



***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МАЛОПУРГИНСКОГО
РАЙОНА УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОД***

ТОМ № 1

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения
Малопургинского муниципального района

2022 г

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВЕДЕНИЕ	3
ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	5
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МАЛОПУРГИНСКОГО РАЙОНА УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОД ТОМ № 1. Утверждаемая часть схемы теплоснабжения	28
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования.	28
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	48
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.	164
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования.	202
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.	208
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.	229
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.	231
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.	232
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	239
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).	296
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.	304
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.	306
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования.	307
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования.	307

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.	308
--	-----

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Малопургинского района Удмуртской Республики (далее по тексту М.Р.) разработана ООО «СтройРеконструкция» в 2022 году по Муниципальному контракту на оказание услуг на разработку (или актуализацию) схемы теплоснабжения муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район УР» (электронный аукцион № 3182101668322000045), заключенному между ООО «СтройРеконструкция» и Администрацией муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики». Схема теплоснабжения разработана в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции с 16.03.2019 № 276), Федеральным законом № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 Принят Государственной Думой Российской Федерации 16.09.2003 Одобрен Советом Федерации 24.09.2014, Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения», Федеральным законом от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», СП 89.13330.2016 «Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76», СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приказ Министерства энергетики РФ от 19 июня 2003г. №229 «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003г. №115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», Градостроительный кодекс Российской Федерации, утвержденными ранее схемами теплоснабжения муниципальных образований вошедших в муниципальный округ, генеральными планами муниципальных образований вошедших в муниципальный округ, другими нормативно-правовые и нормативно-методические документами.

Целью работы является:

- охрана здоровья населения и улучшения качества жизни населения путём обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения;
- повышение энергетической эффективности путём оптимизации процессов производства, транспортировки и распределения;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- обеспечение доступности теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство, транспортировку и распределение тепла;
- обеспечение развития централизованных систем теплоснабжения путём развития эффективных форм управления этими системами, привлечения инвестиций и развития

кадрового потенциала организаций, осуществляющих производство, транспортировку и сбыт тепла;

- определения вектора развития централизованных систем теплоснабжения.

В соответствии с техническим заданием (приложение 1 к Муниципальному контракту), Схема теплоснабжения разработана на следующие периоды:

- существующее положение (2022 год),
- перспективные периоды до 2023 г. и до 2033 г.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

МАЛОПУРГИНСКИЙ РАЙОН

Малопургинский район расположен на юге Удмуртской Республики, граничит с Можгинским, Увинским, Завьяловским, Сарапульским, Киясовским районами и Агрызским районом Республики Татарстан. Расстояние от райцентра села Малая Пурга до города Ижевска (столицы Удмуртской Республики) – 37 километров, до ближайшей железнодорожной станции Агрыз Горьковской железной дороги – 4 километра.

Район имеет развитую транспортную сеть: по территории проходят железная дорога Казань – Екатеринбург, Ижевск – Агрыз – Круглое Поле, федеральная автомобильная дорога Ижевск – Елабуга.

В состав района входит 79 населенных пунктов. Площадь 12 23,2 кв. км. Население 33 200 человек, в районном центре селе Малая Пурга проживает 8 245 человек. Национальный состав: удмурты – 78,1%, русские – 17,8%, татары – 2,4%, другие нации – 1,2 %.

Район расположен в южной части республики и граничит с Можгинским районом на западе, Увинским на северо-западе, Завьяловским на севере, Сарапульским, на востоке, Киясовским на юго-востоке и республикой Татарстан на юго-западе. Западная часть района расположена на Можгинской возвышенности, а восточная — на Сарапульской[4]. С севера на юг район пересекает река Иж, также протекают реки: Кечевка, Агрызка, Лудзинка, Постолка, Бобинка и Большая Сарапулка.

Административное деление

В Малопургинский район как входят 15 сельских поселений. Сельсоветы (сельские администрации) одноимённые образованным в их границах сельским поселениям.

Таблица 1.

№	Сельское поселение	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население	Площадь, км ²
1	Аксакшурское	деревня Аксакшур	4	1006	65,49
2	Баграш-Бигринское	Деревня Баграш-Бигра	6	1520	35,00

№	Сельское поселение	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население	Площадь, км ²
3	Бобья-Учинское	деревня Бобья-Уча	5	1116	82,42
4	Бурановское	посёлок Яган-Докья	5	2298	159,50
5	Иваново-Самарское	деревня Иваново-Самарское	2	894	40,78
6	Ильинское	село Ильинское	5	1618	54,88
7	Кчевское	село Кчево	6	2195	115,92
8	Малопургинское	село Малая Пурга	5	8553	51,21
9	Нижнеюринское	деревня Нижние Юри	3	1534	97,78
10	Норьинское	село Норья	5	1412	93,99
11	Постольское	деревня Миндерево	6	1833	131,00
12	Пугачевское	посёлок Пугачево	1	2712	40,83
13	Старомоньинское	деревня Старая Монья	5	2025	58,13
14	Уромское	село Уром	18	2798	172,14
15	Яганское	посёлок Яган	3	1570	24,11

Аксашурское сельское поселение

Муниципальное образование «Аксашурское» расположено в южной части Малопургинского района. С севера граничит с муниципальным образованием «Кчевское», с

юго-западной части с Киясовским районом, с восточной части Сарапульским районом УР. В настоящее время в состав МО «Аксакшурское» входит четыре населённых пунктов:

- д. Аксакшур;
- д. Байситово;
- д. Кутер-Кутон;
- д. Куюки.

Административным центром муниципального образования «Аксакшурское» Малопургинского района Удмуртской Республики является д. Аксакшур. От деревни до ближайшей железнодорожной станции Кечево расстояние 14 км, до районного центра — 32 км, до столицы Удмуртской Республики г. Ижевска — 60 км.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 1006 человек, общая площадь территории муниципального образования — 6549 га.

Централизованное теплоснабжение поселения осуществляется от источника тепловой энергии, работающего на каменном угле, расположенного в д. Байситово.

В соответствии с СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Аксакшурское», следующие: расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34°C ; продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования

«Аксакшурское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Баграш-Бигринское сельское поселение

Муниципальное образование «Баграш-Бигринское» входит в состав Малопургинского района, расположено в его центральной части и граничит: с южной стороны поселение граничит с Республикой Татарстан, с восточной стороны с МО «Малопургинское», на западе с МО «Уромское», на севере с МО «Постольское».

В состав муниципального образования входят 6 населенных пунктов: д. Баграш-Бигра, д. Курегово, д. Чурашур, д. Орлово, п. Дома 1079, п. Дома 1084. Деревня Баграш-Бигра — административный центр муниципального образования "Баграш-Бигринское" Малопургинского района Удмуртской Республики.

Общая площадь поселения составляет 3500 га. Численность населения (по состоянию на 01.01.2022 года) составляет 1520 человек.

Согласно Программе социально-экономического развития Удмуртской Республики в д. Баграш-Бигра в 2005 году построена 2-х этажная школа на 182 места со спортзалом. Рядом со школой расположены социально-культурные объекты: детский сад на 90 мест, сельский Дом культуры, сельская библиотека.

Расчетная температура наружного воздуха – -34 0С. Продолжительность отопительного периода 222 суток.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования.

Бобья-Учинское сельское поселение

Деревня Бобья-Уча — центральная усадьба муниципального образования «Бобья-Учинское» Малопургинского района Удмуртской Республики. Деревня расположена в юго-западной части муниципального образования «Малопургинский район» в 25 км от районного центра с. Малой Пурги, в 30 км от г. Можги и в 60 км от столицы Удмуртской Республики г. Ижевска.

Сегодня в муниципальное образование «Бобья-Учинское» входит пять населённых пунктов: д. Бобья-Уча, д. Гужношур, д. Сырьезшур, д. Печкес, д. Черношур.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 1116 человек, количество хозяйств — 540, площадь — 8242,4 га.

На территории муниципального образования «Бобья-Учинское» 1 школа, два детских сада.

Расчетная температура наружного воздуха - -34 0С.

Продолжительность отопительного периода 222 суток. Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования.

Бурановское сельское поселение

Муниципальное образование «Бурановское» — муниципальное образование, расположенное в северо-западной части Малопургинского района Удмуртской Республики. На севере граничит с Завьяловским районом, на востоке — с Сарапульским районом, на западе с Яганским и Пугачёвским МО, по югу проходит граница с Кечевским МО.

В настоящее время в состав МО «Бурановское» входит пять населённых пунктов: с. Яган-Докья, с. Бураново, д. Пуру-Можга, д. Чутожмон и д. Ильинск.

Административным центром муниципального образования «Бурановское» Малопургинского района Удмуртской Республики является с. Яган-Докья. Село расположено в радиусе 14,5 км от районного центра с. Малая Пурга и в 30 км от республиканского центра г. Ижевск.

Численность населения на 01.01.2022г. — 2298 человека, общая площадь территории муниципального образования — 15950 га.

Централизованное теплоснабжение поселения осуществляется от источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Бурановское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;

- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования.

«Бурановское» в основном позволяет доставлять теплоноситель к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Бурановское» обеспечивают тепловой энергии системы отопления потребителей.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Бурановское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Бурановское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Бурановское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилое здание, больница, школа (школа-интернат), пожарное депо, баня.

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии:

- от котельной «Школьная» с. Бураново, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО «Малопургинский район»;
- от котельной с. Яган-Докья, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО «Малопургинский район».

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Бурановское» составляет 1739,59 м.

Иваново Самарское сельское поселение

Муниципальное образование «Иваново-Самарское» расположено в северо-западной части Малопургинского района. С севера и северо-запада граничит с Завьяловским муниципальным районом УР, с южной и западной части с Норьянским муниципальным образованием, с восточной части с Постольским муниципальным образованием Малопургинского района УР.

Муниципальное образование «Иваново-Самарское» состоит из двух населённых пунктов: деревни Иваново-Самарское и деревни Капустино.

Административным центром муниципального образования «Иваново-Самарское» Малопургинского района Удмуртской Республики является д. Иваново-Самарское. Расстояние до районного центра — 21 км, до столицы Удмуртской Республики г. Ижевска 31 км.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 894 человек, общая площадь территории муниципального образования — 4078 га.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от одного источника тепловой энергии, работающего на природном газе, расположенного в д. Иваново-Самарское.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Иваново-Самарское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям.

Конфигурация тепловой сети населенного пункта (д. Иваново-Самарское) муниципального образования «Иваново-Самарское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованная система теплоснабжения муниципального образования «Иваново-Самарское» обеспечивает потребителей тепловой энергии в виде системы отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Иваново-Самарское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Иваново-Самарское» снабжением потребителей тепловой

энергией занимается Муниципальное унитарное предприятие «Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Иваново-Самарское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: административное здание, детский сад (ясли), школа (школа-интернат) и клуб.

Отпуск тепла производится от одного источника тепловой энергии.

- от котельной «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Иваново-Самарское» составляет 425,38 м.

Ильинское сельское поселение

Муниципальное образование «Ильинское» входит в состав Малопургинского района, расположено в его юго-западной части и граничит: с восточной стороны с Республикой Татарстан, с юго-восточной стороны с МО «Старомоньинское», с южной стороны с МО «Нижнеюринское», с западной стороны с МО «Бобья-Учинское», с северной с «МО Уромское».

В состав муниципального образования входят 5 населенных пунктов: с. Ильинское, д. Абдэс-Урдэс, д. Арляново, д. Чекалкино и д. Сосновка. Административным центром является с. Ильинское, которое расположено в 20 км от районного центра.

Общая площадь поселения составляет 5488 га. Численность населения (по состоянию на 01.01.2022 года) составляет 1618 человек.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от трех источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в с. Ильинское и д. Абдэс-Урдэс.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Ильинское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34 °С;

- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;

- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;

- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;

- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Ильинское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Ильинское» обеспечивают потребителей тепловой энергией в следующих системах:

- система отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Ильинское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Ильинское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Ильинское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: административное здание, детский сад (ясли), школа (школа-интернат), магазин, гараж.

Отпуск тепла производится от трёх источников тепловой энергии.

- от котельной с. Ильинское, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район;
- от котельной «Школа» д. Абдэс-Урдэс, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район;
- от котельной «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Ильинское» составляет 767,64 м.

Кечевское сельское поселение

Муниципальное образование «Кечевское» — муниципальное образование, расположенное в восточной части Малопургинского района Удмуртской Республики. МО «Кечевское» имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Аксакшурское»,

«Кечевское», «Яганское», а также с Сарапульским муниципальным районом, Киясовским муниципальным районом Удмуртской Республики и с Агрызским муниципальным районом Республики Татарстан.

В настоящее время в состав МО «Кечевское» входит шесть населённых пунктов:

- д. Верхней Кечево,
- с. Кечево,
- д. Среднее-Кечево,
- д. Нижнее-Кечево,
- д. Сундуково
- д. Валион.

Административным центром муниципального образования «Кечевское» Малопургинского района Удмуртской Республики является с. Кечево. Село расположено в радиусе 14,7 км от районного центра с. Малая Пурга и в 38,5 км от республиканского центра г. Ижевск.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 2195 человек, общая площадь территории муниципального образования — 11591,62 га.

Централизованное теплоснабжение поселения осуществляется от источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Кечевское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дня.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям.

Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Кечевское» в основном позволяет доставлять теплоноситель к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Кечевское» обеспечивают потребителей тепловой энергии в следующих системах:

- система отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Кечевское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Кечевское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район".

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Кечевское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: школа (школа-интернат), предприятие общественного питания, клуб.

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии:

- от котельной «Школьная» (д. Среднее Кечево), находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район" на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район;
- от котельной «Школы-интернат» (д. Среднее Кечево), находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район" на основании договора аренды объектов теплоснабжения МО Малопургинский район.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Кечевское» составляет 266,64 м.

Малопургинское сельское поселение

МО «Малопургинское» расположено в центральной части Малопургинского муниципального района Удмуртской Республики, имеет общую границу со следующими муниципальными образованиями: с севера с МО «Постольское», с востока с МО «Яганское», с запада с МО «Баграш-Бигринское», а также с юга с Агрызским муниципальным районом Республики Татарстан.

Населенные пункты в МО «Малопургинское» располагаются вдоль проходящей с севера на юг автомобильной трассы регионального значения. Территорию пересекают автомобильная дорога федерального значения Елабуга – Ижевск и железная дорога Агрыз - Ижевск, а также магистральные газопроводы и нефтепроводы. Вдоль северной границы МО «Малопургинское» протекает река Постолка, а в юго-восточной части имеется крупное озеро. В состав поселения входят пять населенных пунктов: с. Малая Пурга, д. Курчум-Норья, д. Абдульменево, поч. Курчумский, д. Столярово. Административный центр муниципального образования - село Малая Пурга, расположено в 37 км от Ижевска.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 8 553 человека. Площадь муниципального образования порядка 5121Га.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от восьми источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в с. Малая Пурга.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Малопургинское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Малопургинское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Малопургинское» обеспечивают потребителей тепловой энергии:

- система отопления;
- система горячего водоснабжения.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Малопургинское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Малопургинское» снабжением потребителей тепловой энергией занимаются: МУП «Управляющая компания в ЖКХ» и Центральная дирекция по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (далее – ЦДТВ ОАО «РЖД»).

Теплоснабжающие организации муниципального образования «Малопургинское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилое здание, административное здание, детский сад (ясли), больница, школа (школа-интернат), предприятие общественного питания и гараж.

Отпуск тепла производится от восьми источников тепловой энергии:

- от котельной «ЦРБ» с. Малая Пурга, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ», на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017;
- от котельной «Школьная» с. Малая Пурга, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ», на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017;
- от котельной «БТИ» с. Малая Пурга, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ», на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017;
- от котельной «Центральная» с. Малая Пурга, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ», на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017;
- от котельной «Спортзал» с. Малая Пурга, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ», на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Информация по котельной нефтеперекачивающей станции (далее – НПС) «Малая Пурга» не предоставлена.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Малопургинское» составляет 4803,73 м.

Нижнеюринское сельское поселение

Муниципальное образование «Нижнеюринское» входит в состав Малопургинского района, расположено в его юго-западной части и граничит: с восточной стороны поселение граничит с Республикой Татарстан и МО «Старомоньинское», с южной и западной стороны с Можгинским районом Удмуртской Республики, с северной стороны с МО «Бобья - Учинское» и МО «Ильинское».

В состав муниципального образования входят 3 населенных пункта: д. Нижние Юри, д. Средние Юри и д. Новая Монья. Административным центром является д. Нижние Юри, которое расположено в 30 км от районного центра.

Деревня Нижние Юри - центральная усадьба муниципального образования «Нижнеюринское» Малопургинского района Удмуртской Республики. Деревня расположена в юго-западной части муниципального образования «Малопургинский район» в 25 км от районного центра села Малая Пурга, в 50 км от города Можги и в 60 км от столицы Удмуртской Республики города Ижевска. Территория муниципального образования граничит с Можгинским районом Удмуртской Республики и Агрызским районом Республики Татарстан.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 1 729 человека, число хозяйств - 480.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от двух источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в д. Нижние Юри и д. Новая Монья.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Нижнеюринское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34 °С;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- Удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя.

Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Нижеюринское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Нижеюринское» обеспечивают потребителей тепловой энергии, в виде отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Нижеюринское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Нижеюринское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Нижеюринское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: административное здание, детский сад (ясли), школа (школа-интернат), магазин, гараж.

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии:

- от котельной д. Нижние Юри, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017;
- от котельной д. Новая Монья, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Нижнеюринское» составляет 887,74 м.

Норьинское сельское поселение

В состав муниципального образования «Норьинское» входят 5 населенных пунктов: с. Норья, д. Сизяшур, д. Кулаево, д. Горд Шунды и д. Красный Яр. Село Норья является центральной усадьбой муниципального образования «Норьинское». Село находится в 27 километрах от районного центра с. Малая Пурга, в 45 километрах – от столицы республики города Ижевска, граничит с тремя районами республики: Можгинским, Увинским и Завьяловским.

На территории муниципального образования «Норьинское» расположены: сельхозпредприятие «Норьинское», которое является отделением племзавода им. 10 лет УАССР; строи-тельная организация ОАО «Строй-Агро-Сервис»; 2 фермерских хозяйства и общеобразовательные учреждения: МОУ СОШ с. Норья, МОУ НОШ д. Кулаево, МОУ НОШ д. Сизяшур, 3 дошкольных учреждения (в с. Норья, д. Сизяшур, д. Кулаево). Также на территории поселения имеется 8 торговых точек, Норьинская амбулатория, аптечный пункт, ветлечебница и ФАП.

Общая площадь населенного пункта составляет 9400Га. Численность населения на 01.01.2022 г. составляет – 1379 человек, количество хозяйств - 572.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от двух источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в с. Норья и д. Сизяшур.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Норьинское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34 °С;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Норьинское» в основном

позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Норьинское» обеспечивают потребителей тепловой энергии в виде отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Норьинское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Норьинское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район".

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Норьинское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: детский сад (ясли) и школа (школа-интернат).

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии:

- от котельной с. Норья, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район" на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной д. Сизяшур, находящейся в эксплуатационной ответственности Муниципальное унитарное предприятие "Управляющая компания в жилищно-коммунальном хозяйстве" Муниципального образования "Малопургинский район" на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Норьинское» составляет 316,05 м.

Постольское сельское поселение

Муниципальное образование «Постольское» входит в состав Малопургинского района, расположено в его северной части и граничит: с южной стороны с МО «Малопургинское» и МО «Баграш-Бигринское», с восточной стороны с МО «Пугачевское» и МО «Яганское», с западной стороны с МО «Уромское» и МО «Норьинское», на севере с Завьяловским районом Удмуртской Республики и с МО «Иваново-Самарское».

В состав муниципального образования входят 5 населенных пунктов: д. Миндерево, поч. Постольский, д. Малая Бодья, д. Кечур, д. Вишур Административным центром является д. Миндерево.

Общая площадь поселения составляет 13100 га. Численность населения (по состоянию на 01.01.2022 года) составляет 1799 человек.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от пяти источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в д. Миндерево, д. Кечур, д. Малая Бодья и сан. Юськи.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Постольское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Постольское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Постольское» обеспечивают потребителей тепловой энергии:

- система отопления;
- система горячего водоснабжения.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Постольское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Постольское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Постольское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилое здание, административное здание, детский сад (ясли), школа (школа-интернат), гараж.

Отпуск тепла производится от пяти источников тепловой энергии.

- от котельной сан. Юськи, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от двух котельных д. Миндерево, находящихся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной д. Малая Бодья, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Постольское» составляет 781,69 м.

Пугачевское сельское поселение

Муниципальное образование «Пугачёвское» расположено в северной части Малопургинского района. С севера граничит с Завьяловским муниципальным районом УР, с западной части с Постольским муниципальным образованием, с южной части с Яганским муниципальным образованием, с восточной части с Бурановским муниципальным образованием Малопургинского района УР.

Муниципальное образование «Пугачёвское» состоит из одного населённого пункта: село Пугачево.

Административным центром муниципального образования «Пугачёвское» Малопургинского района Удмуртской Республики является с. Пугачево. На территории муниципального образования расположена железнодорожная станция Юськи, расстояние до районного центра — 7,6 км, до столицы Удмуртской Республики г. Ижевска — 34 км.

Численность населения на 01.01.22 г. — 2654 человека, общая площадь территории муниципального образования — 4083 га.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от двух источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в с. Пугачево.

В соответствии с СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Пугачёвское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34 °С;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в

направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям.

Конфигурация тепловой сети с. Пугачево муниципального образования «Пугачёвское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Пугачёвское» обеспечивают потребителей тепловой энергии следующими системами:

- система отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Пугачёвское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Пугачёвское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Пугачёвское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилое здание, административное здание, детский сад (ясли), поликлиника, школа (школа-интернат), клуб, магазин, пожарное депо, гараж, баня, гостиница.

