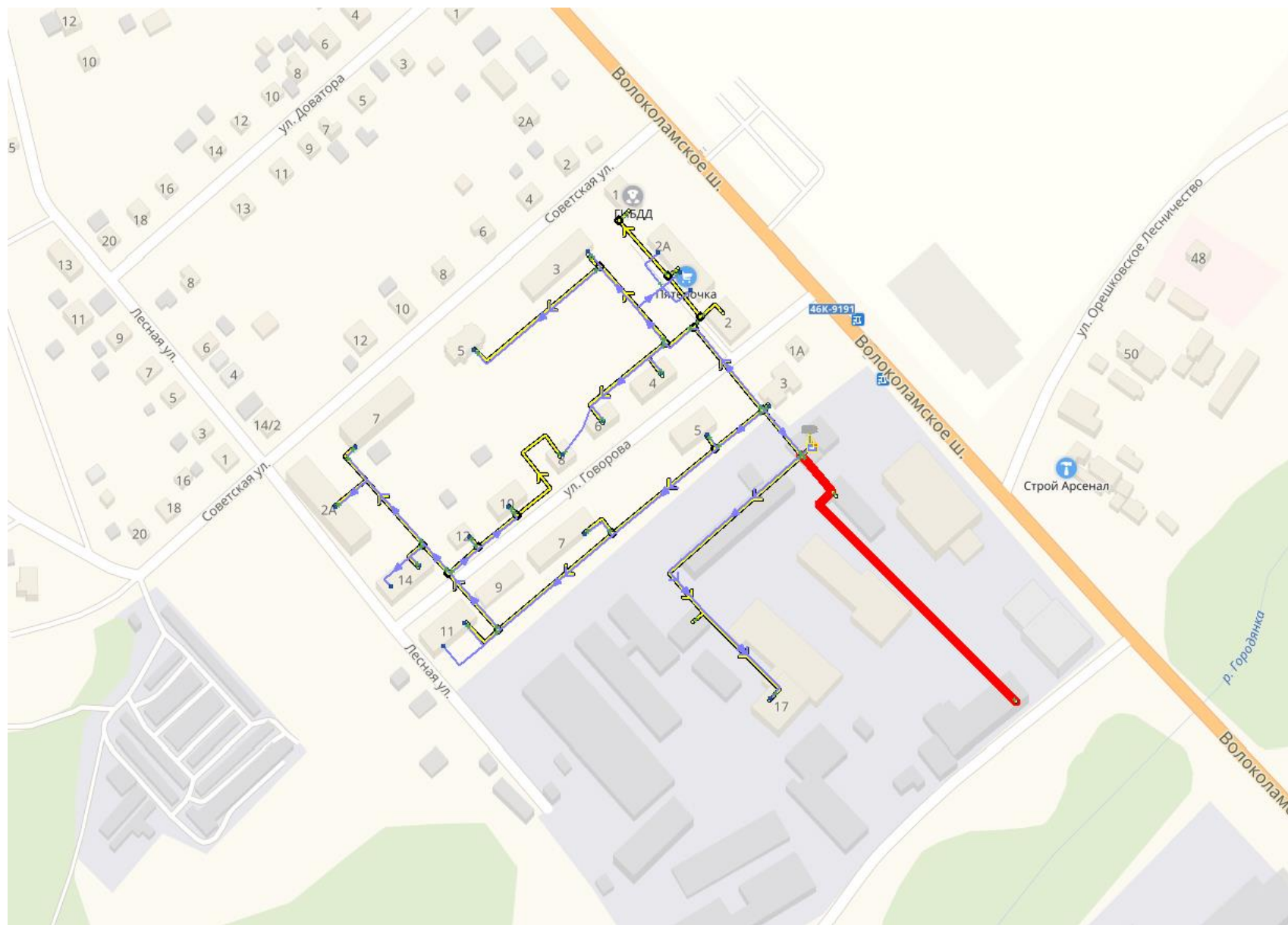


Рисунок 6.17 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной г. Руза, ул. Говорова, 1

Таблица 6.9 - Предложения по перекладке участков тепловой сети БМК п. Тучково ул. Лебеденко, 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.Лебеденко, д.29а	18,66	65	100	265,62
10) УТ-035 - ж/д ул.Лебеденко, д.23	7,69	32	80	107,96
11) УТ-034 - ж/д ул.Лебеденко, 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

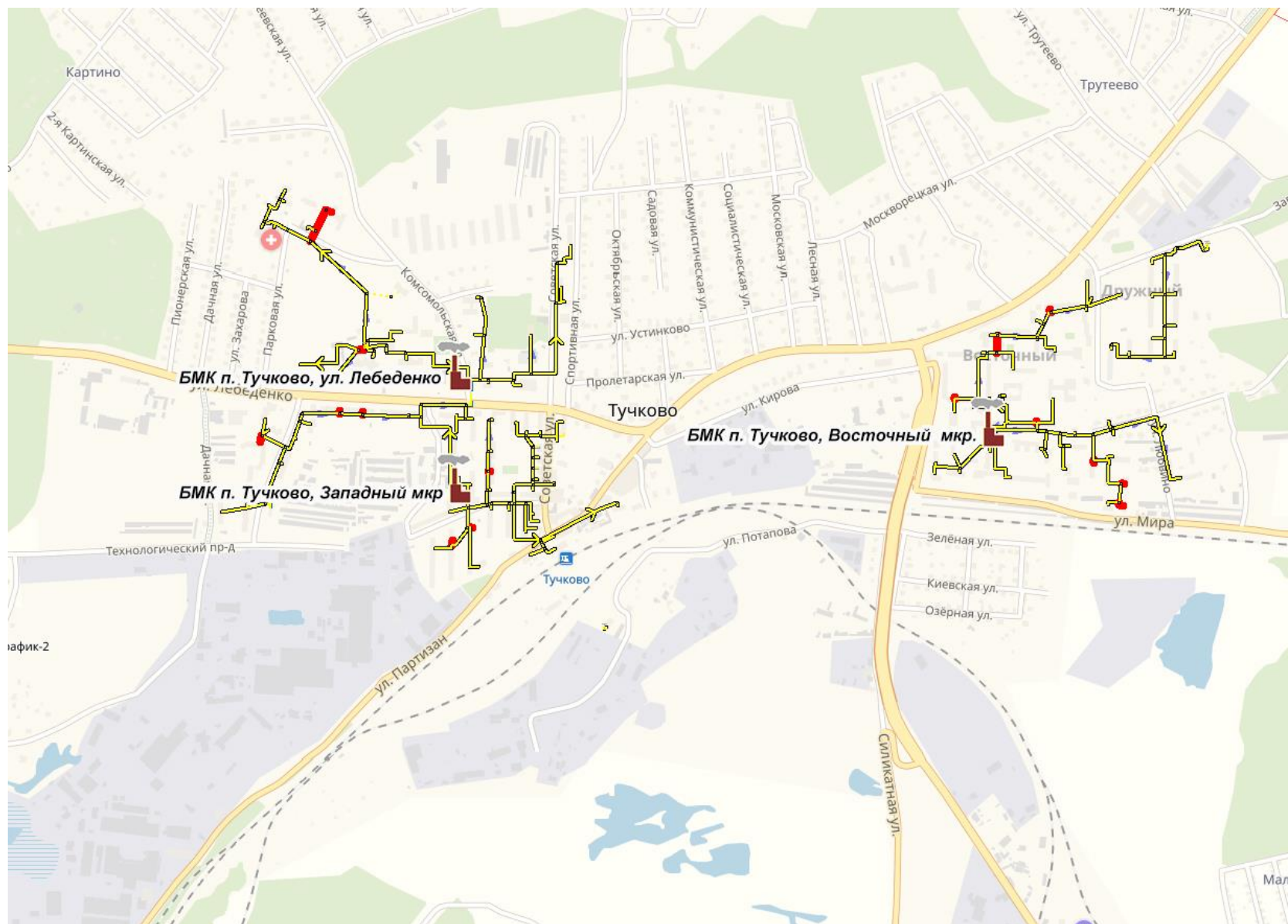


Рисунок 6.18 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, БМК п. Тучково ул. Лебеденко, БМК п. Тучково Восточный мкр., БМК п. Тучково Западный мкр.

Таблица 6.10 - 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 6.19 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Тучково, ул. Силикатная

Таблица 6.11 - 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 6.20 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж

Таблица 6.12 - 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

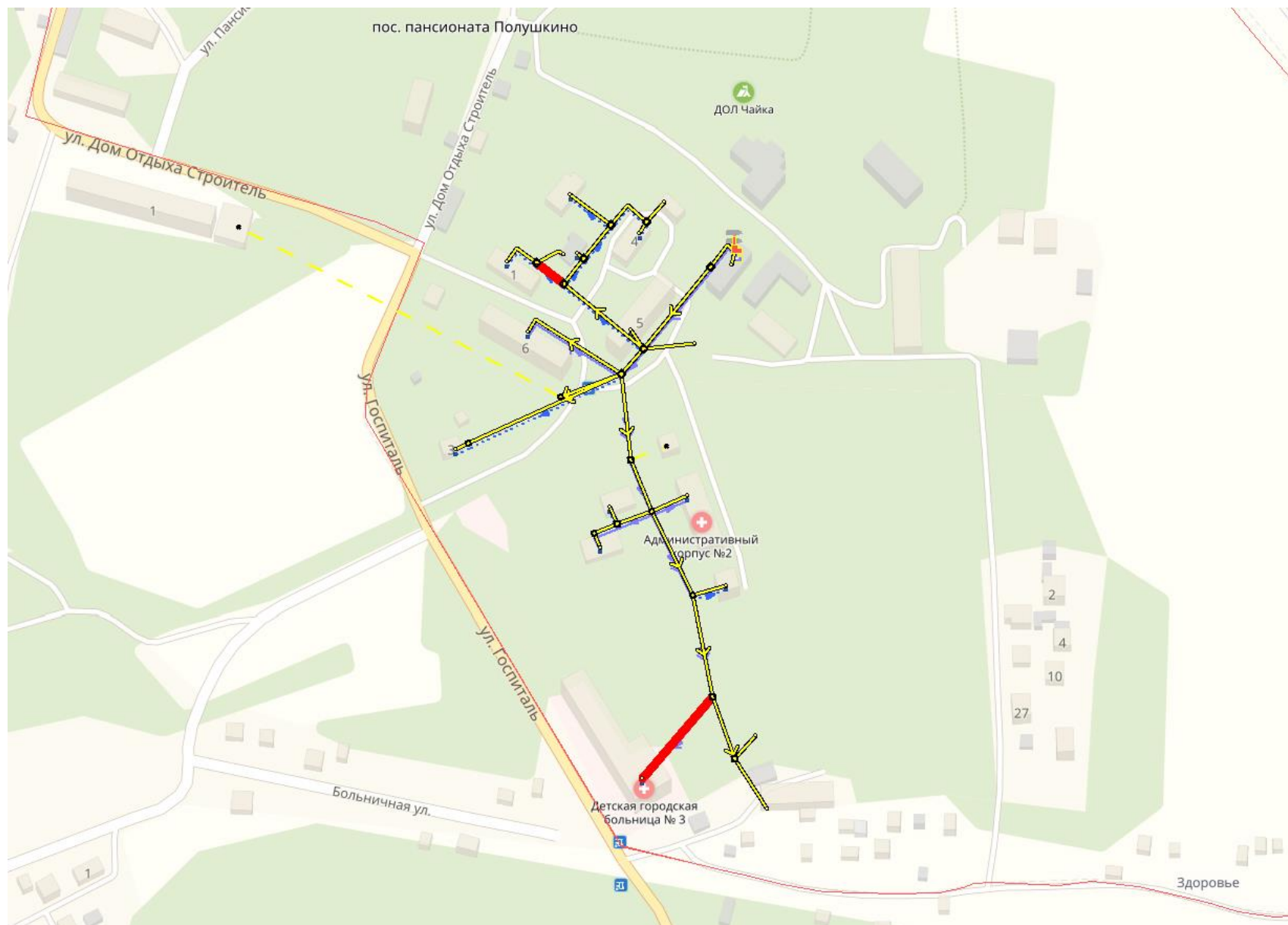


Рисунок 6.21 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Полушкино

Таблица 6.13 - 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

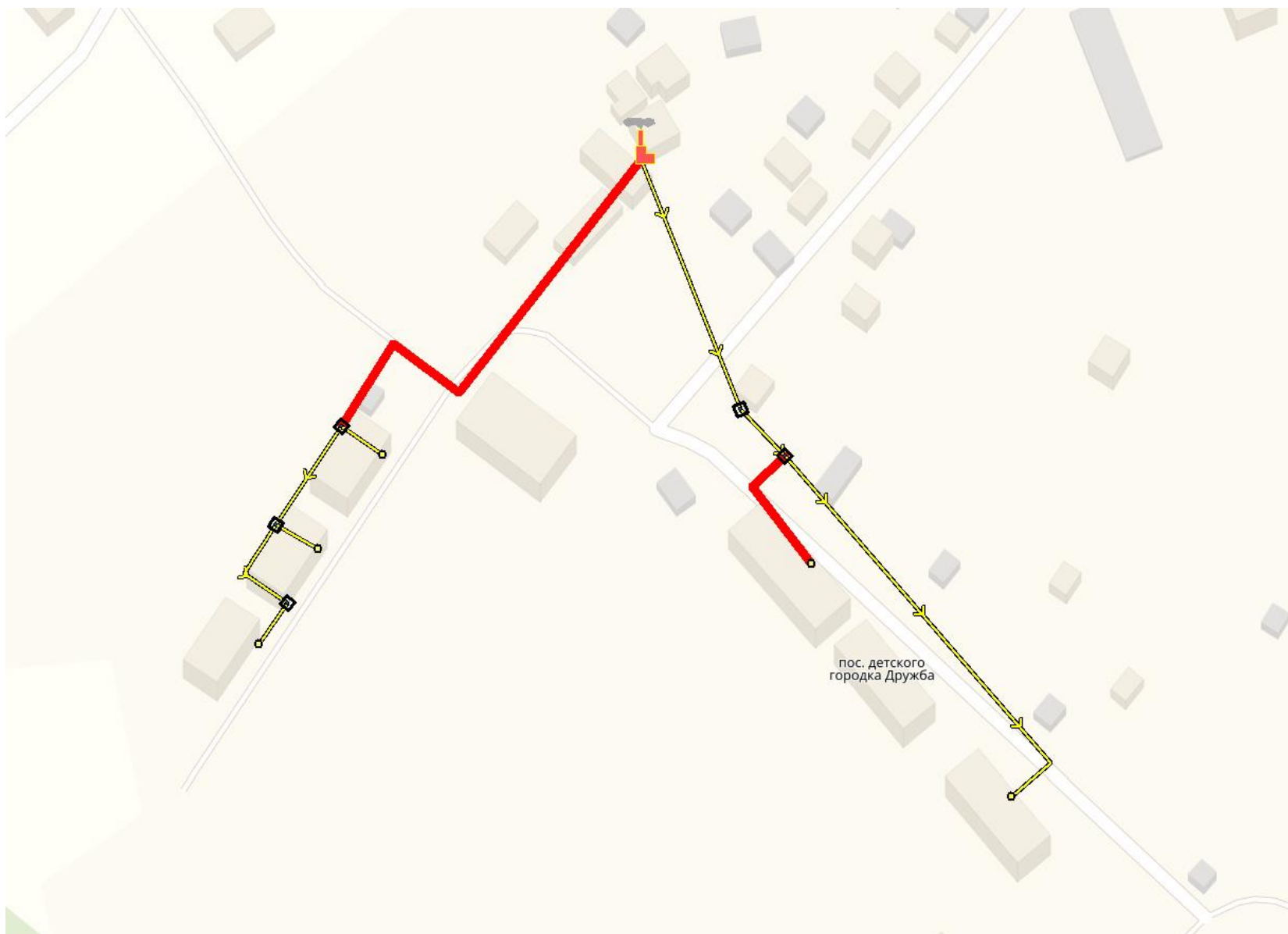


Рисунок 6.22 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"

Таблица 6.14 - 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

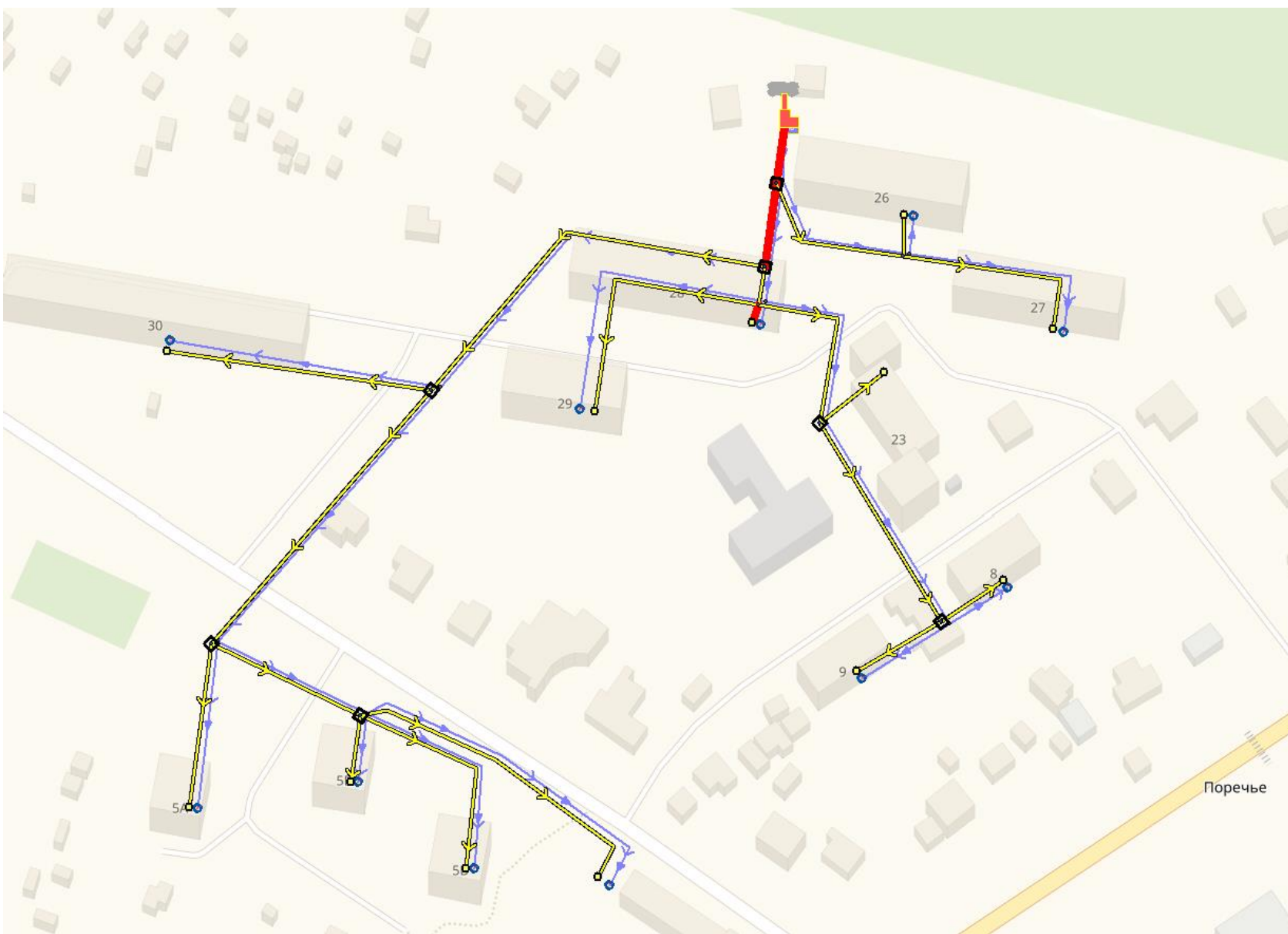


Рисунок 6.23 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Поречье, д.28, стр.1

Таблица 6.15 - 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

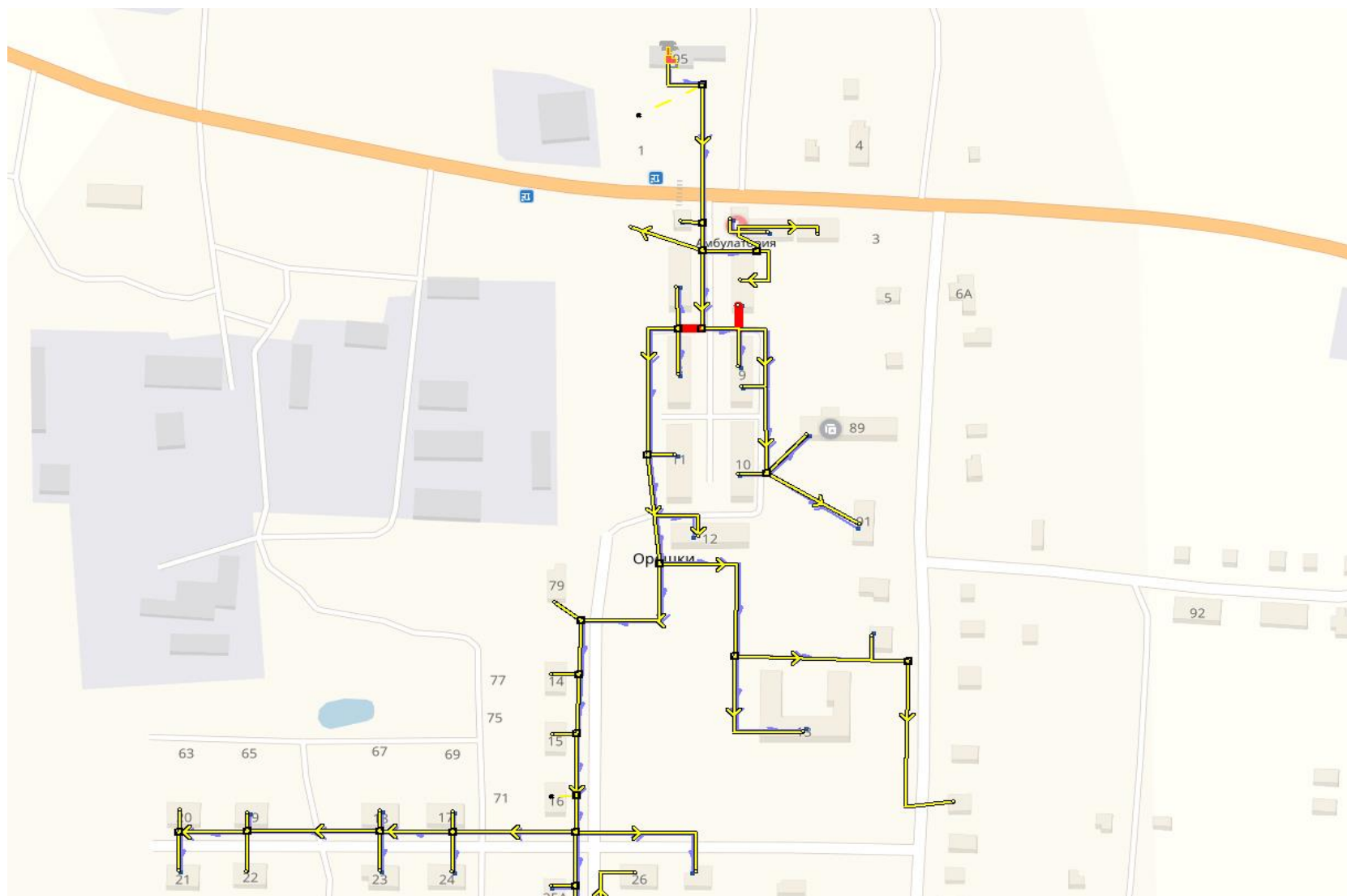


Рисунок 6.24 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Орешки

Таблица 6.16 - 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 6.25 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной с. Никольское

Таблица 6.17 - 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

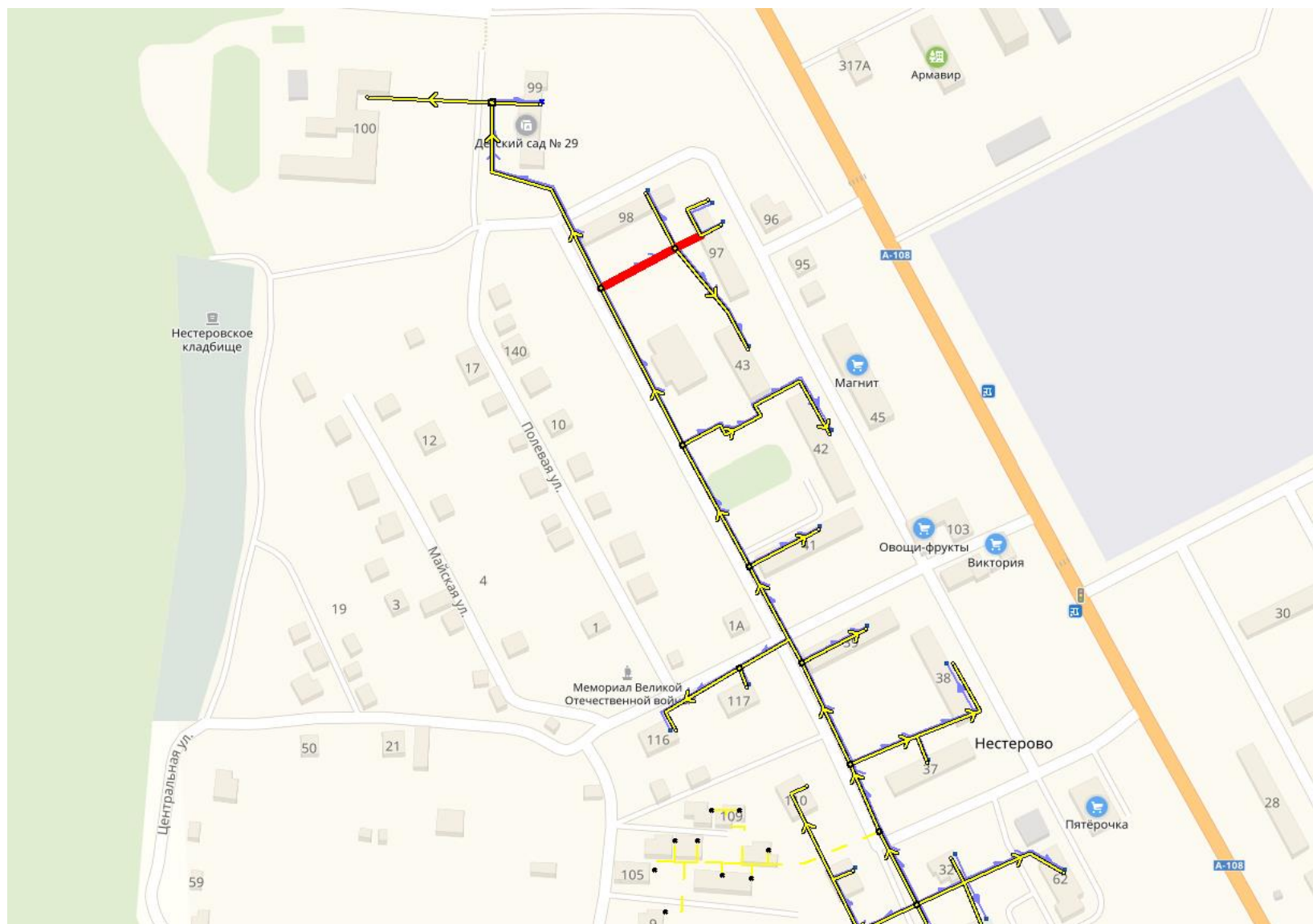


Рисунок 6.26 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Нестерово

Таблица 6.18 - 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

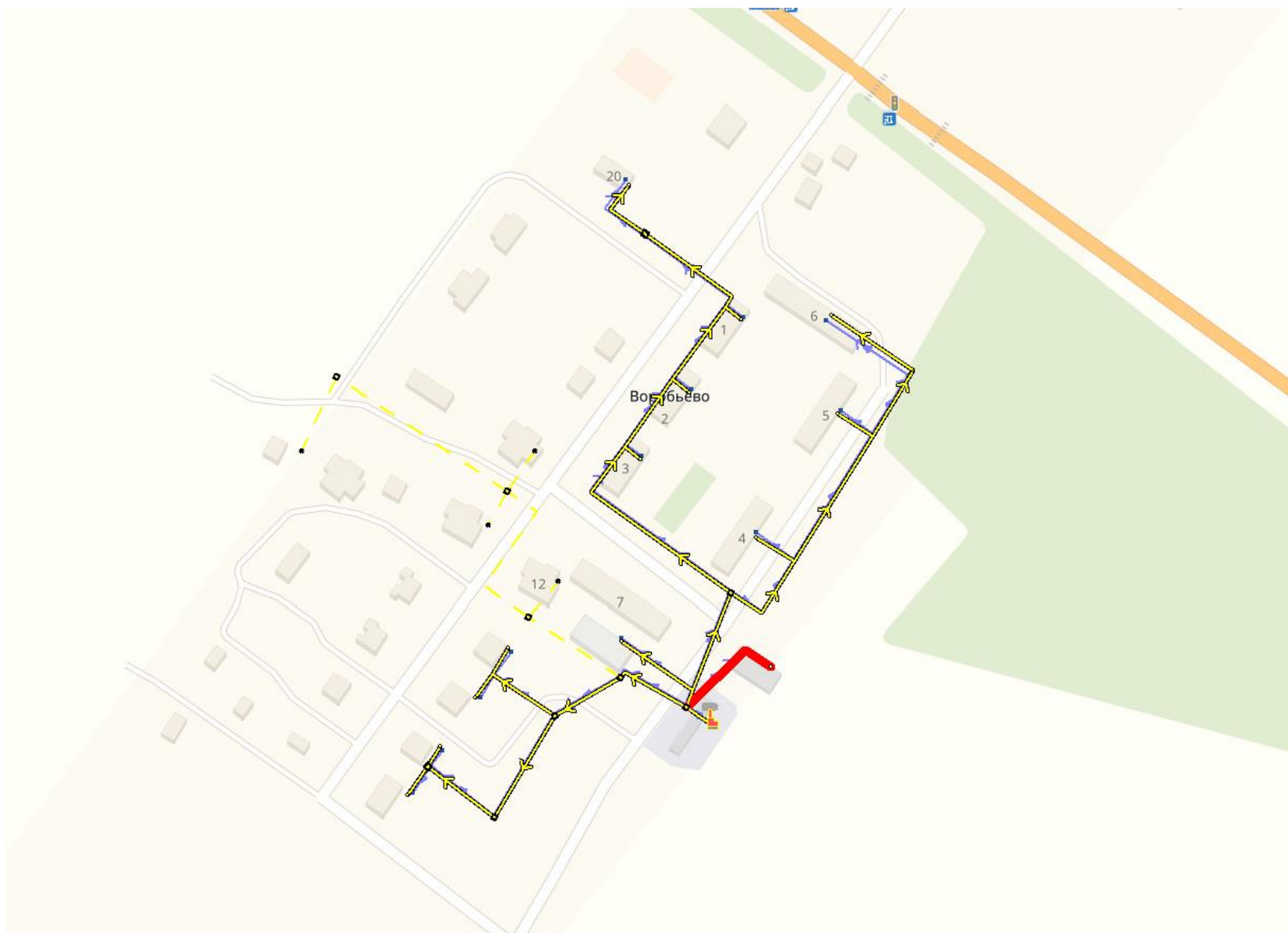


Рисунок 6.27 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Воробьево

Таблица 6.19 - 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 6.28 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Старая Руза

Таблица 6.20 - 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

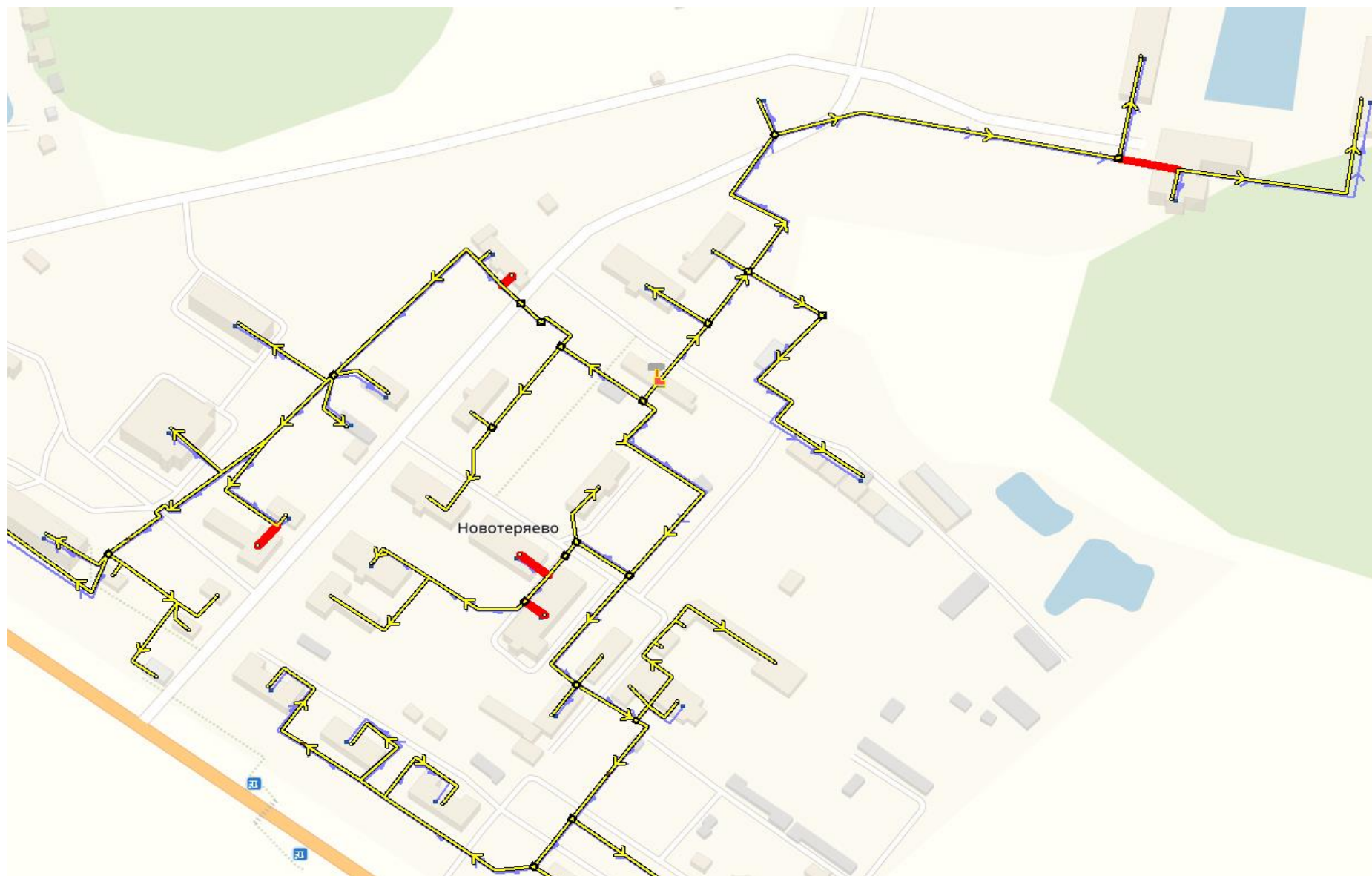


Рисунок 6.29 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Новотеряево

Таблица 6.21 - 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

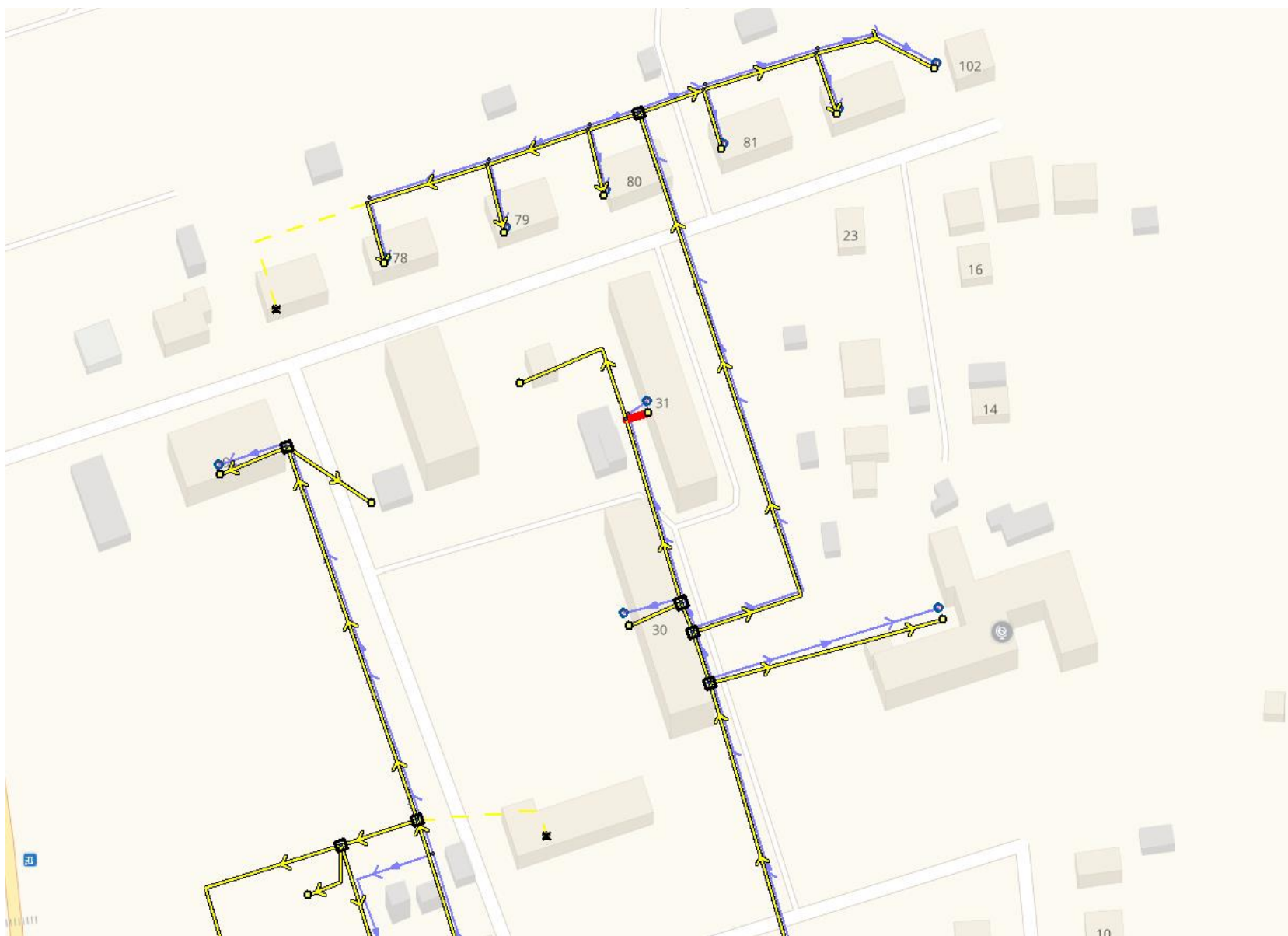


Рисунок 6.30 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Сытьково

Таблица 6.22 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Бебяная 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

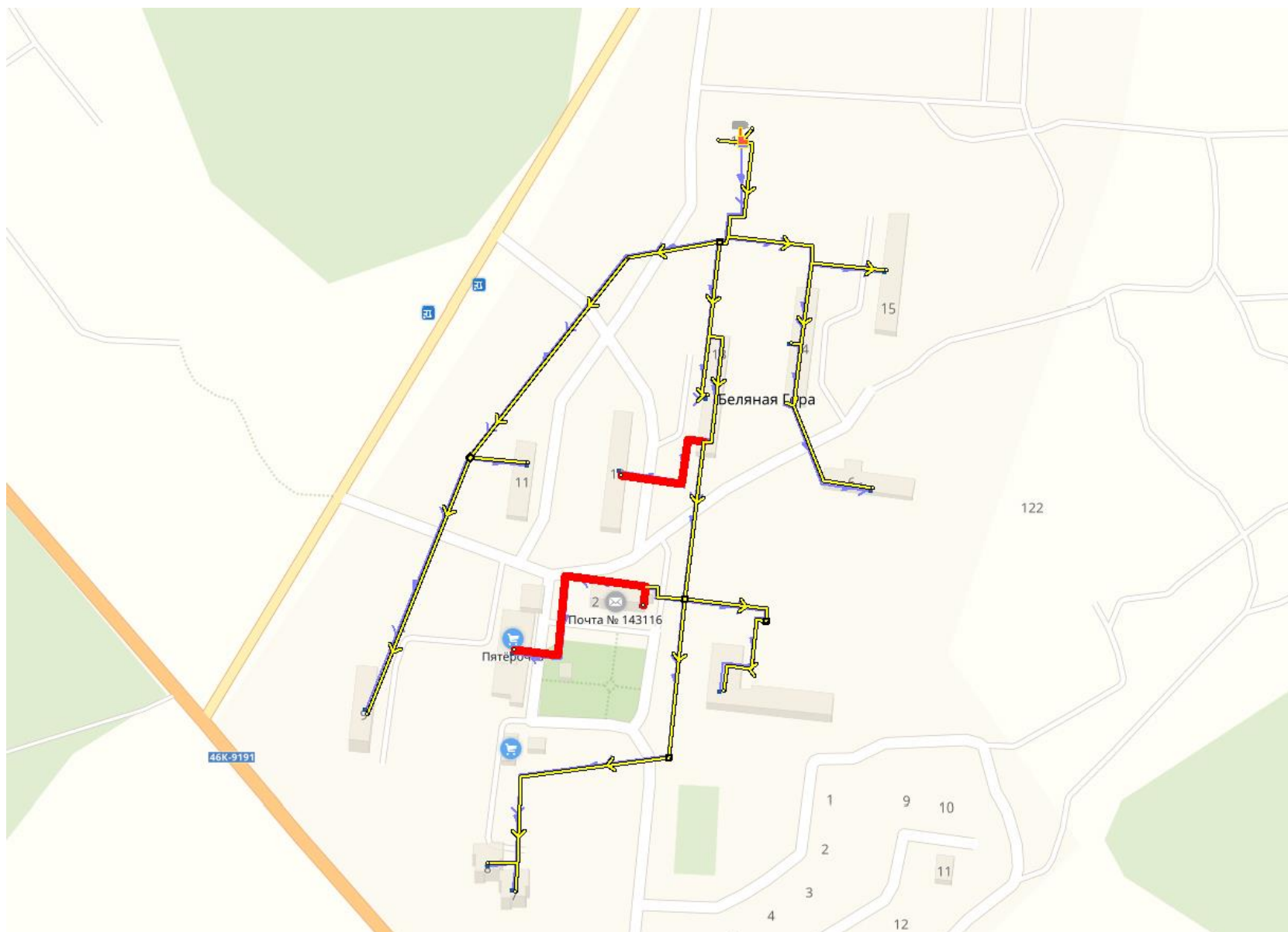


Рисунок 6.31 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Беляная Гора

Таблица 6.23 - 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

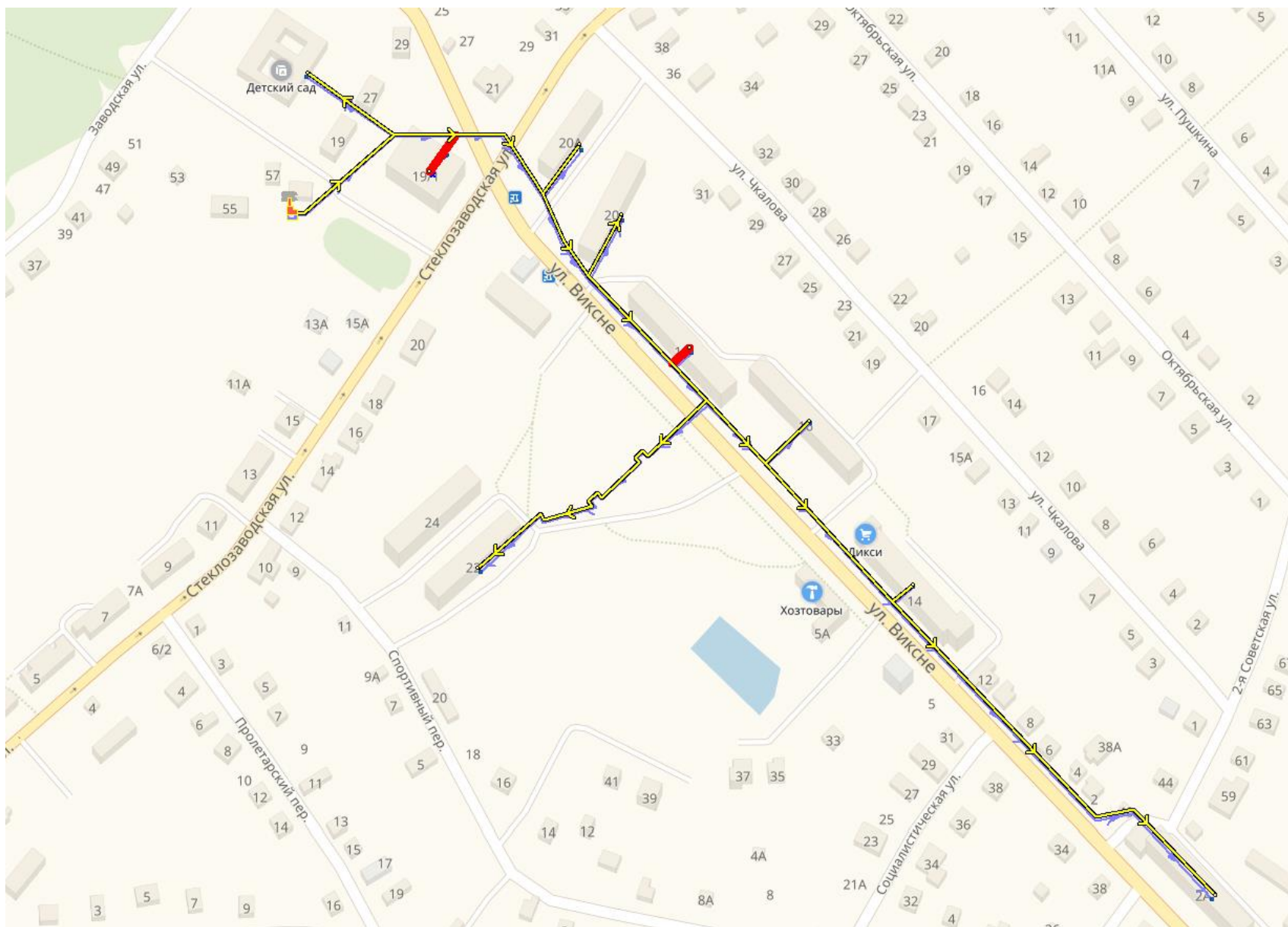


Рисунок 6.32 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул.Стеклозаводская

Таблица 6.24 - Предложения по перекладке участков тепловой сети котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1

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

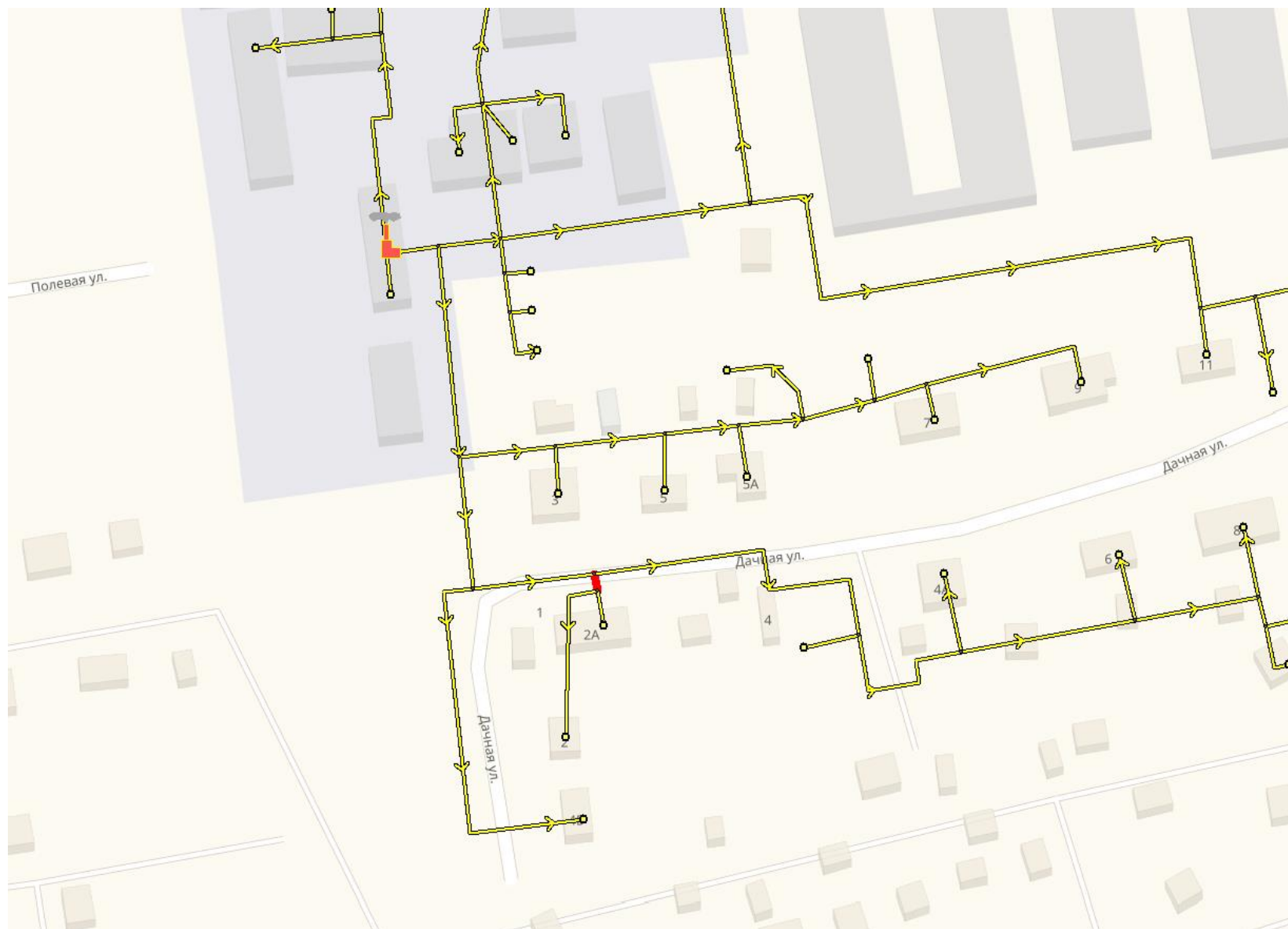


Рисунок 6.33 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1

Таблица 6.25 - 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

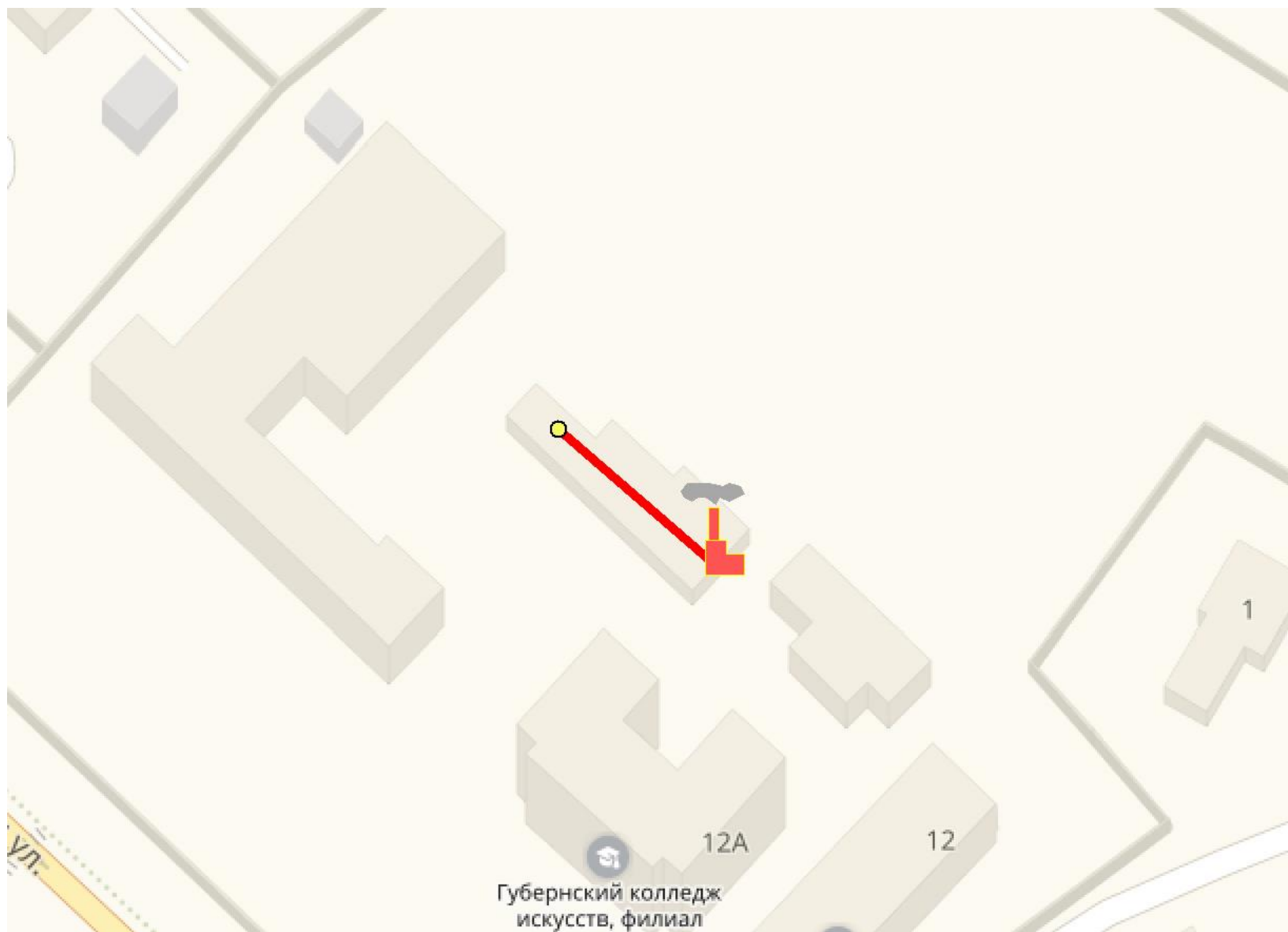


Рисунок 6.34 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Школьная

Таблица 6.26 - 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

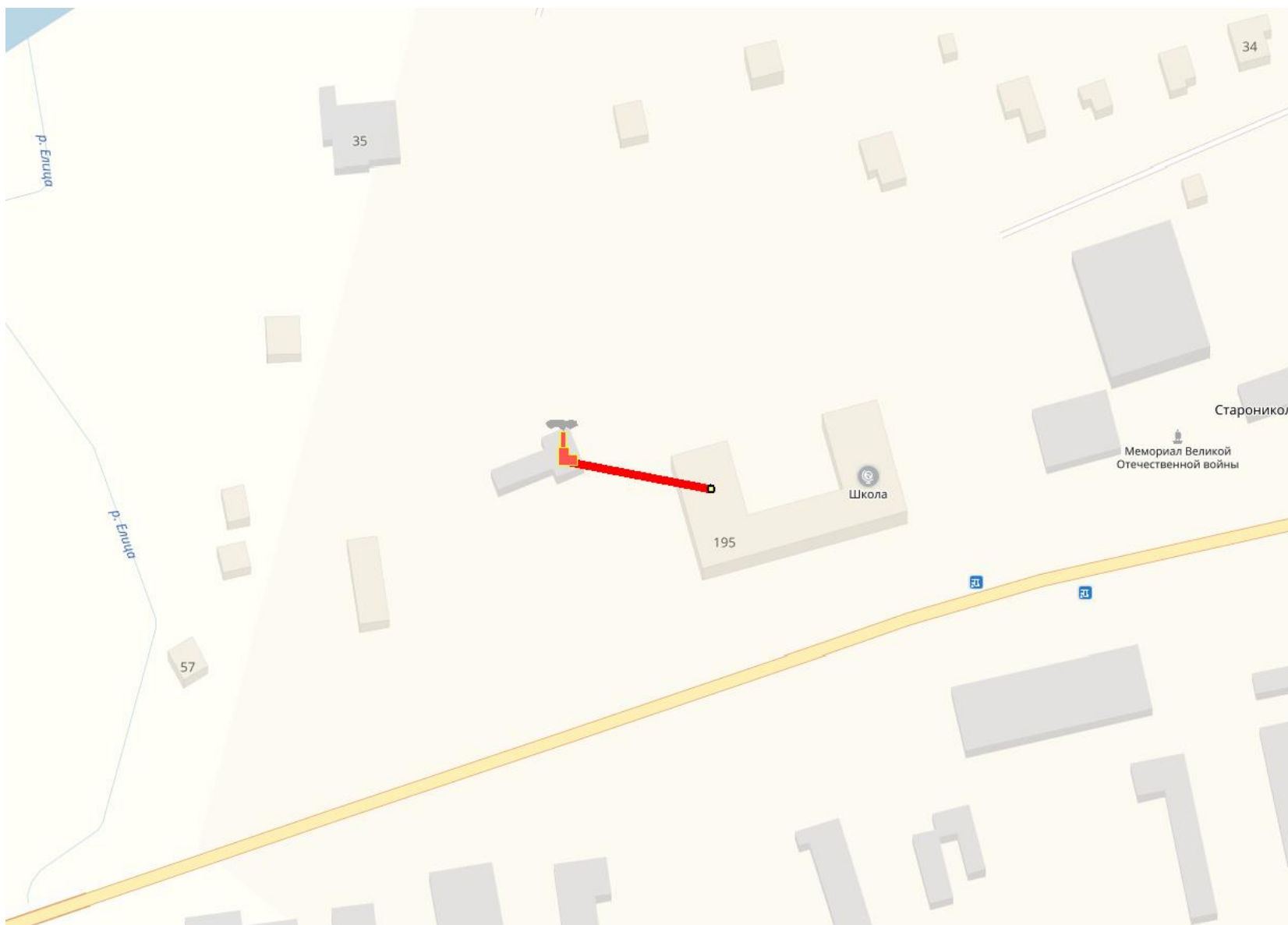


Рисунок 6.35 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Старониколоаево