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии:

- от котельной №88 «Войсковая часть» с. Пугачево, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной «Школьная» с. Пугачево, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Пугачёвское» составляет 4464,79 м.

Старомоньинское сельское поселение

Муниципальное образование «Старомоньинское» расположено в южной части Малопургинского муниципального района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Ильинское», «Нижеюринское», а также с Агрызским муниципальным районом Республики Татарстан.

В состав муниципального образования входит пять населенных пунктов - деревни Старая Монья, Итешево, Быстрово, Старая Бурожикья и Верхняя Иж-Бобья. Площадь муниципального образования порядка 58 км² (5% от площади Малопургинского муниципального района).

Административным центром муниципального образования «Старомоньинское» Малопургинского района Удмуртской Республики является д. Старая Монья, расположенная в 60 км от Ижевска. Деревня находится в центральной части муниципального образования. Вдоль

восточной границы деревни проходит региональная дорога, через центральную часть с востока на запад протекает река Лек-Ошмес. В д. Старая Монья имеются школа, ФАП, клуб и библиотека. Промышленные предприятия и производственно-складская зона находится на севере и юго-востоке населенного пункта.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 1940 человека.

Централизованное теплоснабжение поселения осуществляется от трех источников тепловой энергии, работающих на природном газе и каменном угле.

В соответствии с СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Старомоньинское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет $-34\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Старомоньинское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Старомоньинское» обеспечивают потребителей тепловой энергии в виде отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Старомоньинское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Старомоньинское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Старомоньинское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: административное здание, детский сад (ясли), школа, клуб.

Отпуск тепла производится от трёх источников тепловой энергии.

- от котельной «Школа» д. Старая Монья, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной «Клуб» д. Старая Монья, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной «Детский сад» д. Старая Монья, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Старомоньинское» составляет 229,31 м.

Уромское сельское поселение

Муниципальное образование «Уромское» расположено в западной части Малопургинского района и граничит на севере с МО «Норьинское», на северо-востоке - с МО «Постольское», на востоке - с МО «Баграш-Бигринское» Малопургинского района, на юго-востоке - с Агрызским районом Республики Татарстан, на юге - с МО «Ильинское», на юго-западе - с МО «Бобья-Учинское» Малопургинского района, и на западе - с Можгинским районом Удмуртской Республики.

Общая площадь сельского поселения составляет 17105 га. На территории сельского поселения находятся 18 населенных пунктов.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 2798 человека.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от двух источников тепловой энергии, работающих на природном газе, расположенных в с. Уром и д. Гожня.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Уромское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34 °С;

- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;

- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;

- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;

- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенных пунктов муниципального образования «Уромское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованные системы теплоснабжения муниципального образования «Уромское» обеспечивают потребителей тепловой энергии в виде отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Уромское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Уромское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Уромское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: школа (школа-интернат).

Отпуск тепла производится от двух источников тепловой энергии.

- от котельной с. Уром, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

- от котельной д. Гожня, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Уромское» составляет 165,3 м.

Яганское сельское поселение

Территория муниципального образования «Яганское» расположена в Юго-Восточной части МО «Малопургинский район». С юго-восточной части граничит с г. Агрыз Республики Татарстан. С западной части с муниципальным образованием «Малопургинское», а с северо-западной с муниципальным образованием «Постольское», с северной с МО «Пугачевское», с северо-восточной с МО «Бурановское», с восточной с МО «Кечевское».

На территории муниципального поселения расположены 3 населенных пункта: село Яган, д. Успьян и поч. Дома 1096 км.

Численность населения на 01.01.2022 г. — 1570 человека, общая площадь территории муниципального образования — 213 га.

Централизованное теплоснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от одного источника тепловой энергии, работающего на природном газе, расположенного в с. Яган.

В соответствии с СНиП 23-01-99* "Строительная климатология" климатические параметры в месте расположения муниципального образования «Яганское», следующие:

- расчетная температура наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку составляет -34°C ;
- продолжительность отопительного периода – 222 дней.

Системой теплоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающий бесперебойное снабжение тепловой энергией всех потребителей в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем теплоснабжения являются:

- удаление растворенных газов и солей жесткости для безаварийной эксплуатации технологического оборудования;
- нагрев теплоносителя (технической воды) до требуемой температуры;
- хранение воды в специальных резервуарах (баках аккумуляторов), в случае четырехтрубной системы теплоснабжения;
- подача теплоносителя через тепловую сеть к потребителям.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Трубопроводы подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные сети предназначены в основном для подачи тепловой энергии транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков теплоносителя. Распределительные сети подают теплоноситель к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Конфигурация тепловой сети на местности имеет большое значение, обеспечивая условия для бесперебойного и надежного подвода теплоносителя потребителям. Конфигурация тепловой сети населенного пункта муниципального образования «Яганское» в основном позволяет доставлять теплоносителя к потребителям по возможности кратчайшим путем с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта и размещения основных потребителей тепловой энергии.

Централизованная система теплоснабжения муниципального образования «Яганское» обеспечивает потребителей тепловой энергии в виде отопления.

В целом, система теплоснабжения муниципального образования «Яганское» представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории муниципального образования «Яганское» снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающая организация муниципального образования «Яганское» отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: детский сад (ясли), школа (школа-интернат) и клуб.

Отпуск тепла производится от одного источника тепловой энергии.

- от котельной с. Яган, находящейся в эксплуатационной ответственности МУП «Управляющая компания в ЖКХ» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № 1/2017 от 01.07.2017.

Общая протяженность тепловых сетей в пределах муниципального образования «Яганское» составляет 462 м в двухтрубном исполнении.

***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МАЛОПУРГИНСКОГО РАЙОНА
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОД***

***ТОМ № 1. Утверждаемая часть схемы Малоपुरгинский
муниципальный район.***

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

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

Величины существующей отопливаемой площади и отопливаемый объем строительных фондов приведены в таблице 2.

Таблица 2.

Зона действия источника	Наименование	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Площадь отопливаемых помещений, м ²	Отопливаемый объем, м ³
Аксашурское сельское поселение				
котельная «Школа» д. Байситово	Ул. Школьная, 9	0,028	-	969,2
	Ул. Школьная, 9а	0,006	-	228,58
Баграш Бигринское сельское поселение				
Котельная д. Баграш-Бигра	ул. Тракторная, 28	0,098	-	2366,86
	ул. Тракторная, 21	0,071	-	1085,67
	ул. Тракторная, 23	0,175	-	7030,25
Котельная д. Курегово (МДОУ)	Ул. Школьная, 5	0,0153	-	903,26
Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	Ул. Школьная, 1	0,0259	-	685,29
Бобья Учинское сельское поселение				
Котельная д. Бобья Уча	Пер. Больничный, 1	0,022	-	2794,3
	Пер. Больничный, 2	0,034	-	5527,52
	Пер. Больничный, 3	0,02	-	1915,14
	Пер. Больничный, 5	0,015	-	2770,76
	Пер. Больничный, 2а	0,003	-	822
	Ул. Азина, 12	0,043	-	6019,17
	Ул. Азина, 14	0,015	-	6095,06
	Ул. Азина, 27	0,15	-	30014,56
	Ул. Азина, 29	0,027	-	5025,91

	Ул. Азина, 27а	0,005	-	1585,69
	Ул. Азина, 27б	0,003	-	755,88
Бурановское сельское поселение				
Котельная «Школьная» с. Бураново	Ул. Егорьевская, 1г	0,009	-	349,45
	Ул. Школьная, 3а	0,242	-	9873,6
Котельная с. Яган-Докья	Ул. Октябрьская, 13	0,07	-	2056,32
	Ул. Октябрьская, 15	0,088	-	2694,84
	Ул. Октябрьская, 17	0,069	-	2024,29
	Ул. Октябрьская, 18	0,06	-	1706,72
	Ул. Октябрьская, 19	0,06	-	2518,07
	Ул. Октябрьская, 21	0,087	-	2646,03
	Ул. Октябрьская, 22	0,084	-	2565,1
	Ул. Октябрьская, 27	0,077	-	2285,67
	Ул. Садовая, 1	0,258	-	10540,63
	Ул. Совхозная, 13	0,06	-	1706,72
	Ул. Совхозная, 15	0,06	-	1706,72
	Ул. Совхозная, 17	0,06	-	1706,72
	Ул. Тракторная, 5б	0,005	-	272,9
	Ул. Тракторная, 6г	0,018	-	505,97
	Иваново Самарское сельское поселение			
Котельная «ТКУ-200»	Ул. Молодежная, спортзал	0,018	-	920,24
	Ул. Центральная, 1	0,012	-	609,68
	Ул. Центральная, 3	0,012	-	584,89
	Ул. Центральная, 5	0,01	-	520,84
	Ул. Центральная, 7	0,057	-	2885,02
Ильинское сельское поселение				
Котельная с. Ильинское	Ул. Советская, 31	0,011	-	915,12
	Ул. Советская, 33	0,099	-	4797,21
	Ул. Школьная, 5	0,04	-	1029,38
	Ул. Школьная, 11	0,168	-	8427,14
	Ул. Школьная, 11	0,168	-	8427,14
	Ул. Школьная, 13	0,146	-	5048,9
	Ул. Школьная, 13	0,146	-	5048,9
	Ул. Школьная, 11а	0,028	-	612,69
	Ул. Школьная, 5а	0,032	-	643,72

Котельная «Детский сад» д. Абдэс- Урдэс	Ул. Октябрьская, 3	0,027	-	1335,59
Кечевское сельское поселение				
Котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	Ул. Советская, 55	0,267	-	9038,12
	Ул. Советская, 55а	0,005	-	223,79
Котельная «Школы- Интернат» д. Среднее Кечево	Ул. Школьная, 10	0,089	-	3025,12
	Ул. Школьная, 10а	0,005	-	182,25
	Ул. Школьная, 10б	0,017	-	836,35
Малопургинское сельское поселение				
Котельная «ЦРБ»	Ул. Пионерская, 52	0,034	-	1196,54
	Ул. Пионерская, 52	0,034	-	1196,54
	Ул. Пионерская, 51а	0,098	-	6591,6
	Ул. Пионерская, 51а	0,098	-	6591,6
	Ул. Пионерская, 51а	0,098	-	6591,6
	Ул. Пионерская, 51б	0,033	-	1114,5
	Ул. Пионерская, 51б	0,033	-	1114,5
	Ул. Пионерская, 51г	0,039	-	1358,39
	Ул. Пионерская, 51г	0,039	-	1358,39
	Ул. Пионерская, 51е	0,01	-	281,83
	Ул. Пионерская, 51е	0,01	-	281,83
	Ул. Пионерская, 51з	0,042	-	1011,66
	Ул. Пионерская, 51з	0,042	-	1011,66
	Ул. Пионерская, 51и	0,126	-	5758,46
	Ул. Пионерская, 51и	0,126	-	5758,46
	Ул. Пионерская, 51к	0,066	-	1481,52
	Ул. Пионерская, 51р	0,011	-	427,02
	Ул. Пионерская, 51с	0,035	-	1004,09
	Ул. Пионерская, 51с	0,035	-	1004,09
	Ул. Пионерская, 51т	0,498	-	22628,7
Ул. Пионерская, 51т	0,498	-	22628,7	
Ул. Пионерская, 51х	0,031	-	1709,32	
Ул. Пионерская, 51х	0,031	-	1709,32	
Котельная «спортзал»	Ул. Труда, 21/1	0,1	-	6431,41
Котельная «БТИ»	Ул. Советская, 56	0,038	-	1713,6

Котельная «Школьная»	Ул. Кирова, 2	0,015	-	714
	Ул. Советская, 62в	0,017	-	708,9
	Ул. Пушкина, 11	0,119	-	3927
	Ул. Садовая, 2в	0,038	-	453,9
	Ул. Садовая, 2а	0,016	-	439,88
	Ул. Советская, 62	0,218	-	10761
Котельная «Централь- ная»	Ул. Пионерская, 46	0,228	-	7905
	Ул. Пионерская, 26	0,041	-	1139,85
	Ул. Пионерская, 30	0,069	-	3626,1
	Ул. Пионерская, 32	0,061	-	3919,86
	Ул. Пионерская, 34	0,053	-	3039,6
	Ул. Пионерская, 36	0,062	-	2942,7
	Ул. Пионерская, 38	0,059	-	2703
	Ул. Пионерская, 40	0,2	-	6711,6
	Ул. Пионерская, 44	0,478	-	9195,3
	Ул. Пионерская, 24а	0,089	-	769,97
	Ул. Кирова, 11	0,058	-	1254,6
	Ул. Кирова, 12	0,168	-	4834,8
	Ул. Победы, 1	0,194	-	6553,5
	Ул. Победы, 1	0,194	-	6553,5
	Ул. Победы, 2	0,172	-	3294,6
	Ул. Победы, 3	0,205	-	10174,5
	Ул. Победы, 4	0,125	-	3825
	Ул. Победы, 1а	0,053	-	6354,6
	Ул. Школьная, 1	0,414	-	15578
	Ул. Пионерская, 23	0,028	-	2590,8
	Ул. Пионерская, 25	0,029	-	1100,61
	Ул. Пионерская, 33	0,097	-	6698,85
	Ул. Пионерская, 43	0,105	-	3179,85
Нижнеюринское сельское поселение				
Котельная д. Нижние Юри	Ул. Кировская, 10	0,036	-	2720,09
	Ул. Кировская, 11	0,016	-	2231,91
	Ул. Кировская, 13	0,057	-	1560,65
	Ул. Кировская, 15	0,104	-	10713,62
	Ул. Садовая, 1	0,046	-	1078,93

	Ул. Садовая, 3	0	-	874,65
	Ул. Садовая, 5	0,135	-	3749,04
Котельная д. Новая Мошня	Ул. Школьная, 1	0,085	-	7069,06
Норьинское сельское поселение				
Котельная с. Норья	Ул. Центральная, 3	0,062	-	2739,11
	Ул. Школьная, 1	0,221	-	8435,15
	Ул. Школьная, 2	0,006	-	955,66
Котельная д. Сизяшур	Ул. Тракторная, 6	0,072	-	3135,79
	Ул. Тракторная, 6а	0,001	-	263,93
Постольское сельское поселение				
Котельная «Санаторий Юськи»	Санаторий «Юськи», 1	0,147	-	3826,02
	Санаторий «Юськи», 2	0,03	-	618,53
	Санаторий «Юськи», 3	0,004	-	138,34
	Санаторий «Юськи», 4	0,055	-	1147,78
	Санаторий «Юськи», 5	1	-	25460,27
	Санаторий «Юськи», 5	1	-	25460,27
	Санаторий «Юськи», 6	0,226	-	4232,8
	Санаторий «Юськи», 7	0,186	-	3343,92
	Санаторий «Юськи», 7	0,186	-	3343,92
	Котельная «детский сад» д. Миндерево	Ул. Молодежная, 21	0,031	-
Ул. Молодежная, 21а		0,003	-	127,09
Котельная «Школа» д. Миндерево	Ул. Полевая, 2	0,032	-	1150,2
	Ул. Полевая, 2а	0,002	-	76,14
Котельная д. Малая Бодья	Ул. Школьная, 8	0,012	-	480,42
	Ул. Школьная, 8а	0,001	-	42,64
Пугачевское сельское поселение				
Котельная «Войсковая часть»	Пугачево, 8	0,05	-	1146,48
	Пугачево, 9	0,033	-	1621,8
	Пугачево, 10	0,055	-	1158,98
	Пугачево, 11	0,034	-	1555,5

Пугачево, 12	0,074	-	2759,1
Пугачево, 14	0,076	-	3130,38
Пугачево, 15	0,039	-	1667,7
Пугачево, 16	0,078	-	3236,72
Пугачево, 17	0,075	-	2671,89
Пугачево, 18	0,078	-	3236,46
Пугачево, 19	0,078	-	3264
Пугачево, 20	0,078	-	3141,6
Пугачево, 21	0,264	-	5185,17
Пугачево, 22	0,047	-	3344,84
Пугачево, 23	0,09	-	4288,59
Пугачево, 24	0,139	-	4406,25
Пугачево, 25	0,139	-	4411,5
Пугачево, 26	0,259	-	6087,62
Пугачево, 27	0,28	-	6371,84
Пугачево, 48	0,116	-	2314,13
Пугачево, Баня	0,052	-	1055,7
Пугачево, Гостиница Столовая	0,148	-	3371,1
Пугачево, Детский сад	0,136	-	5703,84
Пугачево, Караул	0,045	-	1326
Пугачево, Клуб	0,219	-	9392,67
Пугачево, Котельная бани	0,014	-	602,82
Пугачево, Котельная ВЧ	0	-	1447,38
Пугачево, КПП №1	0,025	-	426,11
Пугачево, КПП №2	0,024	-	398,82
Пугачево, КТП	0,006	-	366,18
Пугачево, Магазин	0,009	-	584,46
Пугачево, Поликлиника	0,098	-	3056,94
Пугачево, РСЦ	0,115	-	2177,7
Пугачево, Сборный пункт	0,005	-	136,17
Пугачево, Узел связи	0,08	-	2798,88

	Пугачево, Управление	0,08	-	3140,58
Котельная «школьная»	Ул. Ленина, 50	0,205	-	7239,45
	Ул. Ленина, 50	0,097	-	2070,6
	Ул. Ленина, 46а	0,008	-	265,97
	Ул. Ленина, 46б	0,006	-	198,14
Старомоньинское сельское поселение				
Котельная «Детский сад» д. Старая Монья	Ул. Молодежная, 22а	0,127	-	4408,95
Котельная «школа» д. Старая Монья	Ул. Школьная 25а	0,245	-	8287,5
	Ул. Школьная 25б	0,009	-	322,22
Котельная «Клуб» д. Старая Монья	Ул. Советская, 50	0,075	-	2377,88
Уромское сельское поселение				
Котельная с. Уром	Ул. Молодежная, 1а	0,306	-	15383,23
	Ул. Молодежная, 1б	0,003	-	411,14
Котельная д. Гожня	Ул. Молодежная, 1а	0,15	-	4119,12
Яганское сельское поселение				
Котельная с. Яган	Пер. Первомайский, 7	0,15	-	381
	Пер. Первомайский, 9	0,041	-	1243
	Ул. Первомайская, 4а	0,239	-	1004
	Ул. Первомайская, 4а, с.1	0,009	-	401
	Ул. Первомайская, 4а, с.2	0,025	-	1250

Согласно информации, представленной Администрацией м.о. «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики» строительство жилых домов, с централизованной системой теплоснабжения, на период до 2033 г. не планируется. Более того, на расчетный срок планируется подключение всех существующих абонентов к индивидуальному отоплению.

Тепловая нагрузка перспективных объектов, планируемых к подключению от индивидуальных источников теплоснабжения на расчетный срок (2023-2033 гг) отсутствует.

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

(мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлены в таблице 3.

Таблица 3.

Элемент территориально го деления	Этапы	Тепловая нагрузка, Гкал/ч								Теплоноситель, м ³ /ч							
		Отопление		Вентиляция		ГВС		Суммарная		Отопление		Вентиляция		ГВС		Суммарная	
		Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления
Аксакурское сельское поселение																	
котельная «Школа» д. Байситово	2022	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0		0,00	0,0	1,36	0,0
	2023	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
	2024	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
	2025	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
	2026	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
	2027 - 2029	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
	2030 - 2033	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	1,36	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,36	0,0
Баграш Бигринское сельское поселение																	
Новая котельная д. Баграш-Бигра	2022	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2023	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2024	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2025	0,344	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2026	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2027-2029	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0
	2030-2033	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	19,32	0,0	0,0	0,000	0,00	0,00	19,32	0,0

Котельная д. Курегово МОУ НОШ	2022	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2023	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2024	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2025	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2026	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2027 - 2029	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
	2030 - 2033	0,0259	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0259	0	0,6	0,0	0,0	0,000	0	0	0,6	0,0
Котельная д. Курегово (МДОУ)	2022	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2023	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2024	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2025	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2026	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2027 - 2029	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
	2030 - 2033	0,0153	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,0153	0	1,0	0,0	0,0	0,000	0	0	1,0	0,0
Бобяучинское сельское поселение																	
Котельная д. Бобья- Уча	2022	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2023	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2024	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2025	0,337	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2026	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2027 - 2029	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0
	2030 - 2033	0,337	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	13,48	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	13,48	0,0

Бурановское сельское поселение																	
котельная «Школьная» с. Бураново	2022	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04	0,000
	2023	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04	0,000
	2024	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04	0,000
	2025	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04	0,000
	2026	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04	0,000
	2027- 2029	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04 0	0,000
	2030- 2033	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,251	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,04 0	0,000
котельная с. Яган- Докья	2022	1,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,526	0,000	61,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	61,0	0,000
	2023	1,466	-0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	1,466	-0,060	58,7	-2,4	0,000	0,000	0,000	0,000	58,7	-2,4
	2024	1,156	-0,311	0,000	0,000	0,000	0,000	1,156	-0,311	46,2	-12,4	0,000	0,000	0,000	0,000	46,2	-12,4
	2025	1,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,156	0,000	46,2	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	46,2	0,0
	2026	0,789	-0,367	0,000	0,000	0,000	0,000	0,789	-0,367	31,6	-14,7	0,000	0,000	0,000	0,000	31,6	-14,7
	2027 - 2029	0,729	-0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,729	-0,060	29,2	-2,4	0,000	0,000	0,000	0,000	29,2	-2,4
	2030 - 2033	0,729	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,729	0,000	29,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,2	0,000
Иваново-Самарское сельское поселение																	
котельная «ТКУ-200» д. Иваново- Самарское	2022	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2023	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2024	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2025	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2026	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2027- 2029	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000
	2030- 2033	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	4,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,36	0,000

Ильинское сельское поселение																	
Котельная с. Ильинское	2022	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2023	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2024	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2025	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2026	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2027-2029	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
	2030-2033	0,524	0,000	0,000	0,000	0,013	0,000	0,537	0,000	20,96	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	20,9	0,0
Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	2022	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2023	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2024	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2025	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2026	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2027 - 2029	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
	2030 - 2033	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0
Кечевское сельское поселение																	
котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	2022	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000
	2023	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000
	2024	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000
	2025	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000
	2026	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000
	2027-2029	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,880	0,000

Котельная «БТИ»	2022	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2023	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2024	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2025	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2026	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2027 - 2029	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
	2030 - 2033	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,5	0,000
Котельная «Школьная»	2022	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2023	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2024	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2025	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2026	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2027 - 2029	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
	2030 - 2033	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438	0,000	17,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,5	0,000
Котельная «Центральная»	2022	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2023	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2024	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2025	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2026	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2027 - 2029	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000
	2030 - 2033	3,161	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,161	0,000	126,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	126,4	0,000

Нижнеюринское сельское поселение																	
Котельная д. Нижние Юри	2022	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2023	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2024	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2025	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2026	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2027- 2029	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
	2030- 2033	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339	0,000	15,76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,76	0,000
Котельная д. Новая Монья	2022	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2023	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2024	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2025	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2026	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2027 - 2029	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
	2030 - 2033	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,4	0,000
Норьинское сельское поселение																	
Котельная с. Норья	2022	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
	2023	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
	2024	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
	2025	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
	2026	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
	2027- 2029	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000

	2030-2033	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	11,56	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,56	0,000
Котельная с. Сизяшур	2022	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2023	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2024	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2025	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2026	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2027 - 2029	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
	2030 - 2033	0,18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,18	0,000	2,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,9	0,000
Постольское сельское поселение																	
Котельная «Санаторий «Юськи»	2022	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2023	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2024	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2025	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2026	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2027-2029	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
	2030-2033	2,056	0,000	0,000	0,000	0,393	0,000	2,449	0,000	82,24	0,000	0,000	0,000	0,01	0,000	82,25	0,000
Котельная д. Кечур	2022	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000
	2023	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000
	2024	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000
	2025	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000
	2026	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000
	2027 - 2029	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,8	0,000

Пугачевское сельское поселение																		
Котельная «Войсковая часть»	2022	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2023	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2024	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2025	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2026	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2027- 2029	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
	2030- 2033	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	148,72	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	148,72	0,000
Котельная «Школьная»	2022	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2023	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2024	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2025	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2026	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2027 - 2029	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
	2030 - 2033	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	6,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,7	0,000
Старомоньинское сельское поселение																		
котельная «Детский сад» д. Старая Монья	2022	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
	2023	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
	2024	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
	2025	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
	2026	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
	2027 - 2029	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000

	2030 - 2033	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	5,08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,08	0,000
котельная «Школа» д. Старая Монья	2022	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2023	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2024	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2025	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2026	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2027 - 2029	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
	2030 - 2033	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	10,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,2	0,000
котельная «Клуб» д. Старая Монья	2022	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2023	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2024	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2025	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2026	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2027 - 2029	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
	2030 - 2033	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,0	0,000
Уромское сельское поселение																	
Котельная с. Уром	2022	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000
	2023	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000
	2024	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000
	2025	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000
	2026	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000
	2027 - 2029	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,309	0,000	12,36	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,36	0,000

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

По данным, предоставленным Администрацией м.о. «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики» в настоящее время в производственных зонах отсутствуют потребители тепловой энергии. До конца расчетного срока их не планируется подключать к сетям централизованного теплоснабжения.