Таблица 6.27 - 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

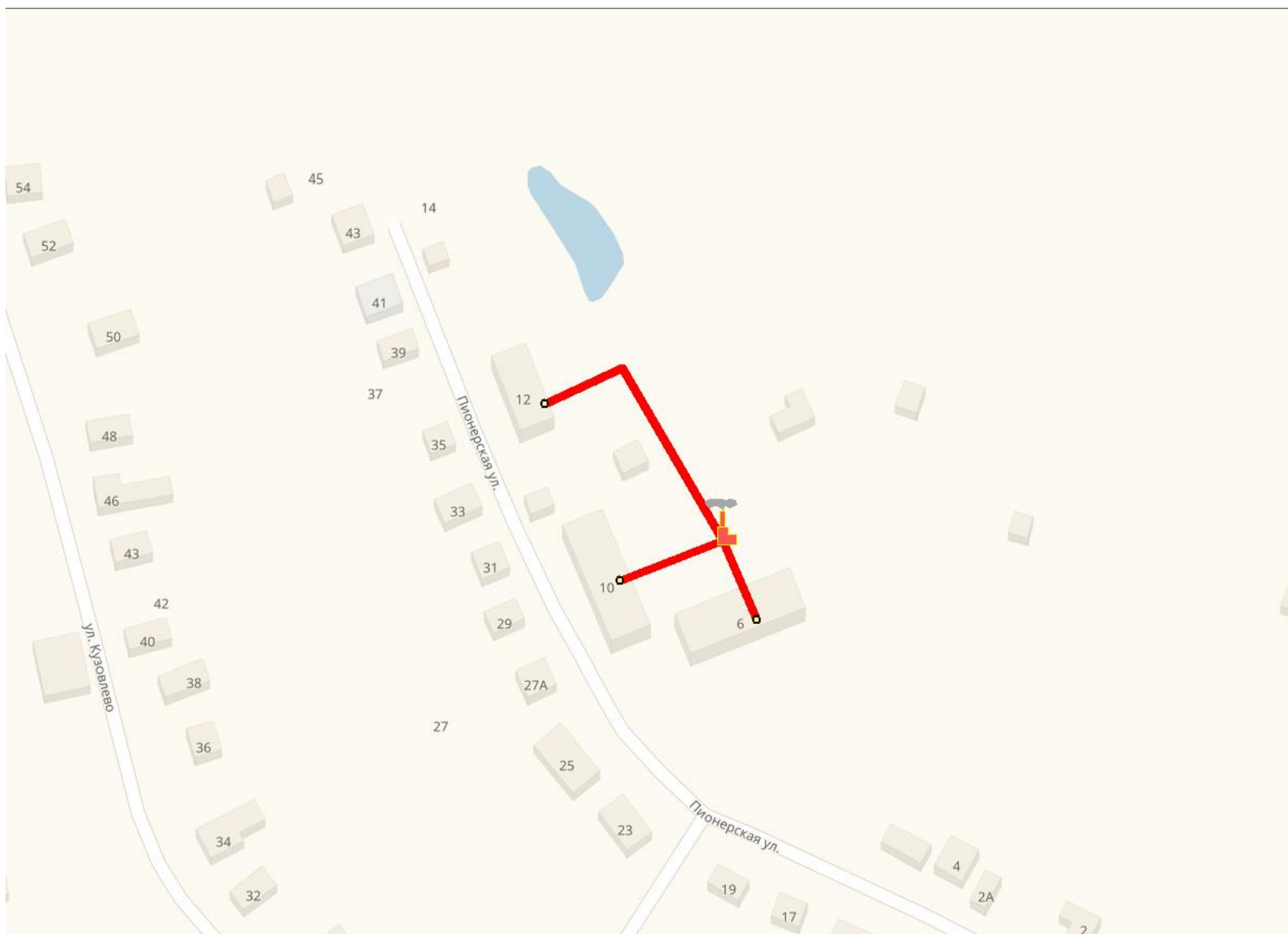


Рисунок 6.36 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Пионерская

Таблица 6.28 - 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

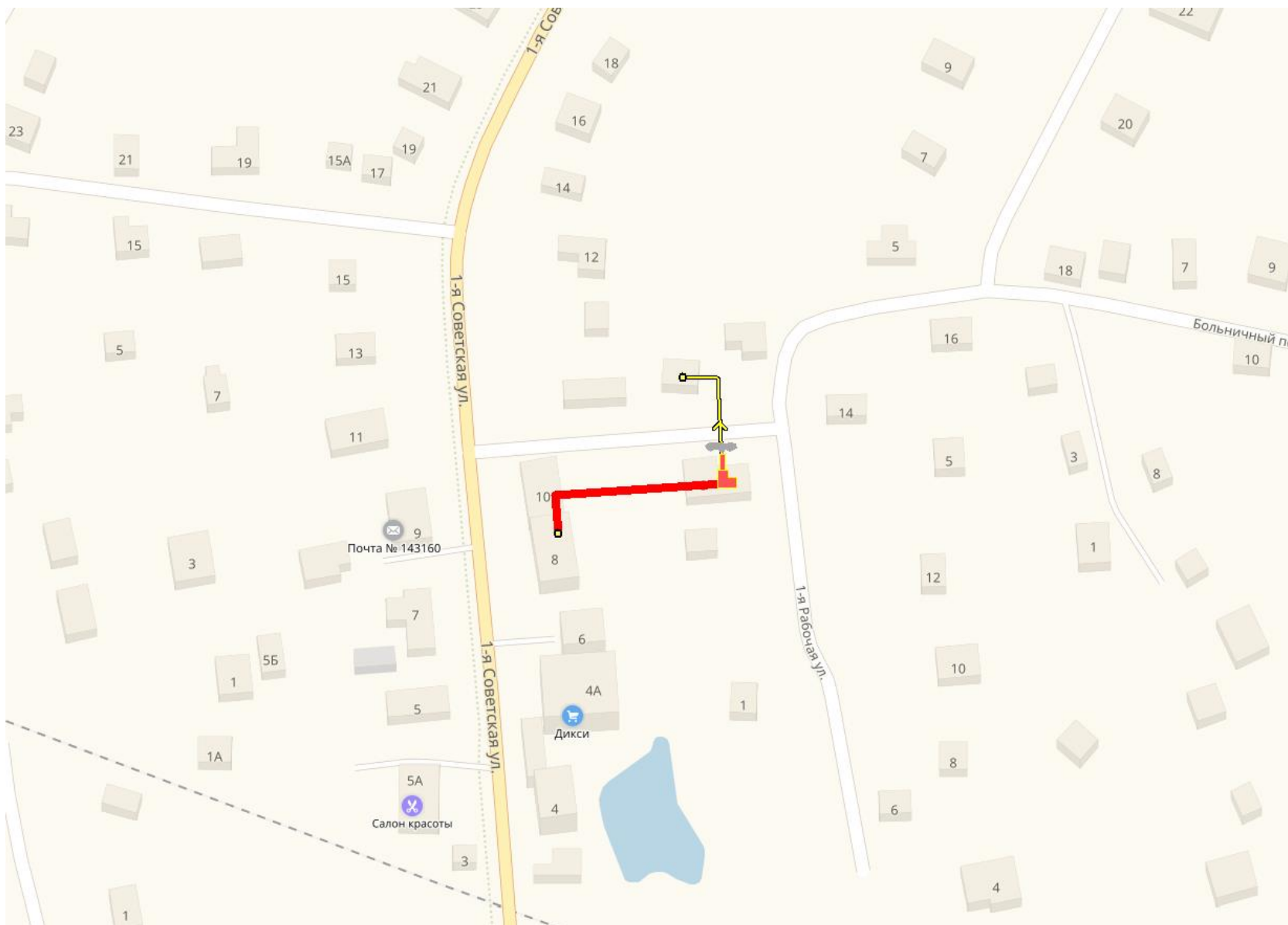


Рисунок 6.37 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая

Таблица 6.29 - 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

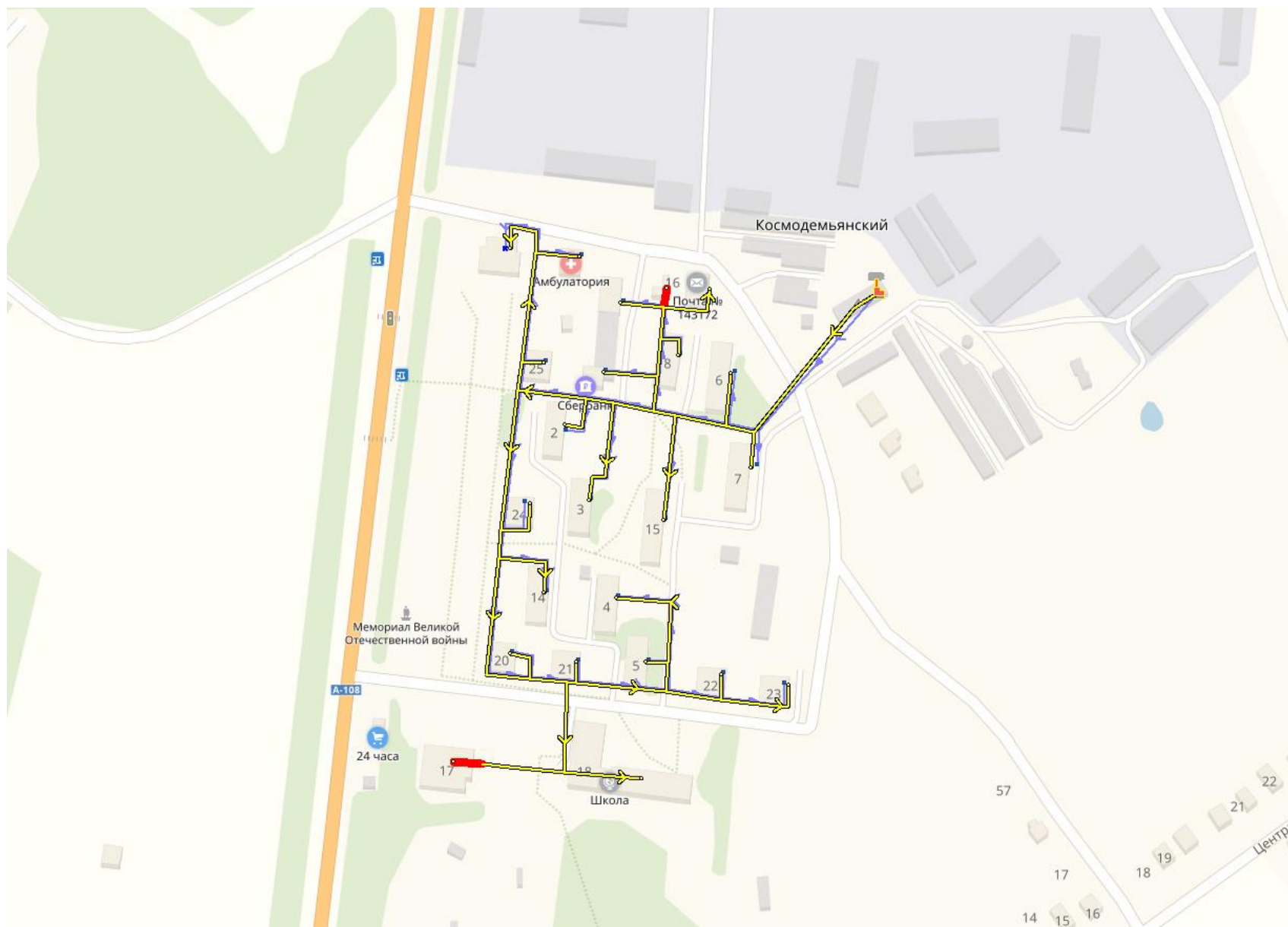


Рисунок 6.38 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Космодемьянский

Таблица 6.30 - 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

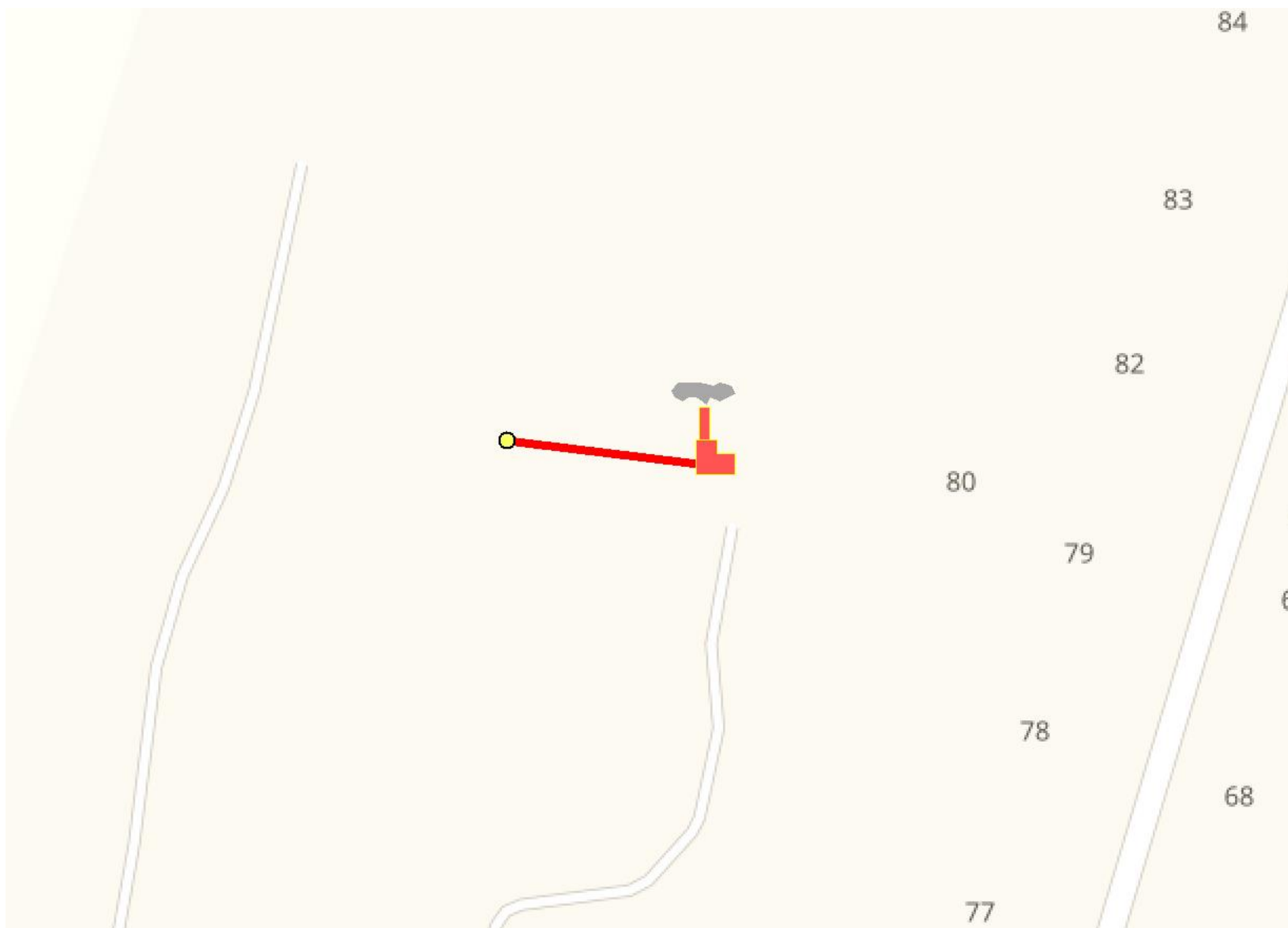


Рисунок 6.39 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной д. Колодкино

Таблица 6.31 - 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

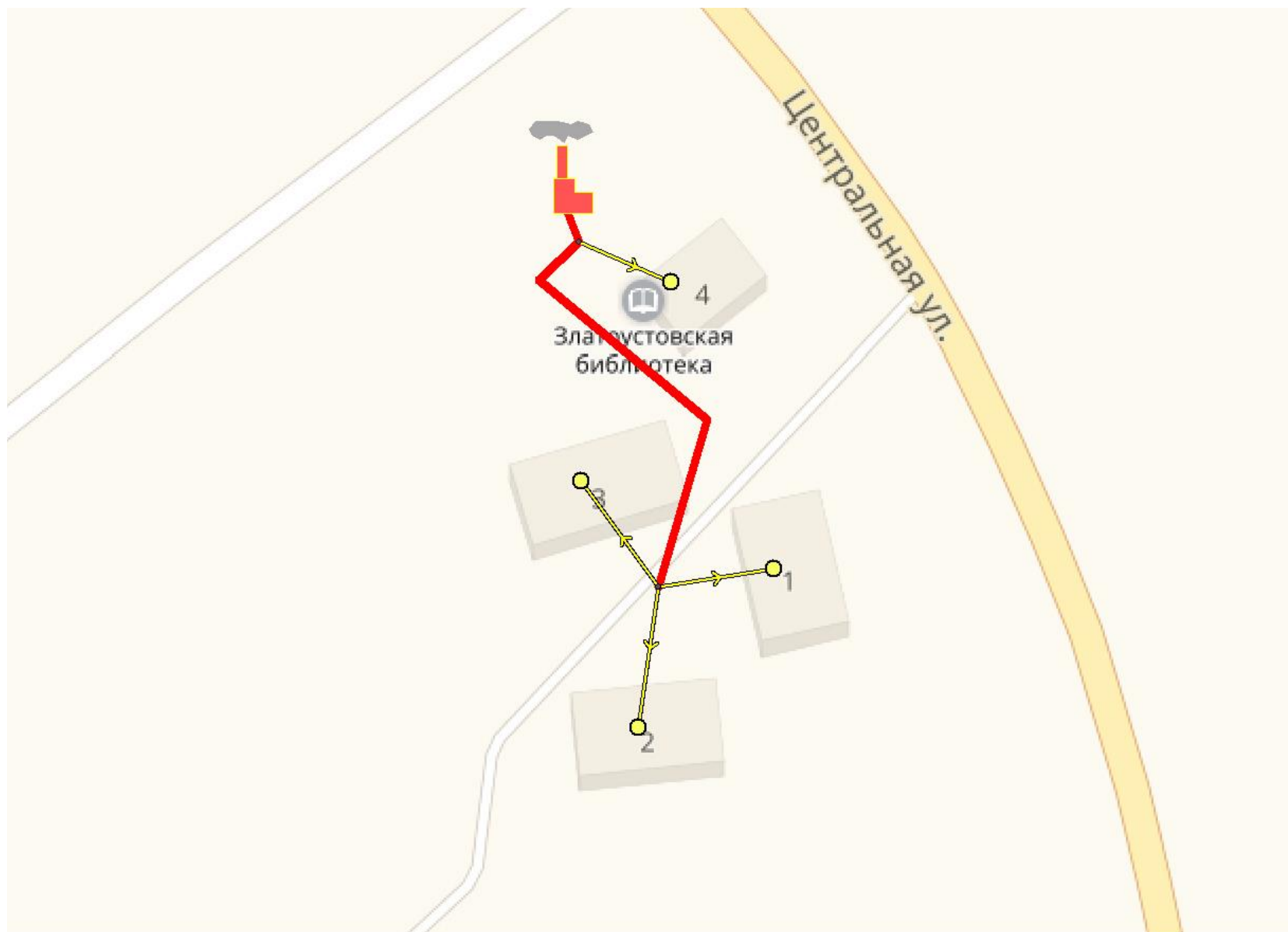


Рисунок 6.40 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной с. Богородское

Таблица 6.32 - 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

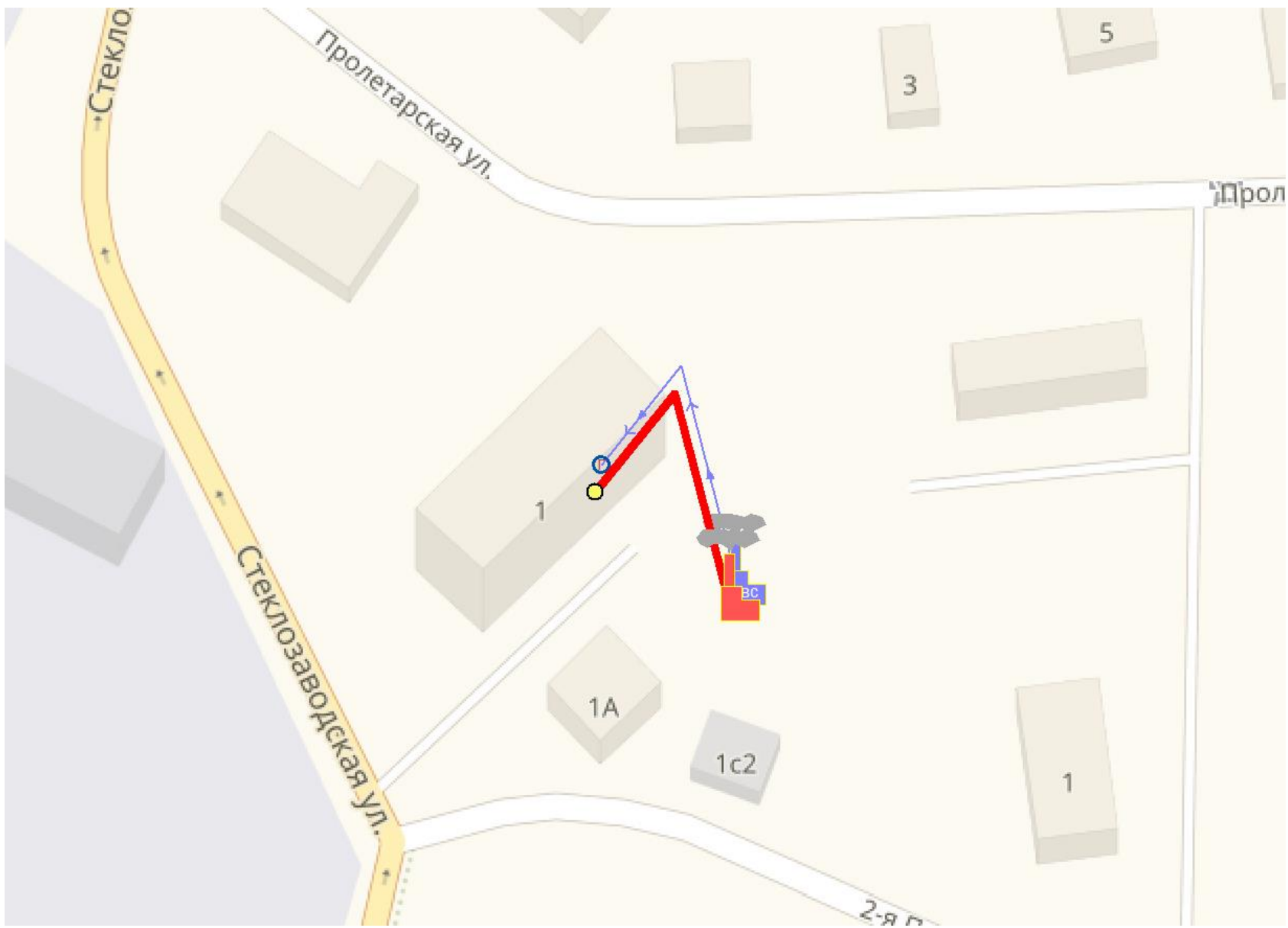


Рисунок 6.41 - Участки тепловой сети, подлежащие перекладке по результатам гидравлического расчета, котельной п. Дорохово, ул. Заводская д. 1, д. 1

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

Оценка надежности теплоснабжения представлена в Книге 10 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Рузского городского округа до 2034 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 6.33- 6.64 представлены предложения по замене участков тепловых сетей котельных со сроком эксплуатации более 17 лет.

Таблица 6.33 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г. Руза, "Промзона" 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" - 3У-54	25	0,4	34	987,63	+				
2) 3У-54 - ТК-190	25	0,4	34	987,63	+				
3) ТК-190 - ТК-15	296	0,4	34	11693,52	+				
4) 3У-33 - ТК-178	58	0,3	34	1526,67	+				
5) ТК-15 - 3У-33	0,1	0,3	34	2,63	+				
6) 3У-32 - У3-69	169	0,3	34	4448,40	+				
7) ТК-178 - 3У-32	0,1	0,3	34	2,63	+				
8) У3-69 - У3-63	50	0,3	34	1316,10	+				
9) У3-63 - У3-29	14,83	0,3	32	390,35	+				
10) У3-29 - ТК-17	100	0,3	32	2632,19	+				
11) ТК-17 - 3У-11	350	0,3	36	9212,67	+				
12) ТК-105 - ЦТП 2	6	0,3	36	157,93	+				
13) 3У-11 - ТК-105	0,1	0,3	36	2,63	+				
14) ЦТП 2 - У3-10	11,7	0,2	36	210,54	+				
15) ТК-15 - ТК-187	200	0,3	34	5264,38	+				
16) ТК-187 - ТК-186	50	0,3	34	1316,10	+				
17) ТК-186 - ТК-185	150	0,3	34	3948,29		+			
18) ТК-185 - ТК-107	167	0,3	34	4395,76		+			
19) ТК-107 - ТК-108	167	0,3	34	4395,76		+			
20) ТК-108 - ТК-184	167	0,3	34	4395,76		+			
21) ТК-184 - У3-30	8	0,3	34	210,58	+				
22) У3-30 - 3У-214	4	0,3	34	105,29	+				
23) 3У-214 - У3-73	4	0,3	34	105,29	+				

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
24) У3-73 - ЦТП 4	0,01	0,3	34	0,26	+				
25) 3У-66 - ТК-158	400	0,25	34	8596,34		+			
26) ТК-178 - 3У-66	0,1	0,25	34	2,15	+				
27) ТК-158 - 3У-67	183	0,25	34	3932,83		+			
28) 3У-67 - ЦТП 3	0,1	0,25	33	2,15	+				
29) У3-63 - 3У-116	10	0,2	32	179,95		+			
30) 3У-116 - У3-28	0,1	0,2	32	1,80	+				
31) У3-28 - ЦТП 1	2,95	0,2	32	53,09	+				
32) 3У-158 - ТК-130	7	0,15	36	100,84		+			
33) У3-10 - 3У-158	0,1	0,15	36	1,44	+				
34) У3-29 - У3-65	13,53	0,2	32	243,47		+			
35) У3-65 - ТК-165	39,64	0,2	32	713,33		+			
36) ЦТП 3 - У3-4	2	0,15	33	28,81	+				
37) ЦТП 1 - 3У-117	5,58	0,207	32	100,41	+				
38) 3У-117 - ТК-177	18,49	0,207	32	332,73	+				
39) ТК-130 - ТК-129	45	0,15	36	648,25		+			
40) 3У-70 - 3У-69	6	0,15	33	86,43			+		
41) У3-4 - 3У-70	0,1	0,15	33	1,44	+				
42) 3У-68 - ТК-156	63	0,15	33	907,54			+		
43) ТК-157 - 3У-68	0,1	0,15	33	1,44	+				
44) 3У-69 - ТК-157	0,1	0,15	33	1,44	+				
45) ЦТП 4 - 3У-215	8	0,207	34	143,96	+				
46) 3У-215 - ТК-183	0,1	0,207	34	1,80	+				
47) ТК-129 - ТК-128	139	0,15	36	2002,36			+		

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
48) ТК-177 - ТК-176	39	0,207	32	701,81		+			
49) ЗУ-27 - ТК-149	216	0,15	33	3111,58			+		
50) ТК-156 - ЗУ-27	0,1	0,15	33	1,44	+				
51) ТК-128 - ТК-127	19	0,15	36	273,70		+			
52) УЗ-10 - ЗУ-157	0,1	0,15	36	1,44	+				
53) ЗУ-157 - ТК-131	11,34	0,15	36	163,36		+			
54) ТК-131 - УЗ-11	22,4	0,15	36	322,68		+			
55) ТК-165 - ЗУ-114	0,1	0,159	32	1,44	+				
56) ЗУ-114 - ТК-171	180	0,159	32	2592,98		+			
57) УЗ-11 - УЗ-12	30,07	0,15	36	433,17			+		
58) ТК-127 - ЗУ-185	0,1	0,125	36	1,28		+			
59) ЗУ-185 - ТК-126	83	0,15	36	1195,65			+		
60) ЗУ-115 - ТК-18	10,67	0,159	32	153,71		+			
61) ТК-165 - ЗУ-115	0,1	0,159	32	1,44	+				
62) ТК-18 - УЗ-23	28,21	0,207	32	507,64		+			
63) ТК-171 - ТК-170	14,24	0,15	32	205,13			+		
64) ЗУ-10 - ТК-123	119	0,125	36	1520,21			+		
65) ТК-130 - ЗУ-10	0,1	0,125	36	1,28			+		
66) ТК-170 - ЗУ-131	0,1	0,15	32	1,44	+				
67) ЗУ-131 - ТК-169	51	0,15	32	734,68			+		
68) ТК-123 - ТК-121	37	0,15	36	533,00			+		
69) ЗУ-121 - ТК-16	110	0,125	32	1405,23			+		
70) ТК-176 - ЗУ-121	0,1	0,125	32	1,28			+		
71) ТК-149 - ЗУ-86	0,1	0,15	33	1,44	+				

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
72) 3У-86 - ТК-148	20	0,15	33	288,11			+		
73) ТК-183 - 3У-216	0,1	0,207	34	1,80	+				
74) 3У-216 - ТК-197	102,68	0,207	34	1847,74		+			
75) ТК-121 - ТК-120	40,7	0,125	36	519,94			+		
76) У3-12 - ТК-134	81	0,15	36	1166,84			+		
77) ТК-126 - 3У-190	0,1	0,125	36	1,28			+		
78) 3У-190 - ТК-125	77	0,125	36	983,66			+		
79) ТК-197 - 3У-226	185	0,15	34	2665,01			+		
80) 3У-226 - ТК-195	0,1	0,15	34	1,44	+				
81) ТК-120 - 3У-209	2,19	0,125	36	27,98			+		
82) 3У-209 - ТК-119	94,34	0,125	36	1205,18			+		
83) ТК-148 - ТК-145	8,23	0,15	33	118,56			+		
84) ТК-145 - ТК-144	60	0,125	33	766,49			+		
85) 3У-103 - ТК-143	15,4	0,133	33	196,73			+		
86) ТК-144 - 3У-103	0,1	0,133	33	1,28	+				
87) ТК-143 - ТК-142	254	0,133	33	3244,81			+		
88) ТК-125 - У3-32	5	0,1	36	57,94				+	
89) ТК-134 - 3У-160	3,38	0,1	36	39,17				+	
90) 3У-160 - ТК-135	22,24	0,1	36	257,70				+	
91) ТК-135 - ТК-29	10,3	0,1	36	119,35				+	
92) ТК-29 - 3У-165	42,83	0,1	36	496,29				+	
93) 3У-165 - ТК-136	0,1	0,1	36	1,16		+			
94) 3У-217 - ТК-182	14	0,125	34	178,85			+		
95) ТК-183 - 3У-217	0,1	0,125	34	1,28			+		

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
96) ТК-182 - ТК-181	23	0,125	34	293,82			+		
97) 3У-127 - ТК-173	16	0,1	32	185,40				+	
98) ТК-16 - 3У-127	0,1	0,1	32	1,16				+	
99) У3-4 - 3У-71	6	0,15	33	86,43			+		
100) 3У-71 - ТК-6	0,1	0,15	33	1,44	+				
101) 3У-119 - У3-27	10	0,1	32	115,87				+	
102) ТК-177 - 3У-119	0,1	0,1	32	1,16				+	
103) 3У-228 - ТК-194	92	0,15	34	1325,30			+		
104) ТК-195 - 3У-228	0,1	0,15	34	1,44	+				
105) 3У-132 - ТК-166	110	0,133	32	1405,23			+		
106) ТК-169 - 3У-132	0,1	0,133	32	1,28		+			
107) ТК-176 - ТК-175	5	0,207	32	89,98	+				
108) ТК-136 - 3У-163	0,1	0,1	36	1,16			+		
109) 3У-163 - ТК-138	58	0,1	36	672,07				+	
110) 3У-13 - У3-14	15,86	0,1	36	183,78				+	
111) ТК-138 - 3У-13	3,27	0,1	36	37,89				+	
112) ТК-149 - У3-1	23,15	0,133	33	295,74			+		
113) ТК-181 - ТК-180	10	0,125	34	127,75			+		
114) У3-32 - ТК-124	193	0,1	36	2236,37				+	
115) У3-23 - 3У-21	61,71	0,125	32	788,34				+	
116) 3У-21 - У3-19	2,33	0,1	32	27,00				+	
117) 3У-237 - ТК-193	22	0,125	34	281,05			+		
118) ТК-194 - 3У-237	0,1	0,125	34	1,28			+		
119) ТК-169 - 3У-52	0,1	0,125	32	1,28			+		

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
120) 3У-52 - ТК-168	85	0,1	32	984,93				+	
121) У3-19 - ТК-161	23,16	0,125	32	295,87				+	
122) ТК-161 - У3-18	80,28	0,125	32	1025,57				+	
123) ТК-119 - ТК-198	94	0,15	36	1354,11			+		
124) ТК-142 - У3-15	212	0,125	33	2708,27			+		
125) 3У-18 - У3-21	128,62	0,125	32	1643,10				+	
126) У3-23 - 3У-18	0,1	0,125	32	1,28			+		
127) ТК-175 - 3У-122	9,2	0,076	32	96,55					+
128) 3У-122 - улица Гладышева 5а	0,1	0,076	32	1,05					+
129) ТК-166 - У3-25	50	0,1	32	579,37				+	
130) У3-12 - 3У-174	0,1	0,15	36	1,44	+				
131) 3У-174 - ТК-132	26	0,15	36	374,54			+		
132) У3-1 - 3У-88	133,5	0,133	33	1705,44			+		
133) 3У-88 - ТК-114	0,1	0,133	33	1,28	+				
134) ТК-198 - ТК-118	25	0,15	36	360,14		+			
135) У3-14 - 3У-166	0,1	0,076	36	1,05					+
136) 3У-166 - Ульяновская улица 10	2,52	0,076	36	26,45					+
137) ТК-193 - ТК-192	27,5	0,1	34	318,65				+	
138) ТК-124 - 3У-195	13,54	0,1	36	156,89				+	
139) 3У-195 - У3-8	3,53	0,1	36	40,90				+	
140) ТК-168 - ТК-167	32	0,1	32	370,80				+	
141) ТК-173 - ТК-172	40	0,1	32	463,50				+	
142) ТК-172 - 3У-128	88	0,082	32	923,54					+
143) 3У-128 - Революционная улица 18	0,1	0,082	32	1,05					+

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-180 - ТК-179	55	0,089	34	577,21				+	
145) УЗ-18 - ЗУ-144	0,1	0,1	32	1,16				+	
146) ЗУ-144 - УЗ-17	29	0,1	32	336,04				+	
147) ТК-118 - ТК-117	20	0,1	36	231,75				+	
148) УЗ-21 - УЗ-20	83	0,125	32	1060,31				+	
149) УЗ-27 - ЗУ-118	41	0,1	32	475,08				+	
150) ЗУ-118 - улица Гладышева 1	0,1	0,1	32	1,16				+	
151) УЗ-27 - ЗУ-120	1,79	0,1	32	20,74				+	
152) ЗУ-120 - улица Гладышева 3а	2,46	0,1	32	28,51				+	
153) УЗ-15 - ТК-141	28,62	0,125	33	365,62			+		
154) ТК-141 - ЗУ-110	0,1	0,1	33	1,16				+	
155) ЗУ-110 - ТК-140	44,51	0,1	33	515,76				+	
156) ТК-140 - ТК-139	108	0,082	33	1133,43					+
157) ТК-126 - ЗУ-189	0,1	0,082	36	1,05				+	
158) ЗУ-189 - УЗ-9	55	0,082	36	577,21					+
159) ТК-16 - ЗУ-126	0,1	0,089	32	1,05				+	
160) ЗУ-126 - ЗУ-125	16,95	0,089	32	177,89					+
161) ЗУ-125 - улица Гладышева 6	0,1	0,076	32	1,05					+
162) ТК-119 - ЗУ-1	1,68	0,069	36	17,63					+
163) ЗУ-1 - УЗ-6	21,58	0,089	36	226,48				+	
164) ТК-173 - ЗУ-129	65,6	0,089	32	688,45					+
165) ЗУ-129 - Революционная улица 16	2,39	0,089	32	25,08					+
166) ЗУ-73 - ТК-5	30	0,1	33	347,62				+	
167) ТК-6 - ЗУ-73	0,1	0,1	33	1,16				+	

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
168) У3-25 - У3-24	37	0,1	32	428,74				+	
169) ТК-142 - ЗУ-106	0,1	0,089	33	1,05				+	
170) ЗУ-106 - У3-16	24	0,089	33	251,87				+	
171) ТК-190 - ЗУ-55	0,1	0,2	34	1,80	+				
172) ЗУ-55 - ТК-189	126	0,2	34	2267,39		+			
173) У3-24 - ЗУ-135	62	0,1	32	718,42				+	
174) ЗУ-135 - Микрорайон 16а	0,1	0,1	32	1,16				+	
175) ТК-132 - У3-13	14	0,1	36	162,22				+	
176) ТК-117 - ЗУ-200	2,05	0,1	36	23,75				+	
177) ЗУ-200 - ТК-19	14,16	0,1	36	164,08				+	
178) ТК-19 - ТК-116	16,9	0,1	36	195,83				+	
179) ТК-116 - У3-5	80,7	0,1	36	935,11				+	
180) У3-5 - ЗУ-199	0,1	0,1	36	1,16			+		
181) ЗУ-199 - улица Солнцева 11	1,96	0,1	36	22,71				+	
182) У3-17 - У3-66	57,93	0,1	32	671,26				+	
183) ЗУ-241 - ТК-191	45	0,1	34	521,43				+	
184) ТК-192 - ЗУ-241	0,1	0,1	34	1,16			+		
185) ТК-191 - ТК-10	45	0,1	34	521,43				+	
186) У3-20 - ТК-163	77	0,1	32	892,23				+	
187) ЗУ-152 - ТК-162	63,72	0,1	32	738,35				+	
188) ТК-163 - ЗУ-152	0,1	0,1	32	1,16				+	
189) У3-8 - У3-7	108,9	0,1	36	1261,87				+	
190) ЗУ-34 - ЗУ-65	206	0,1	34	2387,01				+	
191) ТК-189 - ЗУ-34	0,1	0,1	34	1,16			+		

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
192) ЗУ-65 - УЗ-31	0,1	0,1	34	1,16				+	
193) ТК-167 - ЗУ-155	50	0,082	32	524,74					+
194) ЗУ-155 - Микрорайон 17	0,1	0,082	32	1,05					+
195) ЗУ-147 - УЗ-22	10	0,089	32	104,95					+
196) УЗ-23 - ЗУ-147	2,49	0,089	32	26,13					+
197) УЗ-14 - ЗУ-167	0,1	0,076	36	1,05					+
198) ЗУ-167 - ТК-137	103	0,076	36	1080,96					+
199) УЗ-31 - ЗУ-64	26,58	0,1	34	307,99				+	
200) ЗУ-64 - Социалистическая улица 74	0,1	0,1	34	1,16			+		
201) ТК-180 - ЗУ-38	0,1	0,07	34	1,05					+
202) ЗУ-38 - УЗ-33	50	0,07	34	524,74					+
203) УЗ-6 - ЗУ-205	0,1	0,089	36	1,05				+	
204) ЗУ-205 - Революционная улица 28	2,25	0,089	36	23,61				+	
205) ТК-171 - ЗУ-17	3,31	0,1	32	38,35				+	
206) ЗУ-17 - УЗ-26	68,33	0,1	32	791,77				+	
207) УЗ-26 - Революционная улица 12	2,67	0,1	32	30,94				+	
208) ТК-148 - ЗУ-94	0,1	0,1	33	1,16				+	
209) ЗУ-94 - ТК-147	47	0,1	33	544,61				+	
210) ТК-10 - ЗУ-244	0,1	0,076	34	1,05					+
211) ЗУ-244 - ЗУ-243	8,15	0,076	34	85,53					+
212) ЗУ-243 - Северный микрорайон 4	0,1	0,076	34	1,05					+
213) ТК-179 - ЗУ-40	0,1	0,07	34	1,05					+
214) ЗУ-40 - ЗУ-221	61	0,07	34	640,18					+
215) ЗУ-221 - Федеративная улица 11	0,1	0,07	34	1,05					+

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) 3У-227 - ТК-7	20,62	0,081	34	216,40					+
217) ТК-195 - 3У-227	2,79	0,081	34	29,28					+
218) ТК-6 - 3У-75	0,1	0,069	33	1,05					+
219) 3У-75 - 3У-72	60	0,089	33	629,68				+	
220) 3У-72 - Почтовая улица 16	0,1	0,089	33	1,05				+	
221) УЗ-33 - 3У-219	6,11	0,07	34	64,12					+
222) 3У-219 - Федеративная улица 11	2,91	0,07	34	30,54					+
223) ТК-179 - 3У-220	27	0,05	34	283,36					+
224) 3У-220 - Федеративная улица 11	0,1	0,05	34	1,05					+
225) 3У-140 - Микрорайон 10	82	0,08	32	860,57					+
226) УЗ-66 - 3У-140	0,1	0,08	32	1,05					+
227) 3У-41 - 3У-188	61	0,082	36	640,18					+
228) ТК-126 - 3У-41	0,1	0,082	36	1,05				+	
229) 3У-188 - Федеративная улица 10	0,1	0,082	36	1,05				+	
230) ТК-134 - 3У-161	2,13	0,1	36	24,68				+	
231) 3У-161 - 3У-162	23,98	0,089	36	251,66				+	
232) 3У-162 - Революционная улица 24	2,03	0,1	36	23,52				+	
233) ТК-127 - 3У-184	19	0,125	36	242,72			+		
234) 3У-184 - Федеративный проезд 7	0,1	0,125	36	1,28			+		
235) ТК-166 - 3У-133	72	0,08	32	755,62					+
236) 3У-133 - Микрорайон 12	0,1	0,08	32	1,05					+
237) УЗ-8 - 3У-194	1,75	0,1	36	20,28				+	
238) 3У-194 - Федеративная улица 2	0,1	0,1	36	1,16			+		
239) УЗ-32 - 3У-192	7,69	0,086	36	80,70					+

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
240) ЗУ-192 - Федеративная улица 6	2,23	0,082	36	23,40					+
241) ЗУ-74 - ЗУ-77	134	0,15	33	1930,33			+		
242) ТК-6 - ЗУ-74	0,1	0,15	33	1,44	+				
243) ТК-1 - ТК-2	187	0,125	33	2388,90				+	
244) ЗУ-77 - ТК-1	0,1	0,15	33	1,44	+				
245) ТК-2 - ЗУ-78	94	0,089	33	986,50				+	
246) ЗУ-78 - Улица Гладышева 24А Детский са	0,1	0,089	33	1,05				+	
247) ЗУ-46 - ЗУ-193	5,79	0,069	36	60,76					+
248) ТК-124 - ЗУ-46	1,82	0,069	36	19,10					+
249) ЗУ-193 - Федеративная улица 4	2,5	0,069	36	26,24					+
250) ТК-132 - ЗУ-47	0,1	0,08	36	1,05					+
251) ЗУ-47 - ЗУ-178	57	0,08	36	598,20					+
252) ЗУ-178 - Федеративный проезд 10	0,1	0,08	36	1,05					+
253) ЗУ-49 - ЗУ-156	71	0,069	32	745,13					+
254) ТК-167 - ЗУ-49	0,1	0,069	32	1,05					+
255) ЗУ-156 - Микрорайон 18	0,1	0,069	32	1,05					+
256) ТК-156 - ЗУ-29	0,1	0,15	33	1,44	+				
257) ЗУ-29 - ТК-155	112	0,15	33	1613,41			+		
258) ТК-155 - ТК-154	19	0,125	33	242,72			+		
259) ТК-139 - ТК-12	100	0,076	33	1049,47					+
260) ЗУ-14 - ЗУ-113	17,51	0,05	33	183,76					+
261) ТК-12 - ЗУ-14	2,45	0,05	33	25,71					+
262) ЗУ-113 - Новая улица Детский сад №1	3,24	0,05	33	34,00					+
263) ЗУ-111 - ЗУ-112	111	0,089	33	1164,92				+	

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
264) ТК-139 - ЗУ-111	0,1	0,089	33	1,05				+	
265) ЗУ-112 - Ульяновская улица школа №2	0,1	0,089	33	1,05				+	
266) ТК-175 - ТК-174	35	0,207	32	629,83		+			
267) ЗУ-124 - ЗУ-123	50	0,082	32	524,74					+
268) ТК-174 - ЗУ-124	0,1	0,082	32	1,05					+
269) ЗУ-123 - Социалистическая улица 63	0,1	0,082	32	1,05					+
270) Уз-9 - ЗУ-186	0,1	0,082	36	1,05				+	
271) ЗУ-186 - Ульяновская улица 2	2,02	0,082	36	21,20					+
272) ЗУ-240 - ЗУ-239	8,56	0,076	34	89,83					+
273) ТК-192 - ЗУ-240	0,1	0,076	34	1,05					+
274) ЗУ-239 - Северный микрорайон 3	0,1	0,076	34	1,05					+
275) ЗУ-175 - Ульяновская улица 5	2,08	0,1	36	24,10				+	
276) Уз-13 - ЗУ-175	0,1	0,1	36	1,16			+		
277) Уз-25 - ЗУ-134	0,1	0,1	32	1,16				+	
278) ЗУ-134 - Микрорайон 13	2,63	0,1	32	30,47				+	
279) ЗУ-31 - Ул.Колесникова 4к1	30	0,089	33	314,84				+	
280) ТК-5 - ЗУ-31	0,1	0,069	33	1,05					+
281) ТК-114 - ЗУ-90	0,1	0,1	33	1,16				+	
282) ЗУ-90 - ЗУ-93	160	0,1	33	1853,99				+	
283) ЗУ-93 - Новая улица 4	0,1	0,1	33	1,16				+	
284) Уз-9 - ЗУ-43	0,1	0,08	36	1,05					+
285) ЗУ-43 - ЗУ-187	79	0,08	36	829,08					+
286) ЗУ-187 - Федеративная улица 12	0,1	0,08	36	1,05					+
287) Уз-16 - ЗУ-108	7	0,069	33	73,46					+

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
288) 3У-108 - Социалистическая улица 59	0,1	0,069	33	1,05					+
289) ТК-5 - 3У-76	40	0,089	33	419,79				+	
290) 3У-76 - Ул.Колесникова 5	0,1	0,089	33	1,05				+	
291) ТК-125 - 3У-191	5,85	0,082	36	61,39					+
292) 3У-191 - Федеративная улица 8	2,85	0,082	36	29,91					+
293) ТК-121 - 3У-6	1,76	0,1	36	20,39				+	
294) 3У-6 - 3У-212	16,08	0,1	36	186,33				+	
295) 3У-212 - Революционная улица 26	2,44	0,1	36	28,27				+	
296) ТК-197 - 3У-224	0,1	0,133	34	1,28	+				
297) 3У-224 - 3У-225	150	0,133	34	1916,23			+		
298) 3У-169 - 3У-168	46	0,05	36	482,76					+
299) ТК-137 - 3У-169	0,1	0,05	36	1,05					+
300) 3У-225 - Северный микрорайон Детский с	0,1	0,133	34	1,28	+				
301) 3У-168 - Революционная улица 21а	0,1	0,05	36	1,05					+
302) ТК-7 - 3У-229	2,24	0,069	34	23,51					+
303) 3У-229 - 3У-230	5,34	0,069	34	56,04					+
304) 3У-230 - Северный микрорайон 5	1,49	0,069	34	15,64					+
305) Уз-7 - 3У-196	2,11	0,1	36	24,45				+	
306) 3У-196 - улица Солнцева 24	0,1	0,1	36	1,16			+		
307) ТК-147 - ТК-146	9,82	0,089	33	103,06				+	
308) Уз-15 - 3У-109	2,33	0,125	33	29,77			+		
309) 3У-109 - Социалистическая улица 57	0,1	0,125	33	1,28			+		
310) ТК-181 - 3У-36	0,1	0,07	34	1,05					+
311) 3У-36 - 3У-218	20	0,07	34	209,89					+

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
312) ЗУ-218 - Северный микрорайон 6	0,1	0,07	34	1,05					+
313) ЗУ-8 - ТК-122	60	0,082	36	629,68					+
314) ТК-123 - ЗУ-8	0,1	0,082	36	1,05				+	
315) ТК-122 - ЗУ-213	22	0,082	36	230,88					+
316) ЗУ-213 - Революционная улица 21	0,1	0,082	36	1,05				+	
317) ТК-120 - ЗУ-210	3,05	0,082	36	32,01					+
318) ЗУ-210 - ЗУ-211	7,55	0,082	36	79,24					+
319) ЗУ-211 - Базарный переулок 2	3,33	0,082	36	34,95					+
320) ЗУ-87 - Почтовая улица 1	2,19	0,133	33	27,98		+			
321) Уз-1 - ЗУ-87	0,1	0,133	33	1,28	+				
322) ТК-114 - ЗУ-89	0,1	0,089	33	1,05				+	
323) ЗУ-89 - ЗУ-92	7,52	0,089	33	78,92				+	
324) ЗУ-92 - Новая улица 1	0,1	0,089	33	1,05				+	
325) ТК-114 - ЗУ-25	0,1	0,1	33	1,16				+	
326) ЗУ-25 - ЗУ-91	98	0,1	33	1135,57				+	
327) ЗУ-91 - Социалистическая улица 64	0,1	0,1	33	1,16				+	
328) Уз-16 - ЗУ-107	8	0,069	33	83,96					+
329) ЗУ-107 - Социалистическая улица 61	0,1	0,069	33	1,05					+
330) ЗУ-51 - Микрорайон 19	10	0,05	32	104,95					+
331) ТК-168 - ЗУ-51	0,1	0,05	32	1,05					+
332) ТК-162 - ЗУ-154	193	0,089	32	2025,48					+
333) ЗУ-154 - Микрорайон 9	0,1	0,1	32	1,16				+	
334) ТК-170 - ЗУ-130	7,12	0,1	32	82,50				+	
335) ЗУ-130 - Микрорайон 19	0,1	0,1	32	1,16				+	

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
336) УЗ-18 - ЗУ-143	0,1	0,1	32	1,16				+	
337) ЗУ-143 - Микрорайон 20	4,38	0,1	32	50,75				+	
338) УЗ-12 - ЗУ-159	0,1	0,15	36	1,44	+				
339) ЗУ-159 - Ульяновская улица 8	2,25	0,15	36	32,41	+				
340) УЗ-13 - ЗУ-176	0,1	0,15	36	1,44	+				
341) ЗУ-176 - ТК-133	60	0,1	36	695,25				+	
342) ТК-133 - ЗУ-177	30	0,1	36	347,62				+	
343) ЗУ-177 - Революционная улица 22	0,1	0,1	36	1,16			+		
344) ЗУ-236 - ЗУ-235	58	0,1	34	672,07				+	
345) ТК-194 - ЗУ-236	0,1	0,1	34	1,16				+	
346) ЗУ-235 - Северный микрорайон 12	0,1	0,1	34	1,16				+	
347) ТК-162 - ЗУ-23	0,1	0,089	32	1,05				+	
348) ЗУ-23 - ЗУ-153	70	0,089	32	734,63					+
349) ЗУ-153 - Микрорайон 8	0,1	0,089	32	1,05				+	
350) ТК-193 - ЗУ-238	8,26	0,076	34	86,69					+
351) ЗУ-238 - Северный микрорайон 2	3,63	0,076	34	38,10					+
352) ЗУ-206 - ТК-115	56,91	0,076	36	597,26					+
353) УЗ-6 - ЗУ-206	2,08	0,089	36	21,83				+	
354) ТК-128 - ЗУ-183	33	0,05	36	346,33					+
355) ЗУ-183 - Федеративный проезд 9/4	0,1	0,05	36	1,05					+
356) УЗ-20 - ЗУ-151	0,1	0,125	32	1,28			+		
357) ЗУ-151 - Микрорайон 7	1,96	0,125	32	25,04			+		
358) ЗУ-150 - Микрорайон 6	2,48	0,125	32	31,68			+		
359) УЗ-21 - ЗУ-150	0,1	0,125	32	1,28			+		

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
360) УЗ-22 - ЗУ-148	0,1	0,089	32	1,05				+	
361) ЗУ-148 - ТК-164	25	0,089	32	262,37					+
362) ТК-164 - ЗУ-149	31,66	0,089	32	332,26					+
363) ЗУ-149 - Микрорайон 1	0,1	0,089	32	1,05				+	
364) УЗ-23 - Микрорайон 3	3,81	0,125	32	48,67			+		
365) ЗУ-142 - Микрорайон 11	1,91	0,1	32	22,13				+	
366) УЗ-17 - ЗУ-142	0,1	0,1	32	1,16				+	
367) УЗ-22 - Микрорайон 2	2,43	0,089	32	25,50					+
368) ТК-136 - ЗУ-164	3,01	0,1	36	34,88				+	
369) ЗУ-164 - ТК-14	58	0,1	36	672,07				+	
370) ЗУ-97 - ЗУ-100	82,23	0,089	33	862,98				+	
371) ТК-146 - ЗУ-97	0,1	0,089	33	1,05				+	
372) ЗУ-100 - Социалистическая улица 70	0,1	0,089	33	1,05				+	
373) ТК-154 - ТК-152	42	0,089	33	440,78				+	
374) ТК-152 - ЗУ-82	46	0,08	33	482,76					+
375) ЗУ-82 - Социалистическая улица 72	0,1	0,08	33	1,05					+
376) УЗ-7 - ЗУ-197	0,1	0,1	36	1,16			+		
377) ЗУ-197 - ЗУ-198	51,9	0,1	36	601,39				+	
378) ЗУ-198 - улица Солнцева 22	0,1	0,1	36	1,16			+		
379) ТК-185 - Федеративная улица 40	30	0,05	34	314,84					+
380) ТК-117 - ЗУ-201	2,8	0,1	36	32,44				+	
381) ЗУ-201 - ЗУ-202	9,62	0,1	36	111,47				+	
382) ЗУ-202 - улица Солнцева 22	2,11	0,1	36	24,45				+	
383) УЗ-66 - ЗУ-141	0,1	0,089	32	1,05				+	

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
384) ЗУ-141 - ТК-160	69,88	0,089	32	733,37					+
385) ЗУ-145 - ЗУ-146	84	0,076	32	881,56					+
386) УЗ-19 - ЗУ-145	0,1	0,076	32	1,05					+
387) ЗУ-146 - Микрорайон 5	0,1	0,076	32	1,05					+
388) ЗУ-182 - ЗУ-181	57	0,069	36	598,20					+
389) ТК-129 - ЗУ-182	0,1	0,069	36	1,05					+
390) ЗУ-181 - Федеративная улица 8	0,1	0,069	36	1,05					+
391) ЗУ-203 - ЗУ-204	17,42	0,05	36	182,82					+
392) ТК-118 - ЗУ-203	2,2	0,05	36	23,09					+
393) ЗУ-204 - ул.Солнцева Руза	1,49	0,05	36	15,64					+
394) ТК-13 - ЗУ-170	20	0,05	36	209,89					+
395) ТК-137 - ЗУ-171	0,1	0,05	36	1,05					+
396) ЗУ-171 - ТК-13	17	0,05	36	178,41					+
397) ЗУ-170 - Социалистическая улица 55	0,1	0,05	36	1,05					+
398) ЗУ-56 - ТК-188	100	0,15	34	1440,55			+		
399) ТК-189 - ЗУ-56	0,1	0,15	34	1,44	+				
400) ТК-10 - ЗУ-242	0,1	0,082	34	1,05				+	
401) ЗУ-242 - ТК-11	69	0,082	34	724,14					+
402) ЗУ-4 - ЗУ-207	24	0,05	36	251,87					+
403) ТК-115 - ЗУ-4	0,1	0,05	36	1,05					+
404) ЗУ-207 - Революционная улица 25	0,1	0,05	36	1,05					+
405) ТК-198 - Революционная улица	40	0,089	36	419,79				+	
406) ТК-115 - ЗУ-208	11	0,05	36	115,44					+
407) ЗУ-208 - Революционная улица 23	0,1	0,05	36	1,05					+