Раздел 2. «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

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

Централизованные системы теплоснабжения Малопургинского муниципального района обеспечивает потребителей тепловой энергии в виде отопления. В целом, система теплоснабжения Малопургинского муниципального района представляет собой совокупность взаимосвязанных сооружений, устройств и трубопроводов. Все они работают в отлаженном режиме, определяемом гидравлическими и физико-химическими процессами.

Эксплуатационные зоны системы теплоснабжения определяются теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, обслуживающими эти зоны. В настоящее время на территории Малопургинского муниципального района снабжением потребителей тепловой энергией занимается МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

Теплоснабжающие организации Малопургинского муниципального района отпускают тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям.

Характеристика источников тепловой энергии представлена в таблице 4.

Таблица 4.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С		Тип	Прибор учёта	Температурный перепад, °С
Аксашурское сельское поселение						
1	котельная «Школа» д. Байситово	95	70	2-х трубная, закрытая, без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
Баграш Бигринское сельское поселение						
1	Новая котельная д. Баграш-Бигра	95	70	2-х трубная без ГВС	ультразвуковой	25
2	Котельная д. Курегово (МДОУ)	95	70	2-х трубная без ГВС	Отсутствует	25

3	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	95	70	2-х трубная без ГВС	Отсутствует	25
Бобья-Учинское сельское поселение						
1	Котельная д. Бобья-Уча	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ЭРСВ-410	25
Бурановское сельское поселение						
1	котельная «Школьная» с. Бураново	95	70	2-х трубная без ГВС	Теплосчетчик с электромагнитным и расходомерами	25
2	котельная с. Яган-Докья	95	70	2-х трубная без ГВС	Теплосчетчик с электромагнитным и расходомерами	25
Иваново-Самарское сельское поселение						
1	котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское	95	70	2-х трубная без ГВС	Теплосчетчик с электромагнитным и расходомерами	25
Ильинское сельское поселение						
1	Котельная с. Ильинское	95	70	4-х трубная	Отопление –Взлет ТСР В-023, ГВС - Отсутствует	25
2	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
Кечевское сельское поселение						
1	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Взлет ЭР (ЭРСВ-420Л)	25
2	котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево	95	70	2-х трубная без ГВС	Отсутствуют	25
Малопургинское сельское поселение						
1	Котельная «ЦРБ»	95	70	4-х трубная	Отопление - ТМК-Н- 30, ГВС - ТМК-Н-30	25
2	Котельная «Спортзал»	95	70	4-х трубная	Отопление - ИМ 2300, ГВС - ИМ 2300	25
3	Котельная «БТИ»	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
4	Котельная «Школьная»	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТМК-М130, ГВС - Отсутствует	25
5	Котельная «Центральная»	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ИВ-1-2С, ГВС - Отсутствует	25
Нижнеюринское сельское поселение						

1	Котельная д. Нижние Юри	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТеРосс- ВУ, ГВС - Отсутствует	25
2	Котельная д. Новая Монья	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТеРосс- ВУ, ГВС - Отсутствует	25
Норьинское сельское поселение						
1	Котельная с. Норья	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ВЗЛЕТ ТСРВ-031, ГВС - Отсутствует	25
2	Котельная д. Сизяшур	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
Постольское сельское поселение						
1	Котельная «Санаторий «Юськи»	95	70	4-х трубная	Отопление - ИМ2300М, ГВС - ИМ2300М	25
2	Котельная д. Кечур	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
3	Котельная «Детский сад» д. Миндерево	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
4	Котельная «Школа» д. Миндерево	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
5	Котельная д. Малая Бодья	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
Пугачевское сельское поселение						
1	Котельная «Войсковая часть»	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТМК- М130, ГВС - Отсутствует	25
2	Котельная «Школьная»	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТМК- М130, ГВС - Отсутствует	25
Старомоньинское сельское поселение						
1	котельная «Детский сад» д. Старая Монья	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - ТМК- Н3, ГВС - Отсутствует	25
2	котельная «Школа» д. Старая Монья	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
3	котельная «Клуб» д.	95	70	2-х трубная без	Отопление -	25

	Старая Монья			ГВС	Отсутствует, ГВС - Отсутствует	
Уромское сельское поселение						
1	Котельная с. Уром	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
2	Котельная д. Гожня	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Отсутствует, ГВС - Отсутствует	25
Яганское сельское поселение						
1	Котельная с. Яган	95	70	2-х трубная без ГВС	Отопление - Магика	25

Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии на территории Малопургинского муниципального района представлена на рисунках 1 – 25.

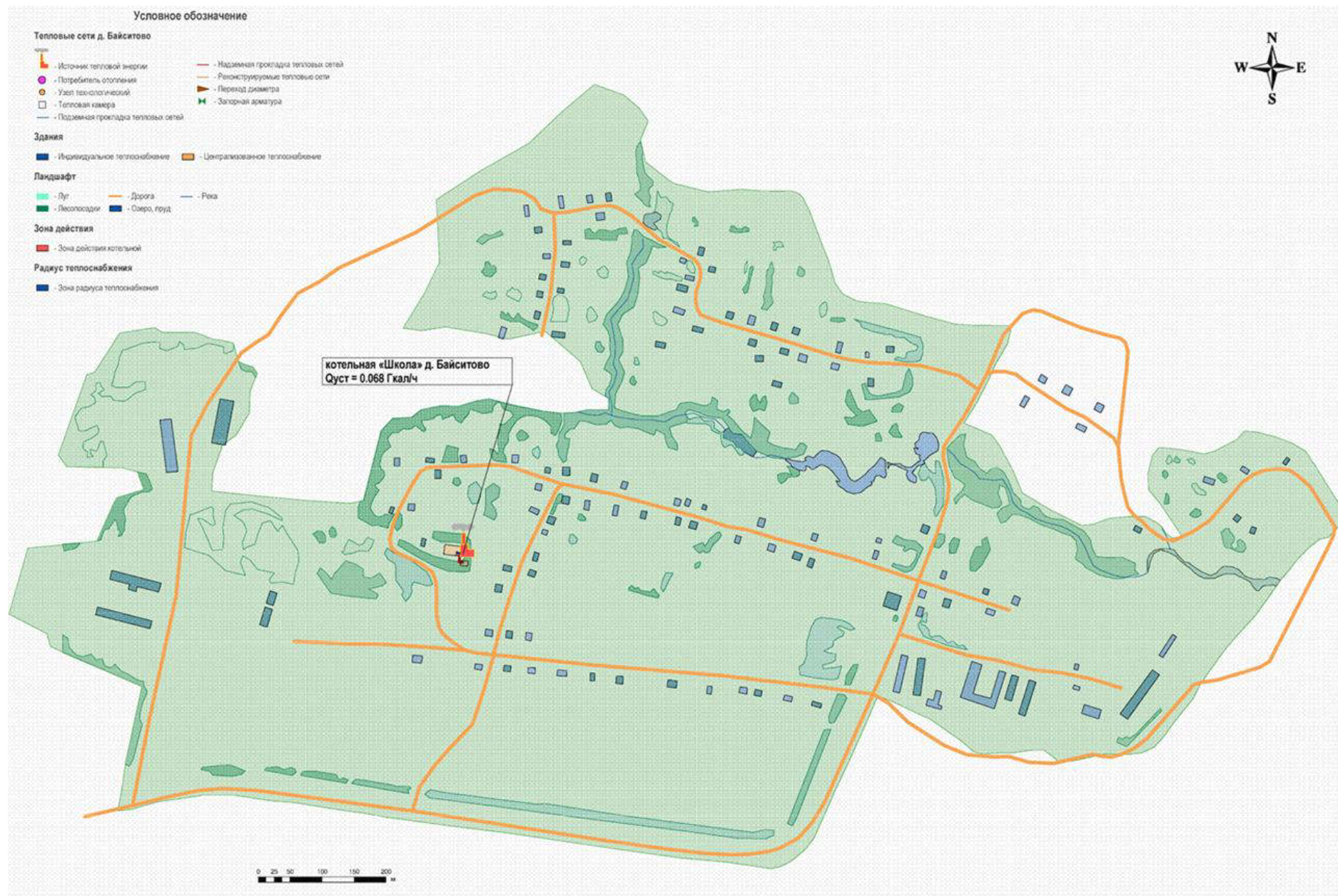
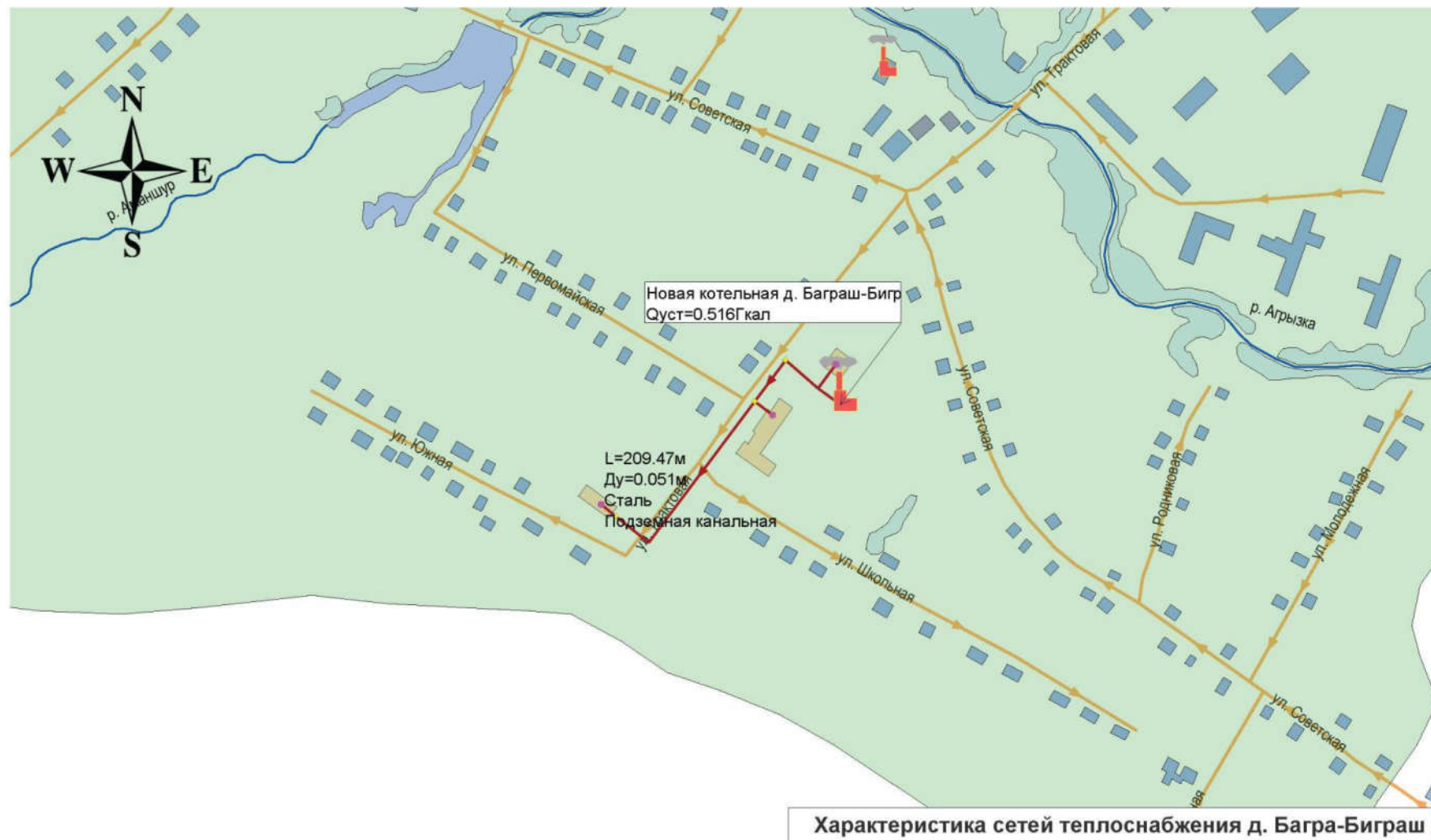






Рисунок 1. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная «Школа» д. Байситово Аксакшурского сельского поселения.



М 1:5000

Характеристика сетей теплоснабжения д. Багра-Биграш

- | | | | |
|---|--------------------|---|-------------------|
|  | Источник |  | Участки |
|  | Работа |  | Надземный включен |
|  | Узел |  | Участки |
|  | Разветвление |  | Подземный включен |
|  | Задвижка | | |
|  | Открыта | | |
|  | Потребитель | | |
|  | Отопление включено | | |

Частный сектор

Рисунок 2. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии котельной д. Баграш-Бигра Баграш-Бигринского сельского поселения

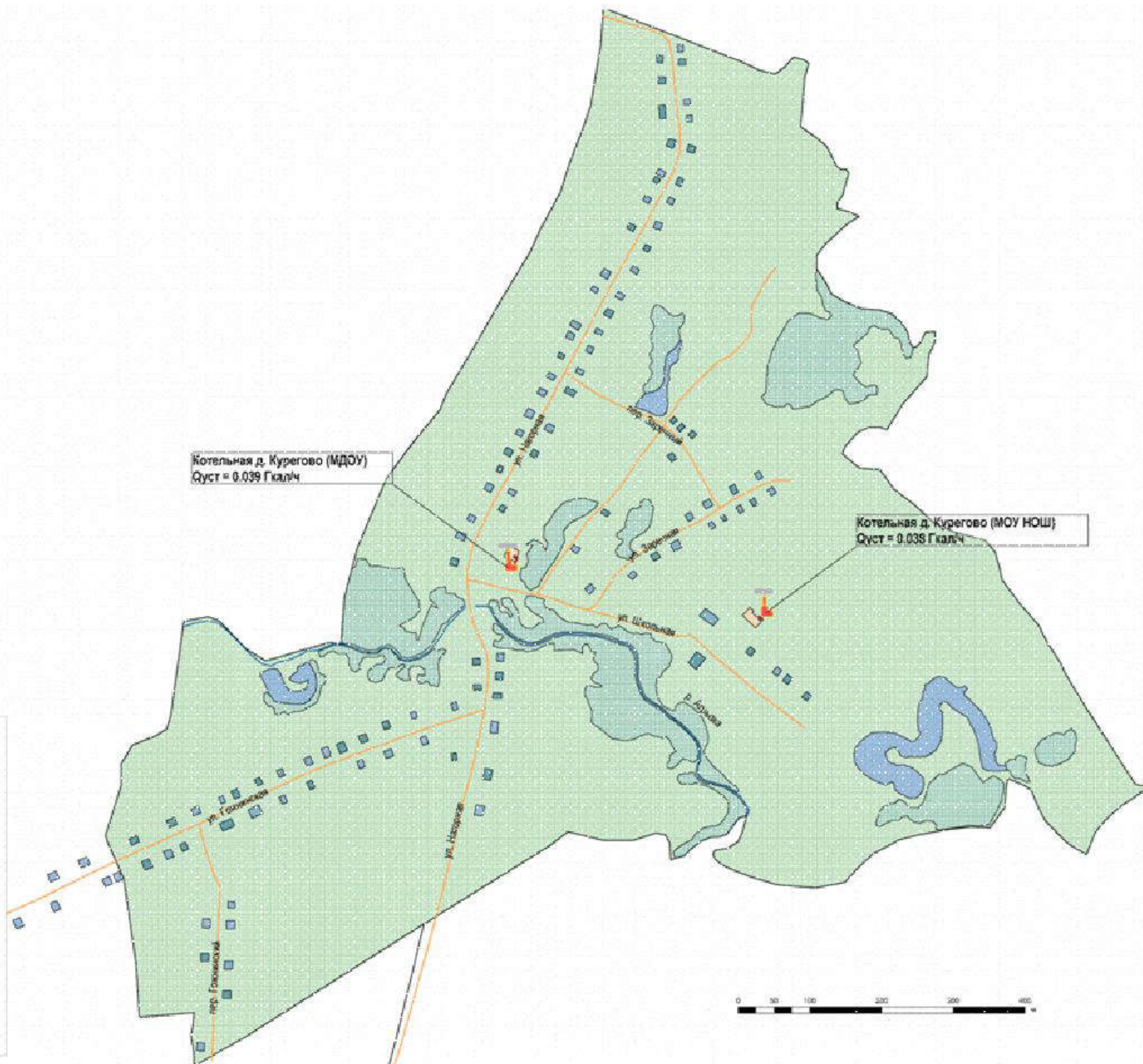
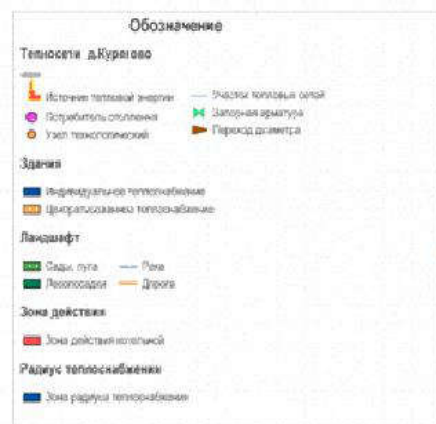


Рисунок 3. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии котельных д. Курегово Баграш-Бигринского сельского поселения

Приложение 1. Прицельная схема места расположения источника тепловой энергии Котельная д. Бобы-Уча



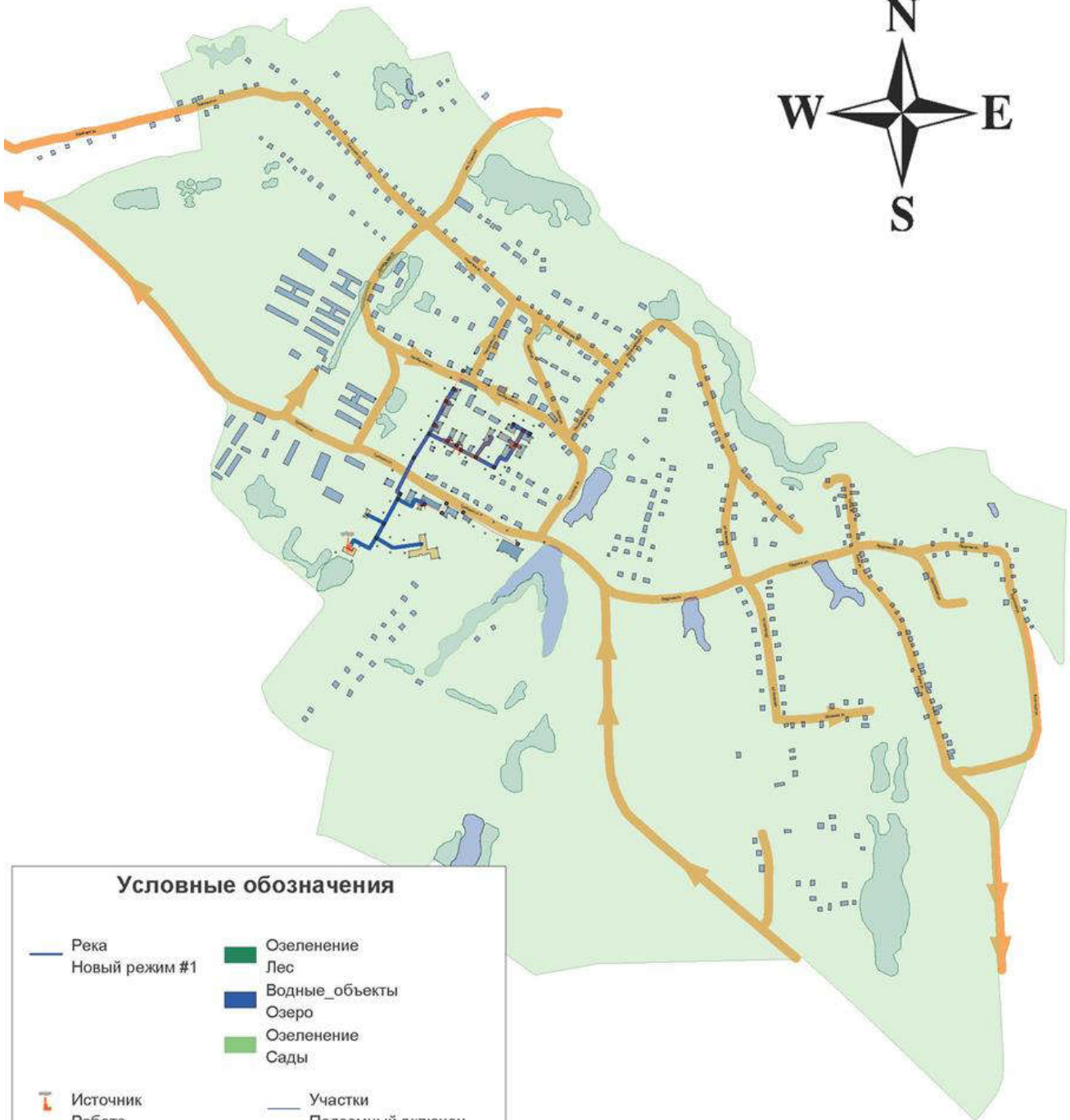
Рисунок 4. 1Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии Котельная д. Бобья-Уча



Условные обозначения

Река	Озеленение
Новый режим #1	Лес
Источник	Водные_объекты
Работа	Озеро
Узел	Озеленение
Тепловая камера	Сады
Задвижка	Участки
Открыта	Подземный включен
Потребитель	Участки
Отопление включено	Подземный отключен
Узел	
Разветвление	
Потребитель	
Отопление отключено	

Рисунок 5. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии –котельная «Школьная» с. Бураново Бурановского сельского поселения



Условные обозначения

Река	Озеленение
Новый режим #1	Лес
Водные_объекты	Озеро
Озеленение	Сады
Источник	Участки
Работа	Подземный включен
Узел	Участки
Тепловая камера	Надземный включен
Задвижка	Участки
Открыта	Подземный отключен
Потребитель	
Отопление включено	
Узел	
Разветвление	
Потребитель	
Отопление отключено	



Рисунок 6. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная с. Яган-Докья Бурановского сельского поселения



Рисунок 7. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии – котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское



Рисунок 8. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная с. Ильинское.

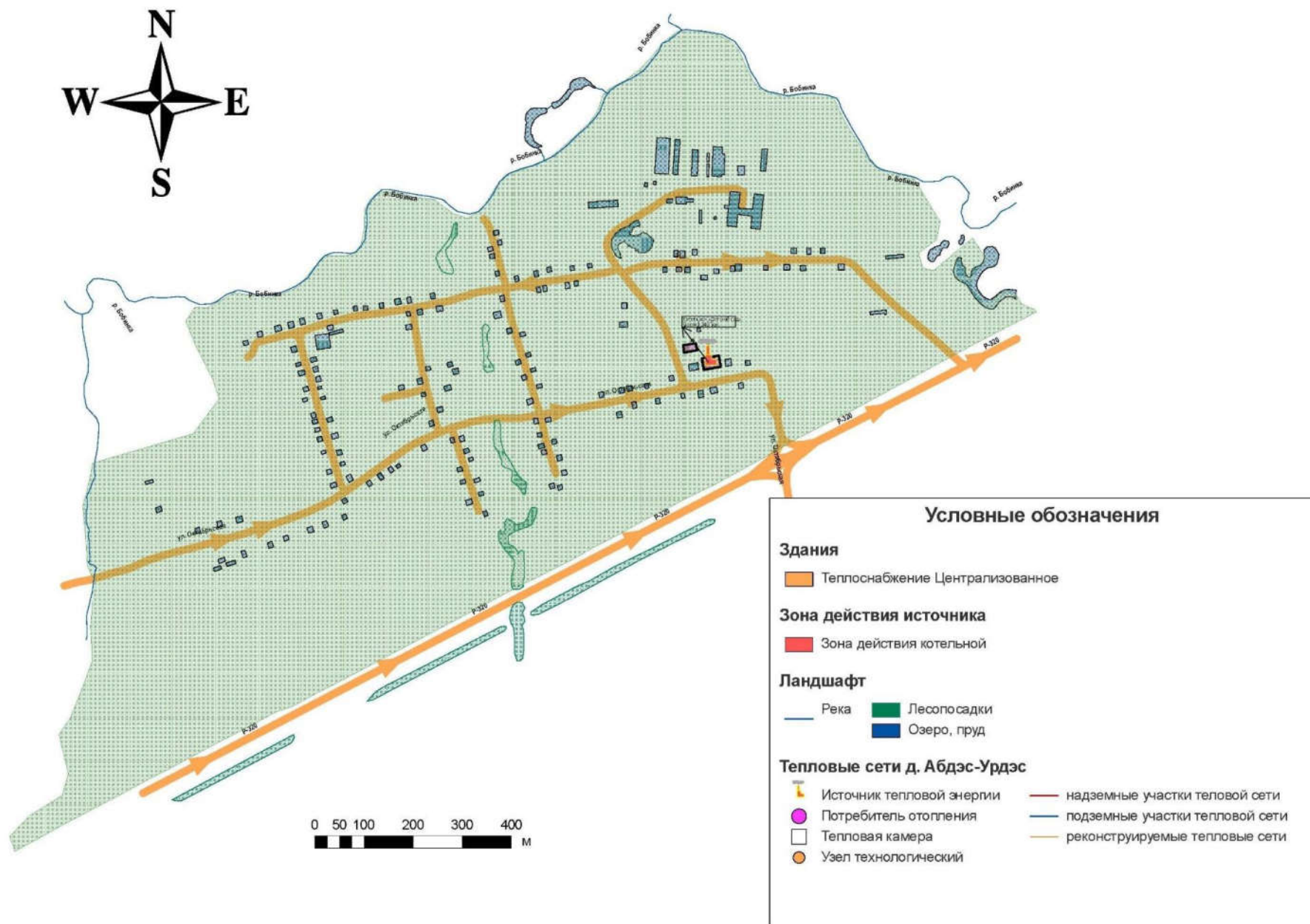


Рисунок 9. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии – котельные д. Абдэс – Урдэс Ильинского сельского поселения

Приложение 1. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии - котельная Школьная и котельная Школы-интернат д. Среднее Кечено Муниципального образования "Кечевское"



Котельная Школы-интернат д. Среднее Кечено
 Суэт = 0,668 Гкал/ч

Котельная Школьная д. Среднее Кечено
 Суэт = 0,41 Гкал/ч

Условное обозначение

Тепловые сети д. Среднее Кечено

- | | | | |
|--|------------------------------------|--|------------------------------------|
| | Источники тепловой энергии | | Надземная прокладка тепловых сетей |
| | Потребитель отопления | | Реконструируемые тепловые сети |
| | Узел технологический | | Газовый диаметр |
| | Тепловая камера | | Защитная арматура |
| | Подземная прокладка тепловых сетей | | |

Здания

- | | |
|--|---------------------------------|
| | Индивидуальное теплоснабжение |
| | Централизованное теплоснабжение |

Ландшафт

- | | | | |
|--|-------------|--|--------|
| | Луг | | Рыба |
| | Лесопосадки | | Дорога |
| | Озеро, пруд | | |

Зона действия

- | | |
|--|-------------------------|
| | Зона действия котельной |
|--|-------------------------|

Радиус теплоснабжения

- | | |
|--|-----------------------------|
| | Зона радиуса теплоснабжения |
|--|-----------------------------|

0 100 200 400 600 800

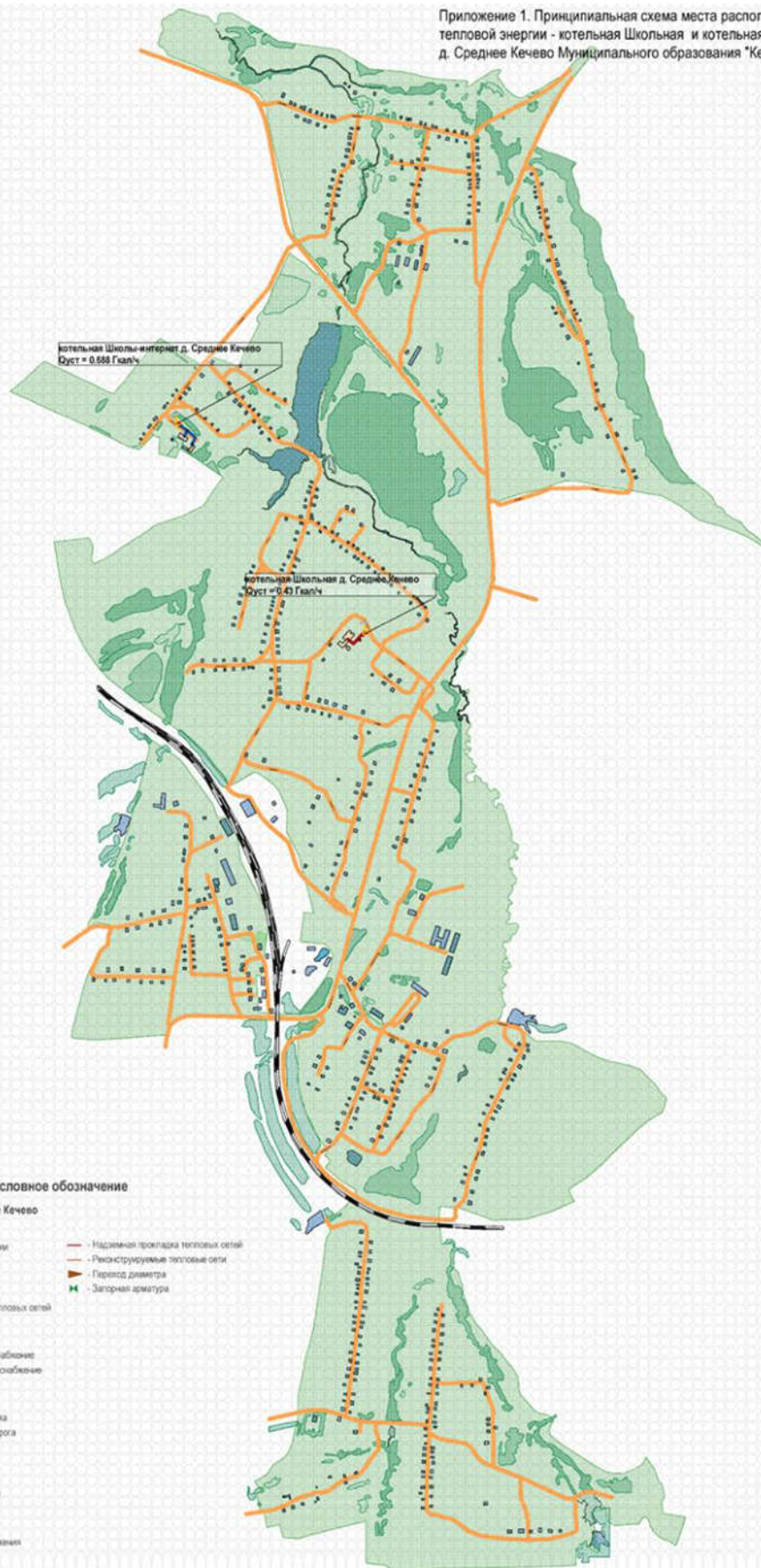


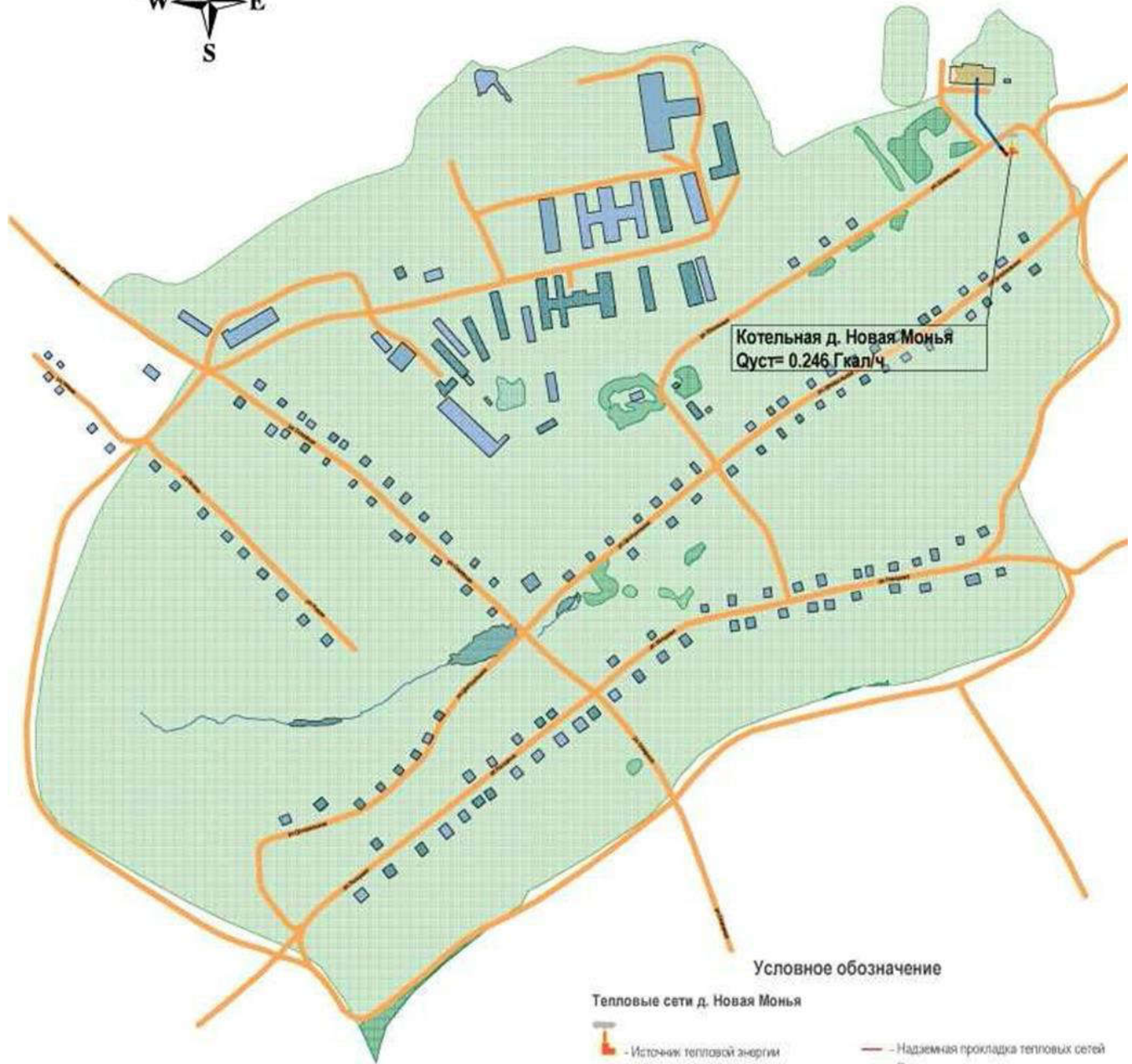
Рисунок 10. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии Кечевского сельского поселения



Рисунок 11. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии с. Малая Пурга Малоपुरгинского сельского поселения



Рисунок 12. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная д. Нижние Юри



Условное обозначение

Тепловые сети д. Новая Монья

- | | |
|--------------------------------------|--------------------------------------|
| - Источник тепловой энергии | - Надземная прокладка тепловых сетей |
| - Потребитель отопления | - Реконструируемые тепловые сети |
| - Узел технологический | - Переход диаметра |
| - Тепловая камера | - Запрсная арматура |
| - Подземная прокладка тепловых сетей | |

Здания

- | | |
|---------------------------------|-----------------------------------|
| - Индивидуальное теплоснабжение | - Централизованное теплоснабжение |
|---------------------------------|-----------------------------------|

Ландшафт

- | | | |
|---------------|---------------|--------|
| - Луг | - Дорога | - Река |
| - Лесопосадки | - Озеро, пруд | |

Зона действия и радиус теплоснабжения источника тепловой энергии

- | | |
|---------------------------|-------------------------------|
| - Зона действия котельной | - Зона радиуса теплоснабжения |
|---------------------------|-------------------------------|



Рисунок 13. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная д. Новая Монья Нижне Юринского сельского поселения



Рисунок 14. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельной с. Норья



Рисунок 15. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельной д. Сизяшур Норьинского сельского поселения

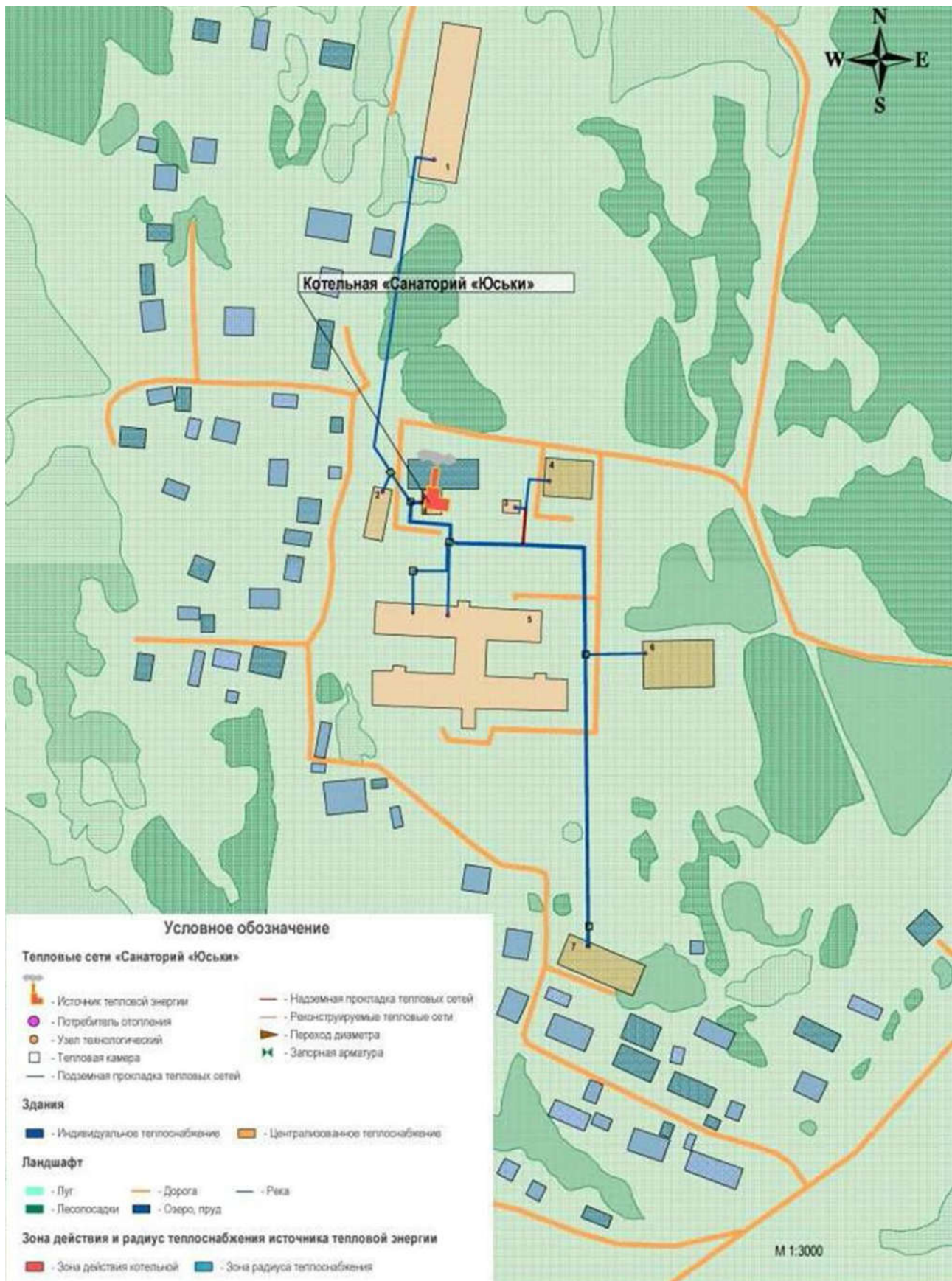


Рисунок 16. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная «Санаторий «Юськи» Постольского сельского поселения.