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
408) ТК-14 - ЗУ-172	2,31	0,08	36	24,24					+
409) ЗУ-172 - ЗУ-173	45,55	0,08	36	478,04					+
410) ЗУ-173 - улица Ульяновская 11	3,37	0,08	36	35,37					+
411) ТК-14 - Социалистическая улица	50,07	0,05	36	525,47					+
412) ТК-146 - ЗУ-96	0,1	0,05	33	1,05					+
413) ЗУ-96 - ЗУ-98	26,58	0,05	33	278,95					+
414) ЗУ-98 - Почтовая улица 3	0,1	0,05	33	1,05					+
415) ЗУ-95 - ЗУ-99	10,8	0,05	33	113,34					+
416) ТК-147 - ЗУ-95	0,1	0,05	33	1,05					+
417) ЗУ-99 - Почтовая улица 68	0,1	0,05	33	1,05					+
418) ТК-160 - Уз-70	9,33	0,089	32	97,92					+
419) ТК-7 - ТК-8	18,6	0,069	34	195,20					+
420) ТК-154 - ЗУ-81	0,1	0,076	33	1,05					+
421) ЗУ-81 - ТК-9	47,05	0,076	33	493,78					+
422) ЗУ-180 - ЗУ-179	40,83	0,057	36	428,50					+
423) Уз-11 - ЗУ-180	0,1	0,15	36	1,44	+				
424) ЗУ-179 - Ульяновская улица 6	2,7	0,125	36	34,49			+		
425) Уз-70 - Уз-71	43,08	0,089	32	452,11					+
426) Уз-29 - Микрорайон 4	70,04	0,076	32	735,05					+
427) ЗУ-79 - ТК-153	18,22	0,07	33	191,21					+
428) ТК-154 - ЗУ-79	0,1	0,07	33	1,05					+
429) ТК-153 - ТК-4	11,88	0,07	33	124,68					+
430) ТК-4 - ЗУ-80	4,54	0,07	33	47,65					+
431) ЗУ-80 - Почтовая улица 14	0,1	0,07	33	1,05					+

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
432) У3-33 - 3У-222	12,65	0,07	34	132,76					+
433) 3У-222 - 3У-223	81,51	0,05	34	855,43					+
434) 3У-223 - Федеративная улица 17	0,1	0,05	34	1,05					+
435) ТК-9 - 3У-85	35,81	0,05	33	375,82					+
436) 3У-84 - У3-3	45	0,05	33	472,26					+
437) 3У-85 - ТК-151	0,1	0,05	33	1,05					+
438) ТК-151 - 3У-84	0,1	0,05	33	1,05					+
439) 3У-249 - 3У-250	71,47	0,05	34	750,06					+
440) ТК-11 - 3У-249	2,7	0,05	34	28,34					+
441) 3У-250 - ЖК Федеративный 2-3	2,78	0,05	34	29,18					+
442) 3У-59 - 3У-60	95	0,05	34	997,00					+
443) ТК-188 - 3У-59	0,1	0,05	34	1,05					+
444) 3У-60 - Социалистическая улица	0,1	0,05	34	1,05					+
445) 3У-102 - Почтовая улица 66	20	0,057	33	209,89					+
446) ТК-145 - 3У-102	0,1	0,057	33	1,05					+
447) кот. г. Руза, "Промзона" - У3-72	135	0,05	34	1416,79					+
448) У3-72 - Социалистическая улица	135	0,05	34	1416,79					+
449) ТК-8 - 3У-232	0,1	0,05	34	1,05					+
450) 3У-232 - 3У-234	79,2	0,05	34	831,18					+
451) 3У-234 - Федеративная улица 21	0,1	0,05	34	1,05					+
452) 3У-139 - ТК-159	51,76	0,089	32	543,21					+
453) ТК-160 - 3У-139	4,87	0,089	32	51,11					+
454) 3У-138 - Федеративная улица 20а	12,23	0,089	32	128,35					+
455) ТК-159 - 3У-138	0,1	0,089	32	1,05				+	

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
456) ТК-188 - ЗУ-57	0,1	0,04	34	1,05					+
457) ЗУ-57 - ЗУ-62	42	0,04	34	440,78					+
458) ЗУ-62 - Микрорайон	0,1	0,04	34	1,05					+
459) Уз-71 - Ульяновская улица 1	27,08	0,076	32	284,20					+
460) ТК-11 - ЗУ-247	1,91	0,05	34	20,04					+
461) ЗУ-247 - ЗУ-248	31,87	0,05	34	334,47					+
462) ЗУ-248 - Федеративная улица 13	1,79	0,05	34	18,79					+
463) ТК-11 - ЗУ-246	2,65	0,05	34	27,81					+
464) ЗУ-246 - ЗУ-245	28,22	0,05	34	296,16					+
465) ЗУ-245 - Федеративная улица 15	2,25	0,05	34	23,61					+
466) ЗУ-58 - ЗУ-61	30	0,04	34	314,84					+
467) ТК-188 - ЗУ-58	0,1	0,04	34	1,05					+
468) ЗУ-61 - Микрорайон ба	0,1	0,04	34	1,05					+
469) Уз-31 - ЗУ-63	17,09	0,076	34	179,35					+
470) ЗУ-63 - Социалистическая улица ба	0,1	0,076	34	1,05					+
471) ТК-160 - Федеративная улица	16,47	0,05	32	172,85					+
472) ТК-8 - ЗУ-231	1,4	0,069	34	14,69					+
473) ЗУ-231 - ЗУ-233	7,17	0,069	34	75,25					+
474) ЗУ-233 - Федеративная улица 23	2,21	0,069	34	23,19					+
475) Уз-24 - ЗУ-136	0,1	0,057	32	1,05					+
476) ЗУ-136 - ЗУ-137	15	0,057	32	157,42					+
477) ЗУ-137 - Федеративная улица 14	0,1	0,057	32	1,05					+
478) Уз-3 - Уз-2	35	0,05	33	367,32					+
479) Уз-2 - Почтовая улица 2/2	9,08	0,04	33	95,29					+

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
480) Уз-65 - улица Гладышева	1,42	0,08	32	14,90					+
481) ТК-9 - ЗУ-83	0,1	0,05	33	1,05					+
482) ЗУ-83 - Почтовая улица 6	5,87	0,05	33	61,60					+
483) Уз-71 - Федеративная улица 20А	33,89	0,05	32	355,67					+
484) ТК-143 - ЗУ-104	3,18	0,05	33	33,37					+
485) ЗУ-104 - ЗУ-105	27,16	0,05	33	285,04					+
486) ЗУ-105 - Социалистическая улица магазин	0,1	0,05	33	1,05					+
487) Уз-3 - Почтовая улица 4/1	8,47	0,04	33	88,89					+
488) Уз-70 - Федеративная улица 20А	3,24	0,05	32	34,00					+
Итого:				207016,6	41402,95	41403,23	41402,87	41403,17	41404,35

(*) - 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 6.34 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 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	32	537,27	+				
2) ТК-146 - ЗУ-19	2,32	0,25	32	49,86	+				
3) ЗУ-19 - ТК-149	35,64	0,25	32	765,93	+				
4) ТК-149 - ТК-150	54,86	0,25	32	1178,99	+				
5) ТК-150 - ТК-155	31,68	0,25	32	680,83	+				
6) ЗУ-22 - ТК-145	44	0,25	32	945,60	+				
7) ТК-146 - ЗУ-22	0,1	0,25	32	2,15	+				
8) ТК-145 - ТК-144	30	0,25	32	644,73	+				

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) ТК-144 - ТК-113	48	0,25	32	1031,56	+				
10) ТК-113 - ТК-114	25	0,25	32	537,27	+				
11) ТК-155 - УЗ-20	54,55	0,2	32	981,63	+				
12) ТК-155 - ЗУ-16	4,34	0,15	32	62,52	+				
13) ЗУ-16 - ТК-169	48	0,15	32	691,46	+				
14) ТК-169 - ТК-170	43	0,15	32	619,43		+			
15) УЗ-20 - УЗ-11	31,66	0,2	32	569,73	+				
16) УЗ-11 - ЗУ-117	129,17	0,2	32	2324,43	+				
17) ЗУ-117 - ТК-1	0,1	0,2	32	1,80	+				
18) ТК-114 - ЗУ-53	0,1	0,15	32	1,44	+				
19) ЗУ-53 - ТК-115	66	0,15	32	950,76		+			
20) ТК-170 - ТК-171	135	0,15	32	1944,74		+			
21) ТК-115 - ТК-116	66	0,15	32	950,76		+			
22) ТК-171 - ТК-172	22	0,15	32	316,92		+			
23) ТК-116 - ТК-124	8	0,15	32	115,24	+				
24) ТК-124 - ТК-125	12	0,15	32	172,87	+				
25) ТК-172 - ЗУ-105	159	0,15	32	2290,47		+			
26) ЗУ-105 - ТК-173	0,1	0,15	32	1,44	+				
27) ТК-1 - ТК-2	2,37	0,2	32	42,65	+				
28) ТК-2 - ЗУ-118	2,06	0,2	32	37,07	+				
29) ЗУ-118 - ТК-3	31,76	0,2	32	571,53	+				
30) ТК-173 - ЗУ-106	0,1	0,15	32	1,44	+				
31) ЗУ-106 - ТК-174	36	0,15	32	518,60		+			
32) ТК-125 - ТК-126	29	0,15	32	417,76		+			

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) ЗУ-120 - ТК-4	49	0,2	32	881,76	+				
34) ТК-3 - ЗУ-120	0,1	0,2	32	1,80	+				
35) ТК-174 - ЗУ-107	0,1	0,15	32	1,44	+				
36) ЗУ-107 - Революционная улица Районная б	4,21	0,15	32	60,65	+				
37) ЗУ-26 - ТК-117	5,1	0,1	32	59,10			+		
38) ТК-114 - ЗУ-26	0,1	0,1	32	1,16	+				
39) ТК-126 - ЗУ-54	0,1	0,125	32	1,28	+				
40) ЗУ-54 - ТК-43а	54	0,125	32	689,84			+		
41) ТК-43а - ТК-42а	10	0,125	32	127,75		+			
42) ТК-42а - ТК-42	15	0,125	32	191,62		+			
43) ТК-4 - ТК-162 (*)	8,91	0,05	32	(*)					(*)
44) ТК-42 - ТК-127	23	0,125	32	293,82			+		
45) ТК-162 - ЗУ-123	0,1	0,15	32	1,44	+				
46) ЗУ-123 - ТК-32	86	0,15	32	1238,87		+			
47) ТК-32 - ТК-163	22,49	0,15	32	323,98		+			
48) ЗУ-29 - ТК-118	23	0,125	32	293,82			+		
49) ТК-117 - ЗУ-29	0,1	0,125	32	1,28	+				
50) ТК-118 - ТК-119	13	0,125	32	166,07		+			
51) ЗУ-128 - ТК-166	142	0,15	32	2045,57		+			
52) ТК-163 - ЗУ-128	0,1	0,15	32	1,44	+				
53) ТК-119 - ТК-121	77	0,1	32	892,23			+		
54) ТК-121 - ТК-122	56	0,1	32	648,90			+		
55) ТК-166 - ЗУ-3 (*)	0,1	0,069	32	(*)			(*)		
56) ЗУ-3 - Волоколамское шоссе Школа №3 (*)	12,82	0,069	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
57) ТК-122 - ТК-123	28	0,1	32	324,45			+		
58) ТК-127 - ТК-128	12	0,125	32	153,30			+		
59) 3У-40 - ТК-130	20	0,125	32	255,50			+		
60) ТК-128 - 3У-40	0,1	0,125	32	1,28	+				
61) ТК-126 - УТ-02	20	0,1	32	231,75			+		
62) УТ-02 - ТК-136	10	0,1	32	115,87			+		
63) ТК-136 - ТК-137	32	0,1	32	370,80			+		
64) ТК-127 - 3У-39	0,1	0,125	32	1,28	+				
65) 3У-39 - ТК-129	154	0,125	32	1967,33			+		
66) ТК-129 - У ₃ -22	67	0,125	32	855,92			+		
67) У ₃ -20 - ТК-34	6,67	0,07	32	70,00				+	
68) 3У-92 - ТК-152	3,91	0,1	32	45,31		+			
69) ТК-149 - 3У-92	2,27	0,1	32	26,30			+		
70) ТК-137 - ТК-138	29	0,1	32	336,04			+		
71) У ₃ -22 - ТК-31	15,9	0,125	32	203,12			+		
72) ТК-130 - ТК-131	21	0,125	32	268,27			+		
73) ТК-131 - ТК-41	5,38	0,125	32	68,73	+				
74) ТК-123 - 3У-82	0,1	0,08	32	1,05	+				
75) 3У-82 - У ₃ -1	5	0,08	32	52,47				+	
76) У ₃ -1 - У ₃ -2	45	0,07	32	472,26				+	
77) ТК-152 - 3У-98	2,33	0,1	32	27,00			+		
78) 3У-98 - ТК-153	19,49	0,1	32	225,84			+		
79) ТК-153 - У ₃ -6	36,6	0,1	32	424,10			+		
80) ТК-4 - 3У-5 (*)	10,55	0,05	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
81) ЗУ-5 - ЗУ-122 (*)	25	0,05	32	(*)					(*)
82) ЗУ-122 - Демократический переулок 25 (*)	0,1	0,05	32	(*)				(*)	
83) ТК-113 - ЗУ-25	0,1	0,15	32	1,44	+				
84) ЗУ-25 - ТК-112	65	0,15	32	936,35		+			
85) ТК-41 - ЗУ-42	0,1	0,08	32	1,05	+				
86) ЗУ-42 - УЗ-4	35	0,08	32	367,32				+	
87) УЗ-6 - ЗУ-95	0,1	0,1	32	1,16	+				
88) ЗУ-95 - Демократический переулок 13	4,75	0,1	32	55,04			+		
89) УЗ-2 - УЗ-3 (*)	25	0,05	32	(*)					(*)
90) ТК-112 - УЗ-112а	10	0,15	32	144,05		+			
91) ТК-138 - ТК-140	23	0,1	32	266,51			+		
92) ТК-31 - ЗУ-64	44	0,1	32	509,85			+		
93) ЗУ-64 - ТК-133	0,1	0,1	32	1,16	+				
94) УЗ-3 - ЗУ-84 (*)	20	0,05	32	(*)					(*)
95) ЗУ-84 - Революционная улица 18 (*)	0,1	0,05	32	(*)				(*)	
96) ТК-140 - ТК-141	16	0,1	32	185,40			+		
97) УЗ-112а - ТК-110	110	0,15	32	1584,60			+		
98) ЗУ-27 - ТК-111	26	0,082	32	272,86				+	
99) ТК-110 - ЗУ-27	0,1	0,082	32	1,05	+				
100) ЗУ-79 - ЗУ-78	67	0,1	32	776,36			+		
101) ТК-117 - ЗУ-79	0,1	0,1	32	1,16	+				
102) ЗУ-7 - ЗУ-119	13,32	0,2	32	239,70	+				
103) ТК-1 - ЗУ-7	0,1	0,2	32	1,80	+				
104) ЗУ-119 - Демократический переулок 21	0,1	0,2	32	1,80	+				

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
105) 3У-78 - улица Солнцева 9	0,1	0,1	32	1,16	+				
106) ТК-34 - ТК-36	23,96	0,089	32	251,45				+	
107) ТК-141 - ТК-142	21	0,1	32	243,34			+		
108) ТК-133 - ТК-134	45	0,1	32	521,43			+		
109) ТК-34 - ТК-156	22,87	0,07	32	240,01				+	
110) Уз-4 - улица Партизан 7	3,51	0,05	32	36,84				+	
111) 3У-108 - ТК-175	78	0,1	32	903,82				+	
112) ТК-174 - 3У-108	0,1	0,1	32	1,16	+				
113) ТК-3 - 3У-6	0,1	0,08	32	1,05		+			
114) 3У-6 - 3У-121	40	0,08	32	419,79				+	
115) 3У-121 - Российская улица 1/23	0,1	0,08	32	1,05		+			
116) ТК-163 - 3У-4	0,1	0,069	32	1,05			+		
117) 3У-4 - 3У-126	16	0,076	32	167,92				+	
118) 3У-126 - Волоколамское шоссе 2	0,1	0,069	32	1,05			+		
119) ТК-142 - ТК-143	25	0,1	32	289,69			+		
120) 3У-80 - Социалистическая улица 29	60	0,07	32	629,68				+	
121) ТК-123 - 3У-80	0,1	0,07	32	1,05			+		
122) 3У-68 - площадь Партизан 9	56	0,05	32	587,71					+
123) Уз-4 - 3У-68	0,1	0,05	32	1,05				+	
124) ТК-166 - ТК-167	40,07	0,1	32	464,31				+	
125) 3У-8 - Революционная улица 62	0,1	0,057	32	1,05				+	
126) ТК-156 - 3У-8	5,62	0,057	32	58,98				+	
127) 3У-33 - УТ-01	20	0,069	32	209,89				+	
128) ТК-119 - 3У-33	0,1	0,069	32	1,05			+		

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
129) УТ-01 - ТК-120	20	0,069	32	209,89				+	
130) ТК-120 - Социалистическая улица 23	10,05	0,069	32	105,47				+	
131) ТК-170 - ЗУ-13	0,1	0,069	32	1,05			+		
132) ЗУ-13 - ЗУ-102	36	0,069	32	377,81				+	
133) ТК-122 - ЗУ-32	0,1	0,08	32	1,05		+			
134) ЗУ-32 - Социалистическая улица 25	7,62	0,08	32	79,97				+	
135) ЗУ-102 - Революционная улица 51	0,1	0,069	32	1,05			+		
136) ТК-134 - ЗУ-63	0,1	0,08	32	1,05		+			
137) ЗУ-63 - ТК-45	10	0,08	32	104,95				+	
138) ТК-146 - ЗУ-87	0,1	0,1	32	1,16	+				
139) ЗУ-87 - ТК-40	32	0,1	32	370,80				+	
140) ТК-138 - ЗУ-46	0,1	0,08	32	1,05		+			
141) ЗУ-46 - ТК-43	31	0,08	32	325,34				+	
142) ЗУ-65 - ТК-132	22	0,05	32	230,88					+
143) ТК-31 - ЗУ-65	0,1	0,05	32	1,05				+	
144) ТК-169 - ЗУ-15	0,1	0,069	32	1,05			+		
145) ЗУ-15 - Демократический переулок 15	14	0,069	32	146,93				+	
146) ТК-36 - ЗУ-115	13,11	0,089	32	137,59				+	
147) ЗУ-115 - Революционная улица 64	2,07	0,089	32	21,72				+	
148) ТК-36 - ЗУ-164	73	0,08	32	766,12				+	
149) ЗУ-164 - ТК-158	0,1	0,08	32	1,05		+			
150) ТК-158 - ТК-159	29	0,07	32	304,35				+	
151) ТК-167 - ТК-168	23,75	0,1	32	275,20				+	
152) ТК-134 - ТК-135	16	0,08	32	167,92				+	

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
153) ТК-143 - ЗУ-59	0,1	0,1	32	1,16	+				
154) ЗУ-59 - Уз-10	9	0,1	32	104,29				+	
155) ЗУ-69 - площадь Партизан 8	10	0,05	32	104,95					+
156) ТК-41 - ЗУ-69	0,1	0,05	32	1,05				+	
157) ТК-111 - ЗУ-77	2,44	0,05	32	25,61					+
158) ЗУ-77 - переулок Урицкого 10	4,69	0,05	32	49,22					+
159) ТК-111 - ЗУ-76	2,8	0,05	32	29,39					+
160) ТК-111 - ЗУ-75	0,1	0,05	32	1,05				+	
161) ЗУ-75 - переулок Урицкого 12	47	0,05	32	493,25					+
162) ЗУ-76 - Революционная улица 58/8	42,99	0,05	32	451,17					+
163) ТК-133 - ЗУ-47	0,1	0,05	32	1,05				+	
164) ЗУ-47 - площадь Партизан 12	8	0,05	32	83,96					+
165) ТК-45 - ТК-44	19,5	0,08	32	204,65				+	
166) ТК-156 - ТК-39	16,46	0,07	32	172,74				+	
167) ТК-39 - ЗУ-9	0,1	0,069	32	1,05			+		
168) ТК-159 - ТК-159а	14,03	0,07	32	147,24				+	
169) ЗУ-9 - Революционная улица 60	36	0,069	32	377,81					+
170) ТК-159а - Переулок Володарского 10А Детс	21,3	0,07	32	223,54				+	
171) ТК-123 - ЗУ-81	0,1	0,07	32	1,05			+		
172) ЗУ-81 - Социалистическая улица 27	10	0,07	32	104,95				+	
173) ЗУ-67 - площадь Партизан 10	5,35	0,05	32	56,15					+
174) ТК-132 - ЗУ-67	0,1	0,05	32	1,05				+	
175) ЗУ-43 - Площадь Партизан 5	10	0,05	32	104,95					+
176) ТК-142 - ЗУ-43	0,1	0,05	32	1,05				+	

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
177) ТК-40 - ТК-147	32	0,1	32	370,80				+	
178) ТК-147 - ЗУ-89	0,1	0,05	32	1,05				+	
179) ЗУ-89 - ТК-148	58	0,05	32	608,69					+
180) ЗУ-58 - площадь Партизан 3	18	0,05	32	188,91					+
181) ТК-143 - ЗУ-58	0,1	0,05	32	1,05				+	
182) Уз-10 - площадь Партизан 3	2,02	0,05	32	21,20					+
183) ЗУ-1 - Уз-16	11,25	0,1	32	130,36			+		
184) ТК-168 - ЗУ-1	0,1	0,1	32	1,16	+				
185) Уз-16 - ТК-46	11,25	0,1	32	130,36				+	
186) ТК-152 - ТК-151	5,46	0,1	32	63,27				+	
187) ЗУ-93 - Уз-5	14,11	0,1	32	163,50				+	
188) ТК-151 - ЗУ-93	0,1	0,1	32	1,16	+				
189) ЗУ-85 - ул.Солнцева 16	0,1	0,05	32	1,05				+	
190) Уз-2 - ЗУ-85	5	0,05	32	52,47					+
191) ЗУ-21 - Урицкого п-ок 1	42,37	0,05	32	444,66					+
192) ТК-145 - ЗУ-21	2,9	0,05	32	30,43					+
193) ТК-135 - площадь Партизан 16	6,47	0,08	32	67,90				+	
194) ТК-175 - ЗУ-109	0,1	0,08	32	1,05		+			
195) ЗУ-109 - Уз-9	23	0,08	32	241,38				+	
196) ТК-40 - ЗУ-88	3	0,05	32	31,48					+
197) ЗУ-88 - Социалистическая улица 13	0,1	0,05	32	1,05				+	
198) ТК-145 - ЗУ-20	0,1	0,05	32	1,05				+	
199) ЗУ-20 - переулок Урицкого 3	5,91	0,05	32	62,02					+
200) ТК-132 - ЗУ-66	0,1	0,032	32	1,05					+

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
201) ЗУ-55 - Интернациональный переулок 7	3	0,05	32	31,48					+
202) ЗУ-66 - площадь Партизан 11	4,63	0,032	32	48,59					+
203) ТК-137 - ЗУ-55	0,1	0,05	32	1,05				+	
204) ЗУ-124 - ЗУ-125	41	0,05	32	430,28					+
205) ТК-162 - ЗУ-124	0,1	0,05	32	1,05					+
206) ТК-171 - ЗУ-10	0,1	0,05	32	1,05					+
207) ЗУ-10 - Революционная улица 59	6	0,05	32	62,97					+
208) ЗУ-125 - Волоколамское шоссе Дикси	0,1	0,05	32	1,05				+	
209) ЗУ-37 - ул.Солнцева 5а	13,61	0,05	32	142,83					+
210) ТК-125 - ЗУ-37	0,1	0,05	32	1,05					+
211) ЗУ-74 - Революционная улица 27	9,21	0,08	32	96,66				+	
212) Уз-112а - ЗУ-74	0,1	0,08	32	1,05		+			
213) ЗУ-61 - площадь Партизан 14	4,5	0,08	32	47,23				+	
214) ТК-45 - ЗУ-61	0,1	0,08	32	1,05		+			
215) ЗУ-62 - площадь Партизан 15	3,47	0,05	32	36,42					+
216) ТК-44 - ЗУ-62	0,1	0,05	32	1,05					+
217) Уз-5 - ЗУ-99	22,09	0,1	32	255,97				+	
218) ЗУ-99 - Демократический переулок 16	0,1	0,1	32	1,16	+				
219) ЗУ-24 - Социалистическая улица 15	32	0,05	32	335,83					+
220) ТК-144 - ЗУ-24	0,1	0,05	32	1,05					+
221) ТК-43 - Интернациональный переулок 3	25,05	0,05	32	262,89					+
222) ЗУ-44 - Интернациональный переулок 2	5	0,05	32	52,47					+
223) ТК-43 - ЗУ-44	0,1	0,05	32	1,05					+
224) ТК-128 - улица Солнцева 8	4,59	0,1	32	53,19				+	

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
225) ТК-148 - ЗУ-91	0,1	0,05	32	1,05					+
226) ЗУ-91 - Социалистическая улица 10	9,22	0,05	32	96,76					+
227) ТК-43 - ЗУ-45	0,1	0,04	32	1,05					+
228) ЗУ-45 - Интернациональный переулок 4	6	0,04	32	62,97					+
229) ТК-159 - ЗУ-116	40	0,05	32	419,79					+
230) ЗУ-70 - площадь Партизан 8а	4,04	0,05	32	42,40					+
231) ТК-130 - ЗУ-70	0,1	0,05	32	1,05					+
232) ЗУ-116 - переулок Володарского 10/1	4,14	0,07	32	43,45				+	
233) ЗУ-23 - переулок Урицкого 4	32	0,05	32	335,83					+
234) ТК-144 - ЗУ-23	0,1	0,05	32	1,05					+
235) ЗУ-56 - площадь Партизан 6	14	0,05	32	146,93					+
236) ТК-140 - ЗУ-56	0,1	0,05	32	1,05					+
237) ЗУ-57 - площадь Партизан 6	15	0,05	32	157,42					+
238) ТК-141 - ЗУ-57	0,1	0,05	32	1,05					+
239) ЗУ-60 - УТ-03	108	0,08	32	1133,43				+	
240) ТК-135 - ЗУ-60	0,1	0,08	32	1,05			+		
241) ТК-112 - ЗУ-28	0,1	0,08	32	1,05			+		
242) ЗУ-28 - Революционная улица 6	36	0,08	32	377,81				+	
243) ТК-46 - ЗУ-136	9,25	0,1	32	107,18				+	
244) ЗУ-110 - ТК-179	35	0,05	32	367,32					+
245) ТК-128 - ЗУ-71	0,1	0,065	32	1,05				+	
246) ТК-175 - ЗУ-110	0,1	0,05	32	1,05					+
247) ЗУ-71 - ЗУ-72	30	0,065	32	314,84					+
248) ЗУ-2 - УЗ-7	7,6	0,1	32	88,06				+	

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
249) ТК-168 - ЗУ-2	0,1	0,1	32	1,16	+				
250) ЗУ-133 - Волоколамское шоссе	2,86	0,1	32	33,14				+	
251) ЗУ-104 - Революционная улица	8	0,08	32	83,96				+	
252) УТ-03 - ЗУ-166	10	0,08	32	104,95				+	
253) ТК-175 - ТК-176	14	0,05	32	146,93					+
254) ТК-173 - ЗУ-104	1,77	0,08	32	18,58				+	
255) ЗУ-103 - Революционная улица	15	0,07	32	157,42				+	
256) ТК-172 - ЗУ-103	0,1	0,07	32	1,05			+		
257) Уз-7 - ЗУ-133	0,1	0,1	32	1,16	+				
258) ЗУ-41 - Социалистическая улица	28	0,05	32	293,85					+
259) ЗУ-30 - Революционная улица	3,13	0,1	32	36,27				+	
260) Уз-3 - ЗУ-83	14	0,05	32	146,93					+
261) ТК-130 - ЗУ-41	0,1	0,05	32	1,05					+
262) ТК-44 - площадь Партизан 16	15,26	0,05	32	160,15					+
263) ТК-118 - ЗУ-30	0,1	0,1	32	1,16	+				
264) ТК-46 - ЗУ-134	0,1	0,05	32	1,05					+
265) ТК-42 - ЗУ-38	0,1	0,05	32	1,05					+
266) ЗУ-72 - улица Солнцева 2	0,1	0,065	32	1,05				+	
267) Уз-22 - Площадь Партизан	3,96	0,057	32	41,56				+	
268) ЗУ-86 - Социалистическая улица 21	0,1	0,05	32	1,05					+
269) ЗУ-134 - ЗУ-135	2,2	0,05	32	23,09					+
270) ЗУ-34 - ЗУ-86	10	0,05	32	104,95					+
271) ЗУ-130 - Волоколамское шоссе	2,2	0,05	32	23,09					+
272) ТК-115 - ЗУ-34	0,1	0,05	32	1,05					+

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
273) ТК-167 - ЗУ-130	0,1	0,05	32	1,05					+
274) Уз-9 - Переулок Володарского	3	0,05	32	31,48					+
275) ТК-175 - Революционная улица	25	0,032	32	262,37					+
276) ЗУ-135 - Волоколамское шоссе 6	0,1	0,05	32	1,05					+
277) ТК-179 - ЗУ-113	6,5	0,05	32	68,22					+
278) ЗУ-83 - ул.Солнцева б/н	0,1	0,05	32	1,05					+
279) ЗУ-136 - Волоколамское шоссе 6	0,1	0,1	32	1,16	+				
280) ЗУ-166 - площадь Партизан 21	0,1	0,08	32	1,05		+			
281) ЗУ-38 - улица Солнцева 4	4,59	0,05	32	48,17					+
282) ЗУ-113 - Революционная улица	0,1	0,05	32	1,05					+
283) ЗУ-112 - переулок Володарского	8,6	0,05	32	90,25					+
284) ТК-176 - ЗУ-112	0,1	0,05	32	1,05					+
285) ТК-175 - ЗУ-111	0,1	0,05	32	1,05					+
286) Уз-1 - Социалистическая улица	2,76	0,05	32	28,97					+
287) ЗУ-111 - Переулок Володарского Детское	10	0,05	32	104,95					+
288) ТК-148 - ЗУ-90	0,1	0,05	32	1,05					+
289) ЗУ-90 - Социалистическая улица 8/10	11,47	0,05	32	120,37					+
290) ЗУ-127 - ТК-164	50	0,04	32	524,74					+
291) ТК-163 - ЗУ-127	0,1	0,04	32	1,05					+
292) ТК-152 - ЗУ-94	4,96	0,1	32	57,47				+	
293) ТК-165 - ЗУ-129	10	0,04	32	104,95					+
294) ТК-164 - ТК-165	30	0,04	32	314,84					+
295) ЗУ-94 - Демократический переулок 14	0,1	0,1	32	1,16	+				
296) ЗУ-129 - переулок Урицкого 18	0,1	0,04	32	1,05					+

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
297) УЗ-9 - ТК-177	30	0,08	32	314,84				+	
298) ЗУ-35 - Социалистическая улица 22	52	0,05	32	545,73					+
299) ТК-177 - ТК-178	50	0,05	32	524,74					+
300) ТК-116 - ЗУ-35	0,1	0,05	32	1,05					+
301) ЗУ-114 - переулок Володарского 7	2	0,05	32	20,99					+
302) ТК-178 - ЗУ-114	0,1	0,05	32	1,05					+
303) ТК-124 - ЗУ-36	0,1	0,05	32	1,05					+
304) ЗУ-36 - Социалистическая улица 22	10	0,05	32	104,95					+
305) УЗ-10 - Площадь Партизан 1	14	0,05	32	146,93					+
306) УЗ-6 - ЗУ-96	0,1	0,05	32	1,05					+
307) ЗУ-96 - ТК-154	45	0,05	32	472,26					+
308) УЗ-5 - ЗУ-100	0,1	0,1	32	1,16	+				
309) ЗУ-100 - Демократический переулок 14а	2,35	0,1	32	27,23				+	
310) ТК-154 - ЗУ-97	1,63	0,05	32	17,11					+
311) ЗУ-97 - Социалистическая улица 5	6,83	0,05	32	71,68					+
312) ТК-119 - ЗУ-31	0,1	0,04	32	1,05					+
313) ЗУ-31 - улица Солнцева 7А	11	0,04	32	115,44					+
314) ЗУ-73 - улица Солнцева 6	5,42	0,05	32	56,88					+
315) ТК-42 - ЗУ-73	0,1	0,05	32	1,05					+
316) ТК-150 - ЗУ-101	0,1	0,057	32	1,05				+	
317) ЗУ-101 - Революционная улица 45	20	0,057	32	209,89					+
Итого:				65124,39	13239,39	13239,51	13238,45	13103,54	12303,50

(*) - 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 6.35 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной г. Руза, ул. Говорова,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, ул. Говорова,1 - УЗ-2	3,29	0,15	40	47,39	+				
2) УЗ-2 - ЗУ-7 (*)	0,1	0,07	40	(*)		(*)			
3) ЗУ-7 - ТК-1	48	0,15	40	691,46	+				
4) ЗУ-10 - ЗУ-25	49	0,13	40	625,97	+				
5) ТК-1 - ЗУ-10	0,1	0,13	40	1,28	+				
6) ЗУ-25 - ТК-2	0,1	0,13	40	1,28	+				
7) ТК-2 - ТК-3	81	0,13	40	1034,76	+				
8) ТК-1 - ЗУ-9	0,1	0,15	40	1,44	+				
9) ЗУ-9 - ТК-12	48	0,15	40	691,46	+				
10) ТК-3 - ТК-5	97	0,13	40	1239,16		+			
11) УЗ-2 - ЗУ-6	0,1	0,1	40	1,16	+				
12) ЗУ-6 - УЗ-1	142	0,1	40	1645,42		+			
13) УЗ-1 - ЗУ-2	70	0,1	40	811,12			+		
14) ЗУ-2 - Союз Бетон Волоколамское шоссе 17	2	0,1	40	23,17		+			
15) УЗ-2 - ЗУ-5 (*)	0,1	0,07	40	(*)		(*)			
16) ЗУ-5 - УЗ-3 (*)	24	0,07	40	(*)				(*)	
17) УЗ-3 - ЗУ-3 (*)	200	0,07	40	(*)				(*)	
18) ЗУ-3 - СТ-МАШСЕРВИС (*)	0,1	0,07	40	(*)		(*)			
19) ТК-5 - ЗУ-28	0,1	0,13	40	1,28	+				
20) ЗУ-28 - ТК-9	40	0,13	40	510,99	+				
21) ТК-9 - ЗУ-32	0,1	0,1	40	1,16	+				
22) ЗУ-32 - ТК-6	25	0,1	40	289,69		+			
23) ТК-6 - ЗУ-39	0,1	0,1	40	1,16	+				

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
24) ЗУ-39 - УЗ-6	45	0,1	40	521,43			+		
25) ТК-12 - ЗУ-11	0,1	0,1	40	1,16	+				
26) ЗУ-11 - ТК-13	31	0,1	40	359,21		+			
27) ТК-12 - ЗУ-17	0,1	0,1	40	1,16		+			
28) ЗУ-17 - ТК-11	24	0,1	40	278,10			+		
29) ТК-11 - ЗУ-18	0,1	0,08	40	1,05		+			
30) ЗУ-18 - ТК-16	40	0,1	40	463,50			+		
31) ТК-13 - ТК-14	25	0,1	40	289,69			+		
32) УЗ-6 - ЗУ-41	27	0,1	40	312,86			+		
33) ЗУ-41 - Лесная улица 2а	0,1	0,1	40	1,16		+			
34) УЗ-6 - ЗУ-42	35	0,08	40	367,32				+	
35) ЗУ-43 - улица Советская 7	0,1	0,07	40	1,05		+			
36) ЗУ-42 - ТК-17	0,1	0,08	40	1,05		+			
37) ТК-17 - ЗУ-43	4	0,07	40	41,98		+			
38) ЗУ-26 - ЗУ-27	20,58	0,05	40	215,98					+
39) ТК-3 - ЗУ-26	0,1	0,05	40	1,05			+		
40) ЗУ-27 - улица Говорова 7	2,88	0,05	40	30,22			+		
41) ЗУ-13 - улица Говорова 2а	0,1	0,05	40	1,05			+		
42) ТК-14 - ЗУ-13	3	0,05	40	31,48			+		
43) ТК-13 - ЗУ-12	0,1	0,05	40	1,05			+		
44) ЗУ-12 - улица Говорова 2	11	0,05	40	115,44					+
45) ТК-16 - ЗУ-77	22	0,1	40	254,92			+		
46) ЗУ-77 - улица Советская 3	0,1	0,1	40	1,16		+			
47) ТК-11 - ЗУ-19	0,1	0,08	40	1,05		+			

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
48) ЗУ-19 - УЗ-4	18	0,08	40	188,91			+		
49) ЗУ-38 - ЗУ-40	18	0,05	40	188,91					+
50) ТК-6 - ЗУ-38	0,1	0,05	40	1,05			+		
51) ЗУ-40 - улица Говорова 14	0,1	0,05	40	1,05			+		
52) ЗУ-29 - УЗ-13	14	0,05	40	146,93					+
53) УЗ-13 - ЗУ-30	14,55	0,05	40	152,70					+
54) ТК-5 - ЗУ-29	0,1	0,05	40	1,05			+		
55) ЗУ-30 - улица Говорова 11	2,53	0,05	40	26,55				+	
56) ЗУ-22 - ЗУ-23	105	0,05	40	1101,95					+
57) ТК-16 - ЗУ-22	0,1	0,05	40	1,05			+		
58) ЗУ-23 - улица Советская 5	2	0,05	40	20,99				+	
59) ЗУ-31 - ТК-8	34	0,1	40	393,97			+		
60) ТК-9 - ЗУ-31	0,1	0,1	40	1,16		+			
61) ТК-8 - ТК-10	23	0,07	40	241,38				+	
62) ТК-1 - ЗУ-8	0,1	0,04	40	1,05				+	
63) ЗУ-8 - улица Говорова 3	19	0,04	40	199,40					+
64) ЗУ-20 - Улица Говорова 4	0,1	0,05	40	1,05			+		
65) УЗ-4 - ЗУ-20	5	0,05	40	52,47					+
66) ЗУ-14 - ТК-15	57	0,07	40	598,20				+	
67) ТК-14 - ЗУ-14	0,1	0,07	40	1,05		+			
68) ЗУ-15 - ЗУ-16	4	0,05	40	41,98					+
69) ТК-15 - ЗУ-15	0,1	0,05	40	1,05			+		
70) ЗУ-16 - ОВД, улица Советская 1	0,1	0,05	40	1,05			+		
71) ТК-10 - ЗУ-37	51	0,05	40	535,23					+

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
72) ЗУ-37 - улица Говорова 8	0,1	0,05	40	1,05				+	
73) УЗ-4 - УЗ-5	50	0,07	40	524,74					+
74) УЗ-5 - ЗУ-21	4	0,05	40	41,98					+
75) ЗУ-21 - улица Говорова 6	0,1	0,05	40	1,05				+	
76) ЗУ-24 - улица Говорова 5	0,1	0,05	40	1,05				+	
77) ТК-2 - ЗУ-24	5	0,05	40	52,47					+
78) УЗ-1 - ЗУ-1	0,1	0,05	40	1,05				+	
79) ЗУ-1 - РТС (мастерская РТП)	2	0,05	40	20,99					+
80) ЗУ-4 - улица Говорова 1	0,1	0,07	40	1,05			+		
81) УЗ-3 - ЗУ-4	2,29	0,07	40	24,03			+		
82) ЗУ-35 - Улица Говорова 10	0,1	0,025	40	1,05				+	
83) ТК-10 - ЗУ-36	0,1	0,025	40	1,05					+
84) ЗУ-36 - ЗУ-35	9	0,025	40	94,45					+
85) ЗУ-34 - ЗУ-33	12	0,025	40	125,94					+
86) ТК-8 - ЗУ-34	0,1	0,025	40	1,05					+
87) ЗУ-33 - улица Говорова 12	0,1	0,025	40	1,05					+
Итого:				15707,68	3611,95	3608,51	3611,79	1260,73	3614,70

(*) - 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 6.36 - 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	28	81,11	+				

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) ЗУ-1 - ТК-18	7	0,1	28	81,11	+				
3) ТК-18 - ЗУ-3	0,1	0,1	28	1,16	+				
4) ЗУ-3 - ТК-18в	50	0,1	28	579,37	+				
5) ЗУ-2 - УЗ-1	131	0,1	28	1517,95		+			
6) ТК-18 - ЗУ-2	0,1	0,1	28	1,16	+				
7) ТК-18в - ТК-18б	37	0,08	28	388,31			+		
8) УЗ-1 - ТК-20	37	0,08	28	388,31			+		
9) ТК-18б - ТК-18а	30	0,08	28	314,84			+		
10) ТК-18а - ЗУ-8	7	0,05	28	73,46				+	
11) ЗУ-8 - Волоколамское шоссе 13	0,1	0,05	28	1,05	+				
12) ЗУ-7 - Волоколамское шоссе 11	0,1	0,05	28	1,05	+				
13) ТК-18б - ЗУ-7	7	0,05	28	73,46				+	
14) УЗ-1 - ТК-20а	20	0,08	28	209,89				+	
15) ТК-20а - ЗУ-5	8	0,08	28	83,96	+				
16) ЗУ-5 - Волоколамское шоссе 7	0,1	0,08	28	1,05	+				
17) ЗУ-6 - Волоколамское шоссе 9	0,1	0,05	28	1,05	+				
18) ТК-18в - ЗУ-6	7	0,05	28	73,46				+	
19) ТК-20 - ЗУ-4	5	0,08	28	52,47			+		
20) ЗУ-4 - Волоколамское шоссе 5	0,1	0,08	28	1,05	+				
21) ТК-20 - УЗ-8	145	0,08	28	1521,74					+
22) УЗ-8 - ЗУ-132	28	0,082	32	293,85	+				
23) ЗУ-132 - Волоколамское шоссе 3	0,1	0,082	32	1,05	+				
24) УЗ-8 - ЗУ-131	0,1	0,1	32	1,16	+				
25) ЗУ-131 - Волоколамское шоссе 1	1,76	0,1	32	20,39	+				

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
Итого:				5763,473	1149,57	1517,95	1143,93	430,28	1521,74

(*) - 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 6.37 - 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	41	2815,29	+				
2) УТ-0115 - УТ-0112	320,47	0,5	41	19373,32	+				
3) УТ-0112 - УТ-045	622,81	0,5	41	37650,64	+				
4) УТ-045 - УТ-094	438,62	0,5	41	26515,83		+			
5) УТ-094 - УТ-095	113,77	0,5	41	6877,72		+			
6) ЦТП №5 - УТ-0133	5,59	0,309	41	147,14	+				
7) УТ-095 - УТ-01	377,19	0,5	41	22802,21		+			
8) УТ-01 - УТ-0110	156,96	0,5	41	9488,68			+		
9) УТ-0110 - УТ-0111	108,3	0,5	41	6547,04			+		
10) УТ-0111 - УТ-0101	365,29	0,5	41	22082,82			+		
11) УТ-0101 - УТ-0121	362,38	0,5	41	21906,90			+		
12) УТ-0121 - УТ-0125	93,38	0,5	41	5645,09		+			
13) УТ-0125 - УТ-0132	122,11	0,5	41	7381,90				+	
14) ЦТП №4 - УТ-0130 (*)	6,07	0,07	41	(*)					(*)
15) УТ-0130 - УТ-0126	32,49	0,207	41	584,66				+	
16) ЦТП №2 - УТ-055	22,08	0,25	41	474,52				+	
17) ЦТП №3 - УТ-043	15,52	0,259	41	333,54	+				

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
18) УТ-043 - УТ-044	26,56	0,259	41	570,80	+				
19) УТ-055 - УТ-028	36,77	0,259	41	790,22		+			
20) УТ-044 - УТ-046	60,92	0,259	41	1309,22			+		
21) УТ-0133 - УТ-0128	16,65	0,309	41	438,26	+				
22) УТ-028 - УТ-029	74,75	0,259	41	1606,44				+	
23) УТ-029 - УТ-030	43,17	0,259	41	927,76			+		
24) УТ-0126 - УТ-0122	143,94	0,207	41	2590,22				+	
25) УТ-0128 - УТ-0137	131,07	0,309	41	3450,01				+	
26) УТ-0122 - УТ-0123	25,48	0,207	41	458,52				+	
27) УТ-0132 - ЦТП №5	190,19	0,5	41	11497,53				+	
28) УТ-030 - УТ-036	41,07	0,259	41	882,63				+	
29) УТ-0123 - УТ-0124 (*)	45,8	0,15	41	(*)				(*)	
30) УТ-0132 - ЦТП №4	4,98	0,5	41	301,06	+				
31) УТ-036 - УТ-032	46,24	0,259	41	993,74				+	
32) УТ-032 - УТ-033	21,78	0,259	41	468,07	+				
33) УТ-033 - УТ-034	96,83	0,259	41	2080,96				+	
34) УТ-046 - УТ-093	49,68	0,259	41	1067,67				+	
35) УТ-034 - УТ-035	59,93	0,259	41	1287,95				+	
36) УТ-0124 - УТ-0117	102,71	0,15	41	1479,58				+	
37) ЦТП №1 - УТ-068	1	0,207	41	18,00	+				
38) УТ-035 - УТ-037	119,86	0,259	41	2575,89				+	
39) УТ-0137 - УТ-0138	24,69	0,15	41	355,67				+	
40) УТ-0137 - УТ-05	18,07	0,15	41	260,31			+		
41) УТ-093 - УТ-092	11,92	0,15	41	171,71				+	

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
42) УТ-0138 - УТ-0139	37,33	0,15	41	537,76				+	
43) УТ-0117 - УТ-0118	38,78	0,15	41	558,64				+	
44) УТ-037 - УТ-038	30,04	0,259	41	645,59				+	
45) УТ-038 - УТ-039	33,64	0,15	41	484,60				+	
46) УТ-039 - УТ-040	114,92	0,15	41	1655,47				+	
47) УТ-092 - УТ-091	46,39	0,15	41	668,27				+	
48) УТ-046 - УТ-047	50,96	0,15	41	734,10				+	
49) УТ-0126 - УТ-0129	59,33	0,125	41	757,93					+
50) УТ-0118 - УТ-0119	35,62	0,15	41	513,12				+	
51) УТ-091 - УТ-089	11,98	0,15	41	172,58				+	
52) УТ-0129 - ж/д ВМР д.12 (*)	5,21	0,07	41	(*)					(*)
53) УТ-0139 - УТ-03	37,94	0,15	41	546,54				+	
54) УТ-068 - УТ-066	140,58	0,207	41	2529,76				+	
55) УТ-066 - УТ-012	199,66	0,207	41	3592,91				+	
56) УТ-03 - УТ-04	46,61	0,15	41	671,44				+	
57) УТ-030 - УТ-031	67,3	0,15	41	969,49				+	
58) УТ-047 - УТ-050	64,21	0,1	41	744,03					+
59) УТ-0133 - УТ-0127	109,64	0,15	41	1579,41				+	
60) УТ-04 - УТ-06	64,42	0,1	41	746,46					+
61) УТ-012 - УТ-017	67,61	0,207	41	1216,65				+	
62) УТ-017 - УТ-018	33,77	0,207	41	607,70				+	
63) УТ-089 - УТ-088	30,53	0,15	41	439,80				+	
64) УТ-088 - УТ-081	66,73	0,15	41	961,28				+	
65) УТ-040 - УТ-041	34,09	0,1	41	395,02					+

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
66) УТ-05 - ж/д ВМР д.19	78	0,15	41	1123,63				+	
67) УТ-0128 - ж/д ВМР д.23	137,91	0,1	41	1598,02					+
68) УТ-040 - УТ-0102	100,56	0,15	41	1448,61					+
69) УТ-0133 - ж/д ВМР д.22	31,24	0,1	41	361,99					+
70) УТ-0139 - УТ-02	41,03	0,1	41	475,43					+
71) УТ-0119 - УТ-0120	94,81	0,15	41	1365,78					+
72) УТ-093 - УТ-083	38,3	0,1	41	443,80					+
73) УТ-0102 - УТ-0103	20,76	0,15	41	299,06				+	
74) УТ-0119 - ж/д ВМР д.5 (*)	9,56	0,07	41	(*)					(*)
75) УТ-081 - УТ-080	14,34	0,15	41	206,57				+	
76) УТ-046 - ж/д ул. Партизан, д.33+муз. шк.	48,41	0,1	41	560,95					+
77) УТ-05 - ж/д ВМР д.18 (*)	5,41	0,07	41	(*)					(*)
78) УТ-018 - лечебный корпус	11,31	0,082	41	118,70					+
79) УТ-080 - УТ-079	29,02	0,15	41	418,05				+	
80) УТ-079 - УТ-078	27,16	0,082	41	285,04					+
81) УТ-0122 - ж/д ВМР д.1	12,22	0,1	41	141,60				+	
82) УТ-0124 - ж/д ВМР д.3	4,68	0,082	41	49,12	+				
83) УТ-078 - УТ-077	27,33	0,082	41	286,82					+
84) УТ-077 - УТ-076	35,59	0,082	41	373,51					+
85) УТ-0103 - УТ-0104	65,62	0,15	41	945,29					+
86) УТ-047 - УТ-051	6,53	0,15	41	94,07				+	
87) УТ-041 - УТ-042	23,98	0,082	41	251,66					+
88) УТ-051 - ж/д ул. Партизан, д.27 (*)	5,23	0,07	41	(*)					(*)
89) УТ-06 - ж/д ВМР д.25а (*)	8,43	0,07	41	(*)					(*)

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
90) УТ-050 - ж/д ул. Партизан, д.31	53,1	0,082	41	557,27					+
91) УТ-050 - ж/д ул. Партизан, д.29 (*)	11,16	0,07	41	(*)					(*)
92) УТ-05 - Школа №3	105,94	0,1	41	1227,57					+
93) УТ-083 - УТ-084	50,28	0,1	41	582,62					+
94) УТ-037 - ж/д ул.Лебеденко, д.21	6,33	0,082	41	66,43					+
95) УТ-031 - ж/д ул.Лебеденко, д.29а (*)	18,66	0,07	41	(*)					(*)
96) УТ-0104 - УТ-0106	62,75	0,15	41	903,94					+
97) УТ-089 - УТ-090	30,03	0,15	41	432,60					+
98) УТ-06 - УТ-011	35,02	0,1	41	405,79					+
99) УТ-068 - УТ-073	23,37	0,082	41	245,26					+
100) УТ-073 - ж/д ул.Лебеденко, д. 36а	20,55	0,082	41	215,67					+
101) УТ-0127 - УТ-0134	64,45	0,15	41	928,43					+
102) УТ-02 - ж/д ВМР д.24	68,19	0,082	41	715,64					+
103) УТ-055 - УТ-057	49,93	0,07	41	524,00					+
104) УТ-0127 - ж/д ВМР д.21а	8,71	0,1	41	100,93				+	
105) УТ-0134 - ж/д ВМР д.21б	8	0,07	41	83,96					+
106) УТ-0120 - ж/д ВМР д.7	9,26	0,082	41	97,18					+
107) УТ-0117 - ж/д ВМР д.9	6,73	0,07	41	70,63					+
108) УТ-0130 - УТ-0131	8,58	0,07	41	90,04					+
109) УТ-044 - ж/д ул. Комсомольская, 1	6,21	0,07	41	65,17					+
110) УТ-02 - ж/д ВМР д.17	15,41	0,082	41	161,72					+
111) УТ-0106 - УТ-0107	245,66	0,15	41	3538,84					+
112) УТ-028 - ж/д ул.Лебеденко, д.29а (3 оч.)	48,39	0,15	41	697,08					+
113) УТ-0117 - ж/д ВМР д.8	82,29	0,07	41	863,61					+

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
114) УТ-032 - ж/д ул.Лебедеенко, д.23а	29,05	0,07	41	304,87					+
115) УТ-090 - УТ-098	63,69	0,082	41	668,41					+
116) УТ-031 - ж/д ул.Лебедеенко, д.27	42,3	0,1	41	490,15					+
117) УТ-092 - ж/д ул. Партизан, д.25	14,09	0,1	41	163,27					+
118) УТ-031 - ж/д ул.Лебедеенко, д.27а	21,62	0,07	41	226,90					+
119) УТ-029 - ж/д ул.Лебедеенко, д.25	8,03	0,07	41	84,27					+
120) УТ-068 - УТ-069	17,38	0,082	41	182,40					+
121) УТ-069 - УТ-074	60,46	0,082	41	634,51					+
122) УТ-011 - УТ-09	17,4	0,082	41	182,61					+
123) УТ-091 - ж/д ул. Партизан, д.23	15,6	0,07	41	163,72					+
124) УТ-084 - УТ-085	49,94	0,1	41	578,68					+
125) УТ-098 - ж/д ул. Партизан, д.21	8,1	0,07	41	85,01					+
126) УТ-0123 - ж/д ВМР д.10	80,73	0,1	41	935,45					+
127) УТ-074 - Школа-интернат+прачечная	49	0,082	41	514,24					+
128) УТ-035 - ж/д ул.Лебедеенко, д.23 (*)	7,69	0,032	41	(*)					(*)
129) УТ-034 - ж/д ул.Лебедеенко, д.23 (*)	8,69	0,032	41	(*)					(*)
130) УТ-041 - ж/д ул.Комсомольская, д. 3	16,85	0,1	41	195,25					+
131) УТ-057 - ж/д ул.Лебедеенко, д.29б	10,88	0,07	41	114,18					+
132) УТ-018 - УТ-015	35,59	0,207	41	640,45				+	
133) УТ-076 - УТ-075	37,04	0,07	41	388,72					+
134) УТ-042 - ж/д ул.Лебедеенко, д.19а	35,48	0,082	41	372,35					+
135) УТ-0118 - ж/д ВМР д.4	19,86	0,1	41	230,13					+
136) УТ-0124 - ж/д ВМР д.2	19,18	0,082	41	201,29					+
137) УТ-042 - ж/д ул.Лебедеенко, д.19	8,8	0,07	41	92,35					+

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
138) УТ-0120 - ж/д ВМР д.6	27,47	0,1	41	318,31					+
139) УТ-0131 - ж/д ВМР д.11	9,82	0,082	41	103,06					+
140) УТ-0127 - ж/д ВМР д.20	40,58	0,07	41	425,88					+
141) УТ-015 - УТ-019	41,86	0,082	41	439,31					+
142) УТ-036 - ж/д ул.Лебедеенко, д.25а	3,26	0,07	41	34,21		+			
143) УТ-0107 - УТ-021	101,88	0,082	41	1069,20					+
144) УТ-021 - УТ-020	17,7	0,082	41	185,76					+
145) УТ-012 - УТ-013 (*)	30,49	0,051	41	(*)					(*)
146) УТ-013 - УТ-014 (*)	61,1	0,051	41	(*)					(*)
147) УТ-014 - инфекционный корпус (*)	13,62	0,051	41	(*)					(*)
148) УТ-084 - ж/д ул. Комсомольская, 4 (*)	7,78	0,051	41	(*)					(*)
149) УТ-085 - УТ-086	80,15	0,1	41	928,73					+
150) УТ-086 - ж/д ул. Комсомольская, 10	8,58	0,082	41	90,04					+
151) УТ-09 - УТ-08	76,19	0,082	41	799,59					+
152) УТ-0129 - Поликлиника	30,56	0,082	41	320,72					+
153) УТ-019 - поликлиника № 1	7,43	0,082	41	77,98					+
154) УТ-0138 - УТ-0140	44,36	0,07	41	465,55					+
155) УТ-075 - ж/д ул. Советская, д.15	12,08	0,082	41	126,78					+
156) УТ-083 - ж/д ул. Комсомольская, 2	7,57	0,1	41	87,72					+
157) УТ-0140 - Д/с№10	10,78	0,07	41	113,13					+
158) УТ-081 - ж/д ул. Советская, д..5	14,25	0,07	41	149,55					+
159) УТ-068 - УТ-065	23,52	0,1	41	272,54					+
160) УТ-065 - ж/д ул.Лебедеенко, д. .36	89,96	0,1	41	1042,41					+
161) УТ-076 - ж/д ул.Лебедеенко д.17	60,5	0,07	41	634,93					+

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
162) УТ-0102 - УТ-0109	116,64	0,082	41	1224,11					+
163) УТ-076 - ж/д ул.Лебеденко д.15	11,23	0,082	41	117,86					+
164) УТ-04 - УТ-07	46,52	0,1	41	539,05					+
165) УТ-068 - УТ-070	51,78	0,082	41	543,42					+
166) УТ-070 - УТ-071	18,22	0,082	41	191,21					+
167) УТ-071 - УТ-072	48,44	0,082	41	508,36					+
168) УТ-072 - Школа №1	14,19	0,082	41	148,92					+
169) УТ-0109 - УТ-0105	97,96	0,082	41	1028,06					+
170) УТ-0105 - Д/с№25 ул.8-е Марта	10,25	0,082	41	107,57					+
171) УТ-07 - УТ-010	6,6	0,1	41	76,48					+
172) УТ-0107 - УТ-0108	13,44	0,082	41	141,05					+
173) УТ-0131 - УТ-0136	40,74	0,07	41	427,56					+
174) УТ-0136 - Д/сад № 33	14,6	0,07	41	153,22					+
175) УТ-010 - Д/с № 41	311,32	0,1	41	3607,40					+
176) УТ-020 - Рузское ОВД, ул.Советская	5,07	0,07	41	53,21					+
177) УТ-095 - УТ-096	7,89	0,207	41	141,98			+		
178) УТ-011 - ж/д ул.Мира д. 7	24,13	0,07	41	253,24					+
179) УТ-09 - ж/д ул.Мира д.8	5,16	0,07	41	54,15					+
180) УТ-075 - УТ-087	41,65	0,07	41	437,11					+
181) УТ-08 - УТ-0135	49,1	0,051	41	515,29					+
182) УТ-0106 - СК «Карусель»ул.Советская	99,02	0,082	41	1039,19					+
183) УТ-0104 - ДК п.Тучково, ул.Советская	29	0,082	41	304,35					+
184) УТ-085 - ул.Комсомольская,д.6(теж)	7,41	0,051	41	77,77					+
185) УТ-090 - УТ-099	39,49	0,051	41	414,44					+

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
186) УТ-057 - ж/д ул.Дачная, д.5	66,18	0,051	41	694,54					+
187) УТ-087 - ж/д ул.Лебедеенко д.11	48,27	0,07	41	506,58					+
188) УТ-020 - ж/д ул.Спортивная, д.20	60,24	0,082	41	632,20					+
189) УТ-081 - УТ-082	55	0,051	41	577,21					+
190) УТ-082 - ж/д ул. Советская,д.10	5,54	0,07	41	58,14					+
191) УТ-099 - ул. Советская, д.3	5,45	0,07	41	57,20					+
192) УТ-0108 - Рузский УЭС, ул.Советская	7,76	0,07	41	81,44					+
193) УТ-096 - УТ-097	17,71	0,207	41	318,69				+	
194) УТ-0135 - ж/д ул.Мира д.5	35,1	0,051	41	368,37					+
195) УТ-08 - ж/д ул.Мира д.4 (*)	10,29	0,032	41	(*)					(*)
196) УТ-0103 - Здание Администрации	6,83	0,04	41	71,68					+
197) УТ-0108 - ж/д ул.Советская, д.24	38,13	0,051	41	400,16					+
198) УТ-015 - гараж	18,67	0,082	41	195,94					+
199) УТ-0135 - ж/д ул.Мира д.3 (*)	19,48	0,032	41	(*)					(*)
200) УТ-096 - ООО «Золотая вертикаль»	35,71	0,207	41	642,61				+	
201) УТ-0120 - Одинцовский УПС	65,98	0,1	41	764,54					+
202) УТ-019 - УТ-016	38,34	0,082	41	402,37					+
203) УТ-097 - Московс.-Смолен. Отделение железной дор.	35,15	0,1	41	407,30					+
204) УТ-043 - Здание ЦТП	45,76	0,051	41	480,24					+
205) УТ-0130 - ООО"Гурман", м-н"Домовой", ИП Ханян	43,03	0,1	41	498,61					+
206) УТ-016 - прачечная	11,23	0,051	41	117,86					+
207) УТ-099 - ЧП Кривцов «Сластена» и «Детский мир»	38,99	0,032	41	409,19					+
208) УТ-080 - ж/д ул. Советская, д.7	12,47	0,051	41	130,87					+
209) УТ-078 - ж/д ул. Советская, д.11	12,99	0,051	41	136,33					+

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
210) УТ-098 - Сбербанк № 2577- фил.	26,34	0,032	41	276,43					+
211) УТ-051 - ИП Бабашкин.	125,01	0,051	41	1311,95					+
212) УТ-01 - ж/д ул. Партизан, 10	8,03	0,5	41	485,44	+				
213) УТ-0109 - ВЗУ №3	23,8	0,025	41	249,77					+
214) УТ-013 - пищеблок	25,99	0,051	41	272,76					+
215) УТ-07 - Ул.Санаторная д.24(ч/с)	21,96	0,032	41	230,46					+
216) УТ-0134 - ИП Андреева	18,62	0,032	41	195,41					+
217) УТ-0140 - ИП Негримовская	22,76	0,07	41	238,86					+
218) УТ-010 - Ул.Санаторная д.17(ч/с)	17,98	0,032	41	188,70					+
219) УТ-016 - паталого-анатом.кор	28,68	0,051	41	300,99					+
Итого:				310302,5	62650,66	62665,28	62664,72	62010,33	60311,52

(*) - 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 6.38 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Тучково, ОАО Бикор 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	49	69,82	+				
2) УТ-011 - УТ-017	6,93	0,175	49	112,27	+				
3) УТ-017 - УТ-015	14,87	0,125	49	189,96	+				
4) УТ-015 - УТ-016	6,18	0,125	49	78,95	+				
5) УТ-017 - УТ-012	15,64	0,125	49	199,80	+				
6) УТ-016 - УТ-019	58,88	0,125	49	752,18	+				
7) УТ-012 - УТ-013	38,73	0,125	49	494,77	+				
8) УТ-013 - УТ-06	126,92	0,1	49	1470,68	+				

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
9) УТ-019 - УТ-021	74,28	0,1	49	860,71		+			
10) УТ-06 - УТ-07	138,87	0,08	49	1457,40		+			
11) УТ-021 - ж/д ул.Заводская д.5	43,62	0,08	49	457,78		+			
12) ЦТП-1 - УТ-04	83,61	0,08	49	877,46			+		
13) УТ-019 - ж/д ул.Заводская д.1	3,71	0,07	49	38,94		+			
14) УТ-021 - ж/д ул.Заводская д.2	8,62	0,07	49	90,46		+			
15) УТ-016 - УТ-018	29,1	0,07	49	305,40		+			
16) УТ-06 - ж/д ул.Восточная д.18(тсж)	49,73	0,07	49	521,90			+		
17) УТ-07 - ж/д ул.Заводская д.4	108,12	0,07	49	1134,69			+		
18) УТ-013 - УТ-014	41,02	0,07	49	430,49			+		
19) УТ-07 - ж/д ул.Заводская д.3	6,65	0,07	49	69,79		+			
20) УТ-011 - УТ-010	87,26	0,07	49	915,77				+	
21) УТ-04 - УТ-03	46,62	0,07	49	489,26				+	
22) УТ-018 - ж/д ул.Восточная д.12	5,48	0,07	49	57,51		+			
23) УТ-012 - ж/д ул.Восточная д.11	18,19	0,07	49	190,90			+		
24) УТ-014 - ж/д ул.Восточная д.17	31,28	0,07	49	328,28				+	
25) УТ-018 - ж/д ул.Восточная д.14	42,86	0,07	49	449,80				+	
26) УТ-010 - ж/д ул.Восточная д.9	8,41	0,05	49	88,26			+		
27) УТ-014 - ж/д ул.Восточная д.13	16,18	0,05	49	169,80				+	
28) УТ-04 - УТ-01	48,25	0,05	49	506,37				+	
29) УТ-03 - УТ-02	50,46	0,05	49	529,56					+
30) УТ-02 - ж/д ул.Восточная д.1	7,76	0,05	49	81,44				+	
31) УТ-03 - ж/д ул.Восточная д.2	7,21	0,05	49	75,67			+		
32) УТ-04 - ж/д ул.Восточная д.3	6,96	0,05	49	73,04			+		
33) УТ-01 - ж/д ул.Восточная д.4	7,89	0,05	49	82,80				+	

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
34) УТ-015 - ж/д ул.Восточная д.10	49,43	0,05	49	518,75					+
35) УТ-06 - Д/С №12	145,2	0,05	49	1523,84					+
36) УТ-010 - УТ-09	44,35	0,05	49	465,44					+
37) УТ-09 - УТ-08	56,08	0,05	49	588,54					+
38) УТ-08 - ж/д ул.Восточная д.7	12,34	0,05	49	129,51				+	
39) УТ-017 - «Бикор»	9,62	0,05	49	100,96				+	
Итого:				16978,99	3368,43	3338,00	3392,42	3254,00	3626,14

(*) - 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 6.39 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Тучково, Автотранспортный колледж 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, Автотранспортный колледж - УТ-019	116,9	0,207	43	2103,63	+				
2) УТ-019 - УТ-020	36,26	0,207	43	652,50	+				
3) УТ-020 - УТ-04	92,47	0,207	43	1664,01		+			
4) УТ-04 - УТ-05	25,12	0,207	43	452,04	+				
5) УТ-05 - УТ-06	65,8	0,207	43	1184,08		+			
6) УТ-06 - УТ-018	11,37	0,207	43	204,60	+				
7) УТ-018 - УТ-08	51,03	0,207	43	918,29	+				
8) УТ-08 - УТ-011	20,01	0,207	43	360,08		+			
9) УТ-011 - УТ-012	46,86	0,207	43	843,25		+			
10) УТ-012 - УТ-013	69,66	0,207	43	1253,54			+		
11) УТ-013 - УТ-014	43,08	0,15	43	620,59			+		

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-011 - Общежитие на 632 места	4,17	0,08	43	43,76		+			
13) УТ-012 - УТ-025	104,41	0,1	43	1209,84				+	
14) УТ-08 - УТ-09	34,25	0,082	43	359,44			+		
15) УТ-025 - УТ-01	6,72	0,1	43	77,87		+			
16) УТ-01 - Жилой дом, ул.Победы,д.2	9,85	0,1	43	114,14		+			
17) УТ-019 - УТ-021 (*)	62,29	0,05	43	(*)					(*)
18) УТ-014 - УТ-015	107,27	0,15	43	1545,27			+		
19) УТ-015 - УТ-016	22	0,08	43	230,88				+	
20) УТ-016 - Жилой дом, ул.Нагорная,д.4	20,92	0,08	43	219,55				+	
21) УТ-014 - Учебный корпус №1 на 600 уч-ся.	5,83	0,07	43	61,18		+			
22) УТ-09 - УТ-010	43,39	0,082	43	455,37			+		
23) УТ-013 - УТ-02	53,16	0,07	43	557,90					+
24) УТ-021 - УТ-022 (*)	26,52	0,05	43	(*)					(*)
25) УТ-06 - УТ-07	32,32	0,082	43	339,19				+	
26) УТ-02 - Учебно-производственный корпус №2	13,14	0,07	43	137,90				+	
27) УТ-010 - Жилой дом, ул.Победы,д.3	80,1	0,08	43	840,63				+	
28) УТ-022 - Кабинет-лаборатория"ТО автомашин"	4,15	0,05	43	43,55			+		
29) УТ-025 - УТ-024	32,16	0,05	43	337,51					+
30) УТ-09 - Жилой дом, ул.Победы,д.7	20,7	0,05	43	217,24					+
31) УТ-024 - столовая	14,63	0,05	43	153,54				+	
32) УТ-010 - Жилой дом, ул.Победы,д.5	3,2	0,05	43	33,58			+		
33) УТ-022 - УТ-023	9,66	0,05	43	101,38					+
34) УТ-07 - Жилой дом, ул.2-я Спортивная, д.3	13,05	0,05	43	136,96					+

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
35) УТ-07 - Жилой дом, ул.2-я Спортивная, д.2	75,5	0,082	43	792,35				+	
36) УТ-023 - Учебные мастерские	25	0,082	43	262,37				+	
37) УТ-02 - Учебный гараж на 5автомашин	47,07	0,05	43	493,99					+
38) УТ-020 - Магазин ЧП Стародубова	18,48	0,05	43	193,94					+
39) кот. п. Тучково, Автотранспортный колледж - Механизированная мойка	38,22	0,05	43	401,11					+
40) УТ-021 - Кузница	7,05	0,05	43	73,99					+
41) УТ-023 - Дом спорта	15	0,051	43	157,42				+	
42) УТ-05 - УТ-03	48,78	0,05	43	511,93					+
43) УТ-03 - Жилой дом, ул.Нагорная,д. 7	41	0,05	43	430,28					+
44) УТ-04 - Механические мастерские	7,67	0,05	43	80,49					+
Итого:				20871,19	4331,07	4348,38	4311,35	4343,68	3536,73

(*) - 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 6.40 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной 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) кот. п. Тучково ул. Луговая - УТ-01	60	0,207	41	1079,71	+				
2) УТ-01 - УТ-02	132,06	0,207	41	2376,44		+			
3) УТ-01 - ж/д ул.Луговая д.2а	8,35	0,082	41	87,63			+		
4) УТ-02 - ж/д ул.Луговая д. 1	148,69	0,082	41	1560,46				+	
5) УТ-02 - ж/д ул.Луговая д.3	26,79	0,07	41	281,15			+		
Итого:				5385,392	1079,71	2376,44	368,78	1560,46	

(*) - 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 6.41 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Коллюбакино ул. Новая 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-ая очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1) кот. п. Коллюбакино ул. Новая - Поликлиника, д.1	50	0,051	45	524,74	+				
2) кот. п. Коллюбакино ул. Новая - Поликлиника, д. 1а	50	0,051	45	524,74		+			
Итого:				1049,473	524,74	524,74			

(*) - 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 6.42 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Коллюбакино ул. 2-ая Заводская 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-ая очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
10) УТ-41 - УТ-44	187	0,15	18	2693,82	+				
11) УТ-44 - УТ-40	67	0,15	18	965,17		+			
13) УТ-40 - УТ-22	67	0,15	18	965,17		+			
15) УТ-22 - УТ-21	144	0,15	18	2074,39			+		
22) УТ-40 - УТ-23	35	0,15	18	504,19		+			
26) УТ-23 - УТ-24	33	0,15	18	475,38		+			
29) УТ-15 - УТ-14	80	0,1	18	926,99			+		
32) УТ-24 - УТ-25	75	0,082	18	787,10				+	
35) УТ-14 - ТП 81	46	0,082	18	482,76				+	
36) ТП 81 - УТ-16	70	0,07	18	734,63				+	
37) УТ-22 - Детский сад	70	0,07	18	734,63				+	
38) УТ-16 - УТ-17	41	0,07	18	430,28					+
43) УТ-17 - УТ-18	66	0,07	18	692,65					+
45) УТ-25 - ул. Заводская, 11	40	0,051	18	419,79					+
46) УТ-25 - ул. Молодежная, 10	15	0,051	18	157,42				+	

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) УТ-23 - ул. Заводская, 9	11	0,051	18	115,44		+			
50) УТ-24 - ул. Молодежная, 8	42	0,051	18	440,78					+
51) УТ-21 - ул. Заводская, 2	38	0,051	18	398,80					+
52) УТ-18 - УТ-19	20	0,07	18	209,89	+				
53) УТ-19 - ул. Поселковая, 12	33	0,051	18	346,33					+
54) УТ-18 - ул. Поселковая, 5	14	0,051	18	146,93				+	
55) УТ-19 - ул. Поселковая, 11	26	0,051	18	272,86					+
57) УТ-16 - ул. Поселковая, 1	14	0,051	18	146,93					+
58) УТ-17 - ул. Поселковая, 3	13	0,051	18	136,43					+
59) ТП 81 - ТП 81	12	0,082	18	125,94	+				
Итого:				15384,7	3029,65	3025,34	3001,38	3043,47	3284,85

(*) - 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 6.43 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Колюбакино ул. Попова 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. Попова - ж/д №5	40	0,04	39	419,79	+				
Итого:				419,7893	419,79				

(*) - 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 6.44 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Коллюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща") 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. Коллюбакино ул. Заводская («Сосновая роща») - У	80	0,051	39	839,58	+				
2) У - ж/д №6	2	0,051	39	20,99		+			
3) У - ж/д №7	59	0,051	39	619,19			+		
Итого:				1479,757	839,58	20,99	619,19		

(*) - 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 6.45 - 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	27	1390,49			+		
7) ТК-1 - У-1	70	0,082	46	734,63	+				
8) у.2 - ж/д №28 (*)	3	0,051	39	(*)	(*)				
9) ТК-6 - ТК-7	60	0,082	27	629,68				+	
10) у.2 - ж/д №29	70	0,07	39	734,63				+	
11) У-1 - ж/д №27	148	0,082	46	1553,22		+			
12) У-1 - ж/д №26	6	0,082	46	62,97	+				
13) у.2 - Тк-3	65	0,07	49	682,16	+				
14) Тк-3 - ТК-4	80	0,051	51	839,58					+
15) ТК-7 - ж/д №5В	60	0,051	31	629,68					+
16) ТК-7 - ж/д №5Б	13	0,082	30	136,43	+				
17) ТК-6 - ж/д №5А	60	0,051	27	629,68					+
18) ТК-4 - ж/д №9	50	0,051	49	524,74					+
19) ТК-4 - ж/д №8	40	0,051	51	419,79			+		

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	51	524,74				+	
Итого:				9492,426	1616,19	1553,22	1810,28	1889,05	2623,68

(*) - 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 6.46 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Орешки 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	39	395,89	+				
2) ТК-1 - ТК-2	118	0,15	39	1699,84	+				
3) ТК-2 - ТК-3	40	0,15	39	576,22	+				
4) ТК-3 - ТК-5	56	0,15	39	806,71	+				
5) ТК-5 - ТК-8 (*)	16	0,1	39	(*)	(*)				
6) ТК-8 - ТК-9	63	0,1	39	730,01	+				
7) ТК-9 - ТК-10	22	0,1	39	254,92	+				
8) ТК-10 - ТК-11	31	0,1	39	359,21		+			
9) ТК-5 - ТК-6а	6	0,1	39	69,52	+				
10) ТК-11 - ТК-13	60	0,1	39	695,25		+			
11) ТК-13 - ТК-14	12	0,1	39	139,05		+			
12) ТК-14 - ТК-15	23	0,1	39	266,51		+			
13) ТК-15 - ТК-16	24	0,1	39	278,10		+			
14) ТК-16 - ТК-17	15	0,1	39	173,81		+			
15) ТК-6а - ТК-6	46	0,1	39	533,02		+			
16) ТК-6 - ТК-7	44	0,1	39	509,85		+			
17) ТК-11 - ТК-12	54	0,1	39	625,72		+			
18) ТК-12 - Школа	44	0,1	39	509,85		+			

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-17 - ТК-22	53	0,1	39	614,13		+			
20) ТК-10 - ж/д №12	48	0,07	39	503,75				+	
21) ТК-17 - ТК-18	75	0,1	39	869,06			+		
22) ТК-22 - ТК-23	53	0,1	39	614,13			+		
23) ТК-9 - ж/д №11	12	0,051	39	125,94		+			
24) ТК-7 - ж/д №10	14	0,051	39	146,93			+		
25) ТК-8 - ж/д №8	8	0,051	39	83,96				+	
26) ТК-18 - ТК-19	75	0,1	39	869,06			+		
27) ТК-8 - ж/д №7	6	0,051	39	62,97			+		
28) ТК-3 - ТК-4	40	0,07	39	419,79				+	
29) ТК-7 - Детский сад №31	21	0,051	39	220,39				+	
30) ТК-19 - ТК-20	50	0,1	39	579,37			+		
31) ТК-23 - ТК-24	53	0,1	39	614,13			+		
32) ТК-6 - ж/д №9	14	0,051	39	146,93				+	
33) ТК-6а - ж/д №9	5	0,051	39	52,47				+	
34) ТК-4 - ж/д №6-1	25	0,051	39	262,37				+	
35) ТК-6а - ж/д №6-2 (*)	6	0,033	39	(*)				(*)	
36) ТК-12 - УТ-1	40	0,1	39	463,50			+		
37) ТК-4 - У-амб.	25	0,051	39	262,37				+	
38) ТК-24 - ТК-25	53	0,1	39	614,13			+		
39) ТК-20 - ТК-21	50	0,1	39	579,37				+	
40) УТ-1 - Здание адм. Барынинского с/о	10	0,051	39	104,95				+	
41) ТК-7 - Дом культуры	80	0,051	39	839,58				+	
42) У-амб. - Магазин	30	0,051	39	314,84				+	
43) ТК-20 - ж/д №22	22	0,033	39	230,88					+

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
44) ТК-19 - ж/д №18	6	0,033	39	62,97				+	
45) ТК-25 - ж/д №29	28	0,025	39	293,85					+
46) У-амб. - Столовая ОАО «Аннинское»	3	0,033	39	31,48				+	
47) ТК-24 - ж/д №30	24	0,033	39	251,87					+
48) ТК-18 - ж/д №17	6	0,033	39	62,97					+
49) ТК-23 - ж/д №31	28	0,051	39	293,85				+	
50) ТК-21 - ж/д №21	22	0,025	39	230,88					+
51) ТК-25 - ж/д №28	12	0,025	39	125,94					+
52) ТК-23 - ж/д №32а	20	0,033	39	209,89					+
53) УТ-1 - ТК-12-1	10	0,1	39	115,87	+				
54) ТК-12-1 - ж/д №26	43	0,051	39	451,27				+	
55) ТК-19 - ж/д №23	22	0,033	39	230,88					+
56) ТК-18 - ж/д №24	22	0,033	39	230,88					+
57) ТК-20 - ж/д №19	6	0,033	39	62,97					+
58) ТК-21 - ж/д №20	6	0,025	39	62,97					+
59) ТК-23 - ж/д №32	78	0,033	39	818,59					+
60) ТК-22 - ж/д №25а	12	0,033	39	125,94					+
61) ТК-23 - ж/д №25	12	0,033	39	125,94					+
62) ТК-17 - ж/д №33	94	0,051	39	986,50					+
63) ТК-24 - ж/д №27	12	0,033	39	125,94					+
64) ТК-3 - Библиотека	30	0,04	39	314,84					+
65) ТК-15 - ж/д №15	15	0,033	39	157,42					+
66) ТК-14 - ж/д №14	15	0,033	39	157,42					+
67) ТК-13 - коттедж № 80	10	0,051	39	104,95				+	
68) У-амб. - Здание ФАП	1	0,033	39	10,49				+	

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
69) ТК-2 - Почтовое отделение	6	0,033	39	62,97					+
Итого:				23928,04	4648,99	4830,44	4833,28	4745,78	4869,56

(*) - 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 6.47 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Нововолково 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 - ТК-1	18,89	0,207	45	339,93	+				
2) ТК-1 - ТК-2	11,61	0,207	45	208,92	+				
3) ТК-2 - ТК-3	48,32	0,207	45	869,52	+				
4) ТК-3 - ТК-4	32,84	0,207	45	590,96	+				
5) ТК-4 - ТК-5	97,19	0,207	45	1748,95	+				
6) ТК-5 - ТК-6	24,09	0,207	45	433,50	+				
7) ТК-6 - ТК-8	35,14	0,207	45	632,35	+				
8) ТК-8 - ТК-9	48,91	0,207	45	880,14	+				
9) ТК-9 - ТК-10	18,22	0,207	45	327,87	+				
10) ТК-10 - ТК-12	68,19	0,207	45	1227,09	+				
11) ТК-12 - ТК-13	49,67	0,207	45	893,82		+			
12) ТК-13 - ТК-14	61,06	0,207	45	1098,78		+			
13) ТК-14 - ТК-15	78,38	0,15	26	1129,10		+			
14) ТК-15 - ТК-16	29,91	0,15	26	430,87		+			
15) ТК-16 - ТК-17	110,97	0,15	26	1598,57		+			
16) ТК-14 - ТК-22	30	0,15	45	432,16	+				
17) ТК-17 - ТК-18	68,5	0,15	26	986,77		+			
18) ТК-22 - ТК-23	10	0,15	45	144,05		+			

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-18 - ТК-19	30,36	0,15	26	437,35		+			
20) ТК-23 - ТК-24	40	0,15	45	576,22		+			
21) ТК-19 - ТК-20	19,68	0,15	26	283,50		+			
22) ТК-24 - УТ-2	60	0,125	26	766,49			+		
23) ТК-20 - Ж/д №15	98	0,082	26	1028,48					+
24) ТК-9 - ТК-11	124	0,15	26	1786,28			+		
25) ТК-11 - Ж/д №14	22	0,082	26	230,88				+	
26) ТК-12 - Школа + Библиотека + Клуб	50	0,1	26	579,37				+	
27) УТ-2 - УТ-8	8	0,125	26	102,20		+			
28) ТК-6 - ТК-7	90	0,1	26	1042,87				+	
29) ТК-5 - Ж/д №12	20	0,082	26	209,89					+
30) ТК-28 - ТК-27	15	0,1	26	173,81			+		
31) УТ-8 - ТК-28	1	0,1	26	11,59		+			
32) ТК-27 - Магазин + Амб. + Адм. Прогресс	13	0,051	26	136,43					+
33) ТК-19 - Ж/д №13	177	0,125	26	2261,15			+		
34) ТК-18 - Ж/д №10 (Общежитие 2)	13	0,082	26	136,43					+
35) ТК-17 - Ж/д №8 (Общежитие 1)	13	0,082	26	136,43					+
36) УТ-2 - Ж/д №8	10	0,082	26	104,95					+
37) ТК-24 - ТК-25	82	0,082	26	860,57					+
38) ТК-25 - Детский сад	10	0,1	26	115,87				+	
39) ТК-7 - Ж/д №6	25	0,082	26	262,37					+
40) ТК-7 - Ж/д №5	13	0,082	26	136,43					+
41) ТК-20 - ТК-29	88,78	0,15	26	1278,92			+		
42) ТК-23 - Ж/д №9	6	0,082	26	62,97					+
43) ТК-10 - Ж/д №3	11	0,082	26	115,44					+

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
44) ТК-22 - УТ-1	23	0,125	26	293,82			+		
45) ТК-8 - Ж/д №4	11	0,082	26	115,44					+
46) ТК-15 - Ж/д №10	22	0,082	26	230,88					+
47) ТК-12 - Ж/д №2 + Адм. ЖКХ	29	0,082	26	304,35					+
48) ТК-13 - Ж/д №1	30	0,082	26	314,84					+
49) ТК-29 - ТК-37	118	0,125	26	1507,43				+	
50) ТК-2 - Гараж	1	0,1	26	11,59		+			
51) УТ-8 - Ж/д №7	4	0,082	26	41,98			+		
52) ТК-37 - ТК-39	3	0,125	26	38,32		+			
53) УТ-1 - Ж/д №11-2	3	0,082	26	31,48				+	
54) УТ-1 - Ж/д №11-1	3	0,082	26	31,48					+
55) ТК-39 - УТ-3	31,17	0,1	26	361,18				+	
56) УТ-3 - ТК-42	26,95	0,1	26	312,28				+	
57) ТК-29 - ТК-30	89	0,125	26	1136,96			+		
58) ТК-30 - УТ-5	20,26	0,1	26	234,76				+	
59) УТ-5 - ТК-34	43,03	0,1	26	498,61				+	
60) ТК-34 - УТ-6	33,1	0,1	26	383,54				+	
61) УТ-7 - Коттедж 22	10	0,051	26	104,95					+
62) УТ-6 - УТ-7	10	0,051	26	104,95					+
63) ТК-15 - Музыкальная школа	13	0,051	26	136,43					+
64) ТК-16 - Столовая	10	0,082	26	104,95					+
65) ТК-42 - ТК-43	40,46	0,1	26	468,83				+	
66) ТК-43 - ТК-45	84,3	0,082	26	884,71					+
67) ТК-37 - ТК-38	40	0,082	26	419,79					+
68) ТК-45 - ТК-46	38,44	0,082	26	403,42					+

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
69) ТК-46 - Коттедж 17	10	0,051	26	104,95					+
70) ТК-38 - Коттедж 13	10	0,051	26	104,95					+
71) ТК-17 - Коттедж 2	30	0,051	26	314,84					+
72) ТК-39 - ТК-40	37,78	0,1	26	437,77				+	
73) ТК-17 - Коттедж 5	30	0,051	26	314,84					+
74) ТК-40 - Коттедж 12 1\2 часть	10	0,051	26	104,95					+
75) ТК-42 - Коттедж 14 1\2 часть	10	0,051	26	104,95					+
76) ТК-3 - Проходная	5	0,082	26	52,47					+
77) кот. д. Нововолково - кот.Нововолково	3	0,207	45	53,99	+				
78) ТК-4 - Административное здание	30	0,1	26	347,62				+	
79) ТК-22 - Амб	13	0,051	26	136,43					+
80) ТК-27 - ТК-26	15	0,1	26	173,81				+	
81) ТК-26 - Почта + Центр Телеком	10	0,082	26	104,95					+
82) ТК-40 - УТ-4	45,76	0,1	26	530,24				+	
83) УТ-4 - ТК-41	39,73	0,1	26	460,37				+	
84) ТК-41 - Коттедж 20 1\2 часть	10	0,051	26	104,95					+
Итого:				38739,32	7745,39	7742,73	7739,41	7716,94	7794,86

(*) - 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 6.48 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной с. Покровское, ДОХБ 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	35	1872,71	+				
4) УТ-2 - ТК-3	100	0,15	25	1440,55		+			
5) ТК-3 - УТ-3	22,5	0,1	25	260,72			+		

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
6) УТ-3 - ж/д №20	5	0,1	25	57,94			+		
7) ТК-1 - ТК-2	52,5	0,1	41	608,34			+		
8) ТК-2 - ж/д №19	10	0,1	25	115,87			+		
9) ТК-3 - ТК-4	125	0,1	25	1448,43				+	
10) ТК-4 - ж/д №17	27,5	0,1	25	318,65					+
Итого:				6123,207	1872,71	1440,55	1042,87	1448,43	318,65

(*) - 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 6.49 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское 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. ЖКХ с. Покровское - ТК-1	36	0,125	19	459,89					+
2) ТК-1 - УТ-1	30	0,15	42	432,16	+				
3) УТ-1 - ТК-3	15	0,15	42	216,08	+				
4) ТК-3 - ТК-5	200	0,125	42	2554,97	+				
5) ТК-5 - ТК-7	27,94	0,125	42	356,93	+				
9) ТК-13 - ТК-14	69,35	0,125	31	885,94		+			
10) ТК-14 - УТ-3	36,6	0,125	31	467,56	+				
11) УТ-3 - УТ-5	28,76	0,125	31	367,40			+		
12) УТ-5 - ТК-16	140,66	0,125	31	1796,91			+		
13) УТ-5 - УТ-6	6,6	0,125	31	84,31	+				
14) ТК-1 - ТК-2	172	0,125	40	2197,28		+			
15) ТК-5 - ТК-6	60	0,125	42	766,49		+			
16) ТК-2 - ТК-27	104,56	0,1	40	1211,58				+	
18) ТК-16 - ул.Комсомольская, №20	33,56	0,082	31	352,20					+

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
20) ТК-5 - ул.Комсомольская, №15	10	0,051	42	104,95				+	
21) ТК-27 - ТК-26	31,72	0,1	40	367,55				+	
25) УТ-6 - ул.Комсомольская, №18	0,5	0,05	31	5,25	+				
26) ТК-13 - ул.Комсомольская, №17	46,81	0,1	31	542,41					+
27) УТ-6 - ул.Комсомольская, №19	50	0,1	31	579,37					+
28) ТК-6 - УТ-2	30	0,1	42	347,62		+			
29) ТК-26 - ТК-25	40,06	0,1	40	464,19				+	
33) ТК-16 - д/сад	43	0,125	31	549,32			+		
34) ТК-25 - ТК-24	39,44	0,1	40	457,01				+	
36) ТК-24 - ТК-23	50,9	0,1	40	589,80				+	
37) ТК-6 - ул.Комсомольская, №7	40	0,1	42	463,50			+		
38) УТ-2 - ул.Комсомольская, №8	14	0,1	42	162,22				+	
40) ТК-14 - ТК-15	74,71	0,125	31	954,41			+		
41) УТ-3 - УТ-4	7,49	0,051	31	78,61	+				
42) УТ-2 - ул.Комсомольская, №9	65	0,1	42	753,18				+	
47) ТК-7 - ТК-8	63	0,051	42	661,17					+
48) УТ-4 - ул.Советская, д.1	55,79	0,051	31	585,50					+
50) ТК-8 - ул.Комсомольская, №20	12	0,051	31	125,94					+
51) ТК-15 - ул.Комсомольская, д1	20	0,033	31	209,89					+
52) ТК-23 - ул.Новая, д.147	10	0,051	40	104,95					+
54) УТ-4 - Магазин	17,11	0,051	31	179,56					+
57) ТК-24 - ул.Урожайная, д.4	10	0,051	40	104,95					+
58) ТК-25 - ул.Урожайная, д.3	10	0,051	40	104,95					+
59) ТК-26 - ул.Урожайная, д.2	10	0,051	40	104,95					+
60) ТК-27 - ул.Урожайная, д.1	10	0,051	40	104,95					+

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
63) ТК-15 - Магазин	20	0,033	31	209,89					+
Итого:				21065,81	4195,87	4197,33	4131,54	4110,49	4430,57

(*) - 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 6.50 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Ивойлово 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. Ивойлово - УТ-1	32	0,15	41	460,97	+				
2) УТ-1 - УТ-2	61	0,15	41	878,73		+			
3) УТ-2 - УТ-4	54	0,1	41	625,72			+		
4) УТ-4 - УТ-5	20	0,082	41	209,89				+	
5) УТ-5 - УТ-6	43	0,082	41	451,27					+
6) УТ-6 - Ж/д №4	29	0,051	41	304,35				+	
7) УТ-6 - Ж/д №3	2	0,051	41	20,99	+				
8) УТ-5 - Ж/д №2	2	0,051	41	20,99	+				
9) УТ-4 - Ж/д №1	11	0,051	41	115,44					+
Итого:				3088,365	502,95	878,73	625,72	514,24	566,72

(*) - 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 6.51 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Городище 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	36	251,87	+				
2) ТК-1 - ТК-2	51	0,051	36	535,23		+			
3) ТК-2 - ж.д. 2	22	0,051	36	230,88			+		

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
4) ТК-1 - ж.д. 1	13	0,051	36	136,43				+	
Итого:				1154,421	251,87	535,23	230,88	136,43	

(*) - 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 6.52 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной с. Никольское 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	41	719,81	+				
3) ТК-4 - ТК-2	66,6	0,1	39	771,72	+				
4) ТК-2 - УТ-4 (*)	40	0,07	39	(*)	(*)				
5) ТК-5 - ТК-6	11,2	0,207	41	201,55	+				
7) УТ-4 - ТК-1	154	0,207	41	2771,25		+			
9) ТК-8 - ТК-12	115	0,1	41	1332,55			+		
10) ТК-1 - УТ-7 (*)	53,9	0,07	39	(*)				(*)	
11) УТ-4 - Ж/д 26 (*)	10	0,051	39	(*)			(*)		
13) УТ-6 - ТК-11 (*)	33,9	0,07	39	(*)				(*)	
15) УТ-7 - Ж/д 25 (*)	30	0,051	37	(*)					(*)
16) УТ-5 - УТ-4	45,4	0,07	37	476,46				+	
19) УТ-7 - Ж/д 27	80	0,07	39	839,58				+	
20) УТ-5 - Ж/д 28	10	0,051	37	104,95					+
24) ТК-9 - Детский сад	8,7	0,1	41	100,81	+				
25) ТК-12 - УТ-3	29,2	0,051	41	306,45					+
28) ТК-9 - ТК-10	84,4	0,1	41	977,98			+		
30) ТК-12 - УТ-2	47	0,051	41	493,25					+
32) УТ-3 - ТК-14	52,4	0,051	41	549,92					+

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) УТ-2 - Ж/д 9	12	0,051	41	125,94				+	
34) УТ-3 - ТК-13	15	0,051	41	157,42					+
37) УТ-6 - Ж/д 5	20	0,07	39	209,89	+				
40) УТ-2 - Ж/д 7	10	0,051	41	104,95				+	
41) ТК-14 - Ж/д 4а	13	0,051	41	136,43					+
42) ТК-13 - Ж/д 4	10	0,051	41	104,95					+
43) ТК-13 - Ж/д 8	28	0,051	41	293,85					+
Итого:				10779,71	2003,78	2771,25	2310,53	1546,92	2147,22

(*) - 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 6.53 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Брикет 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	33	4926,67	+				
2) ТК-1 - ТК-2	118,7	0,15	33	1709,93		+			
4) ТК-4 - ТК-9	35,25	0,125	43	450,31		+			
5) ТК-9 - ТК-11	35,25	0,125	43	450,31		+			
6) ТК-11 - ТК-16	35,25	0,125	43	450,31		+			
7) ТК-16 - ТК-17	35,25	0,125	43	450,31		+			
8) ТК-17 - ТК-18	28,2	0,1	43	326,77			+		
9) ТК-11 - ТК-12	27,75	0,125	43	354,50			+		
10) ТК-12 - ТК-13	27,75	0,125	43	354,50			+		
11) ТК-4 - ТК-5	35,4	0,125	43	452,23			+		
12) ТК-5 - ТК-6	39	0,125	43	498,22			+		
14) ТК-13 - ТК-14	27,75	0,125	43	354,50			+		

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
16) ТК-3 - У-д.№29-1	24,7	0,07	26	259,22				+	
17) ТК-6 - ТК-8	90,4	0,125	43	1154,85			+		
18) У-д.№29-1 - У-д.№29-2	5	0,07	26	52,47				+	
19) ТК-21 - Ж/д №17	41	0,07	27	430,28				+	
21) ТК-17 - ТК-20	70,4	0,1	26	815,76				+	
22) ТК-20 - Ж/д №19	36	0,07	29	377,81				+	
23) У-д.№29-2 - У-д.№29-3	5	0,07	26	52,47				+	
27) ТК-2 - Школа + Библиот. + Школа искусств	25	0,082	26	262,37				+	
28) ТК-8 - Ж/д №26	20,9	0,051	27	219,34					+
30) ТК-16 - Ж/д №20 + Больница	13,7	0,051	43	143,78				+	
31) ТК-8 - Ж/д №25	34,4	0,051	27	361,02					+
32) ТК-14 - ТК-15	27,75	0,125	43	354,50				+	
33) ТК-15 - Ж/д №23	10	0,051	43	104,95					+
34) ТК-14 - ТК-10	38,2	0,1	43	442,64				+	
36) ТК-9 - Ж/д №7	28,6	0,051	43	300,15					+
37) У-д.№29-3 - У-д.№29-4ы	5	0,07	26	52,47				+	
38) ТК-12 - Ж/д №9	10	0,051	43	104,95					+
40) ТК-9 - Ж/д №5	48,4	0,051	43	507,95					+
41) ТК-18 - Ж/д №13	19,4	0,051	43	203,60					+
43) У-д.№29-2 - Ж/д №29	5	0,07	26	52,47				+	
44) У-д.№29-1 - Ж/д №29	5	0,07	26	52,47				+	
45) У-д.№29-3 - Ж/д №29	5	0,07	26	52,47				+	
46) У-д.№29-4ы - Ж/д №29	5	0,07	26	52,47				+	
47) ТК-13 - Детский сад	17,7	0,051	43	185,76					+
51) У-д.№29-4ы - Ж/д №27	17,6	0,051	43	184,71					+

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:				17559,5	4926,67	3511,18	3495,57	3453,67	2172,41

(*) - 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 6.54 - 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	17	432,16	+				
12) ТК-1 - ТК-2	20	0,082	17	209,89	+				
13) ТК-2 - К-1	102	0,1	17	1181,92		+			
21) К-1 - К-3	71	0,1	17	822,71			+		
22) К-3 - К-2	25	0,051	17	262,37				+	
23) ТК-1 - Общежитие (*)	40	0,025	17	(*)					(*)
24) К-1 - УТ-8	25	0,04	17	262,37					+
25) К-2 - ж/д №21а	3	0,051	17	31,48	+				
26) УТ-8 - ж/д №28	15	0,051	17	157,42				+	
27) УТ-8 - ж/д №29	12	0,051	17	125,94	+				
28) К-2 - Клуб	12	0,051	17	125,94				+	
Итого:				3612,2	799,48	1181,92	822,71	545,73	262,37

(*) - 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 6.55 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Старая Руза 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 - УТ-12	193	0,125	20	2465,55	+				
2) УТ-12 - УТ-2	89	0,1	20	1031,28	+				

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) УТ-2 - УТ-4 (*)	71	0,082	20	(*)		(*)			
4) УТ-4 - УТ-5 (*)	82	0,082	20	(*)		(*)			
5) УТ-5 - УТ-6	63	0,082	20	661,17		+			
6) кот. д. Старая Руза - УТ-1 (*)	220	0,07	20	(*)				(*)	
7) УТ-1 - У-1	80	0,07	20	839,58			+		
8) УТ-6 - УТ-7	131	0,082	20	1374,81		+			
9) У-1 - У-2	16	0,07	20	167,92			+		
10) УТ-6 - ж/д №3	1	0,082	20	10,49	+				
11) У-2 - ж/д №6	10	0,07	20	104,95			+		
12) УТ-7 - УТ-8	12	0,082	20	125,94	+				
13) УТ-8 - УТ-9	69	0,082	20	724,14			+		
14) УТ-5 - ж/д №5	5	0,082	20	52,47	+				
15) УТ-7 - ж/д №7	73	0,082	20	766,12			+		
16) УТ-9 - УТ-10	28	0,082	20	293,85			+		
17) УТ-1 - ЖКХ	95	0,07	20	997,00				+	
18) УТ-2 - УТ-3	4	0,051	20	41,98				+	
19) УТ-3 - ж/д №7	5	0,051	20	52,47				+	
20) УТ-9 - ж/д №11	49	0,051	20	514,24					+
21) У-2 - ж/д №2	5	0,07	20	52,47		+			
22) УТ-10 - УТ-11	72	0,051	20	755,62					+
23) У-2 - У-3	16	0,07	20	167,92			+		
24) У-1 - ж/д №1 (*)	8	0,025	20	(*)				(*)	
25) У-3 - ж/д №5 (*)	17	0,025	20	(*)				(*)	
26) УТ-10 - ж/д №4	72	0,051	20	755,62					+
27) УТ-9 - ж/д №5а	49	0,051	20	514,24					+

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
28) УТ-8 - ж/д №2	58	0,082	20	608,69			+		
29) УТ-11 - ж/д №1	49	0,051	20	514,24					+
30) УТ-11 - ж/д №9	49	0,051	20	514,24					+
31) У-1 - ж/д №4	15	0,025	20	157,42					+
32) УТ-4 - ж/д №6	1	0,082	20	10,49	+				
33) У-3 - ж/д №3	6	0,025	20	62,97					+
Итого:				14337,89	3696,23	2088,45	3673,16	1091,45	3788,60

(*) - 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 6.56 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Новотеряево 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. Новотеряево - ТК-1	5	0,207	23	89,98	+				
2) ТК-1 - ТК-10	45	0,207	23	809,78	+				
3) ТК-10 - ТК-11	41	0,207	23	737,80	+				
4) ТК-11 - ТК-12	74	0,207	23	1331,64	+				
5) ТК-12 - У10	5	0,207	23	89,98	+				
6) ТК-1 - ТК-2	182	0,207	23	3275,11	+				
7) У10 - У4	18	0,207	23	323,91	+				
8) У4 - ТК-13	118	0,207	23	2123,43		+			
9) ТК-13 - У5	3	0,207	23	53,99	+				
10) У5 - У6	58	0,207	23	1043,72		+			
11) У6 - У8	27	0,207	23	485,87		+			
12) ТК-2 - ТК-6	86	0,207	23	1547,58		+			
13) ТК-6 - ТК-7	41	0,207	23	737,80		+			

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-7 - УТ-3	80	0,207	23	1439,61			+		
15) УТ-3 - ТК-8	35	0,15	23	504,19		+			
16) ТК-2 - ТК-3	76	0,15	23	1094,81			+		
19) ТК-3 - ТК-4	38	0,15	23	547,41			+		
20) ТК-4 - У-13	15	0,15	23	216,08		+			
21) У8 - УТ-2	91	0,207	23	1637,56			+		
22) УТ-2 - ТК-14	17	0,1	23	196,99			+		
25) ТК-8 - ТК-9	70	0,15	23	1008,38			+		
26) У-13 - ТК-5	7	0,15	23	100,84		+			
30) ТК-5 - У-1	81	0,1	23	938,58				+	
31) ТК-5 - Столовая (*)	8	0,051	23	(*)				(*)	
33) ТК-9 - У1	101	0,082	23	1059,97				+	
36) У10 - Учебн. №10, Музей (*)	3	0,051	23	(*)					(*)
37) ТК-7 - УТ-6	27	0,1	23	312,86			+		
38) ТК-10 - ТК-15	110	0,1	23	1274,62				+	
40) У1 - У3	28	0,07	23	293,85				+	
42) У-1 - Уч. корп. №4 (клуб)	63	0,051	23	661,17					+
43) У6 - У7	80	0,1	23	926,99				+	
44) У-1 - Общежитие №2	34	0,051	23	356,82					+
45) У-13 - Общежитие №1 (*)	5	0,033	23	(*)					(*)
47) У7 - Учебн. №5 (Спорт. зал) (*)	3	0,04	23	(*)					(*)
50) ТК-15 - Учебный корпус №1	120	0,07	23	1259,37					+
51) УТ-6 - УТ-7	37	0,1	23	428,74			+		
52) УТ-6 - Крытая стоянка	9	0,051	23	94,45					+
53) ТК-15 - Штаб (адм. здание)	10	0,1	23	115,87			+		

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
54) ТК-3 - Адм. здание №2	1	0,1	23	11,59	+				
55) УТ-7 - УТ-8	35	0,07	23	367,32				+	
56) УТ-8 - Крытая стоянка	21	0,07	23	220,39					+
57) У3 - УТ-4	36	0,07	23	377,81					+
58) УТ-4 - ж/д №1	119	0,051	23	1248,87					+
59) ТК-13 - Учебн. №9, 1 эт.	27	0,082	23	283,36				+	
60) У1 - ж/д №3	37	0,051	23	388,31					+
61) У3 - ж/д №2	29	0,051	23	304,35					+
62) ТК-6 - Склад вещ. и МТ снабж.	7	0,051	23	73,46					+
63) ТК-13 - Учебн. №8, 1 эт.	40	0,082	23	419,79				+	
65) ТК-14 - УТ-5	11	0,04	23	115,44					+
66) У5 - Общежитие	45	0,1	23	521,43				+	
67) УТ-5 - УУ121	40	0,04	23	419,79					+
68) УТ-6 - Прод. склад	10	0,051	23	104,95					+
69) У7 - Общежитие для преп.	10	0,1	23	115,87				+	
70) ТК-6 - Квашпункт	47	0,082	23	493,25				+	
71) УУ121 - КПП №1	56	0,04	23	587,71					+
72) У4 - Церковь	3	0,033	23	31,48					+
73) УТ-7 - Уч. корп. 16а	5	0,051	23	52,47					+
74) УТ-5 - Мед. часть	5	0,1	23	57,94	+				
75) УУ121 - Учебн. №7	30	0,04	23	314,84					+
76) УУ121 - Учебн. №17	7	0,04	23	73,46					+
79) УТ-8 - Контр.-техн. пункт	3	0,051	23	31,48					+
Итого:				33735,11	6781,71	6759,51	6782,23	6695,04	6716,63

(*) - 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 6.57 - 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	35	1869,40	+				
7) К-12 - УТ-2	124,48	0,1	35	1442,40		+			
9) УТ-2 - УТ-3	17,02	0,1	35	197,22	+				
10) УТ-3 - ТК-2	8	0,1	35	92,70		+			
13) УТ-2 - Школа	80	0,082	30	839,58				+	
14) ТК-2 - УТ-4	50	0,1	35	579,37		+			
15) ТК-2 - ж/д №30	260	0,1	35	3012,73			+		
16) УТ-4 - ж/д №31 (*)	7,35	0,051	35	(*)					(*)
19) ТК-3 - К-8	135	0,1	40	1564,30	+				
20) ТК-5 - ТК-4.1	50	0,07	40	524,74			+		
21) К-7 - УТ-1	50	0,07	40	524,74				+	
22) УТ-3 - УТ-5	197,82	0,1	32	2292,23				+	
23) К-2 - Д/с, приют	3	0,082	40	31,48	+				
24) ТК-3 - ж/д №5	40	0,082	40	419,79		+			
25) К-8 - ж/д №7	8	0,07	40	83,96					+
26) К-8 - ж/д №6	7	0,07	40	73,46					+
27) УТ-1 - ж/д №2	6	0,07	40	62,97		+			
28) ТК-4.1 - Контора	80	0,07	40	839,58					+
29) ТК-4.1 - ж/д №1	105	0,082	40	1101,95		+			
32) К-1 - ж/д №15	90	0,07	40	944,53					+
33) УТ-1 - ж/д №15	80	0,07	40	839,58					+
37) К-7 - Коттедж 1а + ч/п Салихов	29,58	0,051	40	310,43					+

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
44) К-12 - ж/д №17	41,55	0,04	35	436,06					+
46) УТ-4 - ГРП	10	0,082	35	104,95			+		
47) ТК-4.1 - Эйвазова Т.Т. - магазин	22,63	0,051	40	237,50					+
Итого:				18425,64	3662,41	3699,18	3642,42	3656,54	3765,09

(*) - 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 6.58 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной п. Беляная Гора 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. Беляная Гора - ТК-б/н(3)	103	0,15	46	1483,76	+				
2) ТК-б/н(3) - ТК-б/н(12)	5	0,15	46	72,03	+				
3) ТК-б/н(12) - ТК-б/н(8)	114	0,15	46	1642,22	+				
4) ТК-б/н(8) - ТК-б/н(7)	36	0,15	46	518,60	+				
5) ТК-б/н(7) - ТК-б/н(6)	150	0,15	46	2160,82		+			
6) ТК-б/н(3) - ТК-б/н(11)	98	0,1	46	1135,57			+		
7) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(1)	73	0,082	46	766,12				+	
8) ТК-б/н(11) - ТК-б/н(10)	93	0,1	46	1077,63			+		
9) ТК-б/н(12) - ТК-б/н(2)	163	0,125	46	2082,30		+			
10) ТК-б/н(2) - ТК-б/н(9)	145	0,125	46	1852,35			+		
11) ТК-б/н(7) - ж/д №12 (*)	68	0,051	46	(*)					(*)
12) ТК-б/н(10) - ж/д №14	2	0,082	46	20,99	+				
13) ТК-б/н(8) - ж/д №13	2	0,07	46	20,99	+				
14) ТК-б/н(11) - ж/д №15	66	0,07	46	692,65				+	
15) ТК-б/н(1) - Магазин (*)	30	0,04	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
16) ТК-б/н(9) - ж/д №11	15	0,082	46	157,42	+				
17) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(5)	61	0,1	46	706,83				+	
18) ТК-б/н(5) - Школа	52	0,1	46	602,55				+	
19) ТК-б/н(1) - ЗАО "Доватора" (*)	2	0,04	46	(*)	(*)				
20) ТК-б/н(6) - ТК-б/н(4)	83	0,1	46	961,76				+	
21) ТК-б/н(4) - ТК-б/н(13)	158	0,082	46	1658,17					+
22) ТК-б/н(9) - ж/д №9	146	0,07	46	1532,23					+
23) кот. п. Белаяя Гора - Котельная (собств. нужды)	2	0,07	46	20,99	+				
24) ТК-б/н(10) - Детский сад	95	0,051	46	997,00					+
25) ТК-б/н(13) - ж/д №8	15	0,051	46	157,42	+				
26) ТК-б/н(13) - ж/д №7	15	0,051	46	157,42	+				
27) кот. п. Белаяя Гора - Котельная пристройка	2	0,04	46	20,99	+				
Итого:				20498,81	4272,83	4243,12	4065,55	3729,91	4187,40

(*) - 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 6.59 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Филатово 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	17	419,79	+				
2) ТК - ж/д №2	11	0,051	17	115,44		+			
3) ТК - ж/д №1	22	0,051	17	230,88			+		
Итого:				766,1155	419,79	115,44	230,88		

(*) - 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 6.60 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Лужки 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. Лужки - ж/д №1а, стр.1	24	0,15	17	345,73	+				
Итого:				345,7309	345,73				

(*) - 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 6.61 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Лидино 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 - ТК-1	8,42	0,207	33	151,52	+				
2) ТК-1 - ТК-2	135	0,207	33	2429,34	+				
3) ТК-2 - ТК-3	73	0,207	33	1313,64	+				
4) ТК-3 - ТК-28	120	0,207	33	2159,42	+				
5) ТК-28 - ТК-6/н(10)	45	0,207	33	809,78	+				
6) ТК-6/н(10) - ТК	40	0,207	33	719,81	+				
7) ТК - ТК-4	150	0,207	33	2699,27		+			
8) ТК-4 - ТК-5	160	0,207	33	2879,22		+			
9) ТК-5 - ТК-20	230	0,207	33	4138,88			+		
10) ТК-20 - ТК-8	90	0,207	33	1619,56		+			
11) ТК-8 - ТК-9	150	0,207	33	2699,27			+		
12) ТК-9 - ТК-11	49,98	0,15	33	719,98	+				
13) ТК-8 - Дом культуры	55,47	0,1	33	642,75		+			
14) ТК-11 - ТК-23	33,3	0,15	33	479,70	+				
15) ТК-9 - ТК-19	20,54	0,1	33	238,01			+		
16) ТК-19 - ТК-10	41,28	0,1	33	478,33			+		
17) ТК-11 - ТК-22	60	0,125	33	766,49		+			

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
18) ТК-5 - ТК-6/н(12)	60	0,1	33	695,25			+		
19) ТК-6/н(12) - ТК-6	18	0,1	33	208,57			+		
20) ТК-23 - ТК 12/1	26,6	0,15	33	383,19		+			
21) ТК 12/1 - ТК-12	17,84	0,15	33	256,99	+				
22) ТК-6 - ТК-7	143,58	0,07	33	1506,83				+	
23) ТК-7 - ТК-25	38,14	0,07	33	400,27				+	
25) ТК-22 - ТК-13	20	0,1	33	231,75			+		
26) ТК-25 - УТ-10	52,21	0,07	33	547,93				+	
29) УТ-10 - ТК-26	38,29	0,07	33	401,84				+	
30) ТК-11 - Школа	62	0,1	33	718,42				+	
31) ТК-13 - ТК-16	10	0,1	33	115,87		+			
32) ТК-23 - ж/д №7	12	0,051	33	125,94			+		
33) ТК-10 - ж/д №9	40	0,082	33	419,79				+	
36) ТК-12 - ТК-18	64,11	0,1	33	742,87				+	
37) ТК-18 - ж/д №3	6	0,051	33	62,97	+				
38) ТК-2 - ж/д №5	11	0,051	33	115,44				+	
39) ТК-16 - ТК-17	50	0,051	33	524,74				+	
40) ТК-17 - ж/д №4	15	0,051	33	157,42				+	
41) ТК-12 - ж/д №2	25	0,1	33	289,69			+		
42) ТК-27 - УТ-к7	60	0,07	33	629,68				+	
43) ТК-13 - д/с №21	140	0,051	33	1469,26					+
44) ТК-16 - ж/д №5	10	0,051	33	104,95				+	
46) ТК-4 - ТК-6/н(2)	19,84	0,051	33	208,22				+	
47) ТК-6 - Администрация	20	0,051	33	209,89				+	
48) ТК-12 - ТК-32	78,37	0,1	33	908,11				+	

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
49) ТК-6/н(2) - ТК-6/н(5)	32	0,051	33	335,83					+
50) ТК-32 - ж/д №1	4	0,051	33	41,98				+	
51) УТ-к7 - Коттедж №7	15	0,051	33	157,42					+
52) ТК-27 - Коттедж №8	15	0,051	33	157,42					+
53) ТК-6/н(5) - ТК-6/н(3)	11,43	0,051	33	119,95					+
54) ТК-26 - Коттедж №9	15	0,051	33	157,42					+
55) УТ-10 - Коттедж №10	15	0,051	33	157,42					+
57) ТК-6/н(13) - ТК-6/н(11)	30,94	0,1	33	358,52				+	
58) ТК-6/н(11) - ТК-14	49,1	0,1	33	568,94				+	
59) ТК-14 - ТК-21	30	0,051	33	314,84					+
60) ТК-21 - ж/д №3	15	0,051	33	157,42					+
61) ТК-6/н(3) - ТК-6/н(1)	22,52	0,051	33	236,34					+
62) ТК-6/н(1) - ТК-6/н(4)	13,78	0,051	33	144,62					+
63) УТ-к7 - Коттедж №6	50	0,07	33	524,74				+	
64) ТК-6/н(4) - ТК-6/н(6)	20,19	0,051	33	211,89					+
66) ТК-25 - Коттедж №11	15	0,051	33	157,42					+
67) ТК-6/н(3) - ж/д №8	4	0,025	33	41,98				+	
68) ТК-6/н(5) - ж/д №8	4	0,025	33	41,98					+
69) ТК-6/н(6) - ТК-6/н(7)	10,44	0,051	33	109,57					+
70) ТК-6/н(10) - ЖД №16	10	0,025	33	104,95					+
71) ТК-28 - ЖД №18	10	0,025	33	104,95					+
72) ТК-6/н(2) - ж/д №6б	6	0,051	33	62,97					+
73) ТК-6/н(7) - ТК-6/н(8)	23,52	0,051	33	246,84					+
74) ТК-6/н(1) - ж/д №10б-2	4	0,025	33	41,98					+
75) ТК-6/н(4) - ж/д №10б-1	4	0,025	33	41,98					+

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
76) ТК-б/н(6) - ж/д №12	4	0,025	33	41,98					+
77) ТК-б/н(7) - ж/д №12	4	0,025	33	41,98					+
78) ТК-б/н(8) - ТК-б/н(15)	10,09	0,051	33	105,89					+
79) ТК-18 - ж/д №9в	125	0,051	33	1311,84					+
80) ТК-1 - ж/д №20	110	0,025	33	1154,42					+
82) ТК-б/н(15) - ж/д №19	118,47	0,051	33	1243,31					+
83) ТК-20 - ж/д №2б	62	0,051	33	650,67					+
84) ТК-б/н(6) - ж/д №1б	4	0,025	33	41,98					+
85) ТК-б/н(8) - ж/д №14	4	0,025	33	41,98					+
86) ТК-б/н(15) - ж/д №14	4	0,025	33	41,98					+
87) ТК-19 - Гостиница (столовая), д.8	6	0,051	33	62,97					+
Итого:				45719,22	9103,16	9106,36	9105,68	9132,56	9271,47

(*) - 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 6.62 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Лихачево 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. Лихачево - У1	32	0,1	34	370,80	+				
2) У1 - У2	20	0,076	34	209,89	+				
3) У2 - У3	27	0,076	34	283,36	+				
4) У3 - ТК-1	60	0,076	34	629,68		+			
5) ТК-1 - ТК-2	75	0,076	34	787,10			+		
6) ТК-2 - У4	30	0,076	34	314,84		+			
7) У4 - ТК	60	0,076	34	629,68				+	
8) ТК - ж/д №15	60	0,076	34	629,68					+

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
9) ТК-2 - ж/д №12	15	0,076	34	157,42	+				
10) У4 - ж/д №14	10	0,076	34	104,95	+				
11) ТК-2 - ж/д №7	30	0,076	34	314,84			+		
12) У1 - ж/д №17а	17	0,076	34	178,41		+			
13) У3 - ж/д №16	70	0,076	34	734,63					+
14) У2 - ж/д №15а, Мед. пункт	14	0,076	34	146,93				+	
15) ТК-1 - ж/д №18а	31	0,076	34	325,34				+	
Итого:				5817,564	1126,42	1122,94	1101,95	1101,95	1364,32

(*) - 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 6.63 - Предложение по замене участков тепловых сетей котельной д. Сумароково 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 - ТК-б/н(1)	100	0,1	32	1158,74	+				
2) ТК-б/н(1) - ТК-б/н(2)	55	0,1	32	637,31		+			
3) ТК-б/н(2) - ТК-б/н(3)	30	0,1	32	347,62			+		
4) ТК-б/н(2) - ж/д №17	15	0,051	32	157,42		+			
5) ТК-б/н(3) - ж/д №18	30	0,051	32	314,84			+		
6) ТК-б/н(3) - ж/д №13	120	0,1	32	1390,49				+	
7) ТК-б/н(1) - ж/д №16	15	0,051	32	157,42			+		
Итого:				4163,851	1158,74	794,73	819,89	1390,49	

(*) - 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 6.64 - 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 - УТ-40	15	0,15	26	216,08	+				
3) УТ-40 - УТ-38	20	0,15	26	288,11	+				
4) УТ-2 - УТ-5	26,76	0,15	17	385,49	+				
5) УТ-5 - УТ-16	45	0,125	17	574,87		+			
6) УТ-38 - УТ-22	80	0,15	26	1152,44	+				
8) УТ-23 - УТ-24	26	0,1	35	301,27	+				
9) УТ-38 - УТ-41	20	0,15	26	288,11	+				
12) УТ-16 - УТ-15	8	0,1	17	92,70		+			
13) УТ-5 - УТ-19	8,14	0,1	17	94,32			+		
14) УТ-41 - УТ-41	20	0,15	26	288,11	+				
17) УТ-16 - УТ-3	35	0,1	17	405,56			+		
18) УТ-2 - УТ-39	15,73	0,082	17	165,08			+		
19) УТ-3 - УТ-11	8	0,082	17	83,96			+		
20) УТ-15 - Компрессорная	5	0,082	17	52,47				+	
21) УТ-15 - Компрессорная	5	0,082	17	52,47				+	
23) УТ-41 - Новый склад-ангар 2	15	0,15	26	216,08	+				
24) УТ-41 - Новый склад-ангар 1	15	0,15	26	216,08	+				
25) УТ-39 - Эл. цех (старый)	9,47	0,082	17	99,39				+	
26) УТ-40 - УТ-31	70	0,07	26	734,63		+			
27) УТ-24 - ул. Московская 12А	4	0,082	26	41,98	+				
29) УТ-19 - РМЦ	50	0,07	17	524,74				+	
30) УТ-19 - УТ-17	13,54	0,07	17	142,10				+	
31) УТ-17 - РМЦ	3,13	0,07	17	32,85			+		
32) УТ-19 - РМЦ	5,11	0,07	17	53,63				+	
33) УТ-41 - Новый склад-ангар 3	20	0,15	26	288,11	+				
34) УТ-11 - Спортивный зал	20	0,07	17	209,89				+	

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
39) УТ-11 - УТ-41	25	0,07	17	262,37				+	
40) УТ-41 - Эл. цех (новый)	25	0,07	17	262,37				+	
41) УТ-31 - УТ-6	60	0,07	26	629,68		+			
42) УТ-6 - УТ-7	52	0,07	26	545,73	+				
43) УТ-31 - УТ-21	30	0,07	26	314,84		+			
44) УТ-26 - ул. Московская 49	11	0,051	26	115,44			+		
47) УТ-39 - Склад	24,86	0,051	17	260,90				+	
48) УТ-26 - ул. Московская 47А	94	0,051	26	986,50			+		
49) УТ-21 - УТ-33	50	0,07	26	524,74		+			
50) УТ-7 - УТ-20	70	0,07	26	734,63		+			
51) УТ-33 - УТ-34	20	0,07	26	209,89		+			
52) УТ-20 - УТ-10	30	0,07	26	314,84		+			
53) УТ-3 - Заводоуправление	80	0,05	17	839,58					+
54) УТ-22 - УТ-14	190	0,04	26	1994,00					+
55) УТ-34 - УТ-35	30	0,07	26	314,84			+		
56) УТ-10 - УТ-1	30	0,07	26	314,84			+		
63) УТ-7 - УТ-8 (*)	4	0,025	26	(*)				(*)	
65) УТ-1 - УТ-12	30	0,07	26	314,84			+		
66) УТ-14 - УТ-30	17,86	0,04	26	187,44				+	
67) УТ-35 - УТ-36	30	0,07	26	314,84			+		
68) УТ-8 - ул. Дачная 4А	10	0,025	26	104,95				+	
69) УТ-36 - УТ-32	10	0,07	26	104,95		+			
70) УТ-14 - ул. Дачная 11	17	0,025	26	178,41				+	
71) УТ-35 - ул. Дачная 5А	20	0,051	26	209,89			+		
72) УТ-34 - ул. Дачная 5	4	0,025	26	41,98				+	
73) УТ-21 - ул. Дачная 1	4	0,025	26	41,98				+	

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
74) УТ-12 - УТ-13	20	0,051	26	209,89			+		
75) УТ-24 - ул. Московская 14	15	0,051	26	157,42			+		
76) УТ-30 - ул. Дачная 11А	17	0,025	26	178,41					+
77) УТ-33 - ул. Дачная 3	4	0,025	26	41,98					+
78) УТ-12 - ул. Дачная 10	4	0,025	26	41,98					+
79) УТ-10 - ул. Дачная 6	4	0,025	26	41,98					+
80) УТ-30 - ул. Дачная 11Б	17	0,025	26	178,41					+
81) УТ-6 - ул. Дачная 2А	110	0,051	26	1154,42				+	
82) УТ-9 - ул. Московская 16	20	0,051	26	209,89				+	
83) УТ-8 - ул. Дачная 2	4	0,025	26	41,98					+
84) УТ-32 - ул. Дачная 7	4	0,025	26	41,98					+
85) УТ-32 - ул. Дачная 9	50	0,07	26	524,74			+		
86) УТ-13 - ул. Дачная 10Б	20	0,051	26	209,89				+	
87) УТ-13 - ул. Дачная 10А	30	0,025	26	314,84					+
88) УТ-20 - ул. Дачная 4	4	0,025	26	41,98					+
89) УТ-1 - ул. Дачная 8	4	0,025	26	41,98					+
92) УТ-41 - Туалет	50	0,05	17	524,74					+
93) УТ-36 - душ	13,33	0,04	26	139,89				+	
Итого:				21221,41	4227,59	4235,78	4245,03	4189,18	4323,83

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

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 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 гг. соответственно.