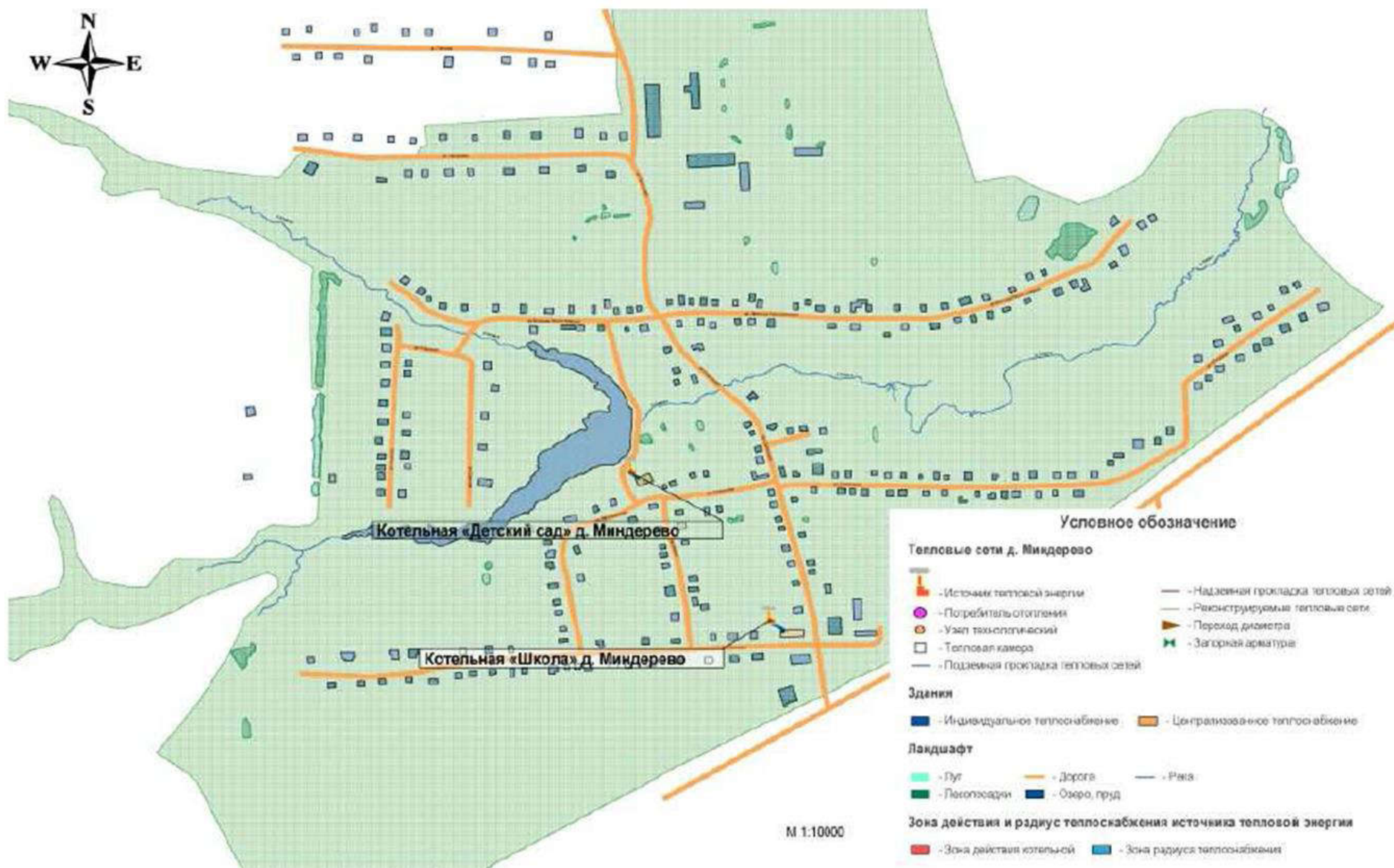


Рисунок 17. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии- котельных д. Миндереве Постольского сельского поселения

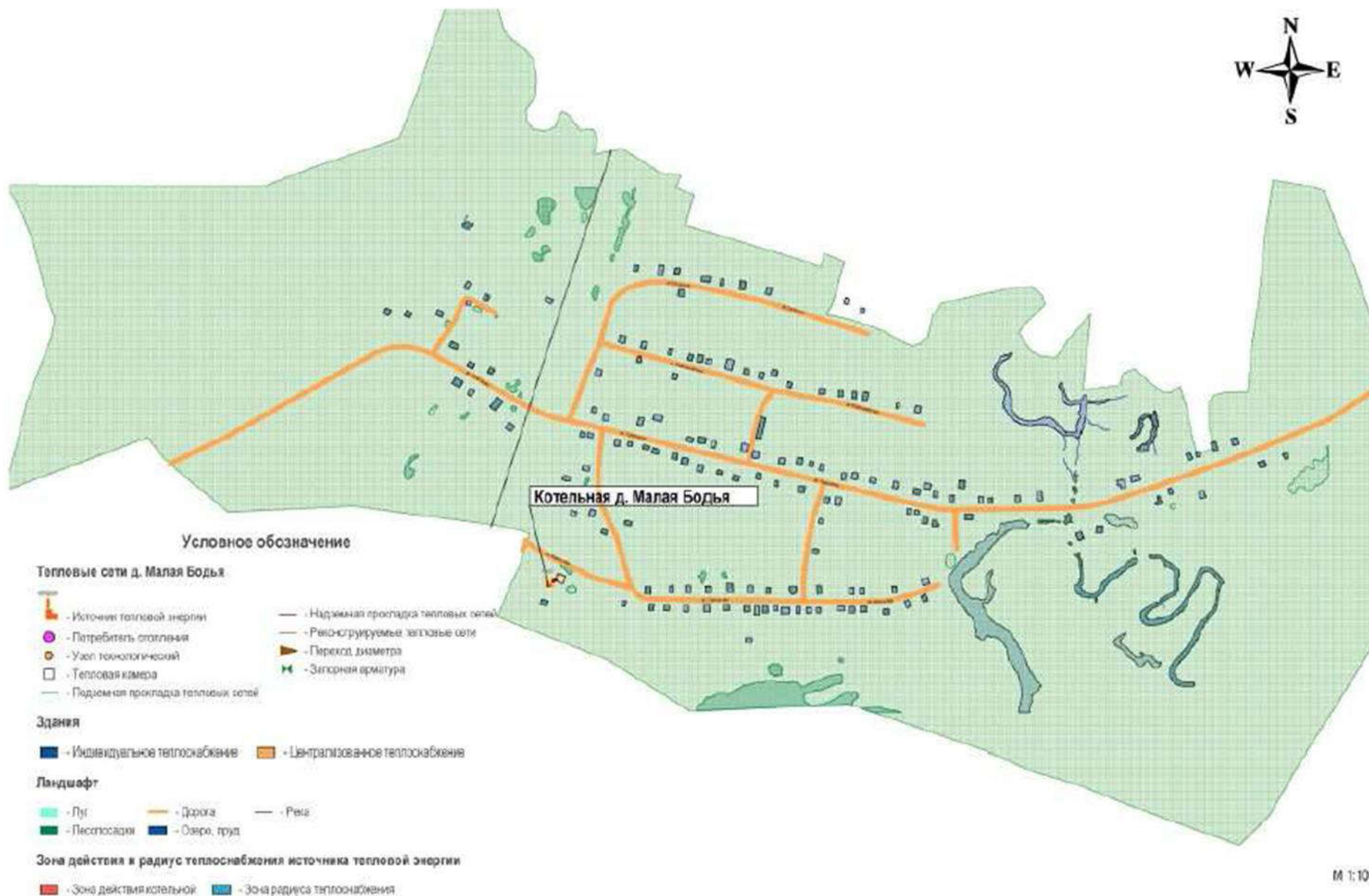


Рисунок 18. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии- котельных д. Малая Бодья Постольского сельского поселения

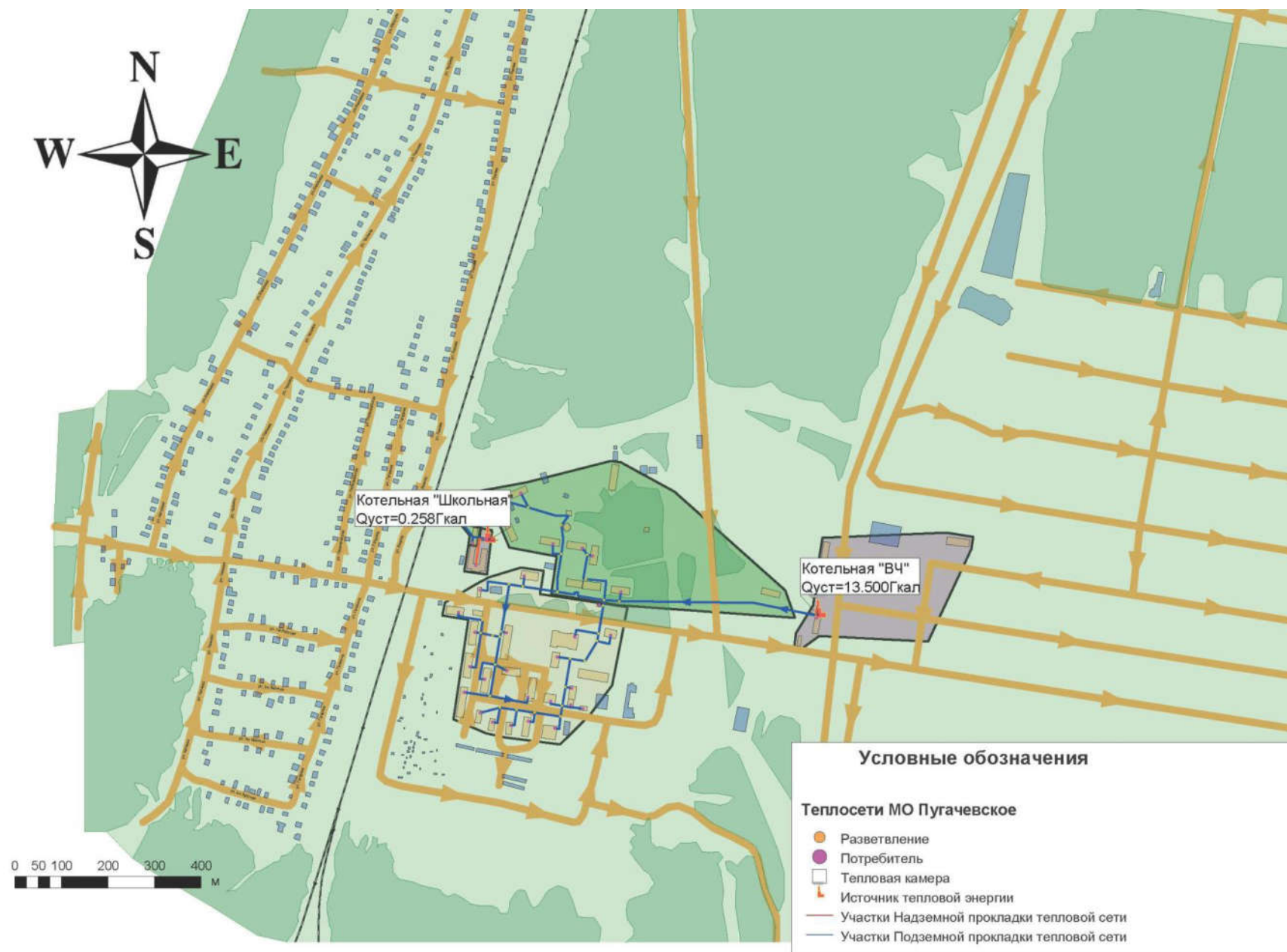


Рисунок 19. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии – котельная «Войсковая Часть» и котельная «Школьная» с. Пугачево Пугачевского сельского поселения

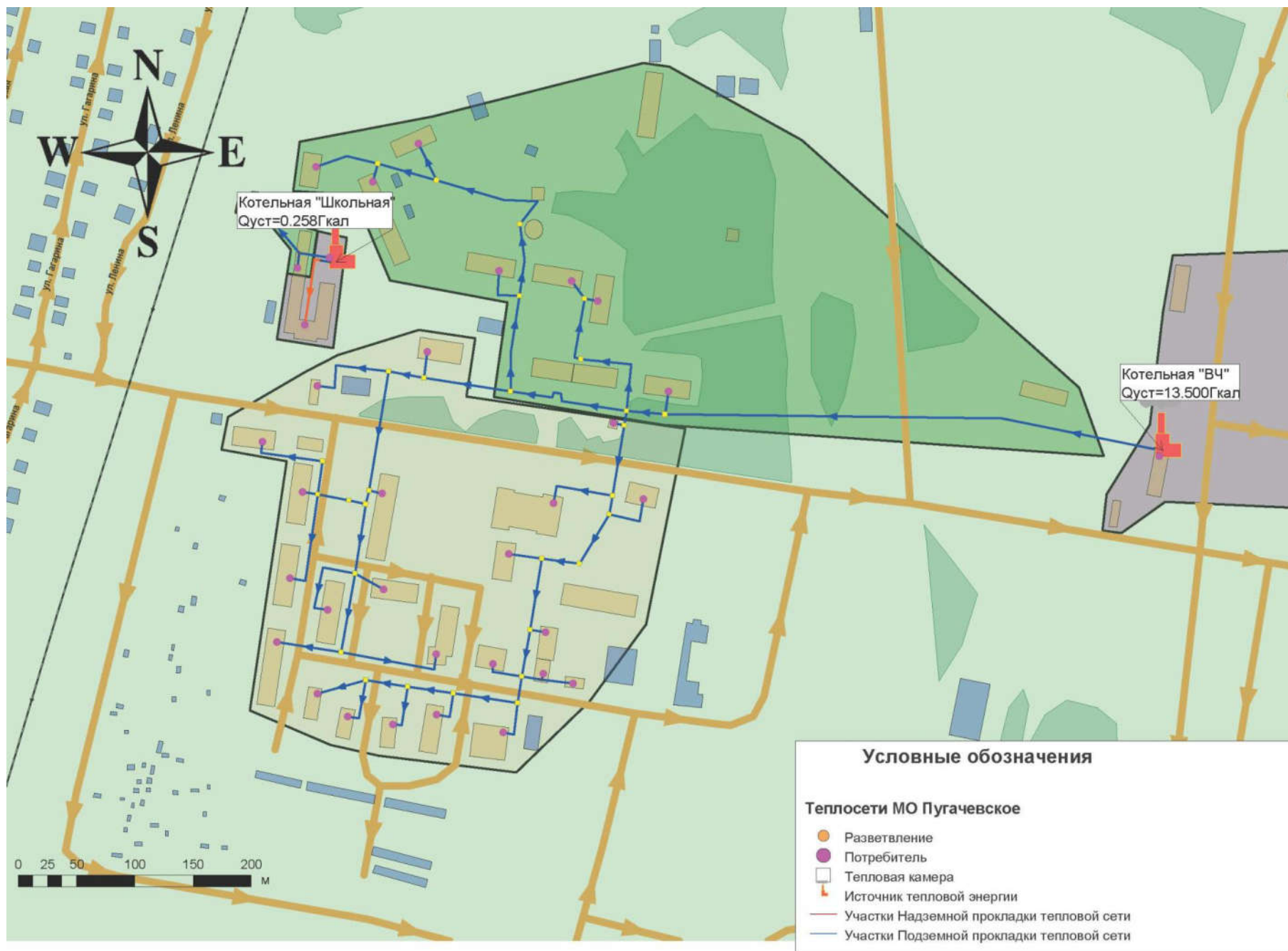


Рисунок 20. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная «Войсковая Часть» с. Пугачево Пугачевского сельского поселения

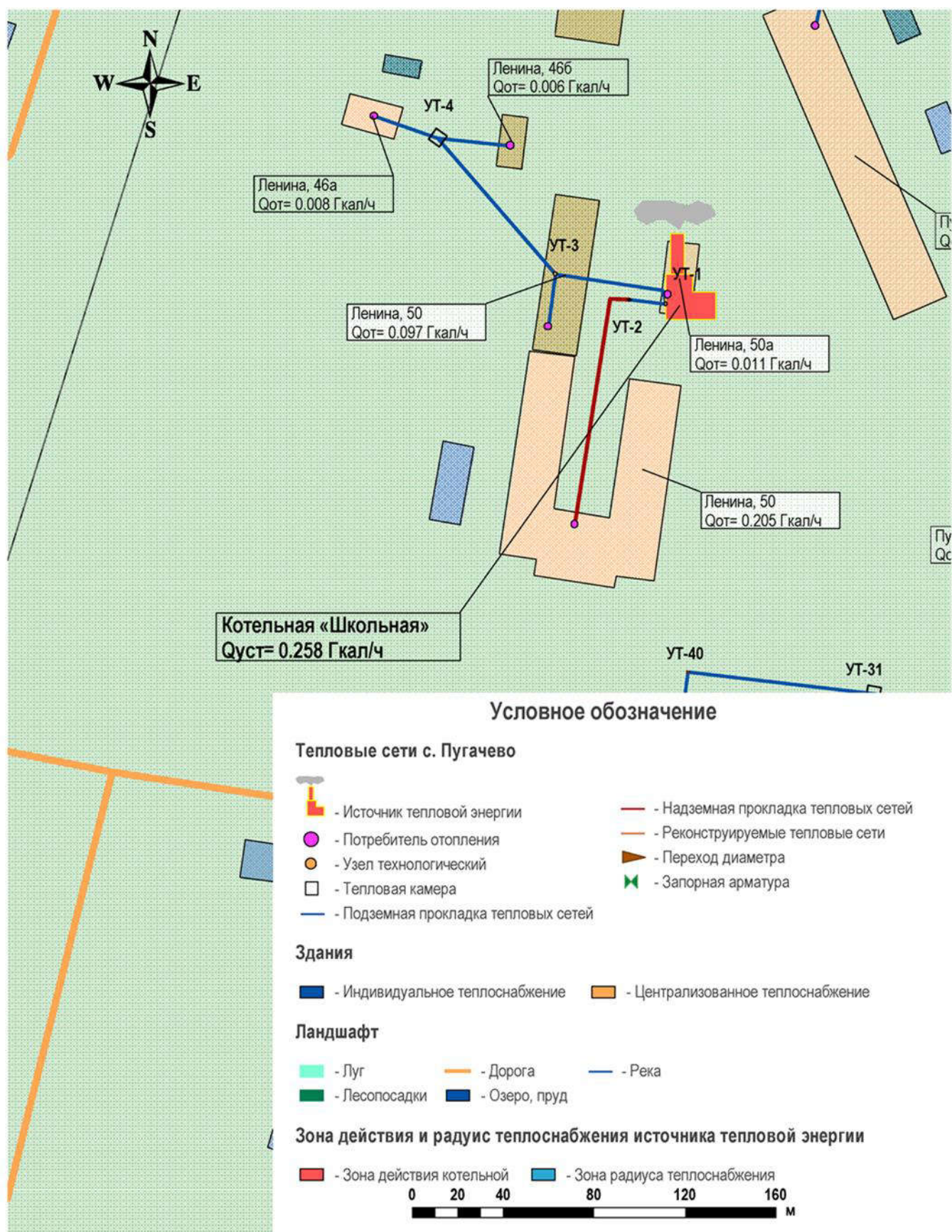


Рисунок 21. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Пугачево Пугачевского сельского поселения

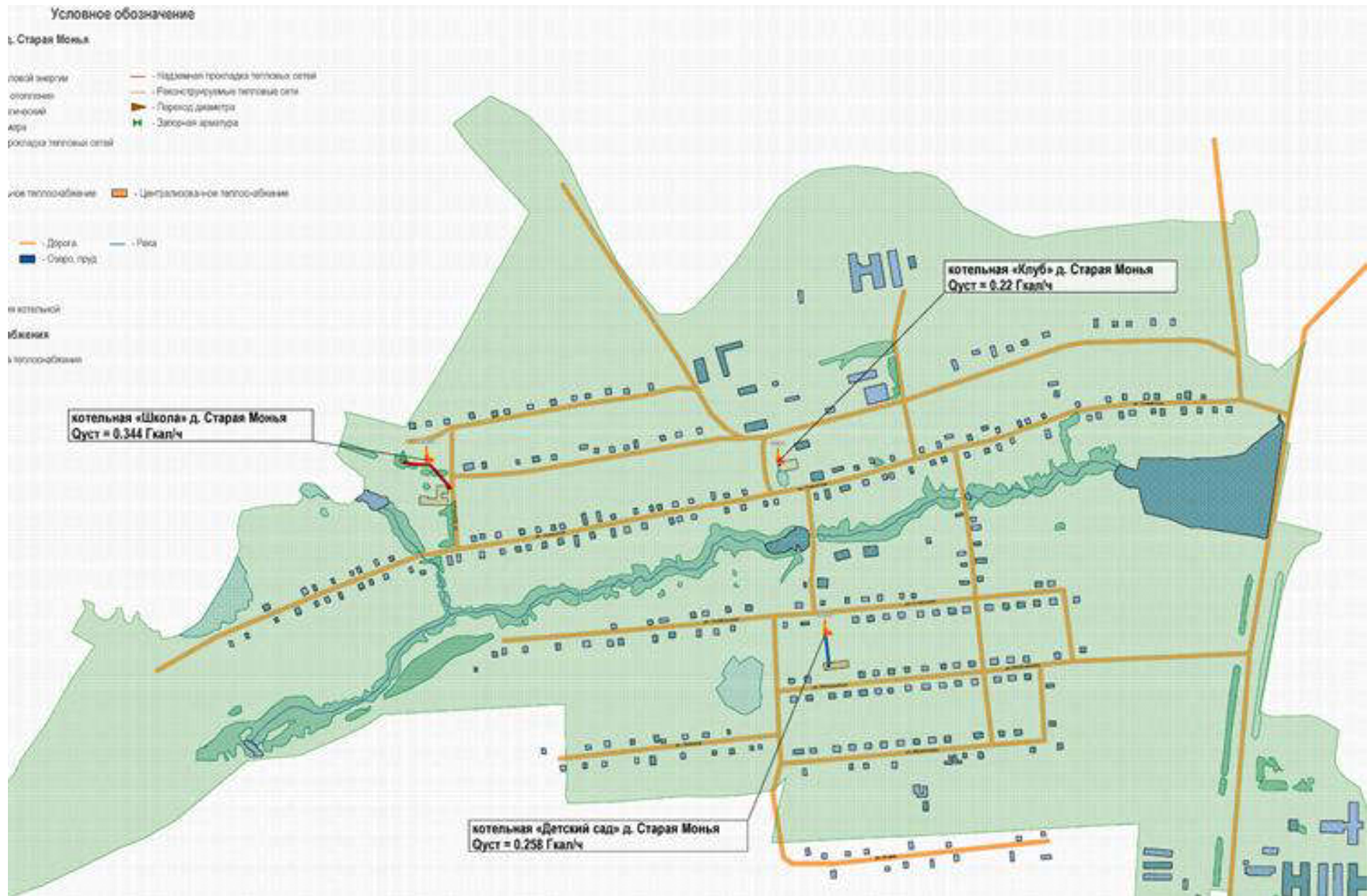
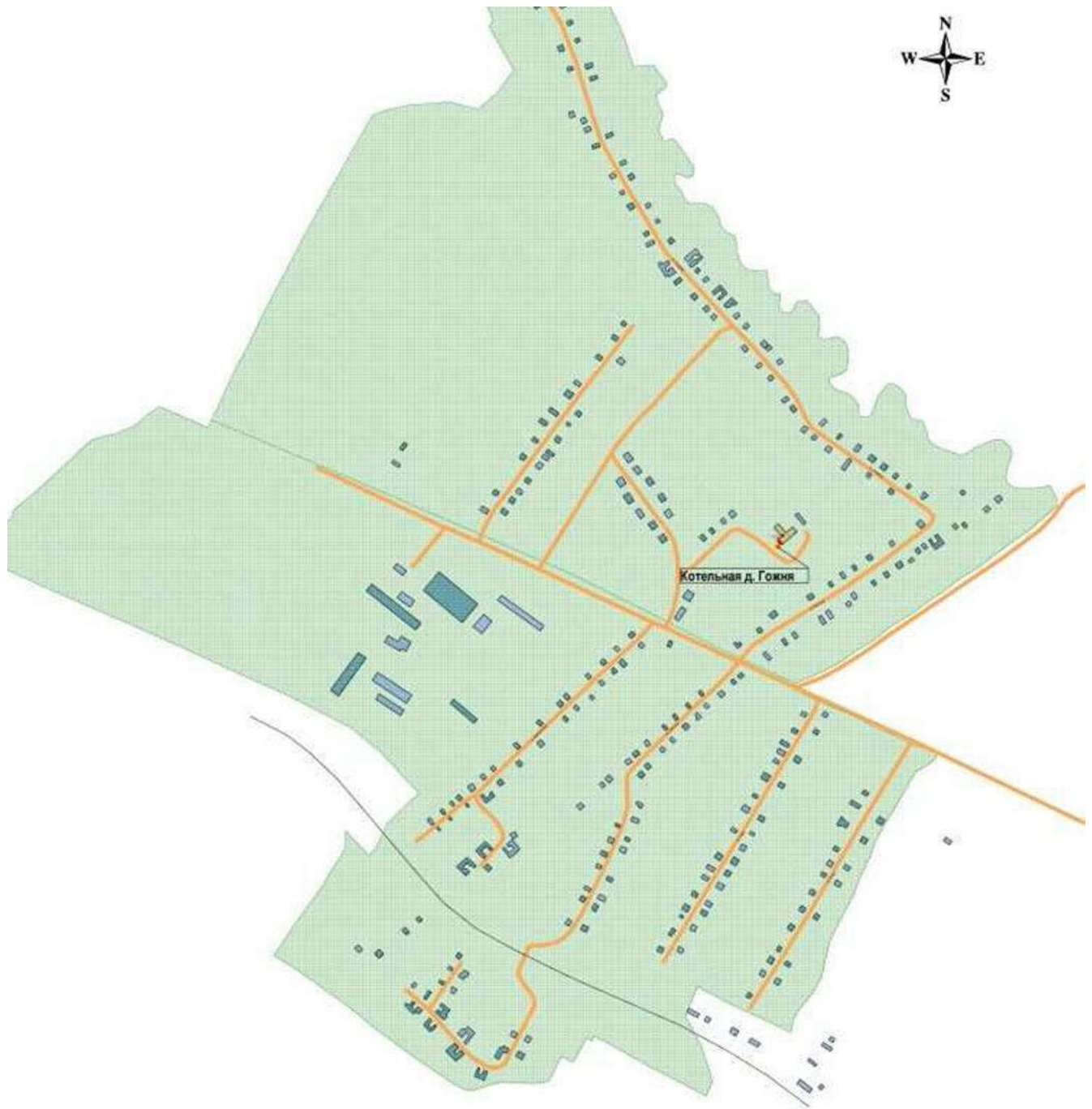


Рисунок 22. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии – котельные «Школа», «Клуб» и «Детский сад» д. Старая Мошня Пугачевского сельского поселения



Рисунок 23. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная с. Уром Уромского сельского поселения



Условные обозначения

Тепловые сети д. Горный

- Источник тепловой энергии
- Постройка отопления
- Узел теплоснабжения
- Тепловая камера
- Подземная прокладка тепловых сетей
- Надземная прокладка тепловых сетей
- Планируемая тепловая сеть
- Период диаметра
- Запорная арматура

Здания

- Индивидуальное теплоснабжение
- Централизованное теплоснабжение

Ландшафт

- Парк
- Лесопосадки
- Дорога
- Озеро, пруд
- Река

Зона действия и радиус теплоснабжения источника тепловой энергии

- Зона действия источника
- Зона радиуса теплоснабжения

M 1:10000

Рисунок 24. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная д. Гожня Уромского с.п.



Рисунок 25. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии Котельная с. Яган

Расчетные тепловые нагрузки и обобщенная характеристика систем теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района представлены в таблице 5.

Таблица 5.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч						Протяженность трубопроводов тепловой сети (в 1-отр.исп.), м	Материальная характеристика трубопроводов тепловой сети, м ²
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери с утечками	Потери через теплоизоляцию	Суммарная нагрузка		
Аксакшурское сельское поселение									
1	котельная «Школа» д. Байситово	0,0340	0,0000	0,0000	0,0000	0,0021	0,0362	55,9	2,8
Итого		0,0340	0,0000	0,0000	0,0000	0,0021	0,0362	55,9	2,8
Баграш-Бигринское сельское поселение									
1	Новая котельная д. Баграш-Бигра	0,344	0	0	0,001	0,046	0,501	890,62	85,3
2	Котельная д. Курегово (МДОУ)	0,0153	0	0	0,0001	0,001	0,0261	14	0,6
3	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	0,0259	0	0	0,0001	0,001	0,0151	50	2,0
Итого		0,3852	0	0	0,0022	0,135	1,1142	2518,54	272,1
Бобья-Учинское сельское поселение									
1	Котельная д. Бобья-Уча	0,151	0,015	0	0,002	0,0001	0,168	890	161,7
Итого		0,151	0,015	0	0,002	0,0001	0,168	890	161,7
Бурановское сельское поселение									
1	Котельная «Школа» с. Бураново	0,286	0	0	0,0003	0,0208	0,3071	577,9	59,1
2	Котельная с. Яган-Докья	1,101	0	0	0,0025	0,0857	1,1892	2901,3	345,3
Итого		1,387	0	0	0,0028	0,1065	1,4963	3479,2	404,3
Иваново-Самарское сельское поселение									
1	котельная «ГКУ-200» д. Иваново-Самарское	0,109	0	0	0,0001	0,0235	0,1327	845,8	47,0
Итого		0,109	0	0	0,0001	0,0235	0,1327	845,8	47,0
Ильинское сельское поселение									
1	Котельная с. Ильинское	0,524	0	0,013	0,0008	0,0801	0,6178	2450,6	193,6

2	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	0,027	0	0	0,000	0,0005	0,0275	13,8	0,6
Итого		0,551	0	0,013	0,0008	0,0806	0,6453	2464,4	194,2
Кечевское сельское поселение									
1	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	0,272	0	0	0,0002	0,0118	0,2841	204,5	19,6
2	котельная «Школы- интернат» д. Среднее Кечево	0,111	0	0	0,0001	0,0114	0,1225	328,8	25,4
Итого		0,383	0	0	0,0003	0,0232	0,4066	533,3	45,0
Малоपुरгинское сельское поселение									
1	Котельная «ЦРБ»	1,023	0	0,1219	0,001	0,0524	1,1983	3049,5	209,8
2	Котельная «Спортзал»	0,100	0	0,0057	0,0001	0,0091	0,1149	652,7	36,8
3	Котельная «БТИ»	0,038	0	0	0,0001	0,0006	0,0386	16,7	0,8
4	Котельная «Школьная»	0,438	0	0	0,0006	0,0406	0,4792	1278,7	132,5
5	Котельная «Центральна я»	3,161	0	0	0,005	0,1787	3,3447	4975,6	585,5
Итого		4,76	0	0,1276	0,068	0,2814	5,4457	9973,2	965,4
Нижнеюринское сельское поселение									
1	Котельная д. Нижние Юри	0,1199	0,0133	0	0,0007	0,0012	0,1339	1529,0	142,4
2	Котельная д. Новая Монья	0,0473	0	0	0,0001	0,0201	0,0675	242,5	19,9
Итого		0,1672	0,0133	-	0,0008	0,0213	0,2014	1771,5	162,3
Норьинское сельское поселение									
1	Котельная с. Норья	0,2718	0,000	0,000	0,0003	0,0551	0,3272	478,4	47,5
2	Котельная д. Сизяшур	0,0509	0,000	0,000	0,0001	0,0217	0,0808	149,7	12,1
Итого		0,3227	0,000	0,000	0,0004	0,0768	0,408	628,1	59,6
Постольское сельское поселение									
1	Котельная «Санаторий «Юськи»	2,056	0,000	0,393	0,0021	0,0332	2,4843	1986,1	168,3
2	Котельная «Детский сад» д. Миндереве	0,034	0,000	0,000	0,000	0,0013	0,0353	39,0	1,9

3	Котельная «Школа» д. Миндерево	0,034	0,000	0,000	0,000	0,001	0,035	63,5	2,0
4	Котельная д. Малая Бодья	0,013	0,000	0,000	0,000	0,001	0,014	45,7	1,5
Итого		2,156	0,000	0,393	0,0021	0,0373	2,5884	2,168,5	174,8
Пугачевское сельское поселение									
1	Котельная «Войсковая часть»	3,718	0,000	0,000	0,006	0,3342	4,0582	8541,4	1018,7
2	Котельная «Школьная»	0,1669	0,000	0,000	0,0003	0,011	0,1781	384,2	28,1
Итого		3,8849	0,000	0,000	0,0063	0,3452	4,2363	8925,6	1046,8
Старомоньинское сельское поселение									
1	котельная «Детский сад» д. Старая Монья	0,1270	0,0000	0,0000	0,0001	0,0047	0,1318	146,9	12,0
2	котельная «Школа» д. Старая Монья	0,2540	0,0000	0,0000	0,0002	0,0156	0,2698	295,1	24,2
3	котельная «Клуб» д. Старая Монья	0,0750	0,0000	0,0000	0,0001	0,0022	0,0773	16,6	1,7
Итого		0,4560	0,0000	0,0000	0,0004	0,0225	0,4789	458,6	37,9
Уромское сельское поселение									
1	Котельная с. Уром	0,3090	0,0000	0,0000	0,0003	0,0117	0,3209	250,1	24,8
2	Котельная д. Гожня	0,1500	0,0000	0,0000	0,0001	0,0033	0,1534	76,5	6,3
Итого		0,4590	0,0000	0,0000	0,0004	0,0150	0,4743	326,6	31,1
Яганское сельское поселение									
1	Котельная с. Яган	0,295	0	0	0,00005	0,0654	0,3609	923,9	70,1
Итого		0,295	0	0	0,0005	0,0654	0,3609	923,9	70,1

Согласно информации, представленной Администрацией м.о. «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики» строительство жилых домов, с централизованной системой теплоснабжения, на период до 2033 г. не планируется. Более того, на расчетный срок планируется подключение всех существующих абонентов к индивидуальному отоплению.

В настоящее время в производственных зонах отсутствуют потребители тепловой энергии. До конца расчетного срока их не планируется подключать к сетям централизованного теплоснабжения.

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

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) не представлены, т.к. по утвержденному генеральному плану информации нет.

в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Установленная мощность теплоисточников взята на основании технического паспорта котельных и данных, размещенных на официальных сайтах в рамках раскрытия информации. Располагаемая мощность источников определена по режимным картам котлоагрегатов и котлов, а также в результате анализа данных, предоставленных в результате запросов (таблица 6).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,0002	-0,0002	-0,0002	-0,0002	-0,0002	-0,0002	-0,0002
Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0

Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	-0,0062	-0,0062	-0,0062	-0,0062	-0,0062	-0,0062	-0,0062
Бобья-Учинское сельское поселение							
Котельная д. Бобья-Уча							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн. руб.	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто,	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
Суммарная тепловая нагрузка потребителей ,Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб.	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,1701	0,1701	0,1701	0,1701	0,1701	0,1701	0,1701
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	+0,5469	+0,5469	+0,5469	+0,5469	+0,5469	+0,5469	+0,5469
Бурановское сельское поселение							
Котельная «Школьная» с. Бураново							

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00061	0,00061	0,00061	0,00061	0,00061	0,00061	0,00061
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн. руб.	0,00007	0,00007	0,00007	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Дефицит (резерв)тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	+1,55	+1,55	+1,55	+1,55	+1,55	+1,55	+1,55
Котельная «Центральная»							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						
Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.	0,00024	0,00025	0,00027	0,00028	0,00030	0,00032	0,00032
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00501	0,00501	0,00501	0,00501	0,00501	0,00501	0,00501
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн. руб.	0,00029	0,00031	0,00033	0,00035	0,00037	0,00039	0,00039
Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345
Дефицит (резерв)тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	+3,636	+3,636	+3,636	+3,636	+3,636	+3,636	+3,636
Нижне-Юринское сельское поселение							
Котельная д. Нижние Юри							

Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь,	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	+0,437	+0,437	+0,437	+0,437	+0,437	+0,437	+0,437
Котельная д. Гожня							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Технические ограничения на использование Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	Режимная наладка горелочных устройств						
	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто,	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловые потери через утечки, Гкал/ч	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013
Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь,	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002
Присоединенная тепловая нагрузка(с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч	+0,099	+0,099	+0,099	+0,099	+0,099	+0,099	+0,099
Яганское сельское поселение							
Котельная с. Яган							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Технические ограничения на использование	Режимная наладка горелочных устройств						

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах муниципального образования (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального образования, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений на территории муниципального образования отсутствует.

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

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.

Оптимальный радиус теплоснабжения предлагается определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

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

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

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

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения предложено в следующем виде, км:

$$R_{\text{опт}} = (140/s^{0,4}) * \phi^{0,4} * (1/B^{0,1}) * (\Delta\tau/\Pi) * 0,15$$

где B – среднее число абонентов на 1 км²;

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

Π – теплоплотность района, Гкал/ч·км²;

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

ϕ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение ТЭЦ.

При этом предложено некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей, которое определяется из соотношения, км:

$$R_{\text{пред}} = [(p-C)/1,2K]^{2,5}$$

где $R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на ТЭЦ и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

К – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал·км.

Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждому источнику тепловой энергии Малопургинского муниципального района приведен в таблице 7.

Таблица 7. Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по источнику тепловой энергии муниципального образования

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии по площадям элементов территориального деления, тыс.м ²	Номер условного участка зоны действия	Расстояние от источника до центра условного участка, м	Суммарная тепловая нагрузка Потребителей, Гкал/ч	Продолжительность отопительного периода, сут	Тариф на отпуск тепловой энергии, руб./Гкал
Аксакшурское сельское поселение							
1	Котельная «Школа» д. Байситово	1,017	1	25	0,034	5328	1973,77
Баграш-Бигринское сельское поселение							
1	Новая котельная д. Баграш- Бигра	21,12	1	60	0,175	5328	1973,77
2			2	256	0,098		
3			3	320	0,071		
4	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	1,367	1	31	0,0259	5328	1973,77
5	Котельная д. Курегово (МДОУ)	0,857	1	28	0,0153	5328	1973,77
Бобья-Учинское сельское поселение							
1	Котельная д. Бобья-Уча	274,628	1	377	0,1578	5328	2046,04
			2	430	0,845		
			3	246	0,0933		
Бурановское сельское поселение							
1	Котельная «Школьная» с. Бураново	20,207	1	108	0,009	5328	1895,55
			2	143	0,242		
2	Котельная с. Янган-	100,846	1	170	0,351	5328	1895,55

	Докия		2	480	0,798		
Иваново-Самарское сельское поселение							
1	котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское	24,565	1	103	0,034	5328	1895,55
			2	124	0,075		
Ильинское сельское поселение							
1	Котельная с. Ильинское	12,065	1	53	0,072	5328	1895,55
			2	115	0,2021		
			3	216	0,263		
2	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	0,797	1	27	0,0271	5328	1895,55
Кечевское сельское поселение							
1	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	9,397	1	32	0,005	5328	3319,12
			2	88	0,267		
2	котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево	6,623	1	15	0,005	5328	3440,10
			2	89	0,106		
Малопургинское сельское поселение							
1	Котельная «ЦРБ»	26,269	1	100	0,3411	5328	1895,55
			2	114	0,6059		
			3	125	0,1999		
2	Котельная «Спортзал»	3,468	1	132	0,1059	5328	1895,55
3	Котельная «БТИ»	0,635	1	19	0,0383	5328	1895,55
4	Котельная «Школьная»	15,356	1	120	0,3533	5328	1895,55
			2	150	0,086		

5	Котельная «Центральная»	77,381	1	220	0,5033	5328	1895,55
			2	278	1,56		
			3	320	1,0992		
Нижнеюринское сельское поселение							
1	Котельная д. Нижние Юри	13,965	1	95	0,187	5328	2115,60
			2	200	0,15		
			3	246	0,109		
2	Котельная д. Новая Монья	3,706	1	120	0,135	5328	2115,60
Норьинское сельское поселение							
1	Котельная с. Норья	8,354	1	127	0,2005	5328	1895,55
			2	100	0,0653		
			3	85	0,006		
2	Котельная д. Сизяшур	1,948	1	35	0,0509	5328	1895,55
Постольское сельское поселение							
1	Котельная «Санаторий «Юськи»	23,754	1	162	0,186	5328	1895,55
			2	80	1,8045		
			3	244	0,4581		
2	Котельная д. Кечур	0,737	1	35	0,0191	5328	1895,55
3	Котельная «Детский сад» д. Миндерево	1,054	1	38	0,034	5328	1895,55

4	Котельная «Школа» д. Миндерево	1,365	1	55	0,034	5328	1895,55
5	Котельная д. Малая Бодья	0,537	1	28	0,013	5328	1895,55
Пугачевское сельское поселение							
1	Котельная «Войсковая часть»	401,947	1	203	0,4421	5328	1895,55
			2	492	1,0463		
			3	660	2,3438		
2	Котельная «Школьная»	18,822	1	60	0,2165	5328	1895,55
			2	72	0,1111		
Старомоньинское сельское поселение							
1	котельная «Детский сад» д. Старая Монья	5,578	1	77	0,127	5328	1622,64
2	котельная «Школа» д. Старая Монья	8,385	1	55	0,245	5328	1622,64
			2	96	0,009		
3	котельная «Клуб» д. Старая Монья	2,781	1	25	0,075	5328	4966,79
Уромское сельское поселение							
1	Котельная с. Уром	4,976	1	106	0,3085	5328	1754,54
2	Котельная д. Гожня	1,585	1	52	0,1504	5328	3642,62
Яганское сельское поселение							
1	Котельная с. Яган	9,662	1	136	0,149	5328	1930,80

			2	430	0,145		
--	--	--	---	-----	-------	--	--

Схемы поселений Малоपुरгинского муниципального района с указанием расчетных элементов территориального деления и радиусов эффективного теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии и представлены описание существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Малоपुरгинского муниципального района на рисунках 26-75.

Радиус эффективного теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличения тепловых нагрузок теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами, где применено отопление и горячее водоснабжение с использованием квартирных источников тепловой энергии.

Теплоснабжение перспективной одноэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, представлены на каждом этапе в таблице 6, содержащих информацию:

- Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
- Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;
- Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в таблице 8.