Участки необходимо увязывать с предложением по перекладке участков тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора (таблицы 6.7-6.32).

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 РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

8 РАЗДЕЛ. 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

Таблица 8.1 - Перспективные топливные балансы котельных Рузского городского округа

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
1	Котельная г. Руза, "Промзона"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08	12573,08
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27	8165,27
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29	3105,29
	Расход топлива за год, т.у.т.	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64	23843,64
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2800,07	3015,68	3015,68	3015,68	3015,68	3015,68	3015,68	3015,68	3015,68
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	299,92	323,01	323,01	323,01	323,01	323,01	323,01	323,01	323,01
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	3099,98	3338,68	3338,68	3338,68	3338,68	3338,68	3338,68	3338,68	3338,68
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,11	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, 1									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1522,42	1522,42	1522,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	429,44	429,44	429,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1951,85	1951,85	1951,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,53	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная г. Руза, Волоколамское шоссе									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	413,64	413,64	413,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	143,18	143,18	143,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	556,82	556,82	556,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,14	0,14	0,14	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.	11884,96	11884,96	8312,51	8312,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	9008,87	9008,87	3555,69	3555,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	2935,34	2935,34	2053,02	2053,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	23829,18	23829,18	13921,22	13921,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	6,16	6,16	4,31	4,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	725,29	834,56	834,56	848,69	848,69	848,69	848,69	848,69	848,69
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1128,58	1202,19	1202,19	1273,11	1273,11	1273,11	1273,11	1273,11	1273,11
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	1969,05	2265,72	2265,72	2304,08	2304,08	2304,08	2304,08	2304,08	2304,08
	Расход топлива за год, т.у.т.	3822,91	4302,47	4302,47	4425,88	4425,88	4425,88	4425,88	4425,88	4425,88
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,95	1,09	1,09	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	3003,50	3003,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1398,11	1398,11	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	4401,61	4401,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,28	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная п. Тучково, Автотранспортный колледж									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13	2255,13
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74	1077,74
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87	3332,87
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
10	Котельная п. Полушкино									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40	1025,40
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	168,99	168,99	168,99	168,99	168,99	168,99	168,99	168,99	168,99
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39	1194,39
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1095,88	1095,88	1095,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	489,18	489,18	489,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1585,06	1585,06	1585,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1293,66	1293,66	1293,66	1595,08	2652,00	2652,00	2652,00	2652,00	2652,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	644,48	644,48	644,48	794,64	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1938,15	1938,15	1938,15	2,389,73	3973,85	3973,85	3973,85	3973,85	3973,85
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,37	0,37	0,37	0,456	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
13	Котельная п. Колюбакино ул. Новая									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
	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
14	Котельная п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32	1841,32
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30	2136,30
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-25^{\circ}\text{C}$, т.у.т.	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
15	Котельная п. Колюбакино ул. Попова									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Котельная п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
17	Котельная п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02	129,02
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18	Котельная п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	112,32	112,32	112,32	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	112,32	112,32	112,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1									
19	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	796,95	796,95	796,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	164,58	164,58	164,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	961,54	961,54	961,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Поречье, д.31									
20	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная д. Барынино									
21	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
22	Котельная д. Орешки									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2450,84	2450,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	802,91	802,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	3253,75	3253,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная д. Заовражье									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
24	Котельная д. Коковино									
	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
	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
	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
	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
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная д. Нововолково									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1970,45	1970,45	3211,834	3328,594	3445,364	3445,364	3445,364	3445,364	3445,364
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	662,14	662,14	1079,288	1079,288	1079,288	1079,288	1079,288	1079,288	1079,288
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	2632,59	2632,59	4291,122	4407,892	4524,652	4524,652	4524,652	4524,652	4524,652
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,66	0,66	1,0758	1,1258	1,1758	1,1758	1,1758	1,1758	1,1758
26	Котельная с. Покровское, ДОХБ									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	478,32	478,32	478,32	478,32	478,32	478,32	478,32	478,32	478,32
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	621,54	621,54	621,54	621,54	621,54	621,54	621,54	621,54	621,54
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
27	Котельная ЖКХ с. Покровское									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	878,12	878,12	878,12	1223,23	1223,23	1223,23	1223,23	1223,23	1223,23
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	284,57	284,57	284,57	284,57	284,57	284,57	284,57	284,57	284,57
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	1162,69	1162,69	1162,69	1507,80	1507,80	1507,80	1507,80	1507,80	1507,80
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,30	0,30	0,30	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
28	Котельная д. Ивойлово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	156,64	156,64	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
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	156,64	156,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная в.ч «Ольховка»									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	300,94	300,94	300,94	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	300,94	300,94	300,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная д. Городище									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59	37,59
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
31	Котельная с. Никольское									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	736,89	736,89	736,89	736,89	736,89	736,89	736,89	736,89	736,89
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	908,42	908,42	908,42	908,42	908,42	908,42	908,42	908,42	908,42
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
32	Котельная п. Брикет									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	728,29	728,29	728,29	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	728,29	728,29	728,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная д. Нестерово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80	2598,80
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	657,58	657,58	657,58	657,58	657,58	657,58	657,58	657,58	657,58
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38	3256,38
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =25°C, т.у.т.	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
34	Котельная д. Воробьево									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	616,49	616,49	616,49	616,49	616,49	616,49	616,49	616,49	616,49
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	173,35	173,35	173,35	173,35	173,35	173,35	173,35	173,35	173,35
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	789,84	789,84	789,84	789,84	789,84	789,84	789,84	789,84	789,84
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
35	Котельная п. Горбово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	455,12	455,12	455,12	455,12	455,12	455,12	455,12	455,12	455,12
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
36	Котельная д. Старая Руза									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	472,89	472,89	472,89	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	472,89	472,89	472,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная п. Новотеряево									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69	3190,69
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00	1283,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69	4473,69
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
38	Котельная д. Костино									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
39	Котельная д. Ватулино									
	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 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
40	Котельная д. Комлево									
	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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
	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
41	Котельная д. Сытьково									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64	1033,64
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	392,93	392,93	392,93	392,93	392,93	392,93	392,93	392,93	392,93
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57	1426,57
	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
42	Котельная п. Бебяная Гора									
	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
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	350,32	350,32	350,32	350,32	350,32	350,32	350,32	350,32	350,32
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12	1803,12
	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
43	Котельная д. Ленково									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная д. Филатово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
45	Котельная д. Лужки									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	84,35	84,35	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	84,35	84,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная д. Лидино									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90	1133,90
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	300,19	300,19	300,19	300,19	300,19	300,19	300,19	300,19	300,19
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09	1434,09
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
47	Котельная д. Лихачево									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	95,78	95,78	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	95,78	95,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная д. Сумароково									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	36,21	36,21	36,21	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	36,21	36,21	36,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная п. Дорохово, ул.Стеклозаводская									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	934,24	934,24	934,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	130,54	130,54	130,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1064,78	1064,78	1064,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.54									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
	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
52	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61	1380,61
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
53	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05	258,05
	Максимальный часовой расход топлива при T _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
54	Котельная д. Старониколаево									
	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
	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	109,96	109,96	109,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
56	Котельная п. Дорохово, 1-я Рабочая									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
57	Котельная п. Космодемьянский									
	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75	3270,75
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
58	Котельная д. Грибцово									

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	80,89	80,89	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	80,89	80,89	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.	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Котельная д. Колодкино									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	39,27	39,27	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	39,27	39,27	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.	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Котельная с. Богородское									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	97,29	97,29	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	97,29	97,29	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.	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Котельная "Дорохово-1"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
62	Котельная п. Дорохово, ул. Заводская д. 1									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	148,79	148,79	148,79	148,79	148,79	148,79	148,79	148,79	148,79
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
63	Котельная Туберкулезный санаторий									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40	5366,40
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04	2504,04
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44	7870,44
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
64	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
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50	1343,50
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
65	Котельная ООО «ДТМ»									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	780,77	780,77	780,77	780,77	780,77	780,77	780,77	780,77	780,77
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	224,22	224,22	224,22	224,22	224,22	224,22	224,22	224,22	224,22

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00	1005,00
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Котельная ДОО «Старая Руза»									
66	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
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	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
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	БМК г. Руза, ул. Говорова,1									
67	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1178,18	1178,18	1178,18	1178,18	1178,18	1178,18
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	264,18	264,18	264,18	264,18	264,18	264,18
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1442,37	1442,37	1442,37	1442,37	1442,37	1442,37
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	БМК г. Руза, Мосавтодор									
68	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	344,70	344,70	344,70	344,70	344,70	344,70
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	464,02	464,02	464,02	464,02	464,02	464,02
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
69	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	3479,72	3479,72	3479,72	3479,72	3479,72	3479,72	3479,72
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	1752,59	1752,59	1752,59	1752,59	1752,59	1752,59	1752,59
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	5232,32	5232,32	5232,32	5232,32	5232,32	5232,32	5232,32
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
70	БМК п. Тучково, Восточный мкр									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	9022,74	9022,74	9022,74	9022,74	9022,74
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	3972,28	3972,28	3972,28	3972,28	3972,28
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	12995,02	12995,02	12995,02	12995,02	12995,02
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
71	БМК п. Тучково, Западный мкр									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	7345,25	7345,25	7345,25	7345,25	7345,25
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	3216,70	3216,70	3216,70	3216,70	3216,70
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	10561,95	10561,95	10561,95	10561,95	10561,95
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
72	БМК п. Тучково ул. Луговая									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	760,37	760,37	760,37	760,37	760,37	760,37
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	339,42	339,42	339,42	339,42	339,42	339,42
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1099,78	1099,78	1099,78	1099,78	1099,78	1099,78
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
73	БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
74	БМК д. Поречье, д.28, стр.1									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	845,27	845,27	845,27	845,27	845,27	845,27
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	309,55	309,55	309,55	309,55	309,55	309,55
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1154,82	1154,82	1154,82	1154,82	1154,82	1154,82
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
75	БМК д. Орешки									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	1333,85	1333,85	1333,85	1333,85	1333,85	1333,85	1333,85
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	630,57	630,57	630,57	630,57	630,57	630,57	630,57
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	1964,42	1964,42	1964,42	1964,42	1964,42	1964,42	1964,42
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
76	БМК д. Ивойлово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.		0,00							
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
77	БМК "Ольховка"									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	259,78	259,78	259,78	259,78	259,78	259,78
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	259,78	259,78	259,78	259,78	259,78	259,78
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
78	БМК п. Брикет									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	583,56	583,56	583,56	583,56	583,56	583,56
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	583,56	583,56	583,56	583,56	583,56	583,56
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
79	БМК д. Старая Руза									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23
	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

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
80	БМК д. Лужки									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.		0,00							
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
81	БМК д. Лихачево									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.		0,00							
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73	87,73
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
82	БМК д. Сумароково									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	34,45	53,08	71,42	71,42	71,42	71,42
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	34,45	53,08	71,42	71,42	71,42	71,42

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
83	БМК п. Дорохово, ул. Стеклозаводская									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1357,84	1357,84	1357,84	1357,84	1357,84	1357,84
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	518,60	518,60	518,60	518,60	518,60	518,60
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1876,44	1876,44	1876,44	1876,44	1876,44	1876,44
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
84	БМК д. Старониколаево									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.			0,00						
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
85	БМК д. Грибцово									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.		0,00							
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46	53,46
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
86	БМК д. Колодкино									
	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16

№ п/п	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	БМК с. Богородское									
87	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64
	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
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.									
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
БМК п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская (вместо кот. ОАО Бикор)										
88	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	3003,50	3003,50	3003,50	3003,50	3003,50	3003,50	3003,50
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	1398,11	1398,11	1398,11	1398,11	1398,11	1398,11	1398,11
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	4401,61	4401,61	4401,61	4401,61	4401,61	4401,61	4401,61
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
БМК «Северное сияние»										
89	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	0,00	0,00	1924,79	1924,79	1924,79	1924,79	1924,79	1924,79	1924,79
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	859,20	859,20	859,20	859,20	859,20	859,20	859,20
	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
	Расход топлива за год, т.у.т.	0,00	0,00	2783,97	2783,97	2783,97	2783,97	2783,97	2783,97	2783,97
	Максимальный часовой расход топлива при Т _{нв} =-25°C, т.у.т.	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

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

В таблице 8.2 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также удельный расход основного топлива на покрытие тепловых нагрузок.

Таблица 8.2 - Сводная информация по используемому топливу на теплогенерирующих источниках Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
АО «Жилсервис»			
1	г. Руза, "Промзона"	Газ	-
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	Газ	-
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	Мазут	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	Печное	-
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	Газ	Мазут
6	п. Тучково, ул. Силикатная	Газ	-
7	п. Тучково, ул. Потапова	Печное	-
8	п. Тучково, ОАО Бикор	Газ	-
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	Газ	Диз.топливо
10	п. Полушкино	Газ	-
11	п. Тучково, ул. Луговая	Диз.топливо	-
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	Газ	-
13	п. Колюбакино ул. Новая	Диз.топливо	-
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	Газ	-
15	п. Колюбакино ул. Попова	Диз.топливо	-
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	Диз.топливо	-
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	Уголь	-
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	Уголь	-
19	д. Поречье, д.28, стр.1	Газ	-
20	д. Поречье, д.31	Электр.	-
21	д. Барынино	Диз.топливо	-
22	д. Орешки	Мазут	Диз.топливо
23	д. Заовражье	Диз.топливо	-
24	д. Коковино	Электр.	-
25	д. Нововолково	Газ	Диз.топливо
26	с. Покровское, ДОХБ	Газ	-
27	ЖКХ с. Покровское	Газ	-
28	д. Ивойлово	Диз.топливо	-
29	в/ч «Ольховка»	Диз.топливо	-
30	д. Городище	Диз.топливо	-
31	с. Никольское	Газ	-
32	п. Брикет	Диз.топливо	-
33	д. Нестерово	Газ	-
34	д. Воробьево	Газ	-
35	п. Горбово	Газ	-
36	д. Старая Руза	Диз.топливо	-
37	п. Новотеряево	Газ	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
38	д. Костино	Диз.топливо	-
39	д. Ватулино	Электр.	-
40	д. Комлево	Электр.	-
41	д. Сытьково	Газ	-
42	п. Беляная Гора	Газ	-
43	д. Ленково	Диз.топливо	-
44	д. Филатово	Диз.топливо	-
45	д. Лужки	Диз.топливо	-
46	д. Лидино	Газ	-
47	д. Лихачево	Диз.топливо	-
48	д. Сумароково	Диз.топливо	-
49	д. Дробылево	Электр.	-
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	Газ	-
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	Диз.топливо	-
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	Газ	-
53	п. Дорохово, ул. Школьная	Диз.топливо	-
54	д. Старониколаево	Диз.топливо	-
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	Уголь	-
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	Уголь	-
57	п. Космодемьянский	Газ	-
58	д. Грибцово	Пеллеты	-
59	д. Колодкино	Уголь	-
60	с. Богородское	Уголь	-
61	"Дорохово-1"	Диз.топливо	-
62	п.Дорохово, Заводская, д.1	Газ	-
ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва			
63	«Туберкулезный санаторий №58»	Газ	Диз.топливо
ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»			
64	«Санаторий Дорохово»	Газ	-
ООО «ДТМ»			
65	ООО «ДТМ»	Газ	-
ОАО «РЖД»			
66	ДОЦ «Старая Руза»	Газ	-
ЖК «Северное сияние»			
67	ЖК «Северное сияние»	Газ	-

9 РАЗДЕЛ. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В данной главе представлены финансовые потребности для реализации мероприятий, предусмотренных Схемой теплоснабжения на первую очередь и расчетный срок.

Финансирование работ предполагается из различных источников в зависимости от видов работ и собственности объектов.

Работы по реконструкции тепловых сетей, строительству новых тепловых сетей, установке новых автономных газовых котельных предлагается финансировать из районного, областного и федерального бюджетов (при вхождении в соответствующие программы).

Перевод на автономные системы теплоснабжения потребителей, принадлежащих частным лицам, решается за счет собственных средств владельцев.

Стоимость строительства источников теплоснабжения принята по НЦС-81-02-19-2017 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» с учетом прогнозного индекса дефлятора МЭР.

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.

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года в таблицах 9.1-9.2.

Согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы» запланированы мероприятия, представленные в таблице 9.3.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения представлены в таблице 9.4.

Предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения представлены в таблице 9.5.

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 9.6.

Таблица 9.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года

№ п/п	№ по программе	Наименование муниципального образования/Адрес объекта (наименование объекта)	Годы строительства / реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность (кв. метр, погонный метр, место, койко-место и т.д.)	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.	Профинансировано на 01.01.2018 (тыс. руб.)	Источники финансирования	Финансирование, в том числе распределение межбюджетных трансфертов из бюджета Московской области (тыс. руб.)							
								Всего	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	2.1.3	Рузский городской округ					Итого	267 205,38	33 302,40	85 231,05	148 671,93	0,00	0,00	0,00	0,00
							Средства бюджета Московской области	200 343,19	31 439,19	49 649,00	119 225,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	37 142,04	1 863,21	10 331,60	24 947,23	0,00	0,00	0,00	0,00
							Внебюджетные источники	29 720,15	0,00	25 250,45	4 469,70	0,00	0,00	0,00	0,00
1	2.1.3.1	Газовая котельная мощностью 5,9 МВт с подводящим газопроводом для тепло-снабжения многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: Московская область, Рузский городской округ, п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская	2017-2019	Мощность 5,9 МВт	50 387,83	15 107,16	Итого	35 280,67	33 302,40	1 978,27	0,00	0,00	0,00	0,00	
						13 596,44	Средства бюджета Московской области	33 120,19	31 439,19	1 681,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						1 510,72	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	2 160,48	1 863,21	297,27	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	2.1.3.2	Строительство БМК г. Руза, ул. Говорова, Д.1А	2019-2020	Мощность 4,43 МВт	41 064,51	0,00	Итого	41 064,51	0,00	5 370,46	35 694,05	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	29 519,00	0,00	0,00	29 519,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	6 175,05	0,00	0,00	6 175,05	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	5 370,46	0,00	5 370,46	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	2.1.3.3	Строительство БМК г. Руза, Волоколамское шоссе	2019-2020	Мощность 1,46 МВт	25 619,39	0,00	Итого	25 619,39	0,00	2 939,97	22 679,42	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	18 756,00	0,00	0,00	18 756,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	3 923,42	0,00	0,00	3 923,42	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 939,97	0,00	2 939,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	2.1.3.4	Строительство БМК п. Тучково, ул. Луговая	2019-2020	Мощность 2,0 МВт	30 449,81	0,00	Итого	30 449,81	0,00	1 304,35	29 145,46	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	24 103,00	0,00	0,00	24 103,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	5 042,46	0,00	0,00	5 042,46	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	1 304,35	0,00	1 304,35	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	2.1.3.5	Строительство БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	2019-2020	Мощность 2,00 МВт	39 424,48	0,00	Итого	39 424,48	0,00	3 369,02	36 055,46	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	29 818,00	0,00	0,00	29 818,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	6 237,46	0,00	0,00	6 237,46	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	3 369,02	0,00	3 369,02	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	2.1.3.6	Строительство БМК с. Богородское, д.30	2019	Мощность 0,3 МВт	11 169,15	0,00	Итого	11 169,15	0,00	11 169,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	7 389,00	0,00	7 389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 545,30	0,00	1 545,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	2.1.3.7	Строительство БМК д. Ивойлово, д.18	2019	Мощность 0,35 МВт	13 181,28	0,00	Итого	13 181,28	0,00	13 181,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	9 053,00	0,00	9 053,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 893,43	0,00	1 893,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	2.1.3.8	Строительство БМК д. Лужки, д.1а, стр.1	2019	Мощность 0,30 МВт	10 901,00	0,00	Итого	10 901,00	0,00	10 901,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	7 167,00	0,00	7 167,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	№ по программе	Наименование муниципального образования/Адрес объекта (наименование объекта)	Годы строительства / реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность (кв. метр, погонный метр, место, койко-место и т.д.)	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.	Профинансировано на 01.01.2018 (тыс. руб.)	Источники финансирования	Финансирование, в том числе распределение межбюджетных трансфертов из бюджета Московской области (тыс. руб.)							
								Всего	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
9	2.1.3.9	Строительство БМК д. Лихачево, д. 78	2019	Мощность 0,30 МВт	12 078,77	0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 499,15	0,00	1 499,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Итого	12 078,77	0,00	12 078,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	8 141,00	0,00	8 141,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 702,92	0,00	1 702,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	2.1.3.10	Строительство БМК д. Сумарокове, д.34	2020	Мощность 0,30 МВт	11 518,77	0,00	Итого	11 518,77	0,00	0,00	11 518,77	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	7 678,00	0,00	0,00	7 678,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 605,92	0,00	0,00	1 605,92	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00
11	2.1.3.11	Строительсвто БМК д. Старониколаево, Д.195	2020	Мощность 0,30 МВт	13 578,77	0,00	Итого	13 578,77	0,00	0,00	13 578,77	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	9 381,00	0,00	0,00	9 381,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 962,92	0,00	0,00	1 962,92	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00
12	2.1.3.12	Строительство БМК д. Грибцово, ул. Больничная, д.13	2019	Мощность 0,30 МВт	12 424,30	0,00	Итого	12 424,30	0,00	12 424,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	9 371,00	0,00	9 371,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 960,90	0,00	1 960,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	1 092,40	0,00	1 092,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	2.1.3.13	Строительство БМК д. Колодкино, д.10	2019	Мощность 0,3 МВт	10 514,48	0,00	Итого	10 514,48	0,00	10 514,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджета Московской области	6 847,00	0,00	6 847,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Средства бюджетов муниципальных образований Московской области	1 432,63	0,00	1 432,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						0,00	Внебюджетные источники	2 234,85	0,00	2 234,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.2 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года (для источников теплоснабжения не занимающихся коммерческой деятельностью)

№ п/п	№ по программе	Наименование объекта, адрес объекта, направление инвестирования	Годы проектирования/строительства/ реконструкции объектов государственной собственности	Мощность, МВт	Предельный объем бюджетных инвестиций (тыс. руб.)	Профинансировано на 01.01.18 (тыс. руб.)	Источники финансирования	Финансирование, тыс. руб								Наименование главного распорядителя средств бюджета Московской области
								Всего	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2.2.11	Строительство блочно-модульной котельной для ГБУЗ Московской области «Психиатрическая больница N 4» по адресу: Рузский муниципальный район, с. Покровское (Рузский городской округ) (ПИР)	2017-2021	1,0	12 239,44	960,60	Итого	11 278,84	0,00	6 365,31	3 439,43	1 474,10	0,00	0,00	0,00	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Московской области
							Средства бюджета Московской области	11 278,84	0,00	6 365,31	3 439,43	1 474,10	0,00	0,00	0,00	

Таблица 9.3 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Источники финансирования	Годы строительства /ре-конструк-ции/капиталь-ного ремонта	Профинан-сировано на 01.01.2018 (тыс. руб.)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финанси-рования, тыс. руб.
					Всего	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	
1	Строительство газовой БМК 3,81 Гкал/ч в д. Орешки	Внебюджетные источники	2018-2020	10 000	40 000	15 000	15 000			30 000
2	Замена т/с отоплния и ГВС котельной д. Орешки		2017-2020	4 300	17 300	6 500	6 500			13 000
3	Замена тепловых сетей отопления котельной п. Дорохово, ул. Московская д.8		2019	0,0	4 300	4 300	0,0			4 300
Итого по программе				14 300	61 600	25 800	21 500			47 300

Таблица 9.4 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации бъектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, рекон-струкции)	Источники финанси-рования	Годы строи-тельства /ре-конструк-ции/капиталь-ного ремонта	Профинансиро-вано на 01.01.2018 (тыс. руб.)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток фи-нансирова-ния, тыс. руб.
					Всего	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	
1	Строительство БМК д.Поречье, д. 28, стр.1 с выводом из эксплуа-тации существующей котельной	Внебюджетные источ-ники	2021	0	36000			36000		36000
	Строительство 3-х БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	Внебюджетные источ-ники	-	-	-	-	-			-
2	БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	Внебюджетные источ-ники	2020	0	60000		60000			60000
3	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	Внебюджетные источ-ники	2022	0	175000				175000	175000
4	БМК п.Тучково, Западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	Внебюджетные источ-ники	2022	0	140000				140000	140000
5	Строительство БМК п.Дорохово, ул. Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	Внебюджетные источ-ники	2021	0	25000			25000		25000
6	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	Внебюджетные источ-ники	2021	0	8000,00			8000,00		8000,00
7	Строительство котельной ж/г Ольховка с выводом из эксплуата-ции существующей котельной	Внебюджетные источ-ники	2021	0	15000			15000		15000
8	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьминава, д.85А с вы-водом из эксплуатации существующей котельной	Внебюджетные источ-ники	2021	0	38800			38800		38800
Итого по программе					461 800	0	60 000	86 800	315 000	461 800

Таблица 9.5 – Предложения по величине необходимых инвестиций по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Источники финансирования	Годы строительства /ре-конструк-ции/капиталь-ного ремонта	Профинан-сировано на 01.01.2019 (тыс. руб.)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финанси-рования, тыс. руб.
						Всего	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного обо-рудования котельной до 45,0 Гкал/ч (на 5,0 Гкал/ч)	Повышение надежности и качества теп-лоснабжения, обеспечение устойчиво-сти функционирования при возникнове-нии аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энер-гии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	Внебюджетные источники	2020	0,0	31314,888		31314,888			31314,888
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социали-стическая, 20 с целью доведения располагаемой мощ-ности основного оборудования котельной до установ-ленной 10,2 Гкал/ч (на 5,2 Гкал/ч)		Внебюджетные источники	2020	0,0	32558,001		32558,001			32558,001
3	Реконструкция газовой котельной п. Тучково, ул. Си-ликатная с целью увеличения установленной мощно-сти основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)		Внебюджетные источники	2020	0,0	24847,532					30319,873
4	Реконструкция газовой котельной п. Нововолково с це-лью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 5,4 Гкал/ч (на 0,745 Гкал/ч)		Внебюджетные источники	2021	0,0	8059,67			8059,67		8059,67
5	Реконструкция газовой котельной п. Новотеряево с це-лью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,03 Гкал/ч (на 2,573 Гкал/ч)		Внебюджетные источники	2020	0,0	27321,666		27321,666			27321,666
6	Реконструкция котельной д. Нестерово с целью увели-чения установленной мощности основного оборудова-ния котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,7 Гкал/ч)		Внебюджетные источники	2021	0,0	18391,193			18391,193		18391,193
7	Модернизация источников тепловой энергии с целью установки УУТЭ		Внебюджетные источники	2019-2022	0,0	11200,00	2800,00	2800,00	2800,00	2800,00	11200,00
Итого						153693,00	2800,0	93994,56	29250,86	2800,00	159165,30

Таблица 9.6 – 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

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, ре-конструкции)	Установ-ленная мощность (Гкал/ч)	Вид основного топ-лива	Обоснование необходи-мости (цель реализации)	Источники финансирования	Годы строи-тельства /ре-конструк-ции/капиталь-ного ремонта	Профинанси-ровано на 01.01.2019 (тыс. руб.)	Расходы на реализацию мероприятий в прогноз-ных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Остаток фи-нансирова-ния, тыс. руб.
								Всего	2025 г	
1	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Потапова	0,14	Печное	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при воз-никновении аварийных си-туаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ре-монт и эксплуатацию.	Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
2	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
3	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Попова	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
4	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
5	Реконструкция котельной п. Колюбакино, детский санато-рий "Дружба"	0,39	Уголь		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	4336,008	4336,008	4336,008
6	Реконструкция котельной д. Барынино	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
7	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,07	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	778,258	778,258	778,258
8	Реконструкция котельной д. Городище подстанция 151, д.2Б	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Установ- ленная мощность (Гкал/ч)	Вид основного топ- лива	Обоснование необходимо- сти (цель реализации)	Источники финансирования	Годы строи- тельства /ре- конструк- ции/капиталь- ного ремонта	Профинанси- ровано на 01.01.2019 (тыс. руб.)	Расходы на реализацию мероприятий в прогноз- ных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Остаток фи- нансирова- ния, тыс. руб.
								Всего	2025 г	
9	Реконструкция котельной д. Костино	0,344	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	3824,58	3824,58	3824,58
10	Реконструкция котельной д. Леньково	0,14	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1556,515	1556,515	1556,515
11	Реконструкция котельной д. Филатово	0,29	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	3224,21	3224,21	3224,21
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	667,077	667,077	667,077
13	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	6670,78	6670,78	6670,78
14	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	Уголь		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	2479,307	2479,307	2479,307
15	Реконструкция котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	Уголь		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	1145,151	1145,151	1145,151
16	Реконструкция котельной «Дорохово-1»	1,2	Диз.топливо		Внебюджетные источники	2020-2025	0,0	13341,56	13341,56	13341,56
Итого								47362,54	47362,54	47362,54

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку представлено в таблицах 9.7 - 9.8 и рисунках 9.1 - 9.8.

Таблица 9.7 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	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
1.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	125	68,218	2019
Итого:				68,218	
2п	Котельная д. Нововолково				
2.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	100	2 584,465	2020
2.2	ТК-9 - ИЖС Кузьмин Д.Ю.	105	80	1 194,941	2021
2.3	ТК-3 - придорожный сервис, Асрян И.В.	130	80	1 479,451	2021
Итого:				5 258,857	
3п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
3.1	ТК-28 - ФОК	20	40	217,744	2020
3.2	ТК-2 - УТ-100	230	100	2 890,021	2021
3.3	УТ-100 - ИЖС Сычев В.Н.	150	80	1 707,059	2021
3.4	УТ-100 - ИЖС Толстых Г.С.	370	80	4 210,745	2021
3.5	ТК-15 - ИЖС Сидоренко Е.А.	105	80	1 194,941	2021
3.6	ТК-15 - ИЖС Гасанова Н.В.	150	80	1 707,059	2021
Итого:				11 927,569	
4п	БМК г. Руза, ул. Говорова,1				
4.1	БМК г. Руза, ул. Говорова,1 - торговый павильон, Дунин В.В.	420	80	4 779,765	2021
Итого:				4 779,765	
5п	БМК д. Ивойлово				
5.1	УТ-2 - ИЖС Гимадеева Г.Н.	60	32	682,824	2021
Итого:				682,824	
6п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
6.1	УТ-065 - Школа	150	150	2 343,171	2021
Итого:				2 343,171	
7п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
7.1	УТ-01 - УТ-02	40	150	613,309	2020
7.2	УТ-02 - УТ-03	50	150	766,636	2021
7.3	УТ-03 - УТ-04	50	150	766,636	2021
7.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
7.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
7.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
7.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
7.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5 899,792	
8п	Котельная д.Нестерово				
8.1	ТК-9 - ДК	50	51	544,360	2020
Итого:				544,360	

Таблица 9.8 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 диа- метр трубопро- вода, мм	Стои- мость, тыс.руб.	Год
9п	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная				
9.1	УТ-030/1 - МАДОУ Детский сад №11 ЦРР	5	50	56,042	2019
9.2	УТ-024 - Школа №2 (перспектива)	30	50	341,412	2021
Итого:				397,454	
10п	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
10.1	УТ-065 - Школа	150	100	1 849,996	2020
Итого:				1 849,996	
11п	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)				
11.1	УТ-01 - УТ-02	10	125	135,972	2020
11.2	УТ-02 - УТ-03	50	51	558,513	2021
11.3	УТ-03 - УТ-04	50	51	558,513	2021
11.4	УТ-04 - мкр. Дружный , д.4	85	51	949,473	2021
11.5	УТ-02 - мкр. Дружный , д.1	40	51	446,811	2020
11.6	УТ-03 - мкр. Дружный , д.2	35	51	390,959	2021
11.7	УТ-04 - мкр. Дружный , д.3	40	51	446,811	2021
11.8	УТ-03 - мкр. Дружный , д.5	136	51	1 519,157	2021
Итого:				5006,209	
12п	Котельная Нововолково				
12.1	ТК-20 - д.Нововолково, д.15	215	51	2 340,749	2020
Итого:				2 340,749	
13п	Котельная д.Нестерово				
13.1	ТК-9 - ДК	50	70	544,360	2020
Итого:				544,360	
14п	Котельная ЖКХ с. Покровское				
14.1	ТК-2 - ТК-28	50	50	544,360	2020
14.2	ТК-28 - ФОК	20	50	217,744	2020
Итого:				762,104	

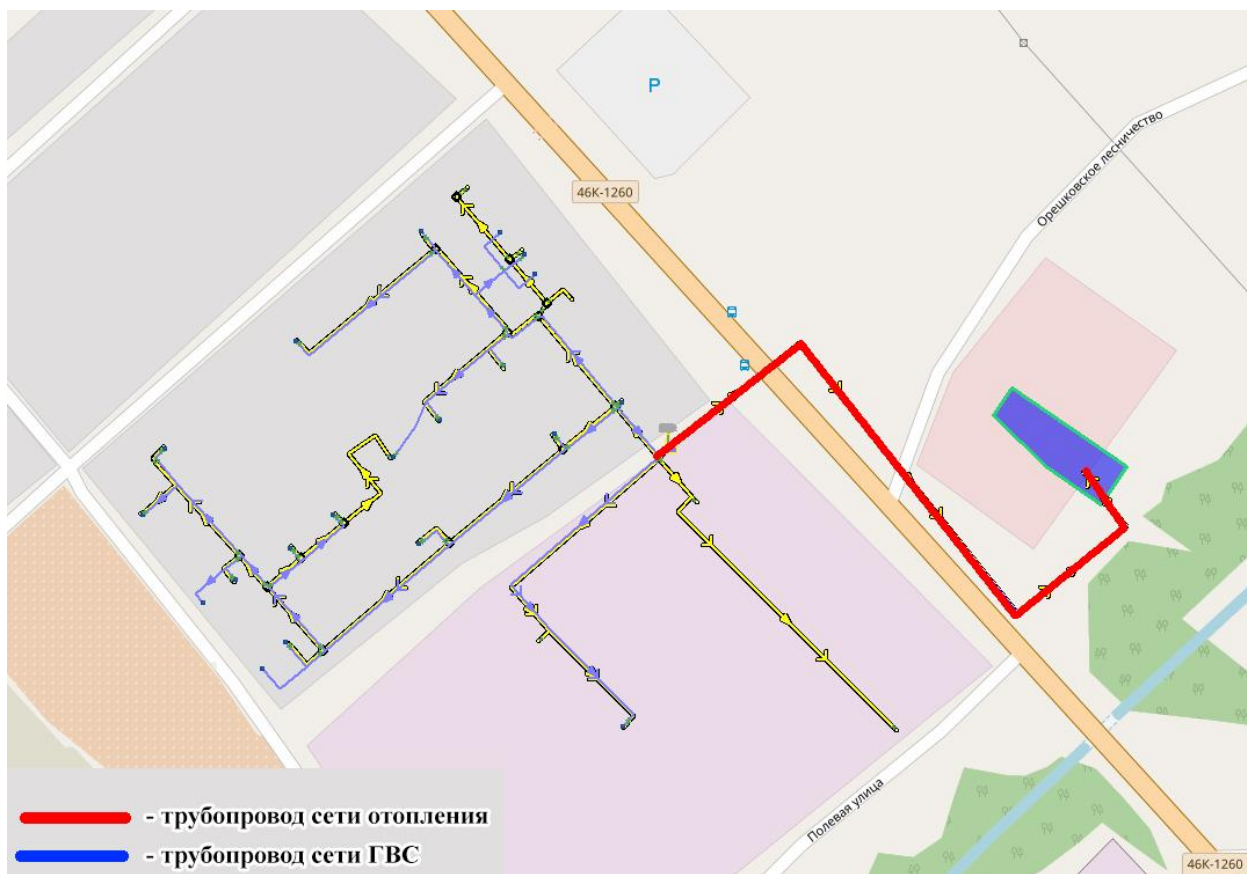


Рисунок 9.1 – Строительство тепловых сетей БМК г. Руза, ул. Говорова, д. 1 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку



Рисунок 9.2 – Строительство тепловых сетей БМК д. Ивойлово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

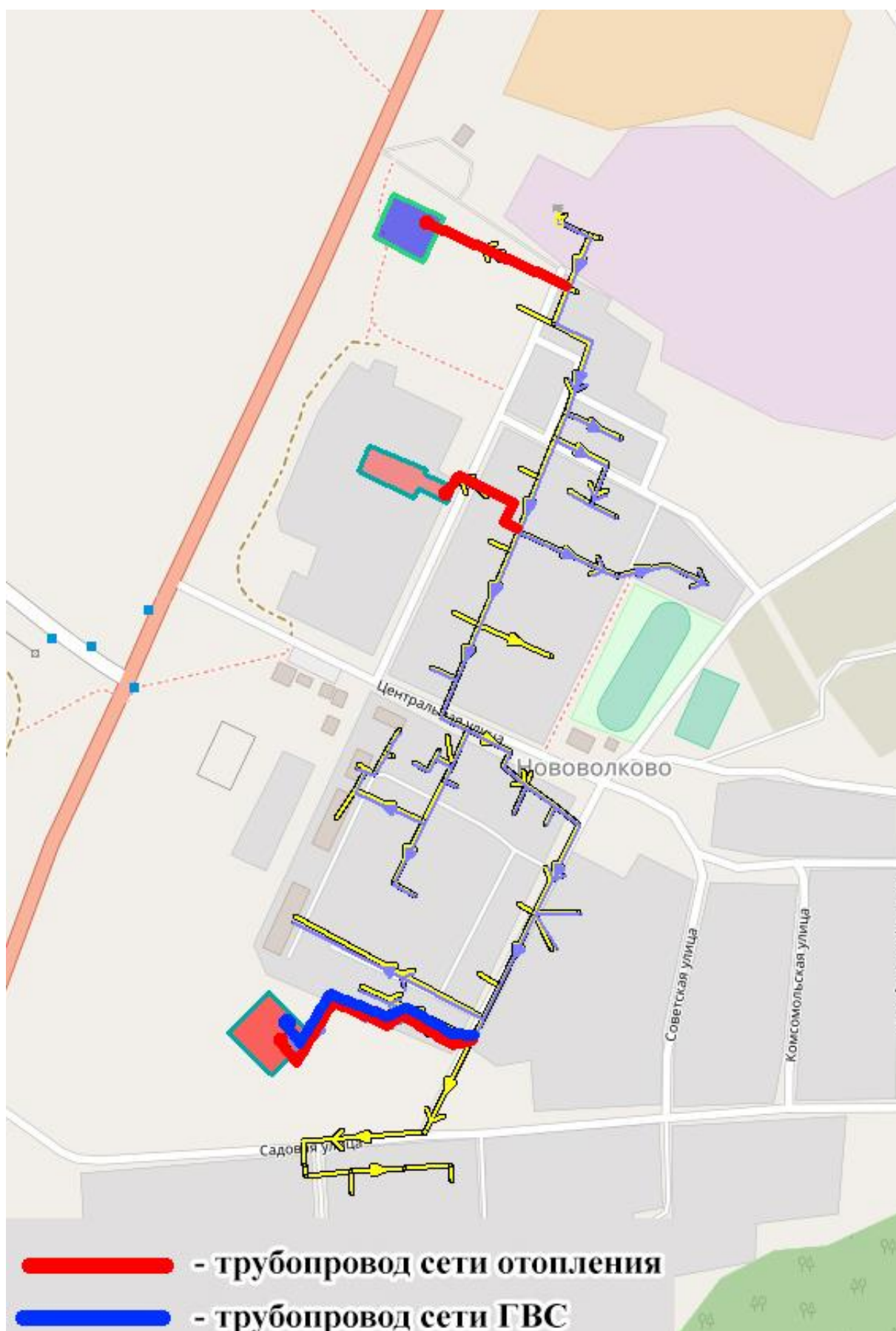


Рисунок 9.3 – Строительство тепловых сетей котельной д. Нововолково для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

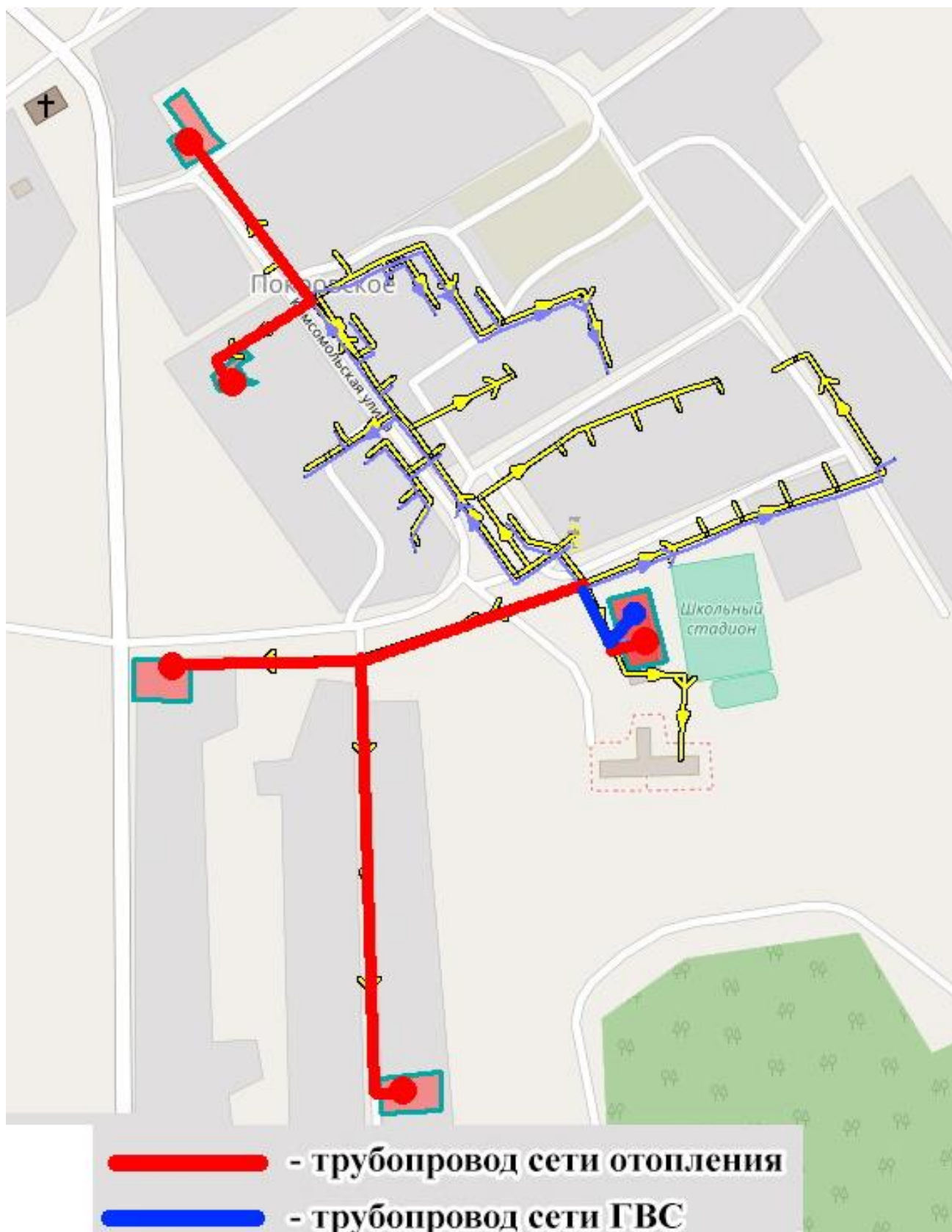


Рисунок 9.4 – Строительство тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

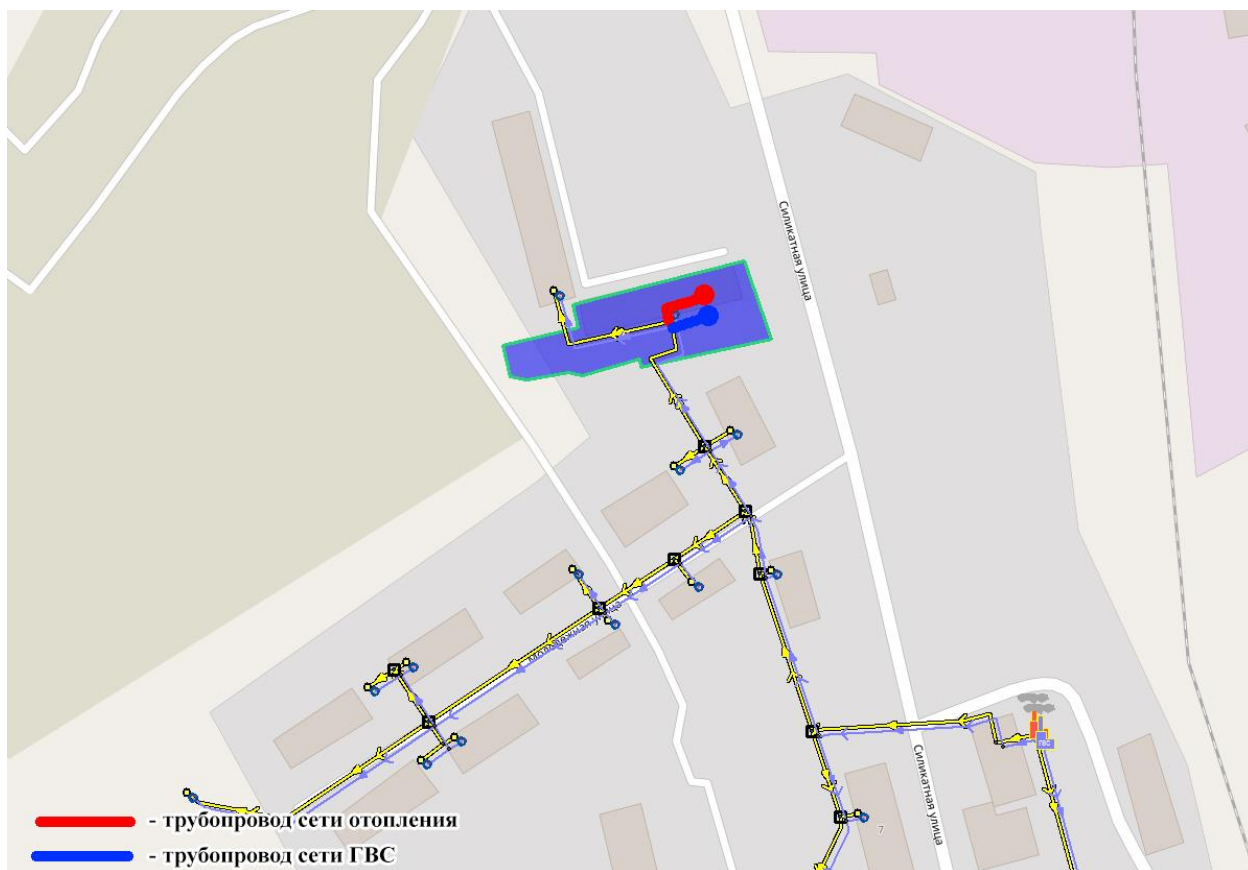


Рисунок 9.5 – Строительство тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Силикатная для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

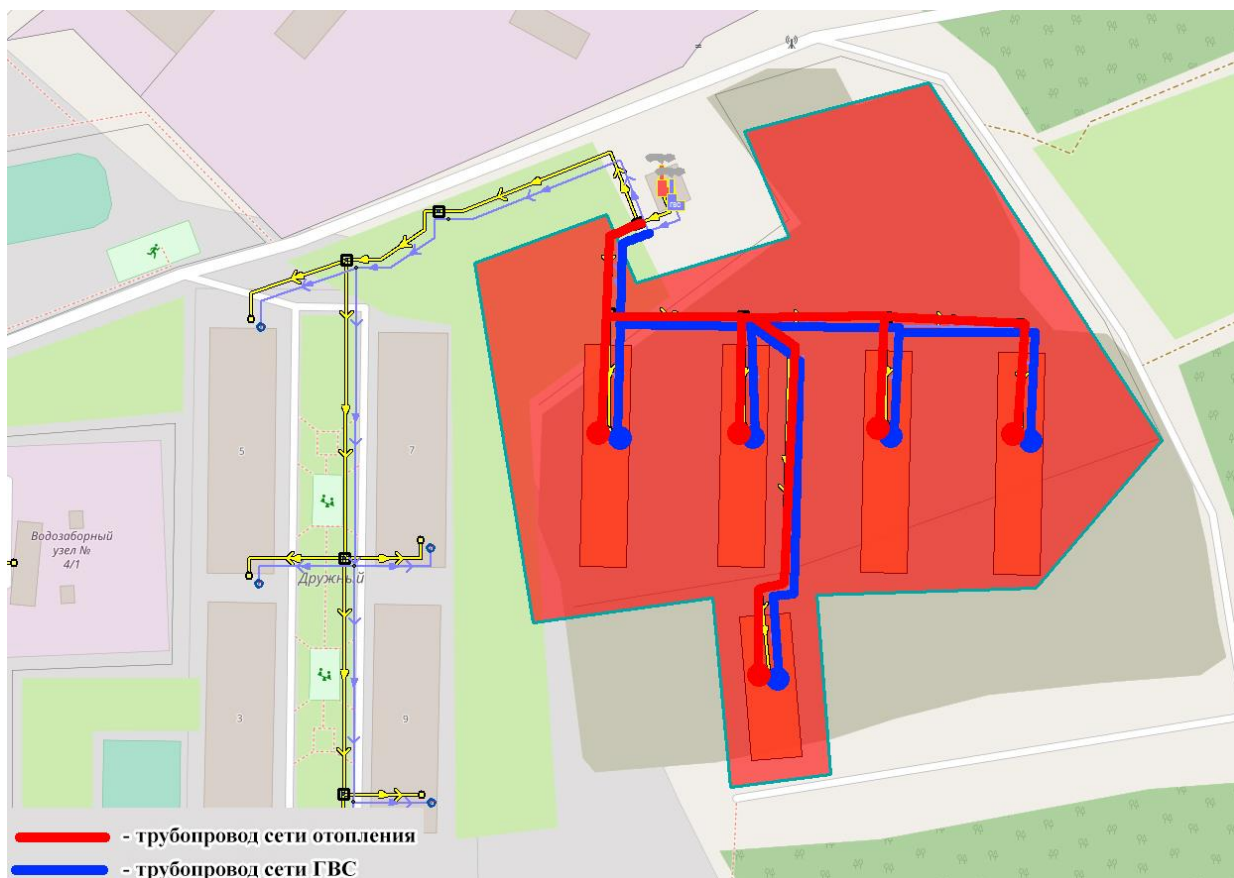


Рисунок 9.7 – Строительство тепловых сетей котельной п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный) для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

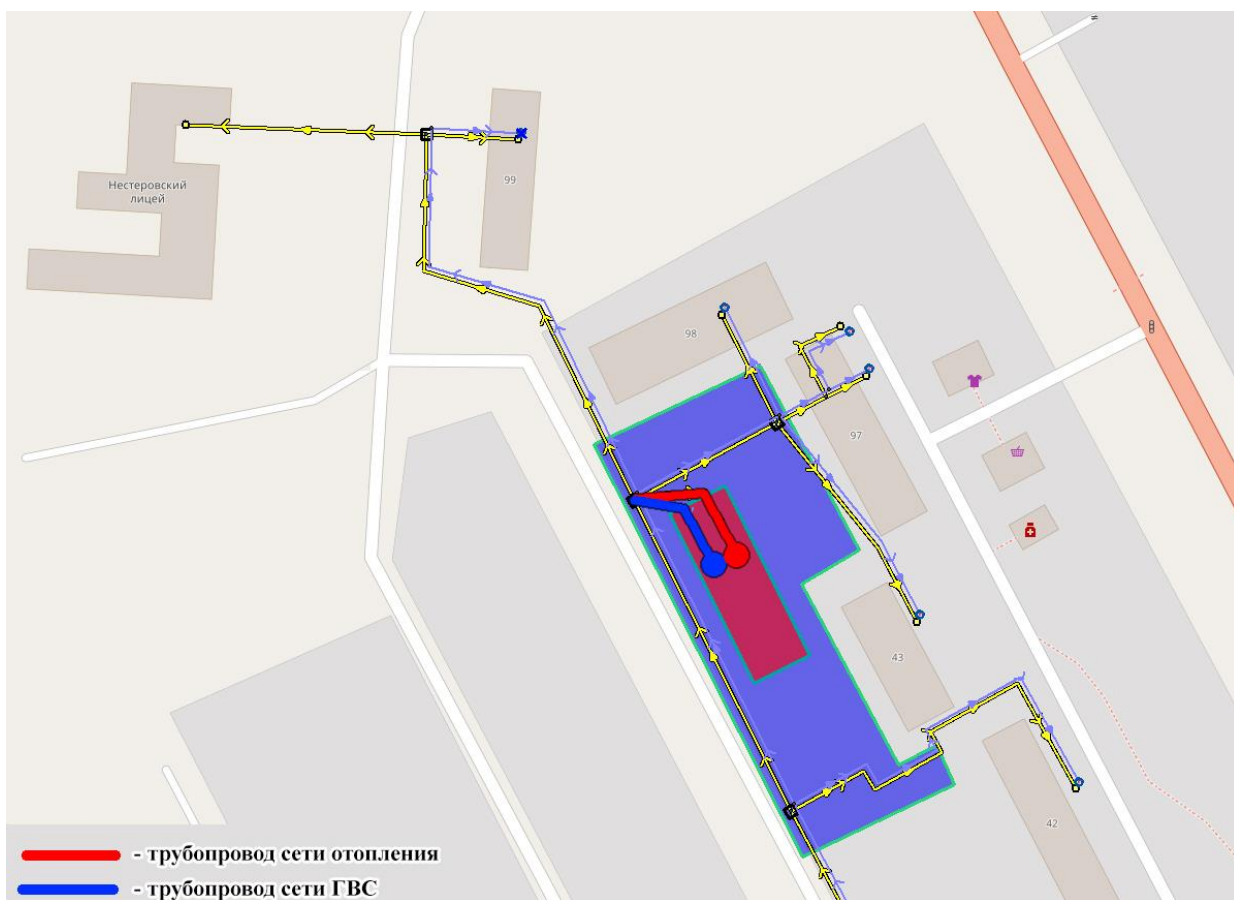


Рисунок 9.8 – Строительство тепловых сетей котельной д.Нестерово для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку

Предложения по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности трубопроводов в связи с подключением перспективной тепловой нагрузки к котельным АО «Жилсервис» представлены в таблице 9.8 и рисунках 9.9 - Рисунок 9.12.

Таблица 9.9 - Предложения по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности трубопроводов в связи с подключением перспективной тепловой нагрузки к котельным АО «Жилсервис»

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, п. м	Существующий условный диаметр трубопровода, мм	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость, тыс.руб.	Год
1	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр					
1.1	УТ-095 - УТ-01	377,19	500	45	4 213,314	2020
Итого:					4 213,314	
2	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко					
2.1	УТ-068 - УТ-070	52	80	125	707,053	2020
2.2	УТ-070 - УТ-071	20	80	125	271,943	2020
2.3	УТ-071 - УТ-072	50	80	125	679,858	2020
Итого:					1 658,854	
3	Котельная ЖКХ с. Покровское					
3.1	кот. ЖКХ с. Покровское - ТК-1	36	125	250	838,961	2021
Итого:					838,961	
4	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная					
4.1	УТ-030 - УТ-030/1	52	80	125	709,465	2019
4.2	УТ-031 - УТ-030	24,82	80	125	338,633	2019
Итого:					1 048,098	

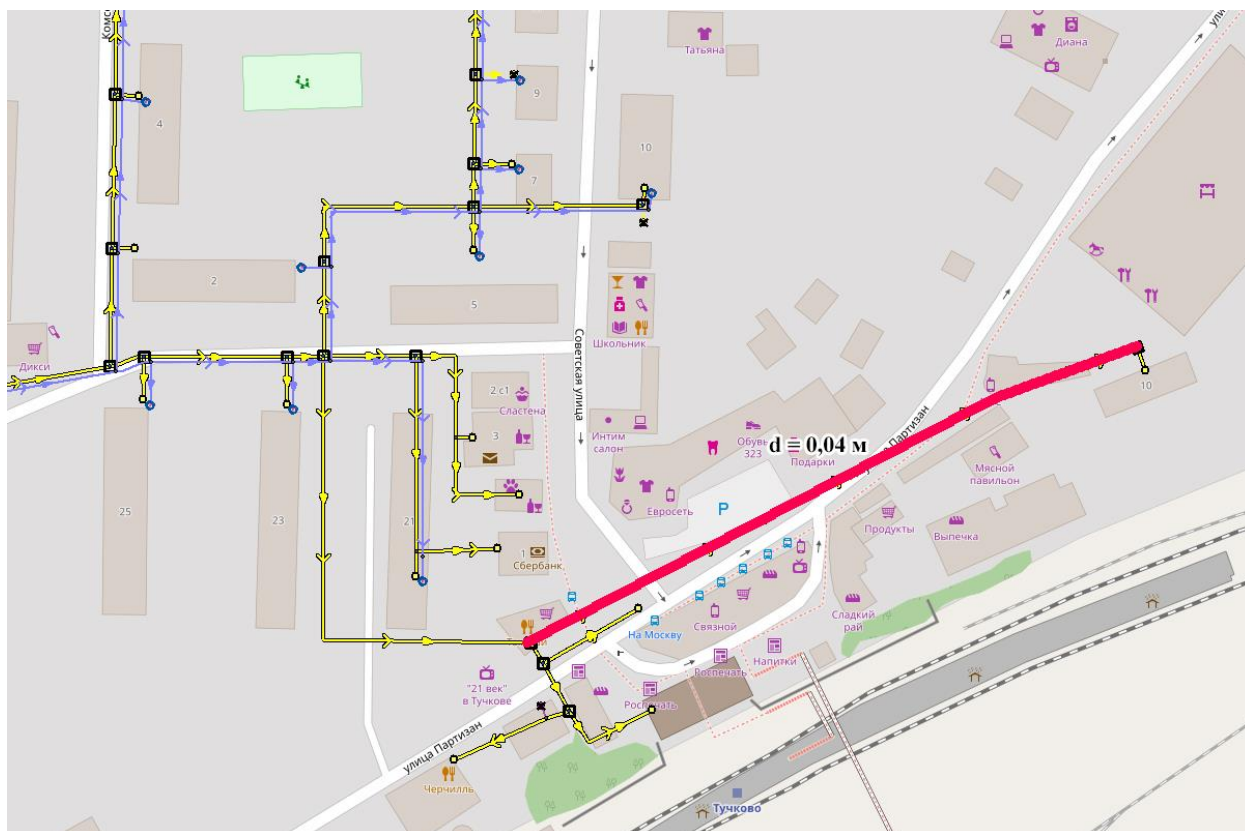


Рисунок 9.9 – Реконструкция тепловых сетей БМК п. Тучково, Западный мкр мкр., связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

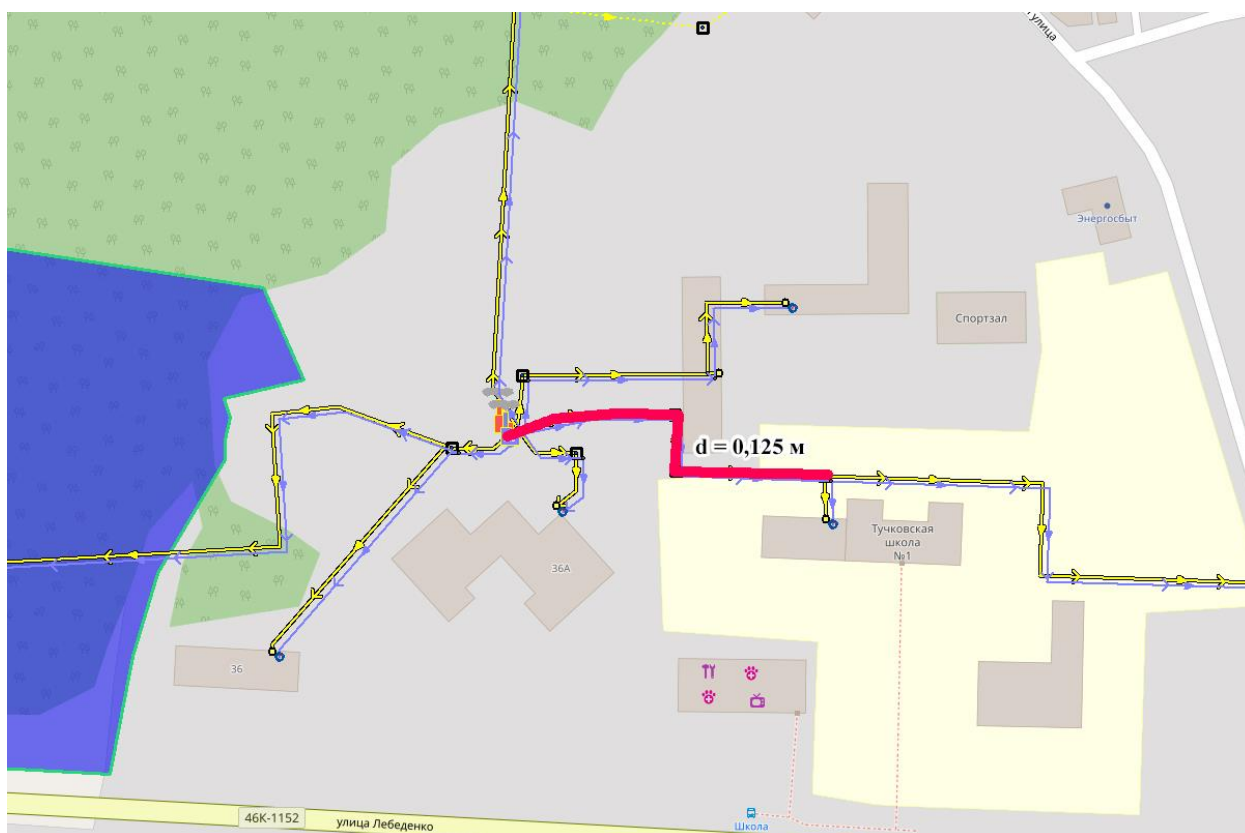


Рисунок 9.10 – Реконструкция тепловых сетей БМК п. Тучково, ул. Лебеденко, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

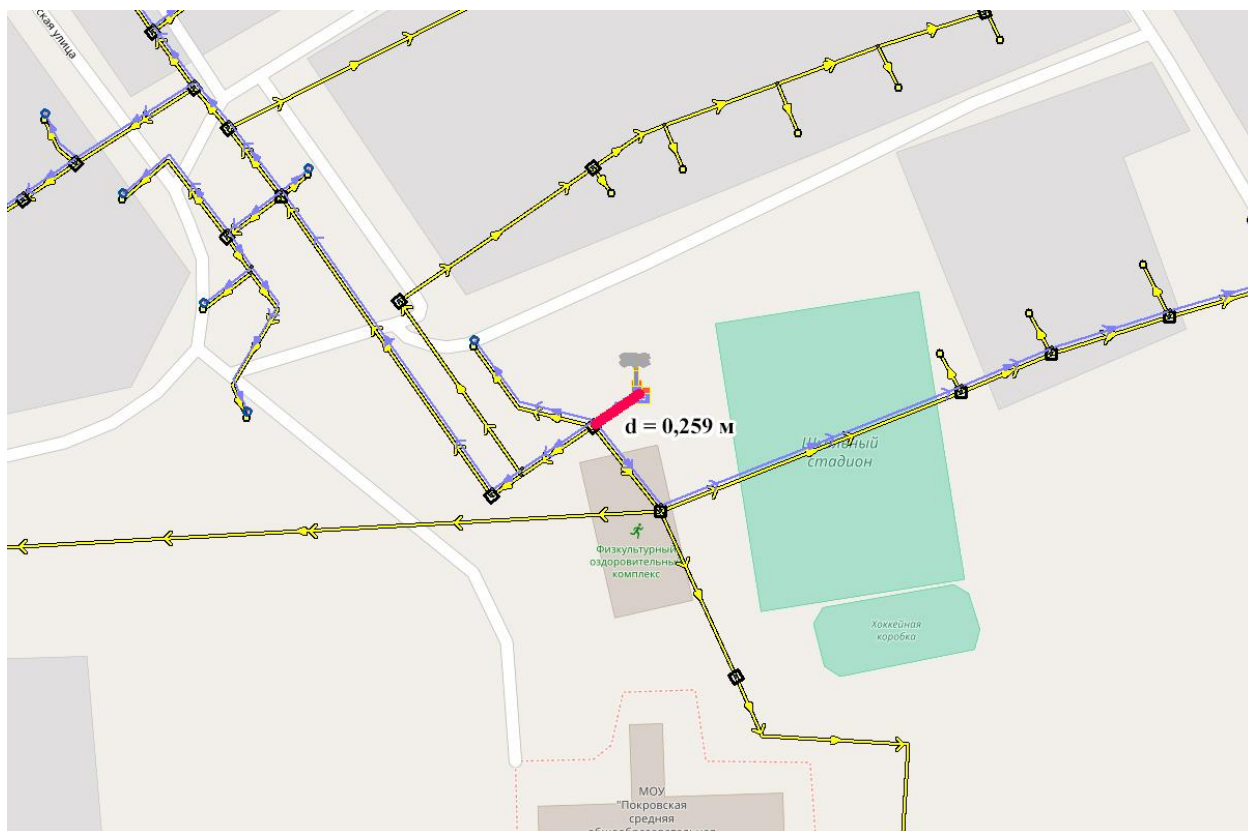


Рисунок 9.11 – Реконструкция тепловых сетей котельной ЖКХ с. Покровское, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

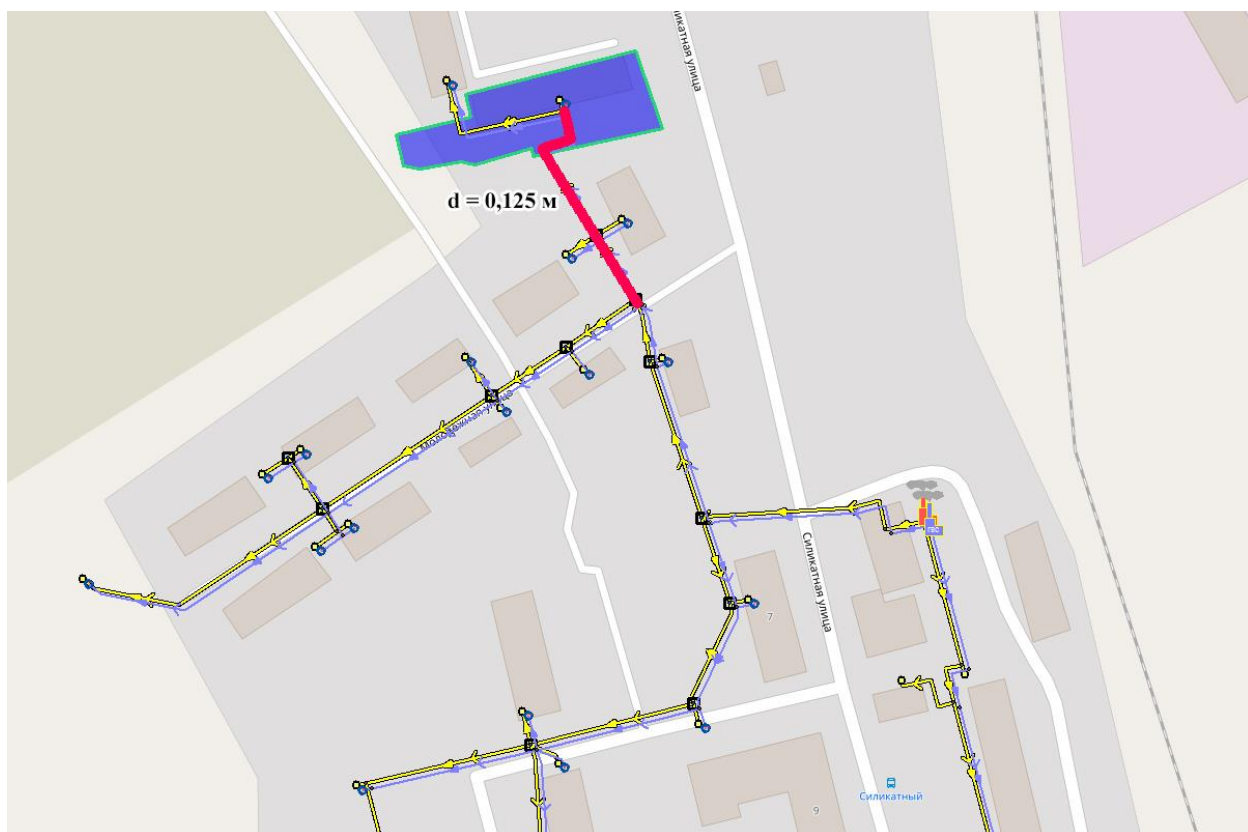


Рисунок 9.12 – Реконструкция тепловых сетей котельной п. Тучково, ул. Силикатная, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

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., а также для присоединения тепловой нагрузки к новой БМК д. Старая Руза представлено в таблицах 9.10 - 9.11 и на рисунках Рисунок 9.13 - Рисунок 9.15.

Таблица 9.10 - 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 д. Старая Руза				
1.1	БМК д. Старая Руза - УТ-4	115	125	1 569,008	2019
1.2	БМК д. Старая Руза - УТ-1/1	200	100	2 475,076	2019
Итого:				4 044,084	
2	БМК п. Тучково, ул. Лебеденко				
2.1	УТ-072 - УТ-0102	260	125	3 535,263	2020
Итого:				3 535,263	
3	БМК п. Тучково, Восточный мкр.				
3.1	БМК п. Тучково, Восточный мкр. - УТ-0130	200	250	4 574,840	2020
Итого:				4 574,840	
4	БМК п. Тучково, Западный мкр мкр				
4.1	УТ-043 - УТ-038	270	250	6 176,034	2020
4.2	УТ-089 - УТ-095	180	100	2 219,995	2020
Итого:				8 396,030	

Таблица 9.11 - 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	2020
Итого:				2 904,270	
2	БМК г. Руза Восточный мкр.				
2.1	УТ-0130 - БМК г. Руза Восточный мкр.	190	150	2 913,217	2020
Итого:				2 913,217	
3	БМК п. Тучково, Западный мкр				
3.1	УТ-043 - УТ-038	270	200	5 171,436	2020
Итого:				5 171,436	

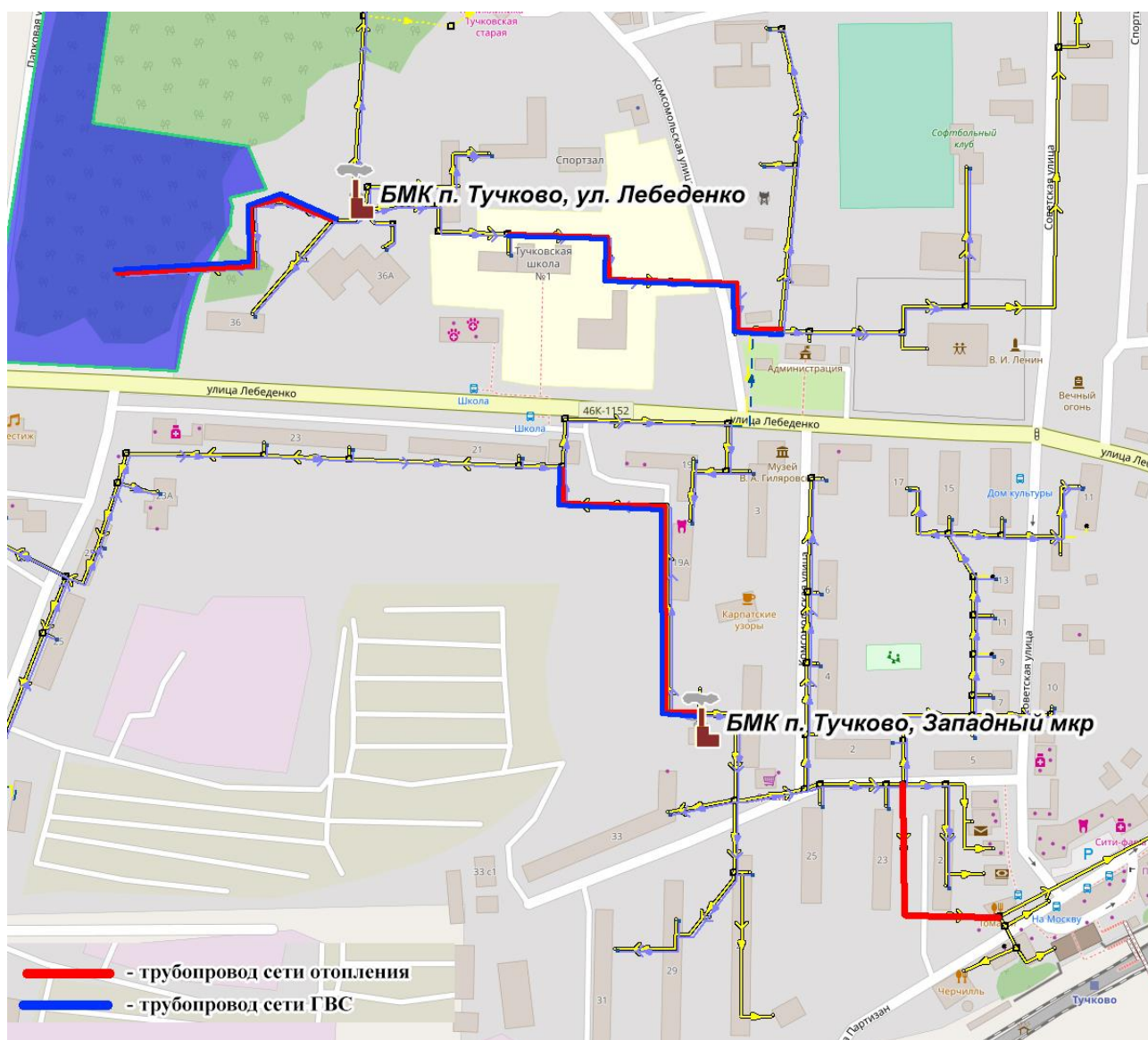


Рисунок 9.13 – Строительство тепловых сетей для подключения части нагрузки от ЦТП – 2 к БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, а также для подключения части нагрузки от ЦТП –2 к БМК п.Тучково, Западный мкр.

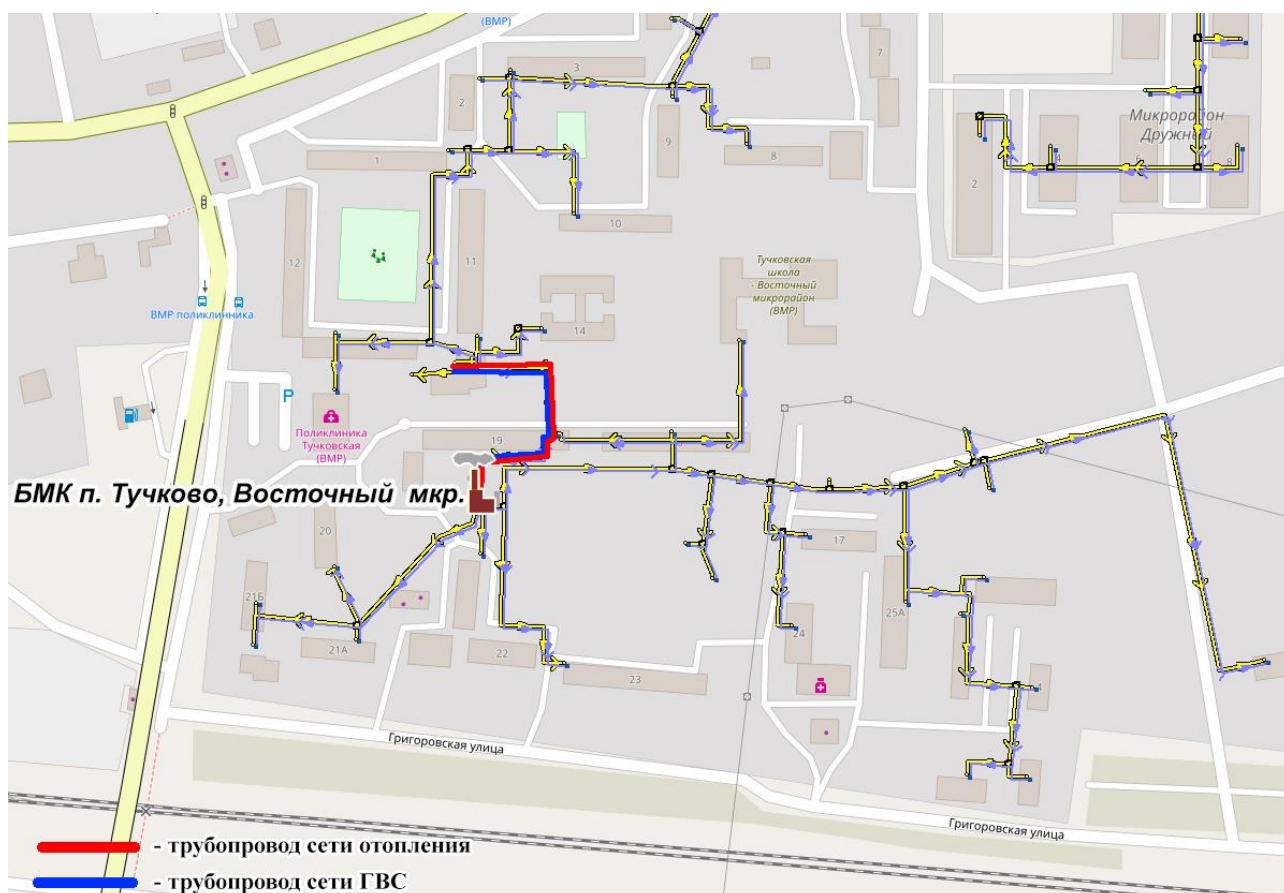


Рисунок 9.14 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки от ЦТП – 4 к БМК п. Тучково, Восточный мкр.

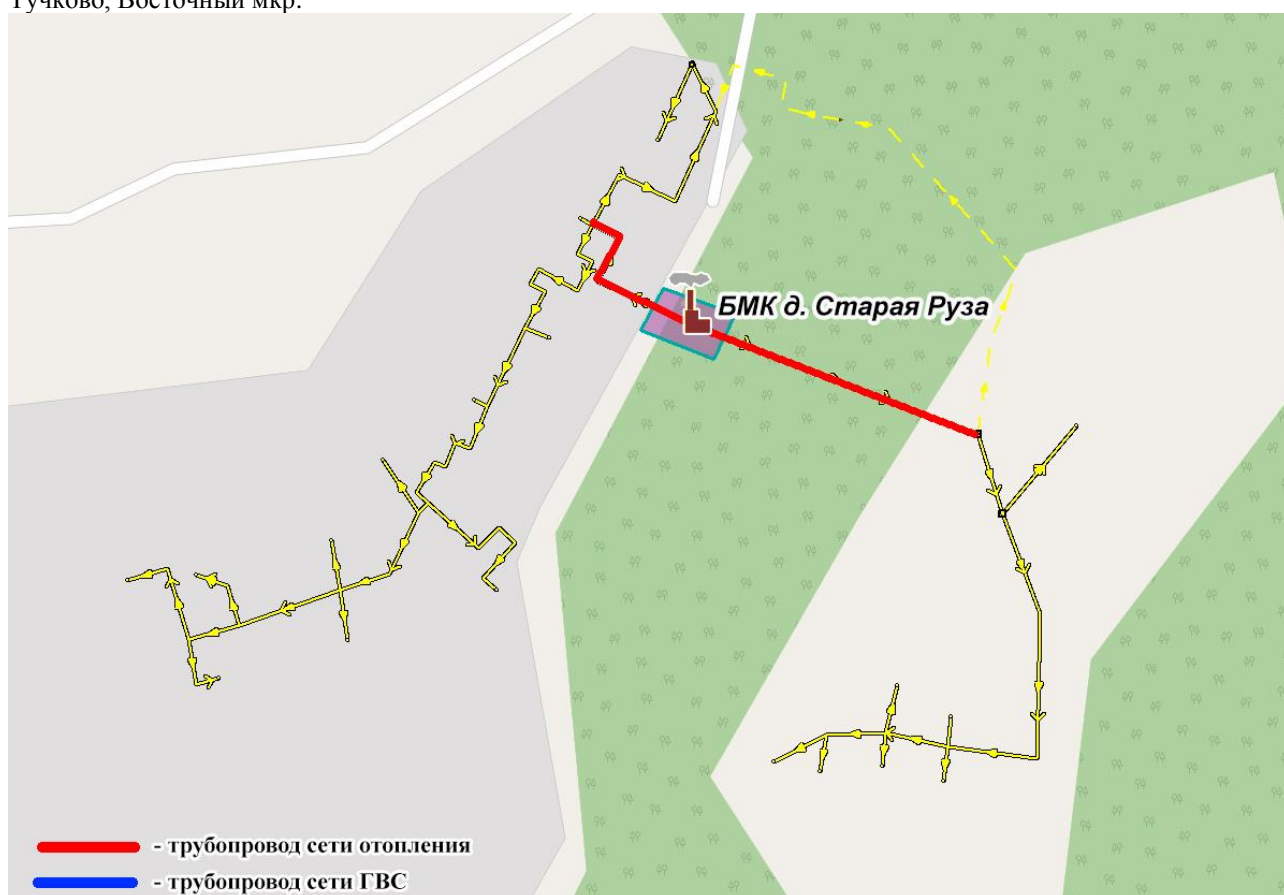


Рисунок 9.15 – Строительство тепловых сетей для подключения тепловой нагрузки к БМК д. Старая Руза

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей для улучшения гидравлического режима работы систем теплоснабжения представлены в таблице 9.12.

Таблица 9.12 – Предложение по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа для улучшения гидравлического режима работы систем теплоснабжения

№ п/п	Котельная:	Стоимость, тыс.руб.	Очередь реализации
1	г. Руза, ул. Социалистическая	1472,82	2019-2020 гг.
2	г. Руза, ул. Говорова, 1	3193,46	2019-2020 гг.
3	п. Тучково, ул. Партизан 47	4244,92	2019-2020 гг.
4	п. Тучково, ул. Силикатная	357,98	2019-2020 гг.
5	п. Тучково, Автотранспортный колледж	1246,75	2019-2020 гг.
6	п. Полушкино	2017,98	2019-2020 гг.
7	п. Колюбакино, детский санаторий	1263,46	2019-2020 гг.
8	д. Поречье, д.28, стр.1	725,54	2019-2020 гг.
9	д. Орешки	363,12	2019-2020 гг.
10	с. Никольское	2837,95	2019-2020 гг.
11	д. Нестерово	1359,58	2019-2020 гг.
12	д. Воробьево	561,54	2019-2020 гг.
13	д. Старая Руза	6149,50	2019-2020 гг.
14	п. Новотеряево	786,15	2019-2020 гг.
15	д. Сытьково	103,18	2019-2020 гг.
16	п. Беляная Гора	1403,84	2019-2020 гг.
17	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	280,77	2019-2020 гг.
18	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	56,15	2019-2020 гг.
19	п. Дорохово, ул. Школьная	14,23	2019-2020 гг.
20	д. Старониколаево	280,77	2019-2020 гг.
21	п. Дорохово, ул. Пионерская	1572,30	2019-2020 гг.
22	п. Дорохово, 1-я Рабочая	631,73	2019-2020 гг.
23	п. Космодемьянский	856,34	2019-2020 гг.
24	д. Колодкино	533,46	2019-2020 гг.
25	с. Богородское	1095,00	2019-2020 гг.
26	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1, д. 1	673,84	2019-2020 гг.
Итого		34082,36	-

Предложение по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей источников теплоснабжения, имеющих срок эксплуатации свыше 17 лет представлено в таблице 9.13.

Таблица 9.13 – Предложение по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей источников теплоснабжения АО «Жилсервис» Рузского городского округа, имеющих срок эксплуатации свыше 17 лет (обеспечение нормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

№ п/п	Котельная:	Стоимость, тыс.руб.	1-ая очередь замены	2-ая очередь замены	3-я очередь замены	4-ая очередь замены	5-ая очередь замены
1	г. Руза, "Промзона"	207016,57	41402,95	41403,23	41402,87	41403,17	41404,35
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	65124,39	13239,39	13239,51	13238,45	13103,54	12303,50
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	15707,68	3611,95	3608,51	3611,79	1260,73	3614,70
4	г. Руза, Мосавтодор Волоколамское шоссе	5763,47	1149,57	1517,95	1143,93	430,28	1521,74
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	310302,50	62650,66	62665,28	62664,72	62010,33	60311,52
6	п. Тучково, ОАО Бикор	16978,99	3368,43	3338,00	3392,42	3254,00	3626,14
7	п. Тучково, Автотранспортный колледж	20871,19	4331,07	4348,38	4311,35	4343,68	3536,73
8	п. Тучково ул. Луговая	5385,39	1079,71	2376,44	368,78	1560,46	-
9	п. Колюбакино ул. Новая	1049,47	524,74	524,74	-	-	-
10	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	15384,70	3029,65	3025,34	3001,38	3043,47	3284,85
11	п. Колюбакино ул. Попова	419,79	419,79	-	-	-	-
12	п. Колюбакино ул. Заводская	1479,76	839,58	20,99	619,19	-	-
13	д. Поречье, д.28, стр.1	9492,43	1616,19	1553,22	1810,28	1889,05	2623,68
14	д. Орешки	23928,04	4648,99	4830,44	4833,28	4745,78	4869,56
15	д. Нововолково	38739,32	7745,39	7742,73	7739,41	7716,94	7794,86
16	с. Покровское, ДОХБ	6123,21	1872,71	1440,55	1042,87	1448,43	318,65
17	ЖКХ с. Покровское	21065,81	4195,87	4197,33	4131,54	4110,49	4430,57
18	д. Ивойлово	3088,37	502,95	878,73	625,72	514,24	566,72
19	д. Городище	1154,42	251,87	535,23	230,88	136,43	-
20	с. Никольское	10779,71	2003,78	2771,25	2310,53	1546,92	2147,22
21	п. Брикет	17559,50	4926,67	3511,18	3495,57	3453,67	2172,41
22	д. Воробьево	3612,20	799,48	1181,92	822,71	545,73	262,37
23	д. Старая Руза	14337,89	3696,23	2088,45	3673,16	1091,45	3788,60
24	п. Новотеряево	33735,11	6781,71	6759,51	6782,23	6695,04	6716,63
25	д. Сытьково	18425,64	3662,41	3699,18	3642,42	3656,54	3765,09
26	п. Белая Гора	20498,81	4272,83	4243,12	4065,55	3729,91	4187,40
27	д. Филатово	766,12	419,79	115,44	230,88	-	-
28	д. Лужки	345,73	345,73	-	-	-	-
29	д. Лидино	45719,22	9103,16	9106,36	9105,68	9132,56	9271,47
30	д. Лихачево	5817,56	1126,42	1122,94	1101,95	1101,95	1364,32
31	д. Сумароково	4163,85	1158,74	794,73	819,89	1390,49	-
32	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	21221,41	4227,59	4235,78	4245,03	4189,18	4323,83
Итого:		966058,26	199005,98	196876,44	194464,46	187504,48	188206,89

Первую и вторую очереди замены тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется выполнить в 2019 – 2021 гг. Третью, четвертую и пятые очереди замены тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения рекомендуется выполнить в 2022 – 2026 гг.

Для повышения эффективности теплоснабжения Рузского городского округа предлагается выполнить перекладку тепловых сетей с завышенными удельными линейными потерями напора при условии выполнения мероприятий по пуску в эксплуатацию двух новых котельных. Перекладка тепловых сетей при организации системы теплоснабжения от существующей котельной не целесообразна т.к. это не приведет к повышению эффективности работы системы теплоснабжения.

Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке. Объем инвестиций приведен в ценах 2017 года.

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.

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

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

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

В качестве источников финансирования рассматриваются:

- собственные средства теплоснабжающих организаций;
- заемные средства;
- бюджетные средства;
- привлеченные средства инвестора.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а только часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Величина нормируемой прибыли принята 1,5%.

Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она определяется на основании постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Плата за подключение является источником финансирования для групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с целью подключения новых потребителей.

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок до 10 лет, при этом стоимость заемных средств составляет 10%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов.

Эффективность проектов по реконструкции котельных с изменением топливных режимов и установкой блочно-модульных котельных определяется двумя основными видами достигаемых эффектов: сокращением затрат на топливо и сокращением затрат на оплату труда персонала (при автоматизации котельных).

При расчете эффективности реализации проектов по реконструкции котельных, строительству и реконструкции тепловых сетей было принято решение рассматривать проекты ком-

плексно. Это объясняется тем, что источники теплоснабжения неразрывно связаны с тепловыми сетями, и реализация ряда мероприятий по одному из этих компонентов влияет на всю систему.

При смене арендатора котельных и тепловых сетей тарифные последствия могут измениться при разных структурах затрат эксплуатирующих организаций.

Мероприятия, по существующим котельным направлены на повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию, а также устранения дефицита располагаемой мощности в целом за счет реконструкции существующих источников теплоснабжения.

Мероприятия, направленные на обеспечение перспективных потребителей тепловой энергии в производственных зонах, финансируются за счет соответствующего инвестора, планирующего размещение производственных мощностей на территории Рузского городского округа.

Расчет влияния инвестиционной составляющей на тариф по теплоснабжению после реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения Рузского городского округа согласно основному сценарию развития округа предоставлен в таблицах 9.14.

При расчете тарифных последствий использованы программы и предложения, представленные в таблицах 9.1-9.13.

- инвестиционная программа «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»;
- 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 потребителей 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).

Таблица 9.14 – Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа

Наименование показателя	Ед. изм,	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Выработано тепловой энергии	Гкал	359 228,80	359 228,80	359 228,80	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50
Получено тепловой энергии со стороны	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
Собственные нужды котельной	Гкал	3 932,10	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31
Потери тепловой энергии	Гкал	72 825,40	72 825,40	72 825,40	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07
Отпущено тепловой энергии	Гкал	282 591,30	282 591,30	282 591,30	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	467 444,37	369 062,60	379 891,52	422 434,67	434 719,46	448 088,11	452 982,49	466 935,30	481 312,85	496 136,01	511 352,62	527 072,25	543 242,88	559 920,31	577 062,45	594 779,71
Покупная тепловая энергия	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
Затраты на топливо	тыс. руб.	396 107,50	295 539,00	304 042,42	344 716,43	355 305,25	366 238,60	368 650,28	380 072,94	391 872,77	404 049,76	416 550,03	429 481,35	442 789,83	456 529,35	470 646,04	485 247,65
газ природный (основное)	тыс. руб.	251 269,1	279 143,0	287 517,3	327 712,59	337 842,08	348 338,96	368 650,28	380 072,94	391 872,77	404 049,76	416 550,03	429 481,35	442 789,83	456 529,35	470 646,04	485 247,65
цена	руб./тыс. м³	5 792	5 966	6 145	6 244	6 437	6 637	6 842	7 054	7 273	7 499	7 731	7 971	8 218	8 473	8 735	9 006
объем	тыс. м³	43 379,20	46 787,73	46 787,73	52 484,40	52 484,40	52 484,40	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49
мазут	тыс. руб.	29 872,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	19 862	19 941	20 041	20 803	21 344	21 770	22 445	23 141	23 858	24 598	25 361	26 147	26 957	27 793	28 655	29 543
объем	т	1504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дизельное топливо	тыс. руб.	107 530,50	15 048,71	15 123,96	15 562,22	15 982,59	16 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	46 459,5	46 645,3	46 878,5	48 237	49 540	50 778	51 946	53 110	54 268	55 418	56 560	57 691	58 845	60 022	61 222	62 447
объем	т	2 314,50	322,62	322,62	322,62	322,62	322,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. руб.	2 667,30	1 347,26	1 401,17	1 441,61	1 480,57	1 517,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	4 817,2	5 014,8	5 215,5	5 366	5 511	5 649	5 779	5 908	6 037	6 165	6 292	6 418	6 546	6 677	6 811	6 947
объем	т	553,7	268,657	268,657	268,657	268,657	268,657	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия для электрокотлов	тыс. руб.	3 470,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
цена	руб./кВт.ч	4959,85	5108,60	5261,93	5380,08	5487,677	5657,80	5833,19	6014,02	6200,45	6392,66	6590,84	6795,15	7005,80	7222,98	7446,89	7677,75
объем	тыс.кВт.ч	699,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пеллеты	тыс. руб.	1 297,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	7 216	7 461	7 760	7 907	8 120	8 323	8 515	8 706	8 895	9 084	9 271	9 457	9 646	9 839	10 035	10 236
объем	т	179,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	59 748,7	61 541,4	63 387,6	64 845,5	66 142,4	68 192,8	70 306,8	72 486,3	74 733,4	77 050,1	79 438,7	81 901,3	84 440,2	87 057,9	89 756,7	92 539,1
Тариф на энергию	руб./тыс.кВт.ч	4957,20	5105,94	5259,12	5380,08	5487,68	5657,80	5833,19	6014,02	6200,45	6392,66	6590,84	6795,15	7005,80	7222,98	7446,89	7677,75
Объём энергии	тыс.кВт.ч	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90
Затраты на водоснабжение	тыс. руб.	11588,20	11982,20	12461,50	12872,73	13271,78	13656,67	14025,40	14376,03	14706,68	15036,11	15363,90	15689,61	16012,82	16333,07	16659,73	16992,93
цена	руб./ м³	33,78	34,93	36,33	37,53	38,69	39,82	40,89	41,91	42,88	43,84	44,79	45,74	46,68	47,62	48,57	49,54
количество	тыс. м³	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
Операционные расходы	тыс. руб.	175 653,4	179 809,5	185 131,9	190 500,7	195 644,2	200 535,4	205 147,7	209 743,0	214 315,4	218 858,9	223 367,3	227 834,7	232 391,4	237 039,2	241 780,0	246 615,6
Материалы на ХВО	тыс. руб.	3 544,9	3 628,8	3 736,2	3 844,5	3 948,4	4 047,1	4 140,1	4 232,9	4 325,2	4 416,9	4 507,8	4 598,0	4 690,0	4 783,8	4 879,4	4 977,0
Текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	7 669,9	7 851,4	8 083,8	8 318,2	8 542,8	8 756,4	8 957,8	9 158,4	9 358,1	9 556,5	9 753,4	9 948,4	10 147,4	10 350,3	10 557,3	10 768,5
Оплата труда	тыс. руб.	140 540,0	143 865,2	148 123,6	152 419,2	156 534,5	160 447,9	164 138,2	167 814,9	171 473,2	175 108,5	178 715,7	182 290,0	185 935,8	189 654,5	193 447,6	197 316,6
Цеховые расходы	тыс. руб.	18 265,9	18 698,1	19 251,6	19 809,9	20 344,8	20 853,4	21 333,0	21 810,9	22 286,3	22 758,8	23 227,6	23 692,2	24 166,0	24 649,4	25 142,4	25 645,2
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	5 632,7	5 766,0	5 936,7	6 108,9	6 273,8	6 430,6	6 578,6	6 725,9	6 872,5	7 018,2	7 162,8	7 306,1	7 452,2	7 601,2	7 753,3	7 908,3
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 305	96 627	98 300	100 299	102 232	104 070	105 804	107 528	109 244	110 949	112 640	114 317	116 025	117 768	119 546	121 359
Отвод сточных вод	тыс. руб.	9 344,1	9 661,8	10 048,3	10 339,7	10 618,9	10 884,3	11 134,7	11 384,1	11 632,3	11 878,9	12 123,6	12 366,1	12 613,4	12 865,6	13 123,0	13 385,4
Амортизация всего, в т.ч.,:	тыс. руб.	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9
Арендная плата	тыс. руб.	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 443,1	43 447,3	44 733,3	46 030,6	47 273,4	48 455,2	49 569,7	50 680,1	51 784,9	52 882,7	53 972,1	55 051,5	56 152,6	57 275,6	58 421,1	59 589,6
Внерезервационные расходы	тыс. руб.	12 454,00	12 454,00	12 454,00	12 815,2	13 161,2	13 490,2	13 800,5	14 109,6	14 417,2	14 722,8	15 026,1	15 326,7	15 633,2	15 945,9	16 264,8	16 590,1
Налоги	тыс. руб.	2 171,2	2 171,2	2 171,2	2 221,2	2 285,6	2 347,3	2 406,0	2 461,4	2 516,5	2 571,4	2 625,9	2 680,0	2 733,6	2 788,2	2 844,0	2 900,9
Себестоимость	тыс. руб.	725 949	633 045	650 869	700 420	719 434	739 203	750 133	770 097	790 455	811 221	832 334	853 897	876 026	898 782	922 123	946 164
	руб./Гкал	2 568,90	2 240,14	2 303,22	2 264,00	2 325,47	2 389,37	2 424,70	2 489,22	2 555,03	2 622,15	2 690,40	2 760,10	2 831,63	2 905,18	2 980,63	3 058,34
Необходимые вложения	тыс. руб.	375 040	527 072	369 047	505 304	188 207	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства бюджета Московской области	тыс. руб.	52 694	116 210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства бюджета Рузского городского округа Московской области	тыс. руб.	10968,66	24310,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники (собственные, заемные, привлеченные средства теплоснабжающих организаций)	тыс. руб.	311 377	386 552	369 047	505 304	188 207	23681,27	23681,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на капитальные вложения (инвестиционная надбавка)	тыс. руб.	10772,5	134 000	135000	186000	200000	191000	200000	200000	200000	200000	195000	195000	195000	190000	190000	100000
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17 115	2 400	2 400	2 400	2 400	3 000	4 000	5 000	5 500	5 500	6 000	7 000	7 000	6 000	3 000	3 000
Налог на прибыль	тыс. руб.	2 693	378	378	378	378	472	629	787	865	865	944	1 101	1 101	944	472	472
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	768 983	784 070	802 894	903 856	937 281	949 041	970 340	991 667	1 012 888	1 034 015	1 050 986	1 073 904	1 096 393	1 113 516	1 134 232	1 068 655
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2721,19	2774,57	2841,18	2921,58	3029,62	3067,63	3136,48	3205,42	3274,01	3342,30	3397,16	3471,24	3543,93	3599,28	3666,24	3454,27
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов с НДС	руб./Гкал	3265,42	3329,49	3409,42	3505,90	3635,55	3681,16	3763,78	3846,50	3928,82	4010,76	4076,59	4165,48	4252,72	4319,13	4399,49	4145,12
Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2721,20	2777,90	2841,90	2924,32	3003,27	3078,35	3149,16	3219,70								

10 РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, в пункте 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО):

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением).

В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

- границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Постановлением Главы Рузского городского округа Московской области №769 от 6 июля 2017 г. «Об определении единой теплоснабжающей организации» единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения Рузского городского округа определена ОА «Жилсервис».

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" ДЗМ г. Москва;
- ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»;
- ООО «ДТМ»;

- подразделение Дирекции социальной сферы МОСК ж.д. ОАО «РЖД»;
- ДВВС «Руза»;
- ГБУЗ МО №4;
- Учреждение «Центр восстановительной терапии для воинов-интернационалистов им. М.А. Лиходея».

АО «Жилсервис» осуществляет эксплуатацию котельных и тепловых сетей, представленных в таблице 10.1

Таблица 10.1 - Перечень источников теплоснабжения, эксплуатируемых АО «Жилсервис» на территории Рузского городского округа

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Уст.мощность, Гкал/ч
1	Котельная г. Руза, "Промзона"	г. Руза, промзона, уч. №1	40,0
2	Котельная г. Руза, ул. Социалистическая, 20	г. Руза ул. Социалистическая д. 20	10,2
3	Котельная г. Руза, ул. Говорова, 1	г. Руза, ул. Говорова, д. 1	4,38
4	Котельная г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе	г. Руза, Волоколамское шоссе, д. 10	1,2
5	Котельная п. Тучково, ул. Партизан 47	п. Тучково, ул. Партизан 47	39,0
6	Котельная п. Тучково, ул. Силикатная	п. Тучково, ул. Силикатная д. 2/1	5,16
7	Котельная п. Тучково, ул. Потапова	п. Тучково, ул. Потапова	0,14
8	Котельная п. Тучково, ОАО Бикор	п. Тучково, ОАО Бикор	19,5
9	Котельная п. Тучково, Автотранспортный колледж	п. Тучково, Автотранспортный колледж	5,2
10	Котельная п. Полушкино	п. Полушкино	4,3
11	Котельная п. Тучково ул. Луговая	п.Тучково, ул.Восточная, д.2	1,32
12	Котельная п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный).	6,19
13	Котельная п. Колюбакино ул. Новая	п. Колюбакино ул. Новая	0,14
14	Котельная п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская, д.25	6,72
15	Котельная п. Колюбакино ул. Попова	п. Колюбакино ул. Попова, д.7а	0,14
16	Котельная п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14
17	Котельная п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,39
18	Котельная п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	0,39
19	Котельная д. Поречье, д.28, стр.1	д. Поречье, д.28, стр.1	2,19
20	Котельная д. Поречье, д.31	д. Поречье, д.31	0,041
21	Котельная д. Барынино	д. Барынино	0,14
22	Котельная д. Орешки	д. Орешки	4,4
23	Котельная д. Заовражье	д. Заовражье	0,07
24	Котельная д. Коковино	д. Коковино	0,024
25	Котельная д. Нововолково	д. Нововолково	4,7
26	Котельная с. Покровское, ДОХБ	с. Покровское, ДОХБ	3,44

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Уст.мощность, Гкал/ч
27	Котельная ЖКХ с. Покровское	ЖКХ с. Покровское	3,2
28	Котельная д. Ивойлово	д. Ивойлово	0,5
29	Котельная в/ч «Ольховка»	Котельная в/ч «Ольховка» (в/ч 69991)	0,8
30	Котельная д. Городище	д. Городище	0,14
31	Котельная с. Никольское	с. Никольское	2,76
32	Котельная п. Брикет	п. Брикет	2,4
33	Котельная д. Нестерово	д. Нестерово	4,3
34	Котельная д. Воробьево	д. Воробьево	4,3
35	Котельная п. Горбово	п. Горбово	0,86
36	Котельная д. Старая Руза	д. Старая Руза	1,72
37	Котельная п. Новотеряево	п. Новотеряево	9,03
38	Котельная д. Костино	д. Костино б/о "Солнечная поляна"	0,344
39	Котельная д. Ватулино	д. Ватулино	0,052
40	Котельная д. Комлево	д. Комлево	0,052
41	Котельная д. Сытьково	д. Сытьково	2,6
42	Котельная п. Бебяная Гора	п. Бебяная Гора	4,41
43	Котельная д. Леньково	д. Леньково	0,14
44	Котельная д. Филатово	д. Филатово	0,29
45	Котельная д. Лужки	д. Лужки	0,3
46	Котельная д. Лидино	д. Лидино	5,4
47	Котельная д. Лихачево	д. Лихачево	0,4
48	Котельная д. Сумароково	д. Сумароково	0,3
49	Котельная д. Дробылево	д. Дробылево	0,026
50	Котельная п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	3,02
51	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.54	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06
52	Котельная п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	4,82
53	Котельная п. Дорохово, ул. Школьная	п. Дорохово, ул. Школьная	0,6
54	Котельная д. Старониколаево	д. Старониколаево	0,3
55	Котельная п. Дорохово, ул. Пионерская	п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223
56	Котельная п. Дорохово, 1-я Рабочая	п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103
57	Котельная п. Космодемьянский	п. Космодемьянский	5,16
58	Котельная д. Грибцово	д. Грибцово	0,262
59	Котельная д. Колодкино	д. Колодкино, д.85	0,138
60	Котельная с. Богородское	с. Богородское	0,21
61	Котельная "Дорохово-1"	"Дорохово-1", д. Мишинка, ул. Сосновая, д.70, стр.1	1,2
62	Котельная п. Дорохово ул. Заводская д. 1	Котельная п. Дорохово ул. Заводская д. 1	0,3

Перечень ведомственных котельных представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.3 - Перечень ведомственных источников теплоснабжения на территории Рузского городского округа

№ п/п	Название организации	Наименование источника	Адрес	Уст.мощность, Гкал/ч
1	ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва	Котельная «Туберкулезный санаторий №58»	143140, Московская обл., Рузский городской округ, п. Кожино	10,84
2	ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово»	Котельная «Санаторий Дорохово»	143151, Московская обл., Рузский городской округ, п. Старая Руза	9,26
3	ООО «ДТМ»	Котельная ООО «ДТМ»	143150, Московская обл., Рузский городской округ, д. Глухово, д. 1, корп. 3	2,236
4	подразделение Дирекции соц. сферы МОСК ж.д. ОАО «РЖД»	Котельная ДОЦ «Старая Руза»	143150, Московская обл., Рузский городской округ, п. Старая Руза	7,20
5*	ДВВС «Руза»	Мини-ТЭЦ	г.о. Руза, Северный микрорайон, д.10	11,37
6*	ГБУЗ МО №4	Котельная с. Покровское	143121, Московская область, г.о. Руза, с. Покровское, ул. Больница №4, д. 19	1,4
		Котельная с. Никольское	143124, Московская область, г.о. Руза, с. Никольское, ул. Больница 16, д. 20	1,4
		Котельная с. Бороденки	143124, Московская область, г.о. Руза, пос. Бороденки, ул. Сосновая, д.22	0,7
7*	Учреждение «Центр восстановительной терапии для воинов-интернационалистов им. М.А. Лиходея»	Котельная ЦВТ им. М.А. Лиходея	143129, Московская область, г.о. Руза, дер. Палашкино ЦВТ им. М.А. Лиходея	-
8**	ЖК «Северное сияние»	БМК «Северное сияние»	Московская область, Рузский городской округ, г. Руза, ЖК «Северное сияние»	1,7

*Организация не занимается коммерческой деятельностью, теплоснабжение осуществляет на собственные нужды

**Котельная, на момент разработки схемы теплоснабжения, не сдана в эксплуатацию, не обеспечивает потребителей тепловой энергией и не занимается коммерческой деятельностью.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организации на территории Рузского городского округа представлены на рисунках 10.1-10.6.