Таблица 8. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе теплоснабжения муниципального образования "Баграш-Бигринское"

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная тепловая энергия, Гкал/ч	Годовой отпуск, тыс. Гкал	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Аксакшурское сельское поселение				
1	Котельная «Школа» д. Байситово	0,034	0,18	25
Баграш-Бигринское сельское поселение				
1	Новая Котельная д. Баграш-Бигра	0,344	0,543	238,5
2	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	0,0259	0,071	31
3	Котельная д. Курегово (МДОУ)	0,0153	0,047	28
Бобья-Учинское сельское поселение				
1	Котельная д.Бобья-Уча	0,168	0,81078	354
Бурановское сельское поселение				
1	котельная «Школьная» с. Бураново	0,3071	0,598	126
2	котельная с. Яган-Докья	1,1892	3,126	325
Иваново-Самарское сельское поселение				
1	котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское	0,109	0,58	114
Ильинское сельское поселение				
1	Котельная с. Ильинское	0,5371	2,86	150
2	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	0,0271	0,14	27
Кечевское сельское поселение				
1	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	0,272	1,45	60
2	котельная «Школы-интернат» д. Среднее	0,111	0,59	52
Малопургинское сельское поселение				
1	Котельная «ЦРБ»	1,1469	6,11	111
2	Котельная «Спортзал»	0,1059	0,56	132
3	Котельная «БТИ»	0,0383	0,088	19
5	Котельная «Школьная»	0,4393	2,34	135
6	Котельная «Центральная»	3,1625	16,85	285

Нижне-Юринское сельское поселение				
1	Котельная д. Нижние Юри	0,502	0,726	172
2	Котельная д. Новая Монья	0,135	0,367	120
Норьинское сельское поселение				
1	Котельная с. Норья	0,3272	0,5677	121
2	Котельная д. Сизяшур	0,0808	0,259	35
Постольское сельское поселение				
1	Котельная «Санаторий «Юськи»	2,4486	13,05	167,5
2	Котельная д. Кечур	0,0191	0,1	35
3	Котельная «Детский сад» д. Миндерево	0,034	0,18	38
4	Котельная «Школа» д. Миндерево	0,034	0,18	55
5	Котельная д. Малая Бодья	0,013	0,07	28
Пугачевское сельское поселение				
1	Котельная «Войсковая часть»	3,8322	20,42	532,2
2	Котельная «Школьная»	0,3276	1,75	66
Старомоньинское сельское поселение				
1	котельная «Детский сад» д. Старая Монья	0,127	0,68	77
2	котельная «Школа» д. Старая Монья	0,254	1,35	76
3	котельная «Клуб» д. Старая Монья	0,075	0,4	25
Уромское сельское поселение				
1	Котельная с. Уром	0,3085	1,64	106
2	Котельная д. Гожня	0,1504	0,8	52
Яганское сельское поселение				
1	Котельная с. Яган	0,295	0,989	354

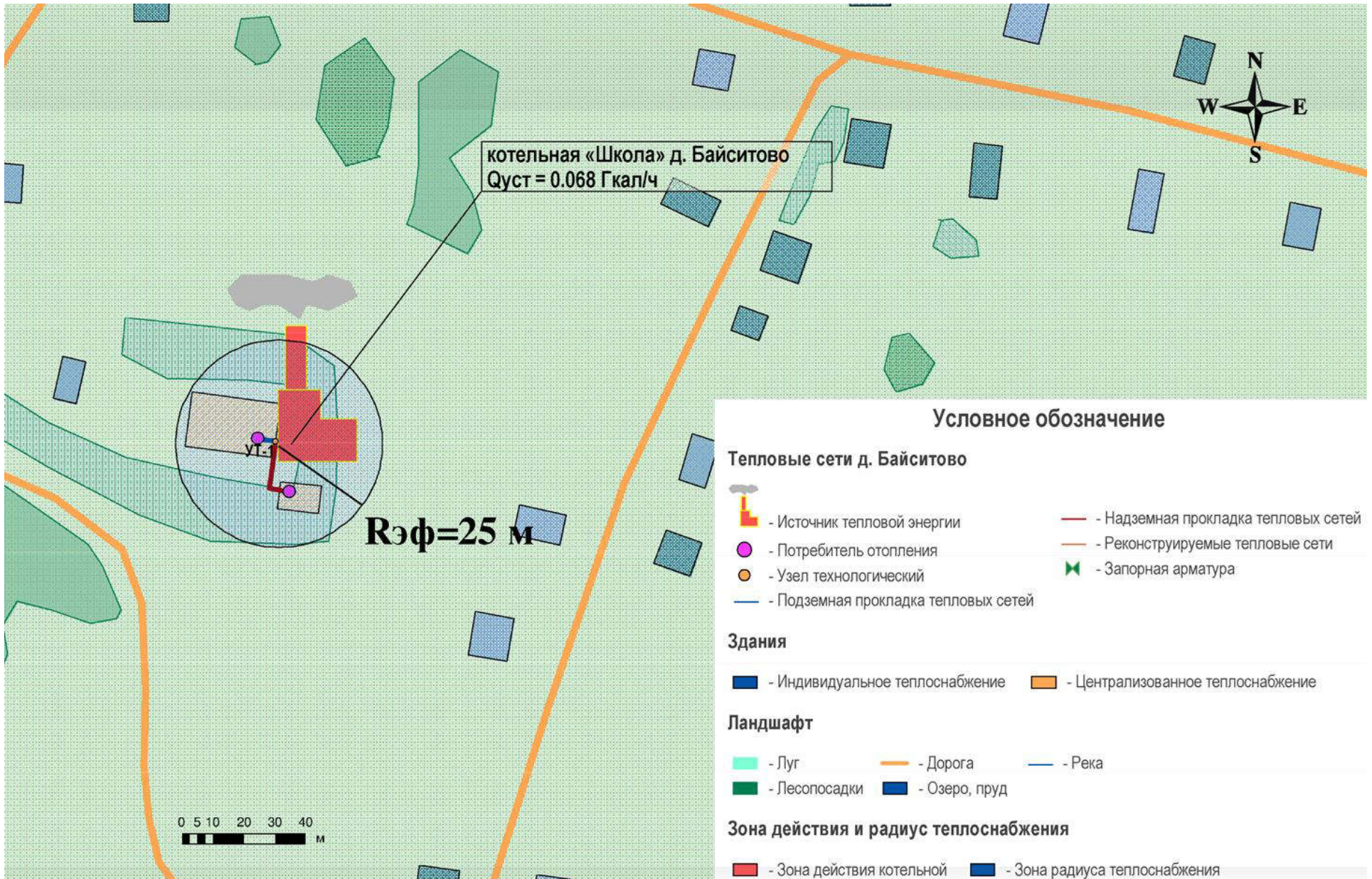


Рисунок 26. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Школа» д. Байситово.

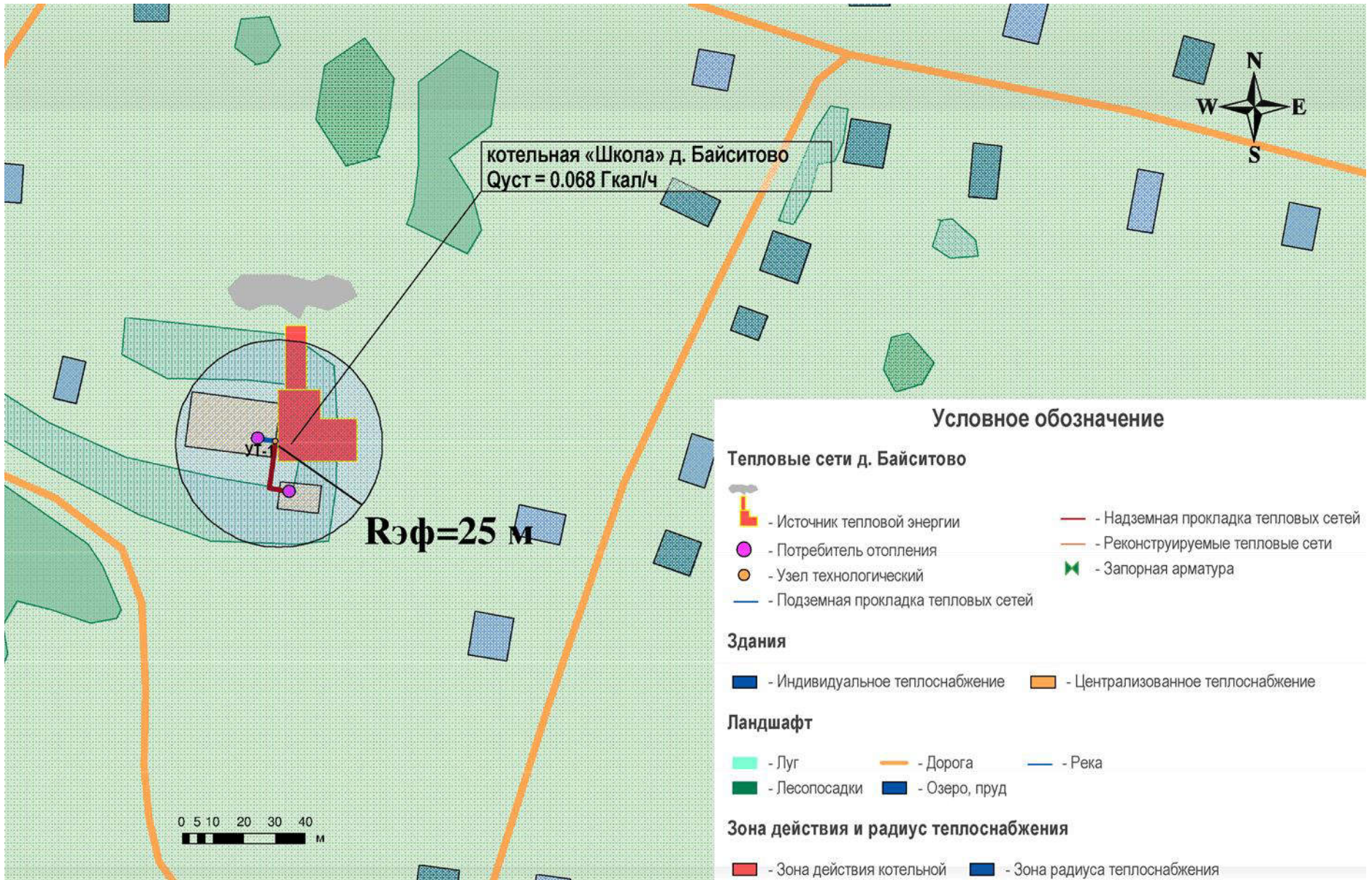


Рисунок 27. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Школа» д. Байситово.

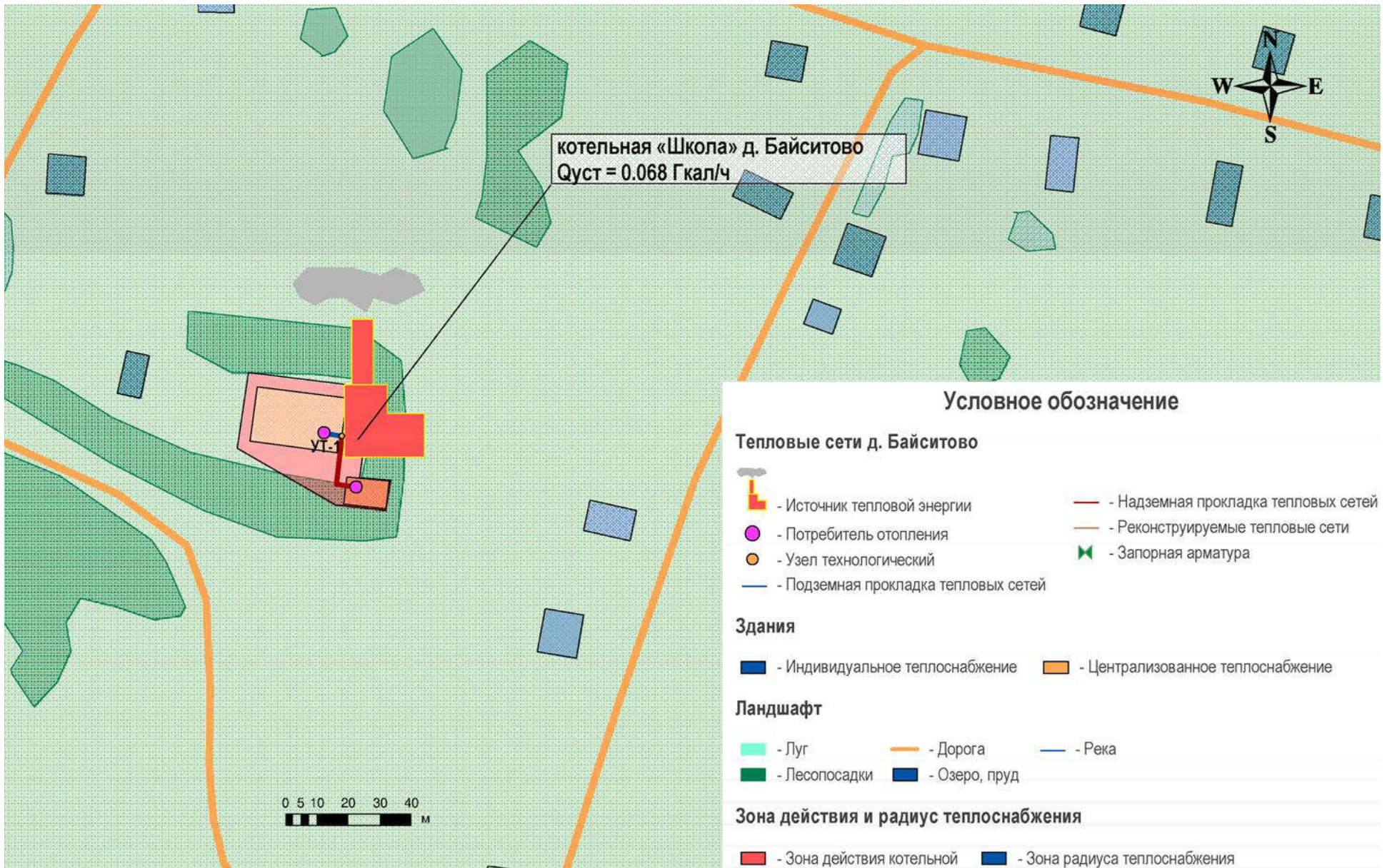


Рисунок 28. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школа» д. Байситово

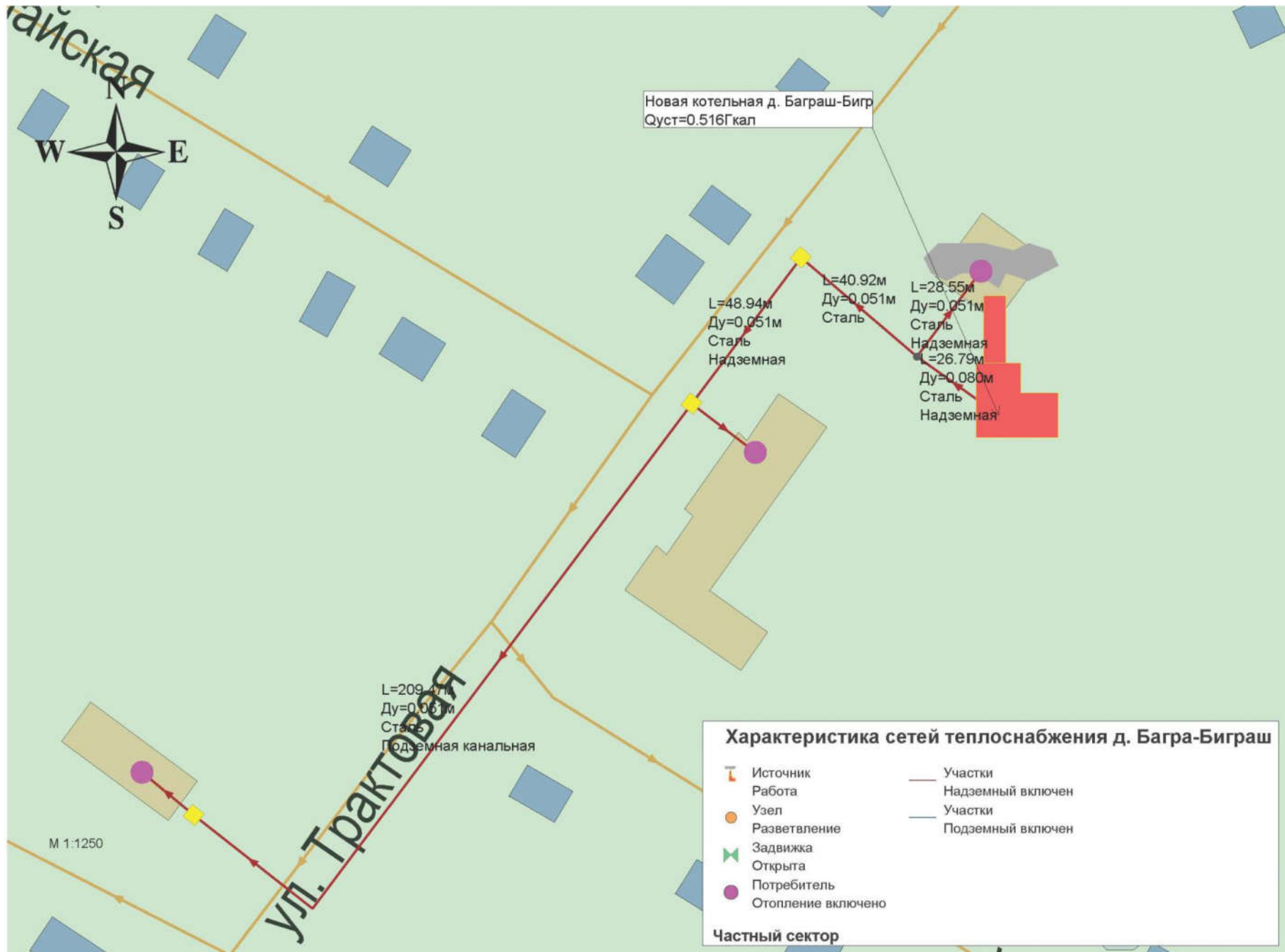


Рисунок 29. Схема радиуса эффективного теплоснабжения котельной д. Баграш-Бигра

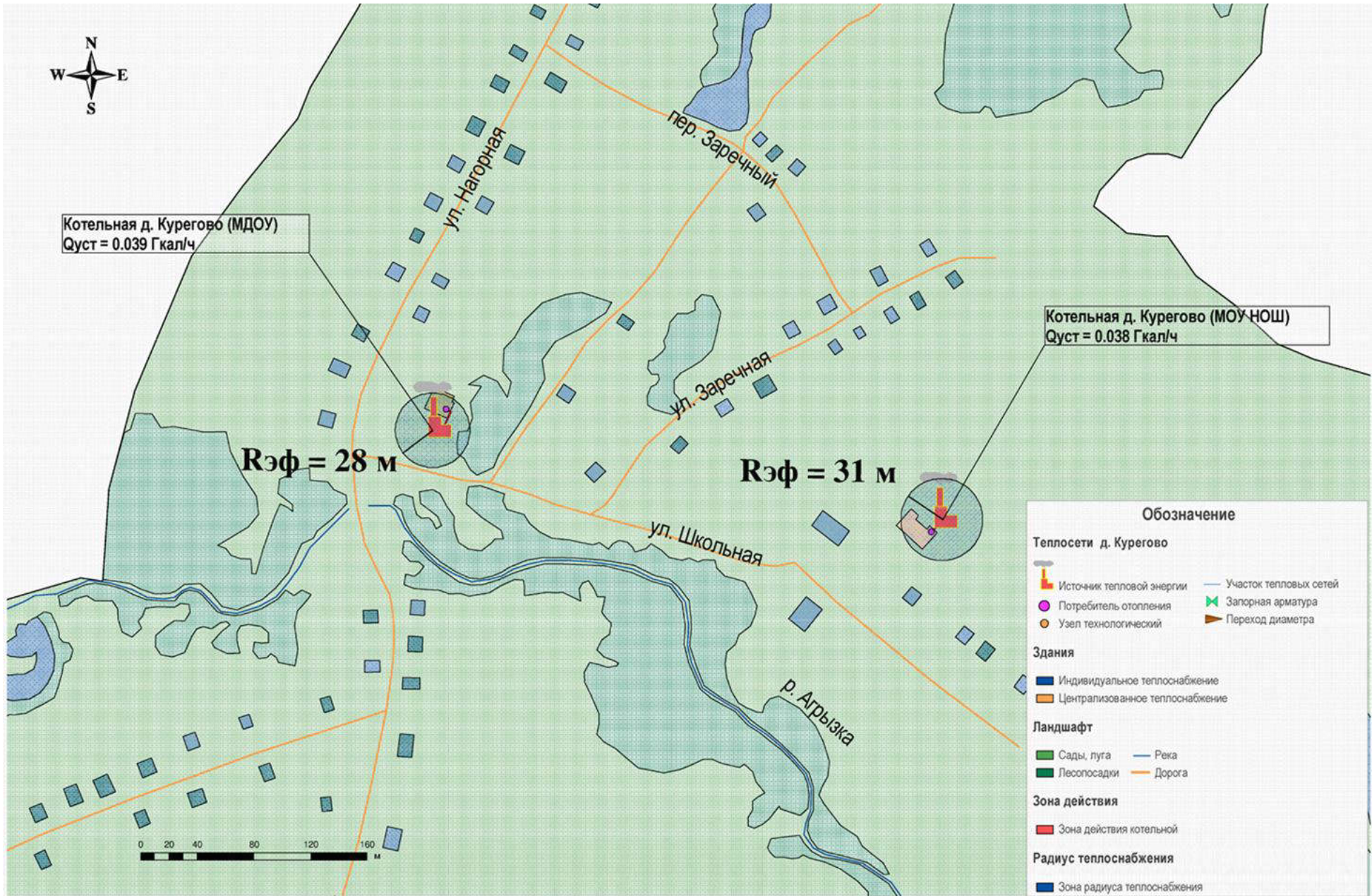


Рисунок 30. Схема радиуса эффективного теплоснабжения котельных д. Курегово



Рисунок 31. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии (д. Баграш-Бигра)