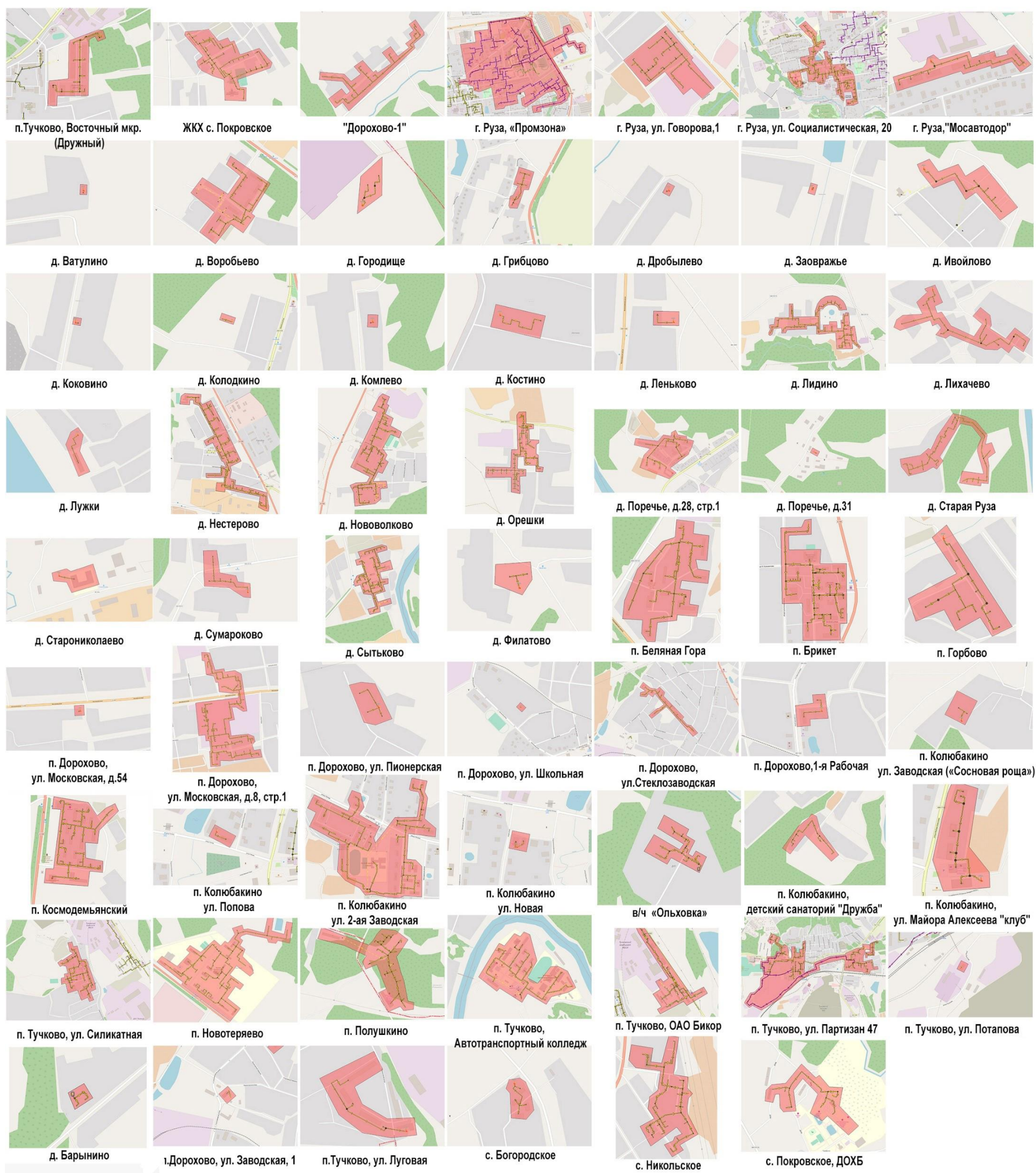


Рисунок 10.1 – Зоны эксплуатационной ответственности АО «Жилсервис» Рузского городского округа

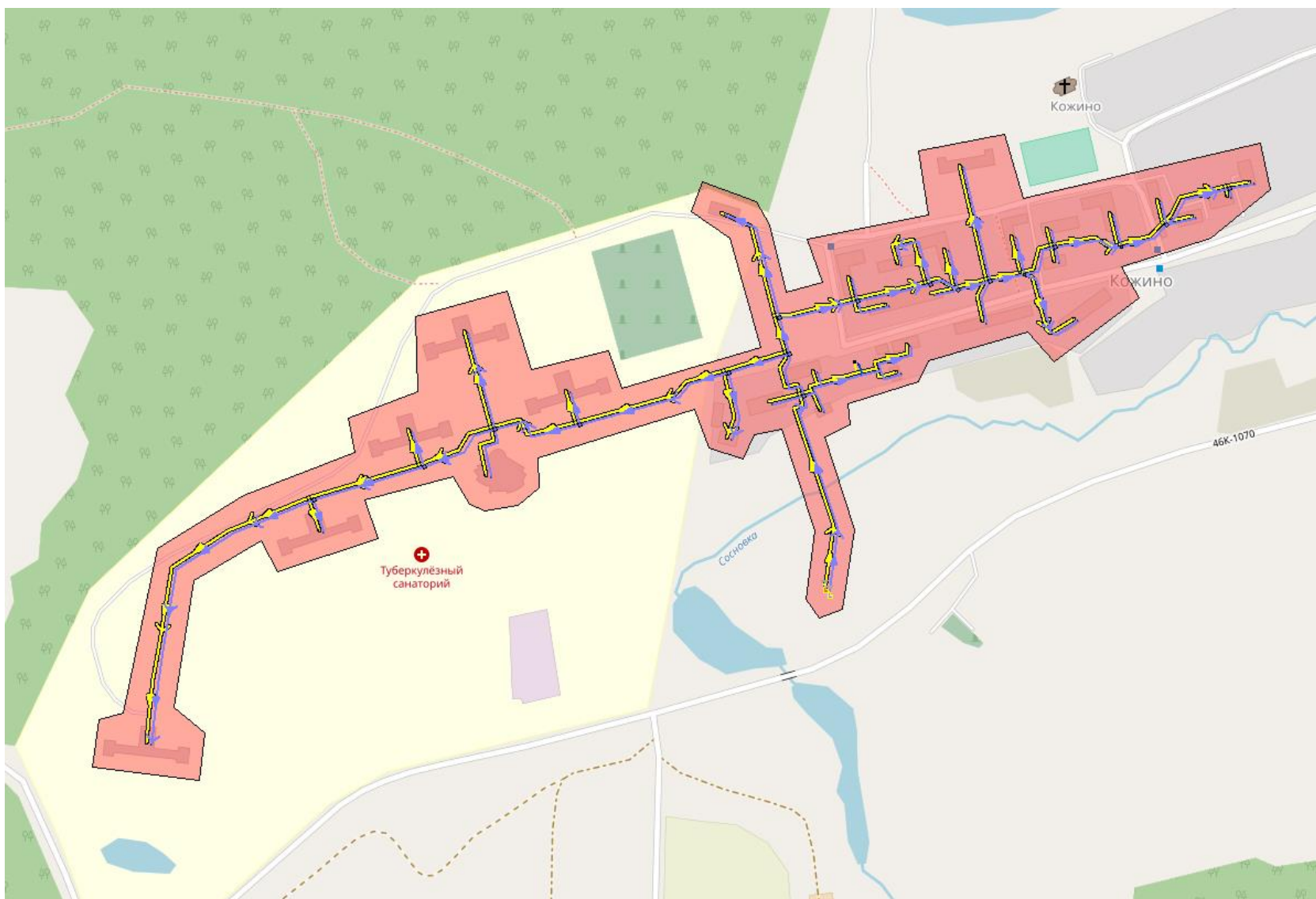


Рисунок 10.2 - Зона эксплуатационной ответственности ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва «Туберкулёзный санаторий №58» Рузского городского округа

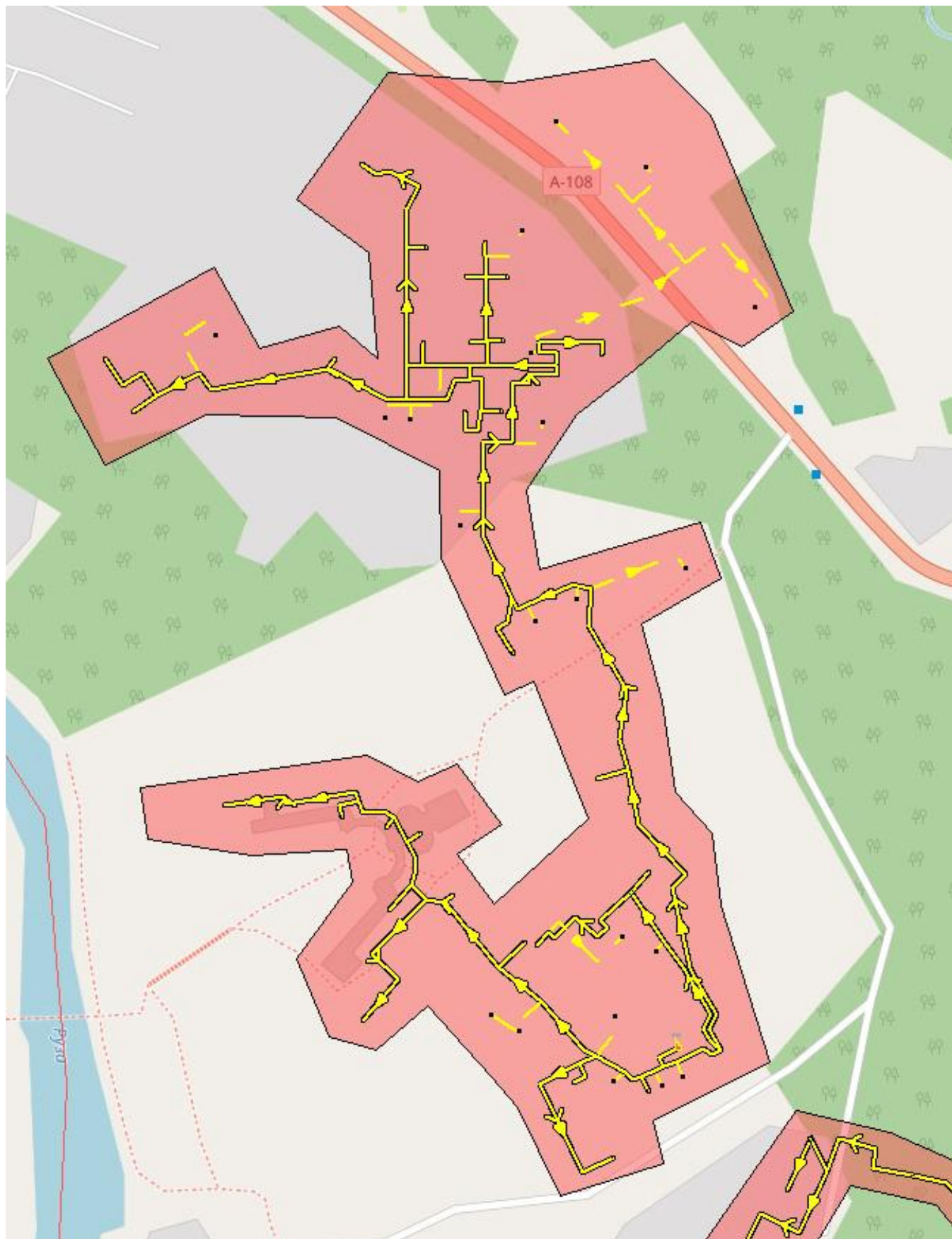


Рисунок 10.3 - Зона эксплуатационной ответственности ООО ЛПУ «Санаторий Дорохово» Рузского городского округа

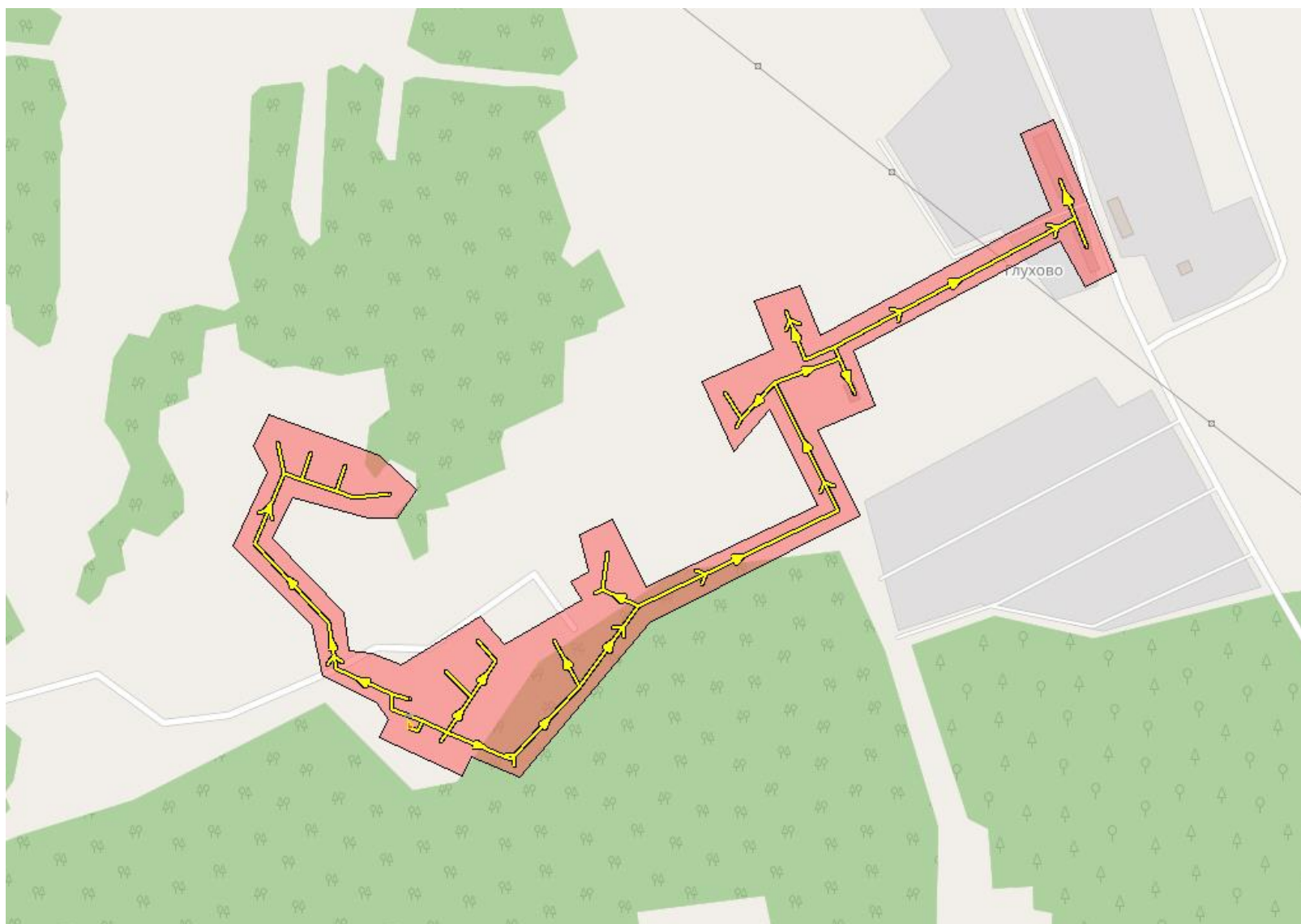


Рисунок 10.4 - Зона эксплуатационной ответственности ООО «ДТМ» Рузского городского округа



Рисунок 10.6 - Зона эксплуатационной ответственности ЖК «Северное сияние»

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

АО «Жилсервис» эксплуатирует тепловые сети с наибольшим значением материальной характеристики и обслуживает наибольшее количество потребителей на территории Рузского городского округа. АО «Жилсервис» присвоен статус ЕТО на территории Рузского городского округа.

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

6 июля 2017 г. Постановлениями Главы городского округа ОА «Жилсервис» наделено статусами единой теплоснабжающей организации. Заявки других теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не подавались.

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в Рузского городского округа представлен в таблицах 10.2-10.3.

11 РАЗДЕЛ. 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.

12 РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ 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 РАЗДЕЛ. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

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.

Таблица 13.1 – 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 мероприятия	Вид используемого топлива, до мероприятий	Вид используемого топлива, после мероприятий
1	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной г.Руза, ул. Говорова, д.1а на сущ. земельном участке	мазут	газ
2	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной г.Руза, Волоколамское шоссе на сущ. земельном участке	дизельное	газ
3	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной п. Тучково ул. Луговая на сущ. земельном участке	дизельное	газ
4	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Поречье, д. 28, стр.1 на сущ. земельном участке	газ	газ
5	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Старая Руза, ул. Дом творчества композиторов, д.7/2 на новом земельном участке вблизи старой котельной	дизельное	газ
6	Строительство 3-х БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	газ	газ
6.1	п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 на месте ЦТП - 1	-	газ
6.2	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). на месте ЦТП - 5	-	газ
6.3	п.Тучково, Западный мкр. на месте ЦТП - 3	-	газ
7	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д. Ивойлово, д.18 на сущ. земельном участке	дизельное	газ
8	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Лужки, д.1а, стр.1 на сущ. земельном участке	дизельное	газ
9	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Лихачево, д.78 на сущ. земельном участке	дизельное	газ

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид используемого топлива, до мероприятий	Вид используемого топлива, после мероприятий
10	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Сумароково, д.34 на сущ. земельном участке	дизельное	газ
11	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 на сущ. земельном участке	газ	газ
12	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Старониколаево, д.195 на сущ. земельном участке	дизельное	газ
13	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Грибцово, ул.Больничная, д.13 на сущ. земельном участке	пеллеты	газ
14	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д.Колодкино д.10 на сущ. земельном участке	уголь	газ
15	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной с.Богородское д.30 на сущ. земельном участке	уголь	газ
16	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной п. Колюбакино, ул. Майора Алексея "клуб" на сущ. земельном участке	уголь	газ
17	Строительство котельной ж/г Ольховка на новом земельном участке вблизи старой котельной	дизельное	Уголь
18	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А на сущ. земельном участке	дизельное (печное)	уголь
19	Строительство БМК с демонтажем физически и морально устаревшей котельной д. Орешки на сущ. земельном участке	Диз.топливо	газ
20	Перевод котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1 на газ на сущ. земельном участке	дизельное	газ
21	Реконструкция котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 10,2 Гкал/ч (на 5,2 Гкал/ч)	Газ	Газ
22	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Силикатная с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 10,0 Гкал/ч (на 4,84 Гкал/ч)	Газ	Газ
23	Реконструкция котельной с. Никольское с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 3,3 Гкал/ч (на 0,54 Гкал/ч)	Газ	Газ
24	Реконструкция котельной п. Новотеряево с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной (на 2,573 Гкал/ч)	Газ	Газ
25	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная Силикатная с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 0,7 Гкал/ч (на 0,08 Гкал/ч)	дизельное	дизельное
26	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 0,25 Гкал/ч (на 0,027 Гкал/ч)	уголь	уголь

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 13.2.

Таблица 13.2 - 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. Тучково, ул. Потапова	0,14	Печное	газ
2	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	0,14	Диз.топливо	газ
3	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Потапова	0,14	Диз.топливо	газ
4	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14	Диз.топливо	газ
5	Реконструкция котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	Уголь	газ
6	Реконструкция котельной д. Барынино	0,14	Диз.топливо	газ
7	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,07	Диз.топливо	газ
8	Реконструкция котельной д. Городище подстанция 151, д.2Б	0,14	Диз.топливо	газ
9	Реконструкция котельной д. Костино	0,344	Диз.топливо	газ
10	Реконструкция котельной д. Ленково	0,14	Диз.топливо	газ
11	Реконструкция котельной д. Филатово	0,29	Диз.топливо	газ
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	Диз.топливо	газ
13	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	Диз.топливо	газ
14	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	Уголь	газ
15	Реконструкция котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	Уголь	газ
16	Реконструкция котельной «Дорохово-1»	1,2	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, 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

Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа представлено в таблицах 13.3-13.7.

Таблица 13.3 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно инвестиционной программе «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Строительство газовой БМК 3,81 Гкал/ч в д. Орешки	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию	2018	2020	30 000

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
2	Замена т/с отопления и ГВС котельной д. Орешки	Снижение затрат на перекачку тепловой энергии	2017	2020	13000
3	Замена тепловых сетей отопления котельной п. Дорохово, ул. Московская д.8		2019	2019	4 300
Итого по программе					47 300

Таблица 13.4 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно программе «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 года

№ п/п	Наименование муниципального образования/ Адрес объекта (наименование объекта)	Годы строительства/Реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность, МВт	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.
1	Газовая котельная мощностью 5,9 МВт с подводящим газопроводом для теплоснабжения многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: Московская область, Рузский городской округ, п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская	2017-2019	5,9	50 387,83
2	Строительство БМК г. Руза, ул. Говорова, Д.1А	2019-2020	4,43	41 064,51
3	Строительство БМК г. Руза, Волоколамское шоссе	2019-2020	1,46	25 619,39
4	Строительство БМК п. Тучково, ул. Луговая	2019-2020	2,0	30 449,81
5	Строительство БМК д. Старая Руза, ул. ДТК	2019-2020	2,0	39 424,48
6	Строительство БМК с. Богородское, д.30	2019	0,3	11 169,15
7	Строительство БМК д. Ивойлово, д.18	2019	0,35	13 181,28
8	Строительство БМК д. Лужки, д.1а, стр.1	2019	0,3	10 901,00
9	Строительство БМК д. Лихачево, д.78	2019	0,3	12 078,77
10	Строительство БМК д. Сумарокове, д.34	2020	0,3	11 518,77
11	Строительство БМК д. Старониколаево, Д.195	2020	0,3	13 578,77
12	Строительство БМК д. Грибцово, ул. Больничная, д.13	2019	0,3	12 424,30
13	Строительство БМК д. Колодкино, д.10	2019	0,3	10 514,48
Итого по программе				267 205,38

Таблица 13.5 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно перечню мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Годы строительства/Реконструкции/капитального ремонта	Проектная мощность, МВт	Предельная стоимость объекта, тыс. руб.
1	Строительство БМК д.Поречье, д. 28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2019-2021	2,91	36000,0
	Строительство 3-х БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	-		-
2	БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	2020	8,0	60000,0
3	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	2022	25,0	175000,0
4	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	2022	20,0	140000,0
5	Строительство БМК п.Дорохово, ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	3,5	25000,0
6	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	0,4	8000,00
7	Строительство котельной ж/г Ольховка с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	1,0	15000,0
8	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А с выводом из эксплуатации существующей котельной	2021	3,2	38800,0
Итого по программе				461 800,0

Таблица 13.6 – Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию источников тепловой энергии Рузского городского округа согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной г. Руза, "Промзона" с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 45,0 Гкал/ч (на 5,0 Гкал/ч)	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.	2020	2020	31314,888
2	Реконструкция газовой котельной г. Руза, ул. Социалистическая, 20 с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 10,2 Гкал/ч (на 5,2 Гкал/ч)		2020	2020	32558,001
3	Реконструкция газовой котельной п. Тучково, ул. Силикатная с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 7,5 Гкал/ч (на 2,34 Гкал/ч)		2020	2020	30319,873

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Остаток финансирования, тыс. руб.
4	Реконструкция газовой котельной п. Нововолково с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,345 Гкал/ч)		2021	2021	8059,67
5	Реконструкция газовой котельной п. Новотеряево с целью доведения располагаемой мощности основного оборудования котельной до установленной 9,03 Гкал/ч (на 2,573 Гкал/ч)		2020	2020	27321,666
6	Реконструкция котельной д. Нестерово с целью увеличения установленной мощности основного оборудования котельной до 6,0 Гкал/ч (на 1,7 Гкал/ч)		2021	2021	18391,193
7	Модернизация источников тепловой энергии с целью установки УУТЭ		2019	2022	11200,00
Итого					159165,291

Таблица 13.7 - 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	Обоснование необходимости (цель реализации)	Годы строительства /реконструкции/капитального ремонта	Остаток финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Потапова	0,14	Печное	Повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за	2020-2025	1556,515
2	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
3	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Попова	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
4	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д. 80 («Сосновая роща»)	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
5	Реконструкция котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	Уголь		2020-2025	4336,008

№ п/п	Наименование объекта строи- тельства (модер- низации, рекон- струкции)	Установлен- ная мощность (Гкал/ч)	Вид основ- ного топлива	Обоснова- ние необхо- димости (цель реал- изации)	Годы строи- тельства /ре- конструк- ции/капи- тального ре- монта	Остаток фи- нансирования, тыс. руб.
6	Реконструкция ко- тельной д. Бары- нино	0,14	Диз.топливо	счет сниже- ния удель- ного рас- хода топ- лива и удельных расходов на ремонт и эксплуата- цию.	2020-2025	1556,515
7	Реконструкция ко- тельной д. За- овражье	0,07	Диз.топливо		2020-2025	778,258
8	Реконструкция ко- тельной д. Горо- дище подстанция 151, д.2Б	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
9	Реконструкция ко- тельной д. Ко- стино	0,344	Диз.топливо		2020-2025	3824,58
10	Реконструкция ко- тельной д. Ленъ- ково	0,14	Диз.топливо		2020-2025	1556,515
11	Реконструкция ко- тельной д. Фила- тово	0,29	Диз.топливо		2020-2025	3224,21
12	Реконструкция ко- тельной п. Доро- хово, ул. Москов- ская, д.54	0,06	Диз.топливо		2020-2025	667,077
13	Реконструкция ко- тельной п. Доро- хово, ул. Школь- ная	0,6	Диз.топливо		2020-2025	6670,78
14	Реконструкция ко- тельной п. Доро- хово, ул. Пионер- ская	0,223	Уголь		2020-2025	2479,307
15	Реконструкция ко- тельной п. Доро- хово,1-я Рабочая	0,103	Уголь		2020-2025	1145,151
16	Реконструкция ко- тельной «Доро- хово-1»	1,2	Диз.топливо	2020-2025	13341,56	
Итого						47362,54

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 поселения, 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 (разработанной) схемы водоснабжения поселения, 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 ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за 2016 – 2017 гг. представлено в таблицах 14.1 - 14.7.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №1 2017 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
г. Руза	24	4	20	РАЙПО-отоп.	07.01-13.00	07.01-17.30
				РАЙПО-отоп.	08.01-8.00	08.01-14.00
				пл.Партизан д.8-отоп.	16.01-9.30	16.01-16.00
				ул.Ульяновская д.10,11,Поликлиника,Скорая-отоп.	18.01-9.15	18.01-13.45
				ул.Ульяновская д.10,11,Поликлиника,Скорая-отоп.	24.01-9.50	24.01-16.00
				ЦТП №2-гвс	06.02-9.10	06.02-20.10
				ЦТП №2-отоп.	06.02-9.10	06.02-20.10
				ДК,Дикси,школа №3,Дет.дом,Волок.ш.д.1,3-отоп.	06.02-17.00	06.02-22.40
				ЦТП №2-гвс	09.02-9.00	09.02-14.45
				ЦТП №2-отоп.	09.02-9.00	09.02-14.45
				ул.Ульяновская д.5,8,10,11,Револ-я д.20,22,24,		
				Федер-й пр.д.10,Поликлиника,Скорая-отоп.	10.02-10.00	10.02-17.20
				ул.Почтовая д.2,4,6-отоп.	10.02-10.00	10.02-20.30
				ул.Социалистическая д.70-отоп.	10.02-12.00	10.02-19.50
				ул.Революционная д.18-отоп.	16.02-10.00	16.02-16.00
				Дом Быта,Муз.школа,Нарсуд,Банки-отоп.	16.02-10.00	16.02-15.30
				Дом Быта,Муз.школа,Нарсуд,Банки-отоп.	17.02-9.15	17.02-14.00
				Адм-ция города,Музей,РАЙПО,Типография-отоп.	21.02-10.00	21.02-17.00
				Д/сад №1,школа №2-отоп.	01.03-10.15	01.03-14.45
				пер.Урицкого д.18-отоп.	03.03-8.45	03.03-16.00
				ЦРБ-склады-отоп.	03.03-10.30	03.03-15.20
				пер.Урицкого д.18-гвс	06.03-10.00	06.03-14.15
				ул. Почтовая д.2,4,6-отоп.	06.03-11.00	06.03-16.30
				ЦТП №4-гвс	20.03-9.30	20.03-15.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ул.Солнцева д.9-отоп.	28.03-9.30	28.03-16.20
п. Тучково	13	10	3	Кот Техникум-гвс	02.01-6.50	02.01-15.20
				Кот Техникум-отоп.	02.01-6.50	02.01-15.20
				ул.Заводская д.3,4-гвс	18.01-9.20	18.01-15.50
				ВМР-1-12, д/сад №33-гвс	03.02-9.00	03.02-15.30
				Кот Техникум-гвс	10.02-9.00	10.02-16.00
				Кот Техникум-гвс	14.02-9.00	14.02-14.00
				ЦТП №5-гвс	17.02-9.00	17.02-14.15
				Кот Полушкино-отоп.	20.02-9.30	20.02-14.00
				Тучково ЦТП №5-гвс	28.02-9.00	28.02-13.40
				Кот Техникум-гвс	01.03-8.40	01.03-15.20
				ул.Советская д.10-гвс	07.03-16.00	09.03-15.20
				ул.Лебеденко д.19а-отоп.	28.03-9.30	28.03-14.45
				ул.Советская д.7,9,10,11,Лебеденко д.11,15,17-гвс	29.03-9.10	29.03-15.00
п. Дорохово	4	2	2	Кот Дор-ГАЗ-гвс	28.01-7.30	28.01-18.50
				Кот Дор-ГАЗ-отоп.	28.01-14.00	28.01-18.50
				Кот Дор-ГАЗ, Заводская д.1-ГВС	15.02-18.50	15.02-22.50
				Кот Дор-ГАЗ, Заводская д.1-отоп.	15.02-18.50	15.02-22.50
п. Колюбакино, д. Орешки, д. Поречье	8	1	7	Поречье д.5,5а,5б,5в,30-отоп.	17.02-10.30	17.02-18.40
				Кот Сосновая роща-отоп.	20.02-11.30	20.02-16.00
				Орешки д.6-отоп.	28.02-11.00	28.02-17.15
				Орешки д.9,10, д/сад-отоп.	01.03-10.00	01.03-18.30
				Орешки д.9,10, д/сад-отоп.	02.03-8.10	02.03-14.20
				Кот Орешки-гвс	10.03-8.15	10.03-12.45
				Кот Орешки-отоп.	10.03-8.15	10.03-12.45

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время включения
		ГВС	отопление			
				Орешки д.9,10,д/сад-отоп.	10.03-8.15	10.03-15.45
д. Новотеряево, д. Старая Руза	2		2	Н-Теряево ул.Григорьева д.1,2,3,4-отоп.	03.02-12.00	03.02-16.00
				ВТО д.5-отоп.	09.02-8.30	09.02-14.30
п. Белая Гора, д. Лидино	4	1	3	Лидино-Адм-ция,коттеджи №6-12-отоп.	21.02-10.30	21.02-18.00
				Лидино коттеджи №6-12-отоп.	27.02-10.00	27.02-18.30
				Кот Бел-гора-гвс	24.03-13.10	24.03-19.30
				Кот Бел-гора-отоп.	24.03-13.10	24.03-19.30
				Бел-гора коттеджи-хвс	31.03-12.00	01.04-14.00
Итого	55	18	37			

Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №2 2017 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
г. Руза	11	9	2	Морг-отоп.	18.04-10.40	18.04-14.45
				ул.Революционная д.21,26,28,Базарный пр.д.2-гвс	26.04-9.10	26.04-15.15
				Кот Соц-20-гвс	03.05-5.30	03.05-9.45
				пер.Урицкого д.18,Волоколамское ш.1,3,ДК,		
				школа №3, детский дом-гвс	03.05-9.45	03.05-18.30
				ЦТП №3(правая сторона)-отоп.	10.05-21.00	10.05-22.00
				ул.Говорова д.14-гвс	15.05-11.00	15.05-17.00
				ул.Соц-я д.57,59,61,66,68,70,д/с 31,школа №2-гвс	14.06-9.00	15.06-14.30
				ул.Соц-я д.64,Почтовая д.1,Новая д.1,4-гвс	14.06-9.00	23.06-9.30
				ЦТП №1-гвс	20.06-11.40	20.06-16.10
				Кот РТП-гвс	22.06-12.15	24.06-8.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ул.Говорова д.3,7,10,11,12,14,Советская д.7, Лесная д.2а-гвс	26.06-8.00	26.06-15.20
п. Тучково	10	7	3	Школа-интернат-отоп.	05.04-9.30	05.04-15.20
				Школа-интернат-гвс	05.04-9.30	05.04-15.20
				ул.Партизан д.33-отоп.	11.04-9.00	11.04-15.30
				ЦТП №2-гвс	14.04-9.30	14.04-16.00
				Кот Техникум-отоп.	22.04-23.00	23.04-14.30
				ЦТП №5-гвс	17.05-9.00	17.05-14.30
				ВМР-8-гвс	16.06-9.15	16.06-14.30
				Кот Партизан-47-гвс	19.06-9.00	19.06-16.00
				Кот Партизан-47-гвс	22.06-14.00	27.06-16.15
				ул.Луговая д.1,2а,3-гвс	27.06-8.30	29.06-13.40
д. Орешки	2		2	Кот Орешки-отоп.	12.04-7.30	12.04-18.00
				Орешки д.8,9,10,д/сад-отоп.	27.04-10.50	27.04-16.30
д. Сытьково, д. Нестерово	4	2	2	Нестерово контора с-за Тучковский,4 част.дома-от.	10.04-21.30	11.04-13.30
				ДТК д.1,2-отоп.	13.05-21.00	18.05-8.00
				Кот Нестерово-гвс	06.06-14.00	27.06-21.45
				Кот Сытьково-гвс	20.06-7.30	20.06-16.10
с. Никольское, д. Нововолково , с. Покровское	5	3	2	Никольское д.28-отоп.	11.05-11.30	12.05-11.00
				Н-Волково-отоп.	14.05-8.00	18.05-8.00
				Н-Волково д.14-гвс	05.06-8.30	05.06-14.00
				Покровское-село-гвс	17.06-3.00	17.06-9.30
				Кот Покровское-село-гвс	21.06-9.00	21.06-16.00
п. Белая Гора, д. Лидино	3	3		Кот Бел-гора-гвс	18.04-9.00	18.04-15.15
				Кот Лидино-гвс	23.05-8.00	23.05-15.30
				Кот Лидино-гвс	05.06-14.00	28.06-18.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
п. Космодемьянский	1	1		Кот Космодемьянский-гвс	09.06-14.00	28.06-9.10
Итого	36	25	11			

Таблица 14.3 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №3 2017 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
г. Руза	14	14	0	ул.Говорова д.2а,4,6,Советская д.3,5-гвс	05.07-10.00	05.07-15.20
				Волоколамское ш.д.1,3,Школа №3,Дет.дом-гвс	10.07-9.15	10.07-14.15
				Кот РТП-гвс	10.07-13.25	12.07-11.20
				ЦТП №2-гвс	14.07-8.50	14.07-15.20
				ЦРБ,пер.Демократический д.15-гвс	19.07-10.40	20.07-17.15
				Микрорайон д.20,11,10-гвс	25.07-11.40	26.07-16.15
				ул.Федерат-я д.2,4,6,8,Солнцева д.22,24-гвс	02.08-9.00	02.08-15.40
				ЦТП №1-гвс	07.08-9.00	07.08-13.45
				ЦТП №2-гвс	21.08-10.00	21.08-17.00
				Кот Промзона-гвс	22.08-22.15	25.08-16.00
				Кот Мосавтодор-гвс	28.08-21.00	29.08-16.50
				ул.Говорова д.3,7,10,11,12,14,Лесная д.2а,		
				Советская д.7-гвс	31.08-9.50	31.08-14.40
				ул.Говорова д.3,7,10,11,12,14,Лесная д.2а,		
				Советская д.7-гвс	04.09-9.20	04.09-15.00
				ул.Почтовая д.3,Соц-я д.68,70-гвс	05.09-9.15	05.09-13.30
п. Тучково	12	12	0	Кот Бикор-гвс	02.07-2.00	02.07-10.30
				Кот Техникум-гвс	11.07-14.00	20.07-10.30
				Кот Партизан-47-гвс	25.07-9.00	25.07-18.45

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ЦТП №6-гвс	27.07-9.45	27.07-16.40
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	21.08-12.00	21.08-18.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	21.08-24.00	22.08-20.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	05.09-9.00	05.09-24.00
				ул.Советская д.5,10,15,Лебеденко д.11,15,17-гвс	07.09-8.30	07.09-14.55
				ВМР-25,ул. Мира,Санатор-я,Любовино д.6,д/с41-гвс	15.09-9.00	15.09-15.40
				ВМР-25,ул.Мира д.3,4,5,7,8,д/с №41-гвс	18.09-10.00	18.09-15.00
				ЦТП №2-гвс	20.09-9.50	20.09-15.00
				ЦТП №6-гвс	26.09-9.00	26.09-15.00
п. Дорохово	2	2	0	Кот Дор-ГАЗ,Заводская-1-гвс	02.07-12.00	02.07-16.00
				Кот Дор-ГАЗ-гвс	28.08-7.40	28.08-14.20
п. Колюбакино, д. Орешки	8	8	0	Кот Колюбакино-гвс	10.07-16.30	20.07-12.15
				Кот Поречье-гвс	10.07-17.00	20.07-12.25
				Орешки коттеджи-гвс	19.07-9.00	19.07-14.20
				Орешки д.7-гвс	20.07-8.35	20.07-16.10
				Кот Орешки-гвс	20.08-8.00	21.08-18.30
				Кот Орешки-гвс	08.09-7.00	08.09-17.00
				Орешки д.9,10,д/сад,клуб-гвс	27.09-8.00	27.09-17.00
				Кот Орешки-гвс	28.09-10.30	28.09-15.15
д. Сытьково, д. Нестерово, п. Горбово	5	5	0	Кот Нестерово-гвс	10.07-9.00	10.07-18.00
				Кот Нестерово-гвс	11.07-10.30	11.07-18.00
				Кот Горбово-гвс	11.07-12.20	20.07-9.50
				Кот Сытьково-гвс	13.07-8.15	13.07-15.45
				Кот Воробьево-гвс	13.07-19.40	13.07-24.40
д. Нововолково , с. Покровское	4	4	0	Кот Волково-гвс	17.08-6.00	17.08-11.00
				Кот Волково-гвс	20.08-15.00	21.08-18.30

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
п. Беаяная Гора, д. Лидино	3	3	0	Никольское д.28-гвс	23.08-9.00	23.08-17.00
				Кот Покр-село-гвс	26.09-4.15	26.09-9.00
				Кот Бел-гора-гвс	23.07-0.30	23.07-9.15
				Кот Лидино-гвс	11.09-9.00	12.09-14.00
				Кот Бел-гора-гвс	27.09-8.15	27.09-16.45
Итого	48	48	0			

Таблица 14.4 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №4 2017 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
г. Руза	15	5	10	ул.Федер-я Рембыттехника,м-н Пятёрочка-отоп.	02.10-17.00	04.10-11.50
				ул.Новая д.4-гвс	02.10-23-00	03.10-16.30
				ул.Соц-я д.57,59,61,д/с №1,школа №2-отоп.	04.10-9.20	04.10-16.20
				ул.Новая д.4-отоп.	05.10-9.20	05.10-14.20
				Д/сад №1,школа №2-отоп.	09.10-10.25	09.10-15.30
				Советская д.7,Говорова д.3,7,10,11,12,14,		
				Лесная д.2а-отоп.	12.10-9.45	12.10-19.30
				Советская д.7,Говорова д.3,7,10,11,12,14,		
				Лесная д.2а-отоп.	13.10-9.00	13.10-15.00
				Кот Соц-20(в сторону торговых рядов)-отоп.	17.10-10.00	17.10-20.00
				Д/сад №2,ХШ"Ружаночка"-отоп.	19.10-10.15	19.10-17.15
				Д/с №2,Ружаночка,ул.Революц-я д.64-гвс	19.10-11.15	19.10-17.15
				Кот Мосавтодор-отоп.	04.12-14.45	04.12-19.45
				Кот Мосавтодор-гвс	04.12-14.45	04.12-19.45
				Волоколамское ш.д.1,3,ДК,школа №3-гвс	05.12-9.00	05.12-14.30
				ул.Соц-я д.57,59,61,д/с №1,школа №2-отоп.	28.12-9.20	28.12-16.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ул.Соц-я д.57,59,61,д/с №1,школа №2-гвс	28.12-11.20	28.12-17.00
п. Тучково	33	16	16	Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	03.10-23.10	04.10-11.40
				Кот Дружный-гвс	04.10-17.15	04.10-21.30
				Кот Дружный-отоп.	04.10-17.15	04.10-21.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	04.10-20.30	05.10-4.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	06.10-17.30	06.10-21.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	06.10-17.30	06.10-21.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	12.10-4.30	12.10-14.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	12.10-4.30	12.10-14.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	15.10-13.00	16.10-15.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	15.10-13.00	16.10-15.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	17.10-17.30	17.10-23.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	17.10-17.30	17.10-23.00
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	19.10-6.00	19.10-17.40
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	19.10-6.00	19.10-17.40
				ЦТП №2-гвс	25.10-9.10	25.10-14.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-гвс	26.10-11.30	26.10-18.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	26.10-11.30	26.10-18.30
				Кот ДСК(ул.Луговая)-отоп.	31.10-10.30	31.10-21.50
				Кот ДСК №2-отоп.	03.11-13.40	03.11-18.30
				ул.Лебеденко д.11-отоп.	13.11-9.30	13.11-16.00
				Кот ДСК №2-отоп.	13.11-12.30	13.11-16.40
				ВМР-17,24-отоп.	30.11-9.30	30.11-15.30
				ВМР-17,24-гвс	01.12-10.00	01.12-14.30
				ул.Советская д.5,7,13,Лебеденко д.11,13,15,17-гвс	04.12-7.00	04.12-14.30
				Кот ДСК №2-отоп.	04.12-12.50	04.12-17.30
				ВМР-24-гвс	06.12-9.00	06.12-16.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ул.Советская д.5,7,Лебеденко д.10,11,13,15-гвс	07.12-9.00	07.12-14.00
				Кот ДСК №2-отоп.	08.12-6.15	08.12-13.00
				ВМР-17,24-отоп.	13.12-9.00	13.12-15.15
				ВМР-17,24-отоп.	14.12-9.30	14.12-15.00
				Кот ДСК №1-гвс	19.12-9.00	19.12-17.00
				ул.Луговая д.1-гвс	19.12-20.00	20.12-19.50
п. Дорохово, д. Старониколаево	15		15	Кот Дор-Московская 54-отоп.	10.10-10.00	10.10-14.45
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	11.10-9.40	11.10-17.00
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	12.10-9.20	12.10-16.15
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	13.10-8.00	13.10-18.35
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	16.10-9.30	16.10-20.20
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	18.10-10.10	18.10-17.00
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	18.10-22.10	19.10-21.15
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	23.10-12.00	23.10-18.30
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	31.10-10.30	31.10-21.45
				Кот Старо-Николаево-отоп.	02.11-8.15	02.11-15.40
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	02.11-12.00	02.11-19.40
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	03.11-14.45	03.11-23.20
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	17.11-13.00	17.11-18.00
				Кот Ст-Николаево-отоп.	01.12-10.10	01.12-15.30
				Кот Ст-Николаево-отоп.	04.12-14.30	04.12-18.30
п. Колюбакино, д. Орешки, д. Барынино,	11	5	6	Кот Барынино-отоп.	03.10-21.20	04.10-2.00
				Орешки-гвс	12.10-9.00	12.10-14.00
				Орешки-гвс	13.10-10.00	13.10-16.30
				Орешки-гвс	14.10-15.45	20.10-14.00
				Кот Барынино-отоп.	17.10-9.00	17.10-18.30
				Орешки д.33-гвс	23.10-11.30	24.10-14.30

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				Орешки-отоп.	26.10-10.00	26.10-19.00
				Кот Сосновая роща-отоп.	04.11-8.10	04.11-17.10
				Кот Пролетарская д.2-отоп.	20.11-18.00	21.11-10.00
				Кот Орешки-отоп.	06.12-9.00	06.12-15.40
				Орешки д.9-гвс	18.12-11.30	21.12-10.30
д. Сытьково, д. Старая Руза, д. Воробьево, д. Нестерово	13	3	10	Кот Костино-отоп.	17.10-10.00	17.10-17.00
				Кот ДТК-отоп.	17.10-15.30	17.10-21.30
				Кот ДТК-отоп.	18.10-12.00	19.10-16.10
				Сытьково коттеджи-гвс	19.10-11.30	23.10-15.00
				Кот Костино-отоп.	27.10-11.45	27.10-21.40
				Кот ДТК-отоп.	30.10-10.45	30.10-23.30
				Кот ДТК-отоп.	01.11-18.40	01.11-23.20
				Кот Горбово-гвс	17.11-10.30	17.11-16.00
				Кот ДТК-отоп.	17.11-13.00	17.11-18.30
				Кот ДТК-отоп.	20.11-10.00	20.11-15.30
				ВТО д.1-5-отоп.	27.11-11.00	27.11-15.00
				Кот Воробьево-гвс	13.12-10.00	13.12-17.00
				Нестерово д.31,32,101-отоп.	20.12-11.35	20.12-16.30
с. Покровское, д. Ольховка, п. Брикет, д. Нововолково , д. Ивойлово	11	4	7	Кот Ольховка-отоп.	04.10-11.30	04.10-16.00
				Кот Покровское-село-гвс	11.10-11.30	11.10-22.00
				Брикет ул.Зеленая д.11,13,17-отоп.	20.10-10.00	20.10-15.30
				Кот Волково-гвс	24.10-11.10	24.10-16.45
				Кот Волково-отоп.	24.10-11.10	24.10-16.45
				Кот Покровское-село-гвс	01.11-9.00	01.11-22.00
				Кот Ольховка-отоп.	02.11-10.50	02.11-18.00
				Кот Покровское-село-гвс	16.11-13.00	16.11-18.00
				Кот Покровское-село-отоп.	16.11-13.00	16.11-18.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
п. Беаяная Гора, д. Филатово, д. Лихачево, д. Сумароково	6	2	4	Кот Ивойлово-отоп.	19.12-6.00	19.12-10.00
				Ивойлово д.5б-отоп.	21.12-14.00	22.12-14.15
				Кот Сумароково-отоп.	11.10-12.00	11.10-21.30
				Кот Бел-гора-гвс	17.10-9.00	17.10-14.00
				Кот Бел-гора-отоп.	17.10-9.00	17.10-14.00
				Кот Бел-гора-гвс	09.11-9.00	09.11-18.15
д. Мишинка, п. Космодемьянский, с. Богородское	7	1	6	Кот Лихачево-отоп.	10.11-10.40	10.11-20.20
				Кот Филатово-отоп.	01.12-11.00	01.12-18.30
				Кот Космодемьянский-гвс	23.10-9.30	23.10-15.00
				Кот Космодемьянский-отоп.	23.10-9.30	23.10-15.00
				Космодемьянский д.1а-отоп.	24.10-17.20	26.10-14.30
				Кот Мишенка-отоп.	02.11-13.30	02.11-20.10
				Кот Мишенка-отоп.	11.11-10.00	11.11-17.00
				Кот Мишенка-отоп.	17.11-9.25	17.11-16.45
				Кот Богородское-отоп.	10.12-3.00	10.12-13.00
Итого	111	36	74			

Таблица 14.5 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №1 2016 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время вклю- чения
		ГВС	отопление			
г. Руза	12	6	6	ул.Колесникова д.4,5-отоп.	18.01-10.10	18.01-13.45
				ЦТП-4-гвс	18.01-13.50	18.01-22.50
				ЦТП-4-отоп.	18.01-13.50	18.01-22.50
				ул.Колесникова д.4,5-гвс	20.01-10.00	20.01-15.00
				ул.Колесникова д.4,5-гвс	21.01-9.00	21.01-12.45
				ЦТП-4-гвс	22.01-10.30	22.01-17.30
				ЦТП-4-отоп.	22.01-10.30	22.01-17.30

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время вклю- чения
		ГВС	отопление			
				ул.Говорова, Лесная д.2а,Советская д.7-гвс	29.01-23.15	30.01-12.20
				ул.Почтовая д.1,Соц-я д.66,д/сад №1-отоп.	02.02-8.45	02.02-13.00
				ул.Почт. д.1,Новая д.1,4,Соц.57,59,61,64,66,68-гвс	08.02-9.30	08.02-15.00
				Универмаг,Администрация р-на-отоп.	17.02-9.00	17.02-15.00
				ул.Фед-я,Солнцева,Револ-я д.21,24,26,28,ОВД,		
				Ульян-я д.2,Налоговая,Фед-ный пр.д.7,9,Адм-ция,		
				Базарный пр.д.2,Универмаг-отоп.	29.02-9.00	29.02-13.30
п.Тучково	9	6	3			
				ЦТП №5-гвс	01.02-9.45	01.02-14.20
				ЦТП №4-гвс	03.02-9.00	03.02-15.00
				ЦТП №4-гвс	09.02-9.00	09.02-14.30
				ЦТП №4-гвс	24.02-9.00	24.02-15.40
				ул.Луговая д.1,3-отоп.	01.03-10.00	01.03-15.00
				ЦТП №4-гвс	10.03-9.00	10.03-15.00
				ул.Советская д.5,7,9,11,13,15-гвс	11.03-9.15	11.03-14.40
				ЦТП №2-отоп.	15.03-9.30	15.03-18.00
				ул.Восточная д.13,17-отоп.	16.03-9.40	16.03-16.00
п. Дорохово, д. Старониколаево, д. Воробьево	6	2	4	Ст-Николаево-школа-отоп.	22.01-11.30	22.01-21.30
				Кот Дор-ГАЗ-гвс	26.01-12.10	26.01-16.40
				Кот Дор-школа-отоп.	03.02-9.50	03.02-18.30
				Кот Дор-ГАЗ-отоп.	05.02-12.05	05.02-18.35
				Кот Дор-ГАЗ-гвс	05.02-12.05	05.02-18.35
				Кот Дор-школа-отоп.	05.02-12.05	05.02-17.50
				Кот Воробьево-гвс	21.02-22.00	22.02-6.00
				Кот Воробьево-гвс	24.02-9.00	24.02-17.00
				Кот Воробьево-гвс	25.02-11.40	25.02-15.50
д. Нововолково	3	1	2			

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время вклю- чения
		ГВС	отопление			
				Н-Волково д.13-гвс	11.01-10.05	11.01-17.30
				Н-Волково д.13-отоп.	11.01-10.05	11.01-17.30
				Н-Волково коттеджи-отоп.	22.03-9.30	22.03-16.50
п. Белая Гора, д. Лидино	9	3	6	Б-гора д.7,8,школа,Адм-ция-отоп.	05.01-13.30	05.01-18.30
				Б-гора д.7,8,школа,Адм-ция-отоп.	06.01-11.40	06.01-17.40
				Кот Б-гора-отоп.	08.02-14.00	08.02-19.10
				Кот Лидино-отоп.	02.03-9.10	02.03-15.15
				Кот Лидино-гвс	02.03-9.10	02.03-15.15
				Кот Лидино-отоп.	14.03-9.20	14.03-14.30
				Кот Лидино-гвс	14.03-9.20	14.03-14.30
				Кот Б-гора-отоп.	22.03-16.00	22.03-22.00
п. Космодемьянский	4	1	3	Кот Б-гора-гвс	30.03-11.30	30.03-15.50
				Космодемьянский д.42,43,44-гвс	10.03-9.00	10.03-13.30
				Космодемьянский д.42,43,44-отоп.	10.03-9.00	10.03-13.30
				Космод-й РАЙПО,Аптека,Контора-отоп.	10.03-9.30	10.03-19.00
				Космод-й РАЙПО,Аптека,Контора-отоп.	28.03-14.30	
Итого	43	19	24			

Таблица 14.6 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №3 2016 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отклю- чения	Время вклю- чения
		ГВС	отопление			
г. Руза	8	7	1	РРБ:ДО,бух-я,перелив.крови,морг,склад-отоп.	05.04-9.20	05.04-16.30
				пер.Демокр-й д.15,ул.Револ-я д.51,РРБ-гвс	06.05-7.40	06.05-15.30
				ул.Говорова д.2а-гвс	16.05-8.00	16.05-16.15
				Администрация р-на-гвс	18.05-10.30	18.05-14.45
				ул.Ульяновская д.10,11,Поликлиника,Скорая-гвс	23.05-10.00	23.05-19.00

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				ОВД-гвс	23.05-10.50	23.05-15.50
				ул. Ульяновская д. 10, 11, Поликлиника, Скорая-гвс	24.05-9.00	24.05-14.30
				ул. Говорова, Лесная д. 2а, Советская д. 7-гвс	31.05-10.00	31.05-15.20
п. Тучково	10	9	1	ул. Советская д. 24, Спортивная д. 20, Адм-ция, Клуб,		
				д/с №25, Полиция, Узел связи, Софтбол. клуб-отоп.	07.04-9.30	07.04-16.30
				ул. Советская д. 5, 15, Лебеденко д. 13, 17, Комсомол-я		
				д. 2, 4, 6, 10-гвс	22.04-13.00	22.04-17.00
				ул. Луговая д. 1, 2а, 3-гвс	01.05-12.15	31.05-17.20
				Кот Бикор-гвс	11.05-7.50	11.05-13.50
				ЦТП №1-гвс	22.05-7.00	22.05-12.30
				ул. Молодежная д. 1-10, д/сад №11-гвс	26.05-9.40	26.05-16.30
				ул. Восточная д. 1, 2, 3, 4-гвс	09.06-9.00	09.06-16.30
				ул. Пионерская, Дачная, Мосеевская, Картинская,		
				Кот Силикатный-гвс	26.06-1.30	26.06-8.30
				Кот Силикатный-гвс	26.06-13.00	26.06-18.00
				ВМР-20, 21а, 21б-гвс	27.06-18.00	01.07-14.00
п. Колубакино, д. Орешки	3	3		Орешки коттеджи-гвс	18.04-9.00	18.04-15.30
				Орешки коттеджи №16-24-гвс	19.04-10.30	19.04-14.40
				Колубакино ул. Молодежная д. 1-10, Заводская,		
				Кот Колубакино-гвс	10.06-13.30	10.06-19.40
д. Нестерово, п. Горбово, д. Сытьково, д. Старая Руза	7	6	1	Ст. Руза-школа, учительский дом-отоп.	19.04-11.15	22.04-12.45
				Кот Сытьково-гвс	05.05-9.10	05.05-15.00
				Сытьково(4 коттеджа)-гвс	09.05-13.00	10.05-15.40
				Кот Горбово-гвс	26.05-9.00	01.06-22.30
				Кот Сытьково-гвс	10.06-8.30	10.06-14.55
				Сытьково д. 30, 31, коттеджи, школа-гвс	19.06-7.10	20.06-18.00
				Нестерово-школа-гвс	19.06-9.00	21.06-14.45

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
с. Покровское, с. Никольское	3	3		Кот Покровское-село-гвс	01.05-7.30	01.05-12.30
				Покровское-село д.7,8,9-гвс	01.05-18.20	02.05-12.25
				Никольское д.28-гвс	21.06-10.20	21.06-17.45
п. Беляная Гора, д. Лидино	3	3		Кот Бел-гора-гвс	08.04-9.50	08.04-14.00
				Кот Лидино-гвс	04.05-6.00	04.05-16.30
				Кот Лидино-гвс	26.05-9.45	01.06-21.30
п. Космодемьянский	2	2		Кот Космодемьянская-гвс	26.05-10.50	01.06-21.00
				Кот Космодемьянская-гвс	18.06-22.00	20.06-15.30
Итого	36	33	3			

Таблица 14.7 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях котельных АО «Жилсервис» Рузского городского округа за квартал №4 2016 г.

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
г. Руза	20	8	12	Ветстанция, ЗАО Франт, База Сантехмонтаж-2-отоп.	04.10-9.40	05.10-16.30
				ЦТП №3-отоп.	12.10-9.00	12.10-17.10
				ЦТП №3-гвс	12.10-9.00	12.10-17.10
				ЦТП №4-гвс	14.10-9.10	14.10-14.10
				ул. Соц-я д.57,59,61,64,66,68,70, Почтовая д.1,3,		
				Новая д.1,4, д/сад №1, школа №2-отоп.	19.10-9.30	19.10-15.30
				ул. Соц-я д.57,59,61,64,66,68,70, Почтовая д.1,3,		
				Новая д.1,4, д/сад №1, школа №2-отоп.	20.10-9.00	20.10-15.30
				ул. Соц-я д.57,59,61,64,66,68,70, Почтовая д.1,3,		
				Новая д.1,4, д/сад №1, школа №2-гвс	25.10-9.20	25.10-15.50
				ЦТП №3-отоп.	27.10-9.15	27.10-19.00
				ЦТП №3-гвс	27.10-9.15	27.10-19.00
				ул. Социалистическая д.68-отоп.	31.10-10.40	31.10-17.30

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				пер.Интернациональный,Прокуратура,Мед.училище		
				Адм-ция г.Руза,Типография и др.организации-отоп.	01.11-9.00	01.11-16.20
				ул.Почтовая д.6-отоп.	02.11-10.10	02.11-14.30
				Кот Промзона-гвс	09.11-8.20	09.11-12.45
				Кот Промзона-отоп.	09.11-8.20	09.11-12.45
				ЦТП №4-гвс	17.11-9.00	17.11-14.40
				ЦТП №4-отоп.	17.11-9.00	17.11-14.40
				Кот РТП-гвс	01.12-9.30	02.12-0.30
				ул.Ульяновская д.5,Революционная д.20,22,		
				Федеративный пр.д.10-отоп.	29.12-9.30	29.12-14.00
				Федеративный пр.д.10-отоп.	29.12-17.45	29.12-22.45
				ул.Ульяновская д.5,Революционная д.20,22,		
				Федеративный пр.д.10-гвс	30.12-9.00	30.12-15.30
п.Тучково	25	11	14	ул.Луговая д.1,2а,3-гвс	03.10-12.00	03.10-18.30
				ул.Советская д.5,7,9,11,13,15,Лебеденко д.13,17-гвс	13.10-10.00	13.10-16.00
				ВМР-20,21а,21б-отоп.	17.10-10.00	17.10-16.00
				ВМР-17,24-отоп.	19.10-9.00	19.10-15.30
				Кот Техникум-отоп.	06.11-12.35	06.11-19.15
				Кот Техникум-гвс	06.11-12.35	06.11-19.15
				Кот Бикор-отоп.	06.11-12.35	06.11-19.50
				Кот Бикор-гвс	06.11-12.35	06.11-19.50
				Кот Силикатный-отоп.	06.11-12.35	06.11-18.50
				Кот Силикатный-гвс	06.11-12.35	06.11-18.50
				Кот Поречье-отоп.	06.11-12.35	06.11-19.00
				Кот Поречье-гвс	06.11-12.35	06.11-19.00
				Кот Партизан-47-отоп.	06.11-12.40	06.11-19.15
				Кот Пратизан-47-гвс	06.11-12.40	06.11-19.15

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				Т/узел Луговая-отоп.	06.11-13.10	06.11-19.15
				Т/узел Луговая-гвс	06.11-13.10	06.11-19.15
				ЦТП №4,5-гвс	09.11-9.00	09.11-19.00
				ЦТП №4,5-отоп.	09.11-9.00	09.11-19.00
				ЦТП №4,5-гвс	10.11-9.00	10.11-19.50
				ЦТП №4,5-отоп.	10.11-9.00	10.11-19.50
				ВМР-5-гвс	11.11-9.30	11.11-16.50
				ВМР-5,6,7,8,9-отоп.	19.11-12.20	19.11-18.20
				ЦБ,Инфекция-отоп.	01.12-13.00	01.12-18.00
				ул.Лебеденко д.26,Советская д.22,24,Спортивная д.20,ОВД,Спорткомплекс-отоп.	21.12-10.10	21.12-18.20
				ВМР-4,5,6,7-отоп.	23.12-10.00	23.12-14.30
п. Дорохово	7	3	4	Кот Дор-ГАЗ-отоп.	09.10-15.00	09.10-19.35
				Дорохово ул.Виксне д.14-гвс	20.10-10.10	20.10-15.00
				Кот Дор-ГАЗ-отоп.	06.11-12.15	06.11-18.55
				Кот Дор-ГАЗ-гвс	06.11-12.15	06.11-18.55
				Кот Заводская-1-отоп.	06.11-13.00	06.11-19.10
				Кот Заводская-1-гвс	06.11-13.00	06.11-19.10
				Кот Дор-ОМЗ-отоп.	08.12-21.00	09.12-1.00
п. Колюбакино	2	1	1	Кот Колюбакино-отоп.	06.11-12.25	06.11-19.10
				Кот Колюбакино-гвс	06.11-12.25	06.11-19.10
д. Сытьково, д. Нестерово, д. Воробьево, д. Старая Руза	9	5	4	Нестерово ул.Аптечная д.14-20-отоп.	18.10-15.00	19.10-12.00
				Кот Горбово-гвс	03.11-11.00	03.11-16.00
				Кот Нестерово-отоп.	03.11-12.55	03.11-20.20
				Кот Нестерово-отоп.	06.11-12.20	06.11-18.55
				Кот Нестерово-гвс	06.11-12.20	06.11-18.55
				Кот ДТК-отоп.	16.11-9.35	16.11-14.30

Объект	Кол-во аварий	В том числе		Адрес	Время отключения	Время включения
		ГВС	отопление			
				Кот Воробьево-гвс	21.11-6.00	21.11-11.00
				Сытьково коттеджи №78,80,81-гвс	22.11-9.00	22.11-14.30
				Кот Воробьево-гвс	28.12-10.00	28.12-15.15
с. Покровское, д. Ивойлово, д. Нововолково	3	0	3	Н-Волково д.2-отоп.	03.10-13.00	03.10-18.30
				Покровское д.18,19,21,д/сад-отоп.	14.11-10.40	14.11-15.50
				Кот Ивойлово-отоп.	05.12-13.50	05.12-20.40
п. Белая Гора	9	2	7	Б-гора Адм-ция Русское молоко-отоп.	06.10-16.20	07.10-11.45
				Б-гора Адм-ция Ивановского поселения-отоп.	06.10-16.20	09.10-16.00
				Кот Бел-гора-гвс	14.10-4.30	14.10-11.00
				Кот Бел-гора-гвс	27.10-10.00	27.10-15.00
				Кот Бел-гора-отоп.	27.10-10.00	27.10-15.00
				Бел-гора д.7,8,12-отоп.	31.10-19.00	31.10-23.00
				Б-гора Адм-ция поселения,совхоза,школа,		
				м-н Пятёрочка-отоп.	31.10-19.00	01.11-16.20
				Б-гора Адм-ция поселения.совхоза,Пятёрочка-отоп.	09.11-14.40	09.11-19.30
				Лидино коттеджи №6-11,Адм-ция с/п-отоп.	22.11-9.50	22.11-15.20
с. Богородское, п. Космодемьянский	3	1	2	Кот Богородское-отоп.	01.11-20.00	02.11-12.00
				Кот Космодемьянский-отоп.	06.11-13.00	06.11-18.55
				Кот Космодемьянский-гвс	06.11-13.00	06.11-18.55
Итого	78	31	47			

14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии АО «Жилсервис» Рузского городского округа за последние 3 года отсутствовали.

14.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии Рузского городского округа представлен в таблице 14.8.

Таблица 14.8 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Уд. расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
1	г. Руза, "Промзона"	157,9	Газ	-
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	162,1	Газ	-
3	г. Руза, ул. Говорова,1	258,2	Мазут	-
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	192,0	Печное	-
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	174,1	Газ	Мазут
6	п. Тучково, ул. Силикатная	173,8	Газ	-
7	п. Тучково, ул. Потапова	152,2	Печное	-
8	п. Тучково, ОАО Бикор	248,9	Газ	-
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	189,4	Газ	Диз.топливо
10	п. Полушкино	167,7	Газ	-
11	п. Тучково, ул. Луговая	230,6	Диз.топливо	-
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	154,0	Газ	-
13	п. Колюбакино ул. Новая	160,1	Диз.топливо	-
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	147,2	Газ	-
15	п. Колюбакино ул. Попова	158,2	Диз.топливо	-
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	134,4	Диз.топливо	-
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	185,8	Уголь	-
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"	187,0	Уголь	-
19	д. Поречье, д.28, стр.1	167,1	Газ	-
20	д. Поречье, д.31	-	Электр.	-
21	д. Барынино	147,9	Диз.топливо	-
22	д. Орешки	249,0	Мазут	Диз.топливо

№ п/п	Наименование котельной	Уд. расход условного топ- лива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
23	д. Заовражье	128,3	Диз.топ- ливо	-
24	д. Коковино	-	Электр.	-
25	д. Нововолково	172,2	Газ	Диз.топливо
26	с. Покровское, ДОХБ	169,7	Газ	-
27	ЖКХ с. Покровское	184,5	Газ	-
28	д. Ивойлово	169,6	Диз.топ- ливо	-
29	в/ч «Ольховка»	173,7	Диз.топ- ливо	-
30	д. Городище	157,6	Диз.топ- ливо	-
31	с. Никольское	174,0	Газ	-
32	п. Брикет	181,2	Диз.топ- ливо	-
33	д. Нестерово	190,2	Газ	-
34	д. Воробьево	180,9	Газ	-
35	п. Горбово	176,3	Газ	-
36	д. Старая Руза	171,4	Диз.топ- ливо	-
37	п. Новотеряево	165,4	Газ	-
38	д. Костино	152,9	Диз.топ- ливо	-
39	д. Ватулино	-	Электр.	-
40	д. Комлево	-	Электр.	-
41	д. Сытьково	170,1	Газ	-
42	п. Белаяя Гора	168,1	Газ	-
43	д. Ленково	162,5	Диз.топ- ливо	-
44	д. Филатово	163,5	Диз.топ- ливо	-
45	д. Лужки	167,4	Диз.топ- ливо	-
46	д. Лидино	179,0	Газ	-
47	д. Лихачево	171,4	Диз.топ- ливо	-
48	д. Сумароково	159,0	Диз.топ- ливо	-
49	д. Дробылево	-	Электр.	-
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	150,0	Газ	-
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	173,1	Диз.топ- ливо	-
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	165,1	Газ	-
53	п. Дорохово, ул. Школьная	192,5	Диз.топ- ливо	-
54	д. Старониколаево	183,7	Диз.топ- ливо	-
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	183,4	Уголь	-
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	198,2	Уголь	-
57	п. Космодемьянский	194,4	Газ	-
58	д. Грибцово	227,9	Пеллеты	-
59	д. Колодкино	180,6	Уголь	-

№ п/п	Наименование котельной	Уд. расход условного топ- лива, кг.у.т./Гкал	Основное топливо	Резервное топливо
60	с. Богородское	192,1	Уголь	-
61	"Дорохово-1"	158,1	Диз.топ- ливо	-
62	п.Дорохово, Заводская, д.1	134,9	Газ	-
63	«Туберкулезный санаторий №58»	150,04	Газ	-
64	«Санаторий Дорохово»	142,0	Газ	-
65	ООО «ДТМ»	106,6	Газ	-
66	ДОО «Старая Руза»	158,7	Газ	-

14.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети котельных Рузского городского округа представлено в таблице 14.9.

Таблица 14.9 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети котельных Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепла в се- тях, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Отношение ве- личины потерь ТЭ к матери- альной харак- теристике, Гкал/м ²
1	г. Руза, "Промзона"	6550	5242,57	1,249
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	686	1407,02	0,488
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	2082	452,83	4,598
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	435,3	150,47	2,893
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	24320	7396,97	3,29
6	п. Тучково, ул. Силикатная	2815	778,70	3,615
7	п. Тучково, ул. Потапова	0	0,10	0,000
8	п. Тучково, ОАО Бикор	4752	405,81	11,710
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	1714	645,43	2,656
10	п. Полушкино	626	278,13	2,251
11	п. Тучково, ул. Луговая	240	162,59	1,476
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	95,3	288,80	0,330
13	п. Колюбакино ул. Новая	8,2	10,00	0,820
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	480	873,44	0,550
15	п. Колюбакино ул. Красная горка	0	0,10	0,000
16	п. Колюбакино ул. Пролетарская	0	0,10	0,000
17	п. Колюбакино ул. Попова	8,8	3,60	2,444
18	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	1,5	14,10	0,106
19	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	90,2	40,08	2,250
20	п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"	159	24,77	6,419
21	д. Поречье, д.28, стр.1	518	178,86	2,896

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепла в се- тях, Гкал	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Отношение ве- личины потерь ТЭ к матери- альной харак- теристике, Гкал/м ²
22	д. Поречье, д.31	0	144,33	0,000
23	д. Барынино	8,5	5,40	1,574
24	д. Орешки	2425	570,31	4,252
25	д. Заовражье	0	0,10	0,000
26	д. Коковино	0	0,10	0,000
27	д. Нововолково	2414	1084,65	2,226
28	с. Покровское, ДОХБ	210	252,74	0,831
29	ЖКХ с. Покровское	1267	717,31	1,766
30	д. Ивойлово	156	53,18	2,933
31	в/ч «Ольховка»	225	142,55	1,578
32	д. Городище	36,5	11,00	3,318
33	с. Никольское	1035	621,84	1,664
34	п. Брикет	1980	410,97	4,818
35	д. Нестерово	2603	1037,60	2,509
36	д. Воробьево	1457	311,75	4,674
37	п. Горбово	352	105,99	3,321
38	д. Старая Руза	225	255,75	0,880
39	п. Новотеряево	1302	1202,57	1,083
40	д. Костино	30	20,00	1,500
41	д. Ватулино	0	0,10	0,000
42	д. Комлево	0	0,10	0,000
43	д. Сытьково	990	899,95	1,100
44	п. Белая Гора	1176	657,00	1,790
45	д. Ленково	37	4,00	9,250
46	д. Филатово	65,8	7,30	9,014
47	д. Лужки	50,3	7,20	6,986
48	д. Лидино	2802	1303,74	2,149
49	д. Лихачево	273,8	73,87	3,707
50	д. Сумароково	116,4	67,00	1,737
51	д. Дробылево	0	0,10	0,000
52	п. Дорохово, ул. Стеклозаводская	120	518,95	0,231
53	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0	0,00	-
54	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	463	529,66	0,874
55	п. Дорохово, ул. Школьная	0	0,10	0,000
56	д. Старониколаево	96	2,00	48,000
57	п. Дорохово, ул. Пионерская	68,7	5,60	12,268
58	п. Дорохово, 1-я Рабочая	46,7	3,00	15,567
59	п. Космодемьянский	1565	516,66	3,029
60	д. Грибцово	168,514	45,66	3,691
61	д. Колодкино	48,5	1,90	25,526
62	с. Богородское	124,2	9,87	12,584
63	"Дорохово-1"	127	260,10	0,488
64	п. Дорохово, Заводская, д.1	18,0	8,50	2,119
65	«Туберкулезный санаторий №58»	2252,5	1426,7	15,70
66	«Санаторий Дорохово»	1890	915,98	14,93
67	ООО «ДТМ»	180	728,12	0,42
68	ДОЦ «Старая Руза»	657	393,14	7,38

14.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности за год котельных Рузского городского округа представлен в таблице 14.10.

Таблица 14.10 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети котельных Рузского городского округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Среднегодовая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэфф. использования установленной тепловой мощности за 2017 г., %
1	г. Руза, "Промзона"	40	17,19	43,38
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	10,2	2,22	44,39
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	4,38	0,87	27,79
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	1,2	0,33	36,29
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	39	15,78	60,71
6	п. Тучково, ул. Силикатная	5,16	2,53	48,93
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,14	0,04	26,05
8	п. Тучково, ОАО Бикор	19,5	2,05	11,38
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	5,2	2,02	38,83
10	п. Полушкино	4,3	0,82	21,31
11	п. Тучково, ул. Луговая	1,32	0,79	59,80
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	6,19	1,44	25,15
13	п. Колюбакино ул. Новая	0,14	0,01	9,68
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	6,72	1,68	29,59
15	п. Колюбакино ул. Попова	0,21	0,01	5,06
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	0,21	0,04	20,77
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	0,08	20,76
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	0,39	0,07	17,96
19	д. Поречье, д.28, стр.1	2,19	0,67	30,10
20	д. Поречье, д.31	0,041	0,01	26,05
21	д. Барынино	0,14	0,04	27,46
22	д. Орешки	4,4	1,51	39,10
23	д. Заовражье	0,07	0,02	26,05
24	д. Коковино	0,024	0,01	26,05
25	д. Нововолково	4,7	1,76	37,82
26	с. Покровское, ДОХБ	3,44	0,42	12,27
27	ЖКХ с. Покровское	2,4	0,73	22,69
28	д. Ивойлово	0,5	0,11	26,92
29	в/ч «Ольховка»	0,8	0,20	29,03
30	д. Городище	0,14	0,03	19,86
31	с. Никольское	2,76	0,60	21,54
32	п. Брикет	2,4	0,47	19,69
33	д. Нестерово	4,3	1,98	26,71
34	д. Воробьево	4,3	0,50	12,34
35	п. Горбово	0,86	0,30	34,61

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Среднегодовая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэфф. использования установленной тепловой мощности за 2017 г., %
36	д. Старая Руза	1,72	0,32	19,74
37	п. Новотеряево	9,03	3,11	48,16
38	д. Костино	0,344	0,06	17,44
39	д. Ватулино	0,52	0,01	26,05
40	д. Комлево	0,52	0,01	26,05
41	д. Сытьково	2,08	0,96	37,10
42	п. Беляная Гора	4,41	1,24	30,97
43	д. Ленково	0,14	0,00	2,73
44	д. Филатово	0,29	0,02	10,91
45	д. Лужки	0,3	0,06	23,50
46	д. Лидино	5,4	0,92	22,66
47	д. Лихачево	0,4	0,07	16,29
48	д. Сумароково	0,3	0,03	8,85
49	д. Дробылево	0,026	0,01	26,05
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	3,02	0,82	36,57
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	0,01	21,81
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	4,82	0,98	23,16
53	п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	0,16	30,06
54	д. Старониколаево	0,3	0,07	23,26
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	0,06	26,04
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	0,02	19,32
57	п. Космодемьянский	5,16	1,93	36,22
58	д. Грибцово	1	0,04	4,14
59	д. Колодкино	0,138	0,03	18,37
60	с. Богородское	0,207	0,06	28,53
61	"Дорохово-1"	1,2	0,12	13,89
62	п.Дорохово, Заводская, д. 1	0,3	0,13	42,39
63	«Туберкулезный санаторий №58»	10,84	5,65	52,08
64	«Санаторий Дорохово»	9,26	2,93	30,94
65	ООО «ДТМ»	2,236	0,72	35,16
66	ДОЦ «Старая Руза»	7,2	1,87	31,18

14.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики к присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия системы теплоснабжения. Удельная материальная характеристика тепловых сетей котельных Рузского городского округа представлена в таблице 14.11.

Таблица 14.11 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей котельных Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч
1	г. Руза, "Промзона"	5242,57	128,69
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	1407,02	204,87
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	452,83	220,46
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	150,47	211,34
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	7396,97	209,01
6	п. Тучково, ул. Силикатная	778,70	143,09
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,10	0,75
8	п. Тучково, ОАО Бикор	405,81	78,63
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	645,43	184,83
10	п. Полушкино	278,13	119,27
11	п. Тучково, ул. Луговая	162,59	113,22
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	288,80	119,53
13	п. Колюбакино ул. Новая	10,00	200,00
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	873,44	182,46
15	п. Колюбакино ул. Попова	3,60	92,31
16	п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	14,10	88,13
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	40,08	134,95
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб"	24,77	96,38
19	д. Поречье, д.28, стр.1	178,86	101,45
20	д. Поречье, д.31	144,33	3700,64
21	д. Барынино	5,40	38,30
22	д. Орешки	570,31	172,66
23	д. Заовражье	0,10	1,49
24	д. Коковино	0,10	4,35
25	д. Нововолково	1084,65	284,46
26	с. Покровское, ДОХБ	252,74	261,10
27	ЖКХ с. Покровское	717,31	447,76
28	д. Ивойлово	53,18	134,63
29	в/ч «Ольховка»	142,55	192,38
30	д. Городище	11,00	107,84
31	с. Никольское	621,84	405,37
32	п. Брикет	410,97	239,08
33	д. Нестерово	1037,60	212,97
34	д. Воробьево	311,75	262,42
35	п. Горбово	105,99	153,60
36	д. Старая Руза	255,75	216,74
37	п. Новотеряево	1202,57	198,15
38	д. Костино	20,00	90,91
39	д. Ватулино	0,10	2,00
40	д. Комлево	0,10	2,00
41	д. Сытьково	899,95	461,75
42	п. Беляная Гора	657,00	211,25
43	д. Леньково	4,00	285,71
44	д. Филатово	7,30	86,90

№ п/п	Наименование котельной	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч
45	д. Лужки	7,20	33,33
46	д. Лидино	1303,74	582,55
47	д. Лихачево	73,87	309,08
48	д. Сумароково	67,00	690,72
49	д. Дробылево	0,10	4,00
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	518,95	214,53
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,00	0,00
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	529,66	148,12
53	п. Дорохово, ул. Школьная	0,10	0,17
54	д. Старониколаево	2,00	7,81
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	26,29
56	п. Дорохово,1-я Рабочая	3,00	41,10
57	п. Космодемьянский	516,66	156,47
58	д. Грибцово	45,66	300,36
59	д. Колодкино	1,90	20,43
60	с. Богородское	9,87	45,48
61	"Дорохово-1"	260,10	593,84
62	п.Дорохово, Заводская, д.1	8,50	28,90
63	«Туберкулезный санаторий №58»	1426,7	143,47
64	«Санаторий Дорохово»	915,98	126,57
65	ООО «ДТМ»	728,12	430,07
66	ДОЦ «Старая Руза»	393,14	89,03

В случаях больших значений относительной материальной характеристики тепловых сетей по зоне действия котельной, говорит о недостаточной эффективности процесса теплоснабжения; причем относительная материальная характеристика меньше там, где высока плотность присоединенной нагрузки.

Эффективность проектов по расширению зоны действия источника тепловой энергии за счет подключения новых потребителей можно оценить, используя данный параметр.

При этом материальная характеристика определяется с учетом всех изменяемых тепловых сетей в результате их реконструкции, связанной с увеличением диаметров и длин, для всех планируемых к строительству магистральных и распределительных тепловых сетей. Учитывается измененная нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, которая будет присоединена к тепловым сетям в результате расширения зоны действия источника тепловой энергии.

Чем меньше величина относительной материальной характеристики, вычисленная по результатам расширения зоны действия источника тепла, тем эффективнее проект реконструкции системы теплоснабжения.

14.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В Рузском городском округе не имеется источников, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, участвующих в системе централизованного теплоснабжения и реализующих тепловую и электрическую энергию сторонним потребителям.

14.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В Рузском городском округе не имеется источников, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, участвующих в системе централизованного теплоснабжения и реализующих тепловую и электрическую энергию сторонним потребителям.

14.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

В Рузском городском округе не имеется источников, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, участвующих в системе централизованного теплоснабжения и реализующих тепловую и электрическую энергию сторонним потребителям.

14.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Потребители, имеющие приборы учета тепловой энергии котельных Рузского городского округа, представлены в таблице 14.12.

Таблица 14.12 - Потребители, имеющие приборы учета тепловой энергии котельных Рузского городского округа

Наименование котельной	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
АО «Жилсервис»				
г. Руза, "Промзона"	Федеративная улица 15	0,0223	0,0234	0,0457
	Федеративная улица 13	0,0223	0,0830	0,1053
	Революционная улица 16	0,0950	0,0264	0,1214
	Федеративная улица 21	0,0223	0,0234	0,0457

Наименование котельной	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
	Федеративная улица 23	0,0223	0,1200	0,1423
Итого по котельной		0,1842	0,2762	0,4604
п. Тучково, ул. Партизан 47	ВМР д.19	0,704	0,2137	0,9177
	ВМР д.18	0,536	0,1691	0,7051
	ВМР д.23	0,694	0,2164	0,9104
	ВМР д.17	0,311	0,0823	0,3933
	ВМР д.24	0,329	0,0564	0,3854
	ВМР д.25а	0,466	0,0800	0,5460
	ул.Лебеденко, д.29а (3 оч.)	0,296	0,0400	0,3360
	ул.Лебеденко, д.29а	0,41	0,0768	0,4868
	ул.Лебеденко, д.25	0,265	0,0782	0,3432
	ул.Лебеденко, д.27а	0,268	0,0752	0,3432
	ул.Лебеденко, д.27	0,274	0,0673	0,3413
	ул.Лебеденко, д.23а	0,279	0,0677	0,3467
	ул.Лебеденко, д.23	0,248	0,0565	0,3045
	ул.Лебеденко, д.23	0,248	0,0565	0,3045
	ул.Лебеденко, д.21	0,412	0,0818	0,4938
	ул.Лебеденко, д.19	0,234	0,0614	0,2954
	ул.Лебеденко, д.19а	0,239	0,0491	0,2881
	ул. Комсомольская, 1	0,315	0,0927	0,4077
	ул.Комсомольская, д. 3	0,245	0,0350	0,2800
	ул. Партизан, д.33	0,544	0,1659	0,7099
	ул. Партизан, д.31	0,447	0,1573	0,6043
	ул. Партизан, д.29	0,439	0,1645	0,6035
	ул. Партизан, д.27	0,467	0,1500	0,6170
	ул.Лебеденко, д.29б	0,24	0,1391	0,3791
	ул. Партизан, д.21	0,254	0,0959	0,3499
	ул. Партизан, д.23	0,257	0,0915	0,3485
	ул. Партизан, д.25	0,268	0,1014	0,3694
	ВМР д.10	0,252	0,0705	0,3225
	ВМР д.9	0,322	0,1050	0,4270
	ВМР д.8	0,279	0,0700	0,3490
	ВМР д.4	0,2378	0,0407	0,2785
	ВМР д.5	0,554	0,1732	0,7272
	ВМР д.6	0,23	0,0577	0,2877
	ВМР д.7	0,322	0,1055	0,4275
	ВМР д.1	0,502	0,1609	0,6629
	ВМР д.2	0,235	0,0636	0,2986
	ВМР д.3	0,502	0,1609	0,6629
	ВМР д.12	1,028	0,3932	1,4212
	ВМР д.11	0,205	0,0932	0,2982
	ВМР д.22	0,683	0,2209	0,9039
	ВМР д.21а	0,326	0,0877	0,4137
Итого по котельной		15,6928	4,6113	20,3041
п. Тучково, ул. Силикатная	ж/д ул.Силикатная д.4а	0,2886	0,1500	0,4386
	ж/д ул.Силикатная д.2а	0,2857	0,2100	0,4957

Наименование котельной	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
	ж/д ул.Труда д.4/1	0,1730	0,0490	0,2220
	ж/д ул.Труда д.4	0,1624	0,0670	0,2294
	ж/д ул.Труда д.2а	0,1123	0,0725	0,1848
	ж/д ул.Силикатная д.9	0,3459	0,1485	0,4944
Итого по котельной		1,3679	0,6970	2,0649
п. Тучково, ОАО Бикор	ж/д ул.Заводская д.4	0,2112	0,1410	0,3522
	ж/д ул.Заводская д.5	0,3813	0,1710	0,5523
	ж/д ул.Заводская д.3	0,1806	0,1310	0,3116
	ж/д ул.Заводская д.1	0,2599	0,2120	0,4719
	ж/д ул.Заводская д.2	0,2551	0,2050	0,4601
Итого по котельной		1,2881	0,8600	2,1481
п. Тучково, ул. Луговая	ж/д ул.Луговая д.1	0,3076	0,0570	0,3646
	ж/д ул.Луговая д.3	0,1683	0,0210	0,1893
	ж/д ул.Луговая д.2а	0,4167	0,0600	0,4767
Итого по котельной		0,8926	0,1380	1,0306
п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	ул. Вискне 14	0,0772	0,0531	0,1303
Итого по котельной		0,0772	0,0531	0,1303
ГКУ "Соцэнерго" ДЗМ г. Москва				
«Туберкулезный санаторий №58»	Гараж	0,074	0,028	0,102
	Детский сад	0,178	0,083	0,261
	Ж/д №1	0,235	0,18	0,415
	Ж/д №16	0,124	0,06	0,184
	Ж/д №17	0,067	0,054	0,121
	Ж/д №17А	0,068	0,054	0,122
	Ж/д №2	0,233	0,102	0,335
	Ж/д №20	0,137	0,078	0,215
	Ж/д №3	0,217	0,102	0,319
	Ж/д №4	0,225	0,102	0,327
	Ж/д №5	0,204	0,102	0,306
	Ж/д №6/1	0,159	0,084	0,243
	Ж/д №6/2	0,159	0,084	0,243
	Ж/д №7	0,155	0,102	0,257
	Ж/д №8	0,155	0,102	0,257
	Ж/д №9	0,322	0,168	0,49
	Корпус 1	0,413	0,245	0,658
	Корпус 2	0,43	0,435	0,865
	Корпус 3	0,425	0,318	0,743
	Корпус 4	0,434	0,42	0,854
	Корпус 5	0,428	0,202	0,63
	Корпус №6 (административный)	0,067	0,013	0,08
	Кухня	0,043	0,043	0,086
	Мех. мастерская	0,04	0,375	0,415
	Прачечная	0,04	0,375	0,415
	Сельсовет	0,054	0,013	0,067
	Склад 1	0,029	0,009	0,038

Наименование котельной	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Итого, Гкал/ч
	Склад 2	0,034	0,002	0,036
	Столовая	0,73	0,13	0,86
Итого по котельной		5,879	4,065	9,944
Итого		25,3818	10,7006	36,0824

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 14.13.

Таблица 14.13 - 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, %
1	г. Руза, "Промзона"	24,380	0,4604	1,9
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	5,760	0,0000	0,0
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	2,213	0,0000	0,0
4	г. Руза, Волоколамское шоссе	0,624	0,0000	0,0
5	п. Тучково, ул. Партизан 47	27,523	20,3041	73,8
6	п. Тучково, ул. Силикатная	5,138	2,0649	40,2
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,134	0,0000	0,0
8	п. Тучково, ОАО Бикор	4,136	2,1481	51,9
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	3,492	0,0000	0,0
10	п. Полушкино	2,324	0,0000	0,0
11	п. Тучково ул. Луговая	1,031	1,0306	100,0
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	2,357	0,0000	0,0
13	п. Колюбакино ул. Новая	0,079	0,0000	0,0
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	4,597	0,0000	0,0
15	п. Колюбакино ул. Попова	0,037	0,0000	0,0
16	п. Колюбакино ул. Заводская ("Сосновая роща")	0,153	0,0000	0,0
17	п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,284	0,0000	0,0
18	п. Колюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"	0,215	0,0000	0,0
19	д. Поречье, д.28, стр.1	1,441	0,0000	0,0
20	д. Поречье, д.31	0,039	0,0000	0,0
21	д. Барынино	0,135	0,0000	0,0
22	д. Орешки	1,899	0,0000	0,0
23	д. Заовражье	0,067	0,0000	0,0
24	д. Коковино	0,023	0,0000	0,0
25	д. Нововолково	2,935	0,0000	0,0
26	с. Покровское, ДОХБ	0,936	0,0000	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Суммарная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепло- вая нагрузка по- требителей, оснащенных УУТЭ, Гкал/ч	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляе- мого потребителям по приборам учета, в об- щем объеме отпущен- ной тепловой энергии, %
27	ЖКХ с. Покровское	1,670	0,0000	0,0
28	д. Ивойлово	0,211	0,0000	0,0
29	в/ч "Ольховка"	0,694	0,0000	0,0
30	д. Городище	0,098	0,0000	0,0
31	с. Никольское	2,441	0,0000	0,0
32	п. Брикет	1,560	0,0000	0,0
33	д. Нестерово	3,964	0,0000	0,0
34	д. Воробьево	1,148	0,0000	0,0
35	п. Горбово	0,666	0,0000	0,0
36	д. Старая Руза	1,115	0,0000	0,0
37	п. Новотеряево	5,716	0,0000	0,0
38	д. Костино	0,210	0,0000	0,0
39	д. Ватулино	0,050	0,0000	0,0
40	д. Комлево	0,050	0,0000	0,0
41	д. Сытьково	1,823	0,0000	0,0
42	п. Беляная Гора	2,854	0,0000	0,0
43	д. Ленково	0,051	0,0000	0,0
44	д. Филатово	0,080	0,0000	0,0
45	д. Лужки	0,235	0,0000	0,0
46	д. Лидино	2,084	0,0000	0,0
47	д. Лихачево	0,235	0,0000	0,0
48	д. Сумароково	0,191	0,0000	0,0
49	д. Дробылево	0,025	0,0000	0,0
50	п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	2,714	0,1303	4,8
51	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,057	0,0000	0,0
52	п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	3,054	0,0000	0,0
53	п. Дорохово, ул. Школьная	0,573	0,0000	0,0
54	д. Старониколаево	0,235	0,0000	0,0
55	п. Дорохово, ул. Пионерская	0,203	0,0000	0,0
56	п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,070	0,0000	0,0
57	п. Космодемьянский	3,239	0,0000	0,0
58	д. Грибцово	0,143	0,0000	0,0
59	д. Колодкино	0,091	0,0000	0,0
60	с. Богородское	0,141	0,0000	0,0
61	"Дорохово-1"	0,507	0,0000	0,0
62	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	0,229	0,0000	0,0
63	«Туберкулезный санаторий №58»	9,944	9,944	100,0
64	«Санаторий Дорохово»	7,235	0,0000	0,0
65	ООО «ДТМ»	1,693	0,0000	0,0
66	ДОЦ «Старая Руза»	4,416	0,0000	0,0
Итого		153,681	36,0824	23,5

14.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей отопления (для каждой системы теплоснабжения) котельных Рузского городского округа представлен в таблице 14.14.

Таблица 14.14 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей отопления (для каждой системы теплоснабжения) котельных Рузского городского округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Материальная характеристика сети отопления, м ²	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации, лет
1	кот. г. Руза, "Промзона"	3977,23	33,88
2	кот. г. Руза, ул. Социалистическая, 20	1144,18	32
3	кот. г. Руза, ул. Говорова, 1	285,12	40
4	кот. г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе	91,30	28,22
5	кот. п. Тучково, ул. Партизан 47	5455,23	40,92
6	кот. п. Тучково, ул. Силикатная	503,63	16
7	кот. п. Тучково, ул. Потапова	0,10	7
8	кот. п. Тучково, ОАО Бикор	234,35	49
9	кот. п. Тучково, Автотранспортный колледж	396,95	43
10	кот. п. Полушкино	194,29	14
11	кот. п. Тучково ул. Луговая	109,02	41
12	кот. п. Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	173,36	4
13	кот. п. Колюбакино ул. Новая	10,20	45
14	кот. п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	666,71	13,01
15	кот. п. Колюбакино ул. Попова	3,20	39
16	кот. п. Колюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	14,38	39
17	кот. п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	39,58	6,37
18	кот. п. Колюбакино, ул. Майора Алексея "клуб"	25,30	8
19	кот. д. Поречье, д.28, стр.1	182,18	29,47
20	кот. д. Поречье, д.31	0,10	12
21	кот. д. Барынино	5,51	16
22	кот. д. Орешки	348,19	39
23	кот. д. Заовражье	0,10	18
24	кот. д. Коковино	0,10	17
25	кот. д. Нововолково	744,90	32,07
26	кот. с. Покровское, ДОХБ	148,35	24,68
27	кот. ЖКХ с. Покровское	490,00	31,73
28	кот. д. Ивойлово	53,52	41
29	кот. в/ч «Ольховка»	142,89	3
30	кот. д. Городище	11,22	36
31	кот. с. Никольское	359,02	25,81
32	кот. п. Брикет	413,51	28,79

№ п/п	Источник тепловой энергии	Материальная характеристика сети отопления, м ²	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации, лет
33	кот. д. Нестерово	715,71	12
34	кот. д. Воробьево	196,47	12,06
35	кот. п. Горбово	64,50	12
36	кот. д. Старая Руза	263,24	20
37	кот. п. Новотеряево	844,54	18,96
38	кот. д. Костино	20	6
39	кот. д. Ватулино	0,10	17
40	кот. д. Комлево	0,10	17
41	кот. д. Сытьково	589,87	21,63
42	кот. п. Беляная Гора	366,49	46
43	кот. д. Леньково	4,08	16
44	кот. д. Филатово	7,45	17
45	кот. д. Лужки	7,20	17
46	кот. д. Лидино	850,82	31,80
47	кот. д. Лихачево	85,29	34
48	кот. д. Сумароково	67,12	32
49	кот. д. Дробылево	0,10	17
50	кот. п. Дорохово, ул.Стеклозаводская	325,96	9,01
51	кот. п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,10	19
52	кот. п. Дорохово, ул. Московская, д.8, стр.1	537,88	17,14
53	кот. п. Дорохово, ул. Школьная	0,10	12
54	кот. д. Старониколаево	2,04	-
55	кот. п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	9
56	кот. п. Дорохово, 1-я Рабочая	3,24	9
57	кот. п. Космодемьянский	315,30	12
58	кот. д. Грибцово	48,28	-
59	кот. д. Колодкино	2,05	10
60	кот. с. Богородское	9,23	10
61	кот. "Дорохово-1"	264,74	1
62	кот. п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	4,90	10
63	«Туберкулезный санаторий №58»	1426,7	5
64	«Санаторий Дорохово»	915,98	49
65	ООО «ДТМ»	728,12	6
66	ДОЦ «Старая Руза»	393,14	11

14.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)

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 «Жилсервис» Рузского городского округа представлен таблице 14.15.

Таблица 14.15 - 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 «Жилсервис» Рузского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 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	г. Руза, "Промзона"	3977,23	908,80	22,8	942,80	23,7	848,28	21,3	729,21	18,3	547,89	13,8
2	г. Руза, ул. Социалистическая, 20	1144,18	309,67	27,1	274,89	24,0	245,60	21,5	199,67	17,5	116,56	10,2
3	г. Руза, ул. Говорова, 1	285,12	103,33	36,2	65,94	23,1	61,30	21,5	17,31	6,1	35,00	12,3
4	г. Руза, "Мосавтодор" Волоколамское шоссе	91,30	19,16	21,0	26,20	28,7	17,44	19,1	5,30	5,8	23,20	25,4
5	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	п. Тучково, ул. Силикатная	503,63	2,08	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
7	п. Тучково, ул. Потапова	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	п. Тучково, ОАО Бикор	234,35	62,89	26,8	51,55	22,0	46,02	19,6	39,33	16,8	34,55	14,7
9	п. Тучково, Автотранспортный колледж	396,95	108,52	27,3	98,01	24,7	87,41	22,0	67,18	16,9	35,83	9,0
10	п. Полушкино	194,29	20,05	10,3	-	-	-	-	-	-	-	-
11	п. Тучково ул. Луговая	109,02	24,84	22,8	54,67	50,2	5,12	4,7	24,39	22,4	-	-
12	п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный)	173,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	п. Колюбакино ул. Новая	10,20	5,10	50,0	5,10	50,0	-	-	-	-	-	-
14	п. Колюбакино ул. 2-ая Заводская	666,71	60,87	9,1	61,72	9,3	59,20	8,9	42,40	6,4	35,99	5,4
15	п. Колюбакино ул. Красная горка	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 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	п. Коллюбакино ул. Пролетарская	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	п. Коллюбакино ул. Попова	3,20	3,20	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-
18	п. Коллюбакино ул. Заводская («Сосновая роща»)	14,38	8,16	56,7	0,20	1,4	6,02	41,8	-	-	-	-
19	п. Коллюбакино, детский санаторий "Дружба"	39,58	7,84	19,8	-	-	-	-	-	-	-	-
20	п. Коллюбакино, ул. Майора Алексева "клуб"	25,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	д. Поречье, д.28, стр.1	182,18	31,40	17,2	24,27	13,3	28,08	15,4	24,74	13,6	25,50	14,0
22	д. Поречье, д.31	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	д. Барынино	5,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	д. Орешки	348,19	97,09	27,9	82,42	23,7	81,84	23,5	53,48	15,4	33,34	9,6
25	д. Заовражье	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	д. Коковино	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	д. Нововолково	744,90	177,25	23,8	165,33	22,2	154,74	20,8	136,25	18,3	111,33	14,9
28	с. Покровское, ДОХБ	148,35	39,00	26,3	30,00	20,2	18,00	12,1	25,00	16,9	5,50	3,7
29	ЖКХ с. Покровское	490,00	82,10	16,8	81,34	16,6	79,78	16,3	70,16	14,3	56,69	11,6
30	д. Ивойлово	53,52	10,01	18,7	18,30	34,2	10,80	20,2	6,24	11,7	8,17	15,3
31	в/ч «Ольховка»	142,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 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, %
32	д. Городище	11,22	2,45	21,8	5,20	46,4	2,24	20,0	1,33	11,8	-	-
33	с. Никольское	359,02	61,97	17,3	63,76	17,8	39,88	11,1	19,80	5,5	20,87	5,8
34	п. Брикет	413,51	102,60	24,8	70,86	17,1	67,65	16,4	53,29	12,9	21,11	5,1
35	д. Нестерово	715,71	14,40	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-
36	д. Воробьево	196,47	15,81	8,0	20,40	10,4	14,20	7,2	5,30	2,7	2,00	1,0
37	п. Горбово	64,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	д. Старая Руза	263,24	123,50	46,9	32,52	12,4	54,47	20,7	14,22	5,4	35,73	13,6
39	п. Новотеряево	844,54	161,01	19,1	153,72	18,2	144,19	17,1	109,28	12,9	68,73	8,1
40	д. Костино	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	д. Ватулино	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	д. Комлево	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	д. Сытьково	589,87	63,90	10,8	61,12	10,4	60,64	10,3	59,68	10,1	45,75	7,8
44	п. Беляная Гора	366,49	93,65	25,6	85,75	23,4	74,45	20,3	60,41	16,5	56,04	15,3
45	д. Леньково	4,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	д. Филатово	7,45	4,08	54,8	1,12	15,1	2,24	30,1	-	-	-	-
47	д. Лужки	7,20	7,20	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-
48	д. Лидино	850,82	205,42	24,1	201,67	23,7	195,51	23,0	130,42	15,3	81,69	9,6
49	д. Лихачево	85,29	17,34	20,3	16,26	19,1	15,96	18,7	15,96	18,7	19,76	23,2

№ п/п	Наименование котельной	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 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, %
50	д. Сумароково	67,12	20,00	29,8	12,53	18,7	10,59	15,8	24,00	35,8	-	-
51	д. Дробылево	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	п. Дорохово, ул. Стеклозаводская	325,96	1,90	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-
53	п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	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	32,80	6,1
55	п. Дорохово, ул. Школьная	0,10	0,10	98,0	-	-	-	-	-	-	-	-
56	д. Старониколаево	2,04	2,00	98,0	-	-	-	-	-	-	-	-
57	п. Дорохово, ул. Пионерская	5,60	5,60	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-
58	п. Дорохово, 1-я Рабочая	3,24	2,25	69,4	-	-	-	-	-	-	-	-
59	п. Космодемьянский	315,30	5,05	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-
60	д. Грибцово	48,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	д. Колодкино	2,05	1,90	92,6	-	-	-	-	-	-	-	-
62	с. Богородское	9,23	7,02	76,0	-	-	-	-	-	-	-	-
63	"Дорохово-1"	264,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	п. Дорохово, ул. Заводская д. 1	4,90	4,80	98,0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по городскому округу Руза:	21826,43	4176,08	19,1	3810,57	17,5	3540,29	16,2	3264,26	15,0	2416,80	11,1

14.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)

Перечень мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения, а также предложения по реконструкции и техническом перевооружении существующих источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности после составления теплового баланса источников теплоснабжения АО «Жилсервис» Рузского городского округа представлены теплоснабжения в таблице 14.16.

Таблица 14.16 – Перечень мероприятий по модернизации объектов теплоснабжения, а также предложения по реконструкции и техническом перевооружении существующих источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности после составления теплового баланса источников теплоснабжения АО «Жилсервис» Рузского городского округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Актуальная мощность, Гкал/ч	Проектная мощность, Гкал/ч	Срок реализации
1	Строительство БМК г.Руза, ул.Говорова, д.1а с выводом из эксплуатации существующей котельной	4,38	3,81	2020
2	Строительство БМК г.Руза, Волоколамское шоссе с выводом из эксплуатации существующей котельной	1,2	1,26	2020
3	Строительство БМК п. Тучково ул. Луговая с выводом из эксплуатации существующей котельной	1,32	1,72	2020
4	Строительство БМК д.Поречье, д. 28, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	2,19	2,49	2021
5	Строительство БМК д.Старая Руза, ул. Дом творчества композиторов, д.7/2 с выводом из эксплуатации существующей котельной	1,94	1,72	2020
	Строительство 3-х БМК вместо кот. п. Тучково, Партизан,47	39,0	-	-
6	БМК п.Тучково, ул.Лебеденко, 36 (ЦТП 1)	-	6,88	2020
7	БМК п.Тучково, Восточный мкр. (Дружный). (ЦТП 4 и 5)	-	21,50	2022
8	БМК п.Тучково, западный мкр. (ЦТП 2 и 3)	-	17,20	2022
9	Строительство БМК д. Ивойлово, д.18 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,5	0,35	2019
10	Строительство БМК д.Лужки, д.1а, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,3	0,26	2019
11	Строительство БМК д.Лихачево, д.78 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,4	0,26	2019
12	Строительство БМК д.Сумароково, д.34 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,3	0,26	2020
13	Строительство БМК п.Дорохово,	3,02	3,01	2021

№ п/п	Наименование мероприятия	Актуальная мощность, Гкал/ч	Проектная мощность, Гкал/ч	Срок реализации
	ул.Стеклозаводская, д.21, стр.1 с выводом из эксплуатации существующей котельной			
14	Строительство БМК д.Старониколаево, д.195 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,3	0,26	2020
15	Строительство БМК д.Грибцово, ул.Больничная, д.13 с выводом из эксплуатации существующей котельной	1,0	0,26	2019
16	Строительство БМК д.Колодкино д.10 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,138	0,26	2019
17	Строительство БМК с.Богородское д.30 с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,207	0,26	2019
18	Строительство БМК п. Колюбакино, ул. Майора Алексеева "клуб" с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,39	0,34	2021
19	Строительство котельной ж/г Ольховка с выводом из эксплуатации существующей котельной	0,8	0,86	2021
20	Строительство котельной п.Брикет, ул. Н-Кузьмина, д.85А с выводом из эксплуатации существующей котельной	2,4	2,84	2021
21	Строительство БМК по адресу: Московская область, Рузский городской округ, п. Тучково, ул. Восточная, ул. Заводская вместо котельной ОАО Бикор	19,5	5,074	2019

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 14.17.

Таблица 14.17 - 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)	Актуальная мощность, Гкал/ч	Проектная мощность, Гкал/ч	Срок реализации
1	Реконструкция котельной п. Тучково, ул. Потапова	0,14	0,14	2025
2	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Новая	0,14	0,14	2025
3	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Попова	0,14	0,14	2025
4	Реконструкция котельной п. Колюбакино ул. Заводская, д.80 («Сосновая роща»)	0,14	0,14	2025
5	Реконструкция котельной п. Колюбакино, детский санаторий "Дружба"	0,39	0,39	2025
6	Реконструкция котельной д. Барынино	0,14	0,14	2025
7	Реконструкция котельной д. Заовражье	0,07	0,07	2025
8	Реконструкция котельной д. Городище подстанция 151, д.2Б	0,14	0,14	2025

№ п/п	Наименование объекта строительства (модернизации, реконструкции)	Актуальная мощность, Гкал/ч	Проектная мощность, Гкал/ч	Срок реализации
9	Реконструкция котельной д. Костино	0,344	0,344	2025
10	Реконструкция котельной д. Ленково	0,14	0,14	2025
11	Реконструкция котельной д. Филатово	0,29	0,29	2025
12	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Московская, д.54	0,06	0,06	2025
13	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Школьная	0,6	0,6	2025
14	Реконструкция котельной п. Дорохово, ул. Пионерская	0,223	0,223	2025
15	Реконструкция котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая	0,103	0,103	2025
16	Реконструкция котельной «Дорохово-1»	1,2	1,2	2025

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения) представлено в таблице 14.18.

Таблица 14.18 – 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	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	221,410	220,290	234,380	237,218	236,918	236,918	236,918	236,918	236,918
Установленная тепловая мощность основного оборудования оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, Гкал/ч	0,000	1,080	95,428	20,938	38,700	0,000	0,000	4,26	0,000

Наименование параметра	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2029 гг.	2030 - 2034 гг.
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,0	0,5	43,3	8,9	16,3	0,0	0,0	1,8	0,0

14.14 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа Руза Московской области разрабатывается впервые.

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЕТО АО «Жилсервис» (ИНН 5075369524) Рузского городского округа по отдельной системе теплоснабжения не ведется.

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 15.1 приведен анализ 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 11 Обосновывающих материалов:

- инвестиционная программа «Реконструкция, модернизация и развитие системы коммунального теплоснабжения Рузского городского округа Московской области АО «Жилсервис» на период 2017-2020 годы»;
- 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).

Таблица 15.1 – Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Жилсервис» Рузского городского округа

Наименование показателя	Ед. изм,	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Выработано тепловой энергии	Гкал	359 228,80	359 228,80	359 228,80	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50	396 740,50
Получено тепловой энергии со стороны	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
Собственные нужды котельной	Гкал	3 932,10	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31	4 325,31
Потери тепловой энергии	Гкал	72 825,40	72 825,40	72 825,40	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07	83 043,07
Отпущено тепловой энергии	Гкал	282 591,30	282 591,30	282 591,30	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12	309 372,12
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	467 444,37	369 062,60	379 891,52	422 434,67	434 719,46	448 088,11	452 982,49	466 935,30	481 312,85	496 136,01	511 352,62	527 072,25	543 242,88	559 920,31	577 062,45	594 779,71
Покупная тепловая энергия	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
Затраты на топливо	тыс. руб.	396 107,50	295 539,00	304 042,42	344 716,43	355 305,25	366 238,60	368 650,28	380 072,94	391 872,77	404 049,76	416 550,03	429 481,35	442 789,83	456 529,35	470 646,04	485 247,65
газ природный (основное)	тыс. руб.	251 269,1	279 143,0	287 517,3	327 712,59	337 842,08	348 338,96	368 650,28	380 072,94	391 872,77	404 049,76	416 550,03	429 481,35	442 789,83	456 529,35	470 646,04	485 247,65
цена	руб./тыс. м³	5 792	5 966	6 145	6 244	6 437	6 637	6 842	7 054	7 273	7 499	7 731	7 971	8 218	8 473	8 735	9 006
объем	тыс. м³	43 379,20	46 787,73	46 787,73	52 484,40	52 484,40	52 484,40	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49	53 880,49
мазут	тыс. руб.	29 872,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	19 862	19 941	20 041	20 803	21 344	21 770	22 445	23 141	23 858	24 598	25 361	26 147	26 957	27 793	28 655	29 543
объем	т	1504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дизельное топливо	тыс. руб.	107 530,50	15 048,71	15 123,96	15 562,22	15 982,59	16 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	46 459,5	46 645,3	46 878,5	48 237	49 540	50 778	51 946	53 110	54 268	55 418	56 560	57 691	58 845	60 022	61 222	62 447
объем	т	2 314,50	322,62	322,62	322,62	322,62	322,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. руб.	2 667,30	1 347,26	1 401,17	1 441,61	1 480,57	1 517,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	4 817,2	5 014,8	5 215,5	5 366	5 511	5 649	5 779	5 908	6 037	6 165	6 292	6 418	6 546	6 677	6 811	6 947
объем	т	553,7	268,657	268,657	268,657	268,657	268,657	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия для электрокотлов	тыс. руб.	3 470,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
цена	руб./кВт.ч	4959,85	5108,60	5261,93	5380,08	5487,677	5657,80	5833,19	6014,02	6200,45	6392,66	6590,84	6795,15	7005,80	7222,98	7446,89	7677,75
объем	тыс.кВт.ч	699,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пеллеты	тыс. руб.	1 297,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
цена	руб./т	7 216	7 461	7 760	7 907	8 120	8 323	8 515	8 706	8 895	9 084	9 271	9 457	9 646	9 839	10 035	10 236
объем	т	179,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	59 748,7	61 541,4	63 387,6	64 845,5	66 142,4	68 192,8	70 306,8	72 486,3	74 733,4	77 050,1	79 438,7	81 901,3	84 440,2	87 057,9	89 756,7	92 539,1
Тариф на энергию	руб./тыс.кВт.ч	4957,20	5105,94	5259,12	5380,08	5487,68	5657,80	5833,19	6014,02	6200,45	6392,66	6590,84	6795,15	7005,80	7222,98	7446,89	7677,75
Объём энергии	тыс.кВт.ч	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90	12 052,90
Затраты на водоснабжение	тыс. руб.	11588,20	11982,20	12461,50	12872,73	13271,78	13656,67	14025,40	14376,03	14706,68	15036,11	15363,90	15689,61	16012,82	16333,07	16659,73	16992,93
цена	руб./ м³	33,78	34,93	36,33	37,53	38,69	39,82	40,89	41,91	42,88	43,84	44,79	45,74	46,68	47,62	48,57	49,54
количество	тыс. м³	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
Операционные расходы	тыс. руб.	175 653,4	179 809,5	185 131,9	190 500,7	195 644,2	200 535,4	205 147,7	209 743,0	214 315,4	218 858,9	223 367,3	227 834,7	232 391,4	237 039,2	241 780,0	246 615,6
Материалы на ХВО	тыс. руб.	3 544,9	3 628,8	3 736,2	3 844,5	3 948,4	4 047,1	4 140,1	4 232,9	4 325,2	4 416,9	4 507,8	4 598,0	4 690,0	4 783,8	4 879,4	4 977,0
Текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	7 669,9	7 851,4	8 083,8	8 318,2	8 542,8	8 757,8	8 957,8	9 158,4	9 358,1	9 556,5	9 753,4	9 948,4	10 147,4	10 350,3	10 557,3	10 768,5
Оплата труда	тыс. руб.	140 540,0	143 865,2	148 123,6	152 419,2	156 534,5	160 447,9	164 138,2	167 814,9	171 473,2	175 108,5	178 715,7	182 290,0	185 935,8	189 654,5	193 447,6	197 316,6
Цеховые расходы	тыс. руб.	18 265,9	18 698,1	19 251,6	19 809,9	20 344,8	20 853,4	21 333,0	21 810,9	22 286,3	22 758,8	23 227,6	23 692,2	24 166,0	24 649,4	25 142,4	25 645,2
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	5 632,7	5 766,0	5 936,7	6 108,9	6 273,8	6 430,6	6 578,6	6 725,9	6 872,5	7 018,2	7 162,8	7 306,1	7 452,2	7 601,2	7 753,3	7 908,3
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 305	96 627	98 300	100 299	102 232	104 070	105 804	107 528	109 244	110 949	112 640	114 317	116 025	117 768	119 546	121 359
Отвод сточных вод	тыс. руб.	9 344,1	9 661,8	10 048,3	10 339,7	10 618,9	10 884,3	11 134,7	11 384,1	11 632,3	11 878,9	12 123,6	12 366,1	12 613,4	12 865,6	13 123,0	13 385,4
Амортизация всего, в т.ч.,:	тыс. руб.	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9	13 140,9
Арендная плата	тыс. руб.	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80	15751,80
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 443,1	43 447,3	44 733,3	46 030,6	47 273,4	48 455,2	49 569,7	50 680,1	51 784,9	52 882,7	53 972,1	55 051,5	56 152,6	57 275,6	58 421,1	59 589,6
Внерезилизационные расходы	тыс. руб.	12 454,00	12 454,00	12 454,00	12 815,2	13 161,2	13 490,2	13 800,5	14 109,6	14 417,2	14 722,8	15 026,1	15 326,7	15 633,2	15 945,9	16 264,8	16 590,1
Налоги	тыс. руб.	2 171,2	2 171,2	2 171,2	2 221,2	2 285,6	2 347,3	2 406,0	2 461,4	2 516,5	2 571,4	2 625,9	2 680,0	2 733,6	2 788,2	2 844,0	2 900,9
Себестоимость	тыс. руб.	725 949	633 045	650 869	700 420	719 434	739 203	750 133	770 097	790 455	811 221	832 334	853 897	876 026	898 782	922 123	946 164
	руб./Гкал	2 568,90	2 240,14	2 303,22	2 264,00	2 325,47	2 389,37	2 424,70	2 489,22	2 555,03	2 622,15	2 690,40	2 760,10	2 831,63	2 905,18	2 980,63	3 058,34
Необходимые вложения	тыс. руб.	375 040	527 072	369 047	505 304	188 207	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства бюджета Московской области	тыс. руб.	52 694	116 210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства бюджета Рузского городского округа Московской области	тыс. руб.	10968,66	24310,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники (собственные, заемные, привлеченные средства теплоснабжающих организаций)	тыс. руб.	311 377	386 552	369 047	505 304	188 207	23681,27	23681,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на капитальные вложения (инвестиционная надбавка)	тыс. руб.	10772,5	134 000	135000	186000	200000	191000	200000	200000	200000	200000	195000	195000	195000	190000	190000	100000
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17 115	2 400	2 400	2 400	2 400	3 000	4 000	5 000	5 500	5 500	6 000	7 000	7 000	6 000	3 000	3 000
Налог на прибыль	тыс. руб.	2 693	378	378	378	378	472	629	787	865	865	944	1 101	1 101	944	472	472
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	768 983	784 070	802 894	903 856	937 281	949 041	970 340	991 667	1 012 888	1 034 015	1 050 986	1 073 904	1 096 393	1 113 516	1 134 232	1 068 655
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2721,19	2774,57	2841,18	2921,58	3029,62	3067,63	3136,48	3205,42	3274,01	3342,30	3397,16	3471,24	3543,93	3599,28	3666,24	3454,27
Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов с НДС	руб./Гкал	3265,42	3329,49	3409,42	3505,90	3635,55	3681,16	3763,78	3846,50	3928,82	4010,76	4076,59	4165,48	4252,72	4319,13	4399,49	4145,12
Предельный тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов без НДС	руб./Гкал	2721,20	2777,90	2841,90	2924,32	3003,27	3078,35	3149,16	3219,70								

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 15.1.

15.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Рузского городского округа Московской области на период до 2034 года разрабатывается впервые.

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