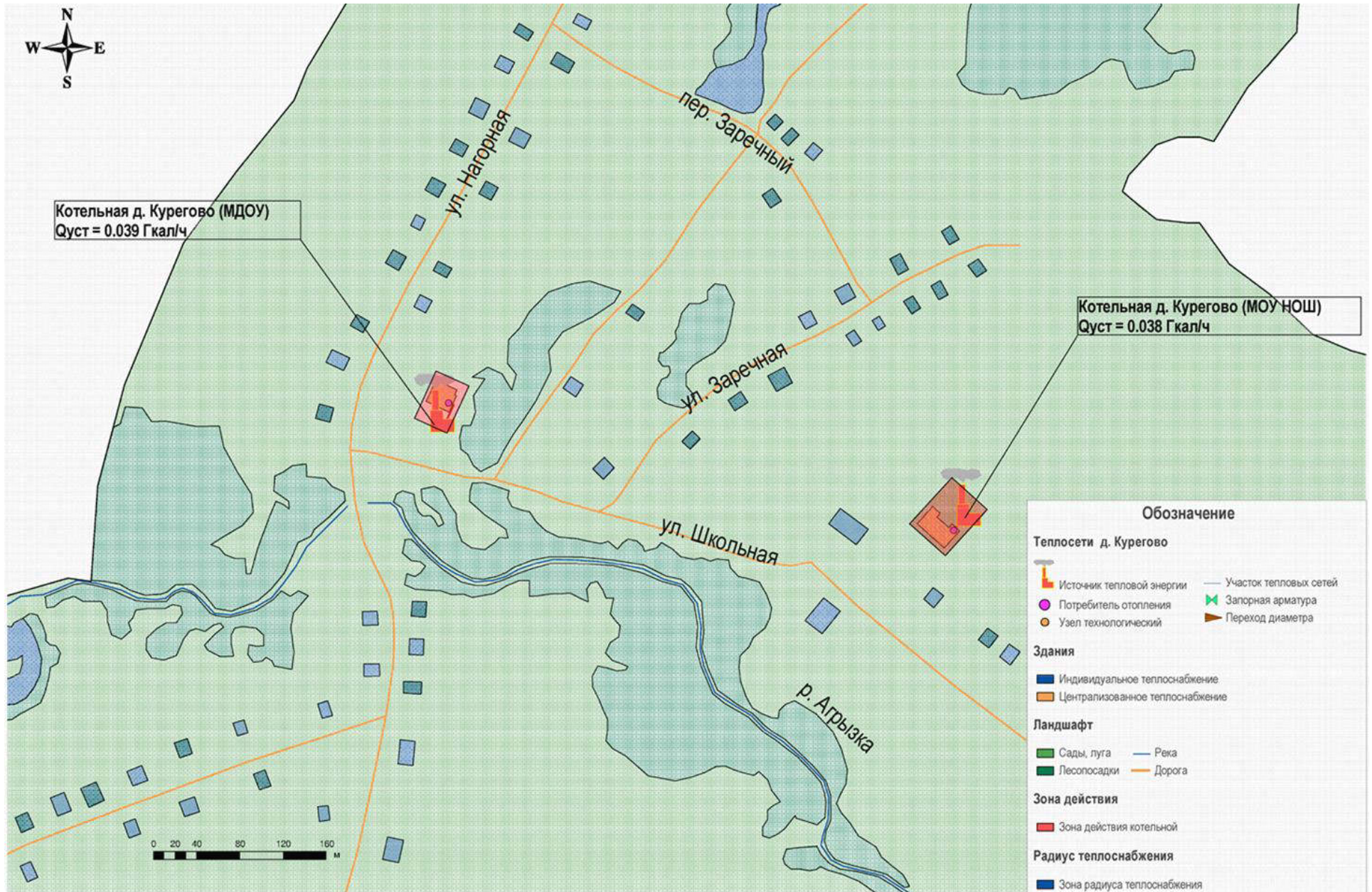


Рисунок 32. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии (д. Курегово)

Приложение 4. Схема радиуса эффективного теплоснабжения котельной д. Бобья-Уча

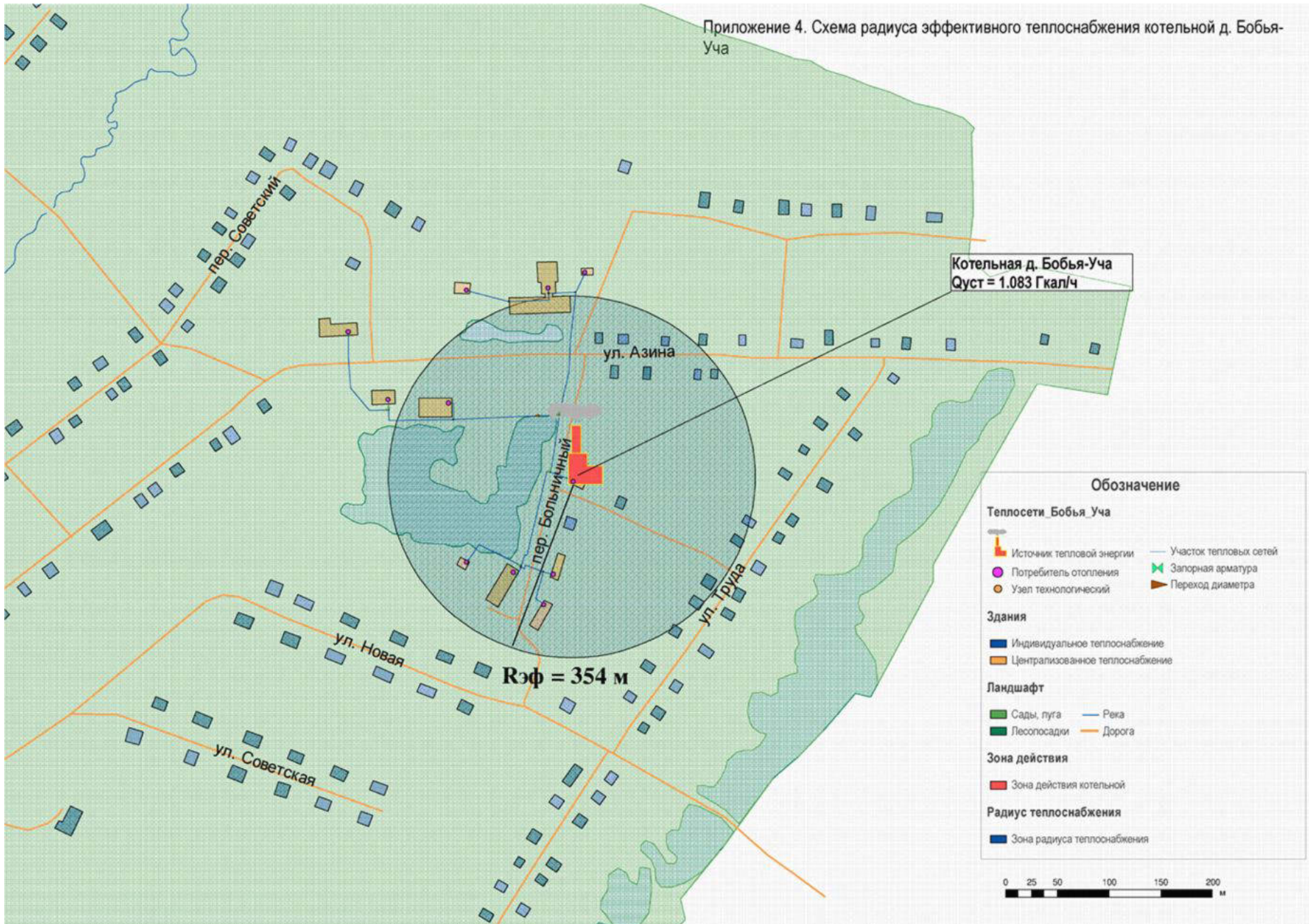


Рисунок 33. Схема радиуса эффективного теплоснабжения котельных с. Бобья-Уча

Приложение 5. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии

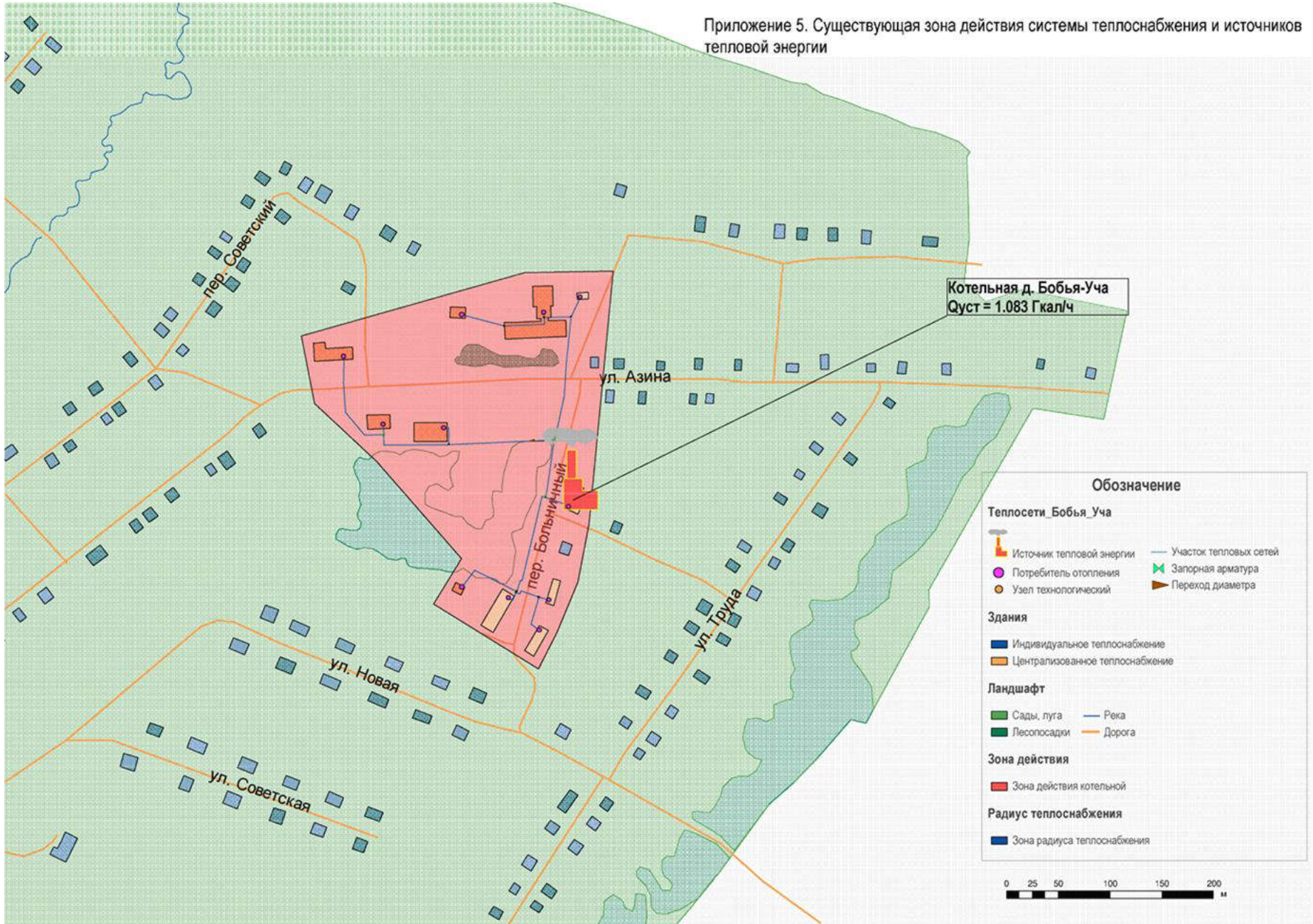


Рисунок 34. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии с. Бобья-Уча

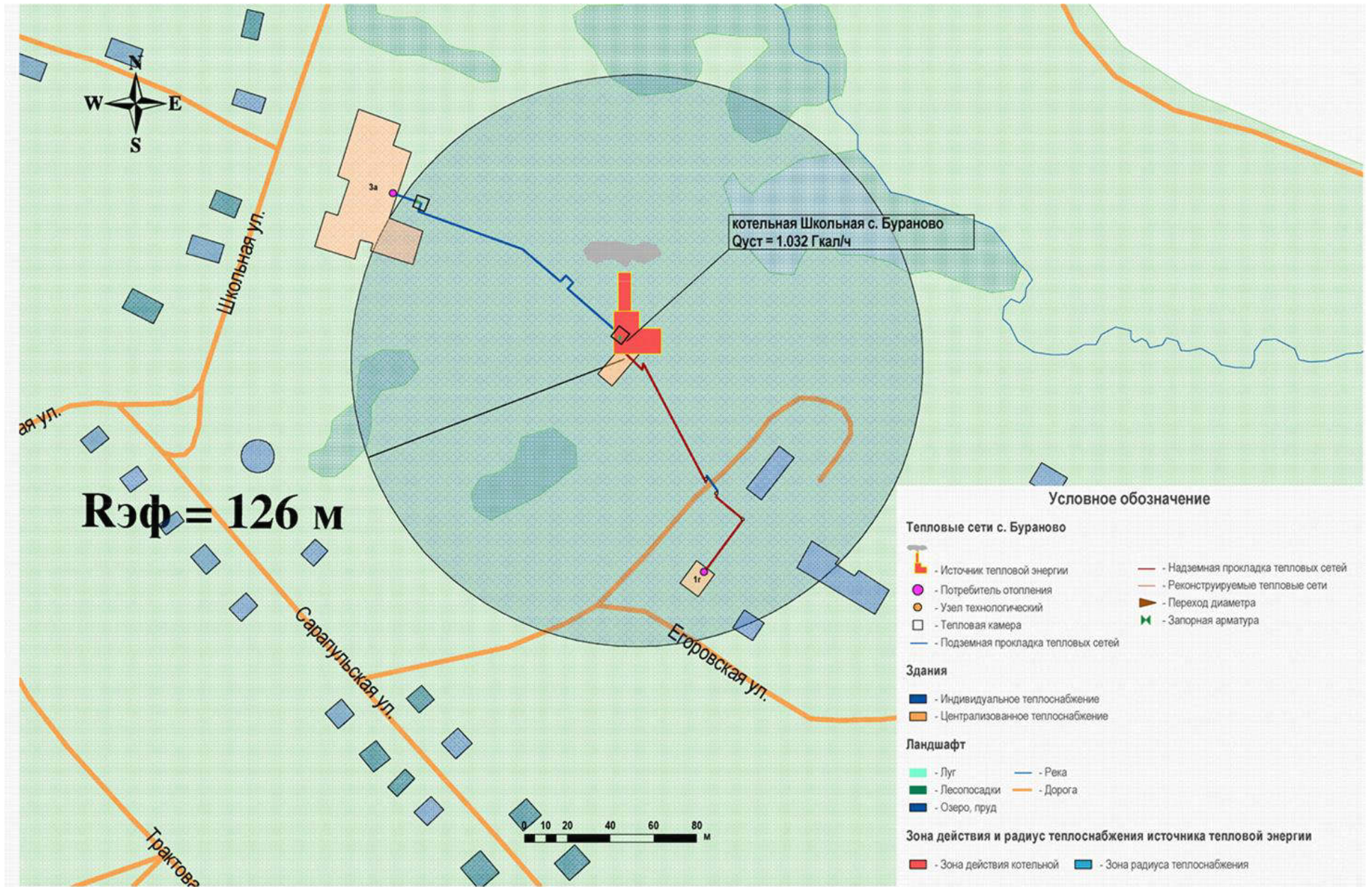


Рисунок 35. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Школьная» с. Бураново.

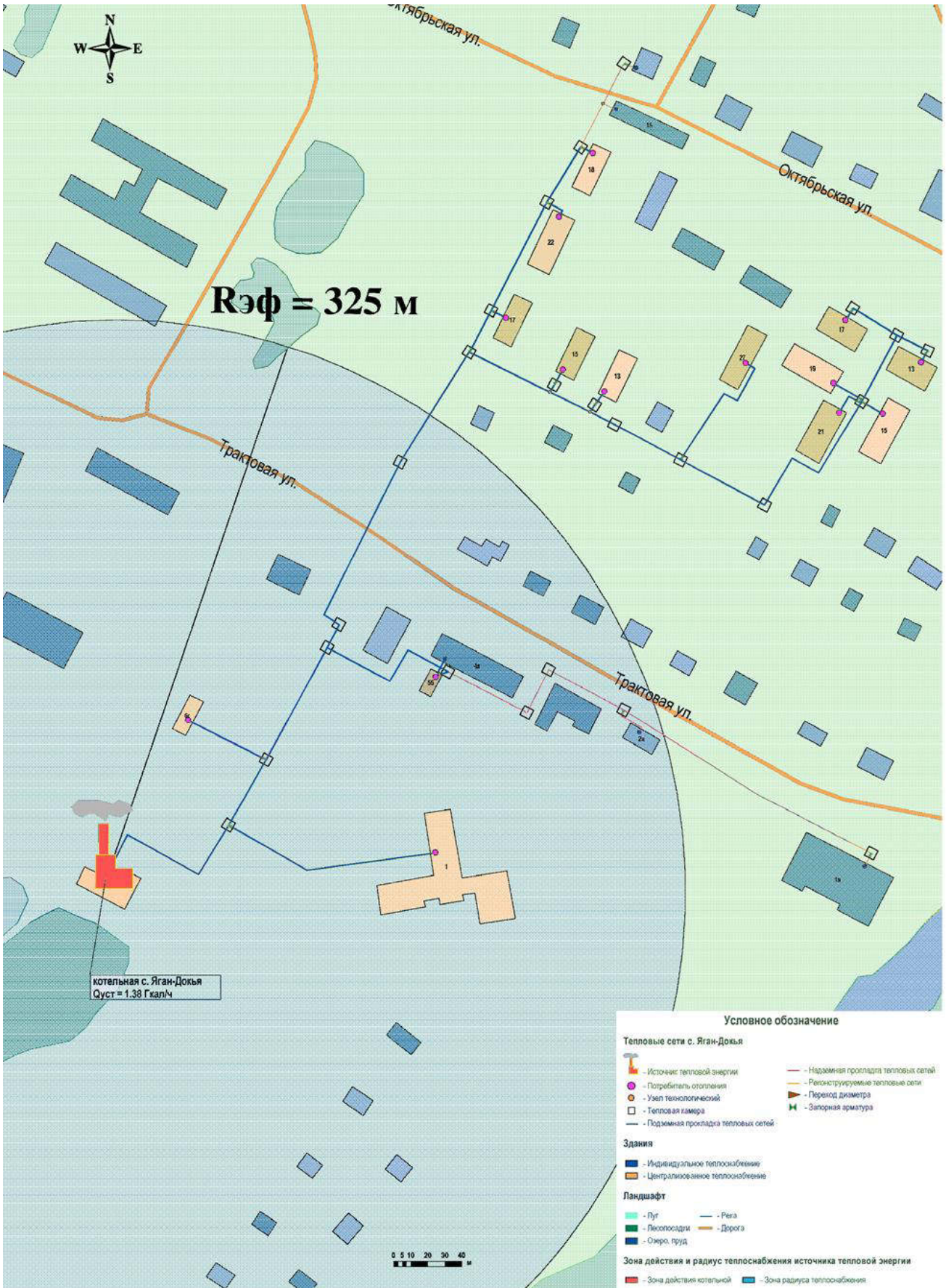


Рисунок 36. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной с. Яган-Докия.

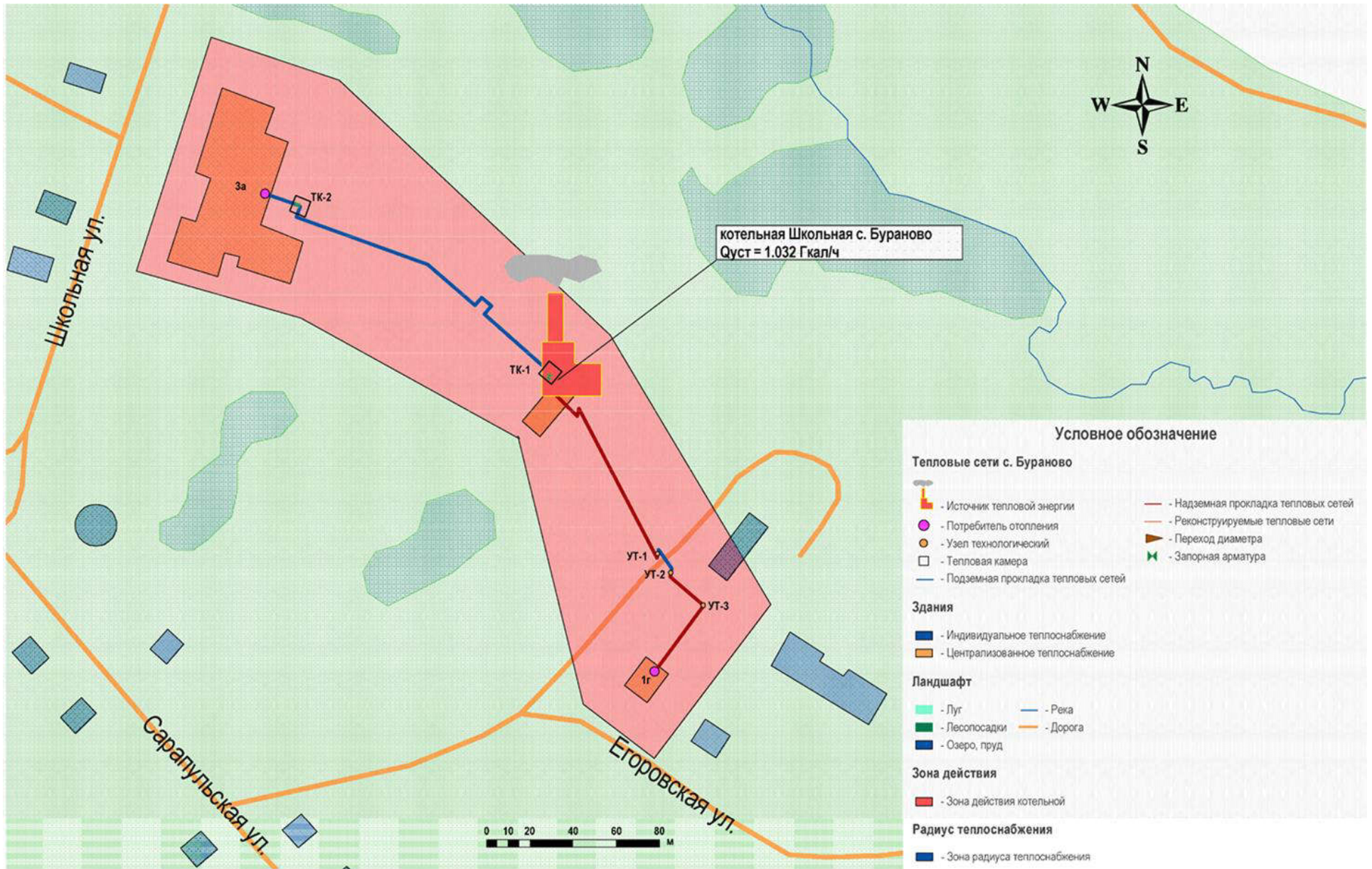


Рисунок 37 Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Бураново МО «Бурановское»



Рисунок 38. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Яган-Докья МО «Бурановское».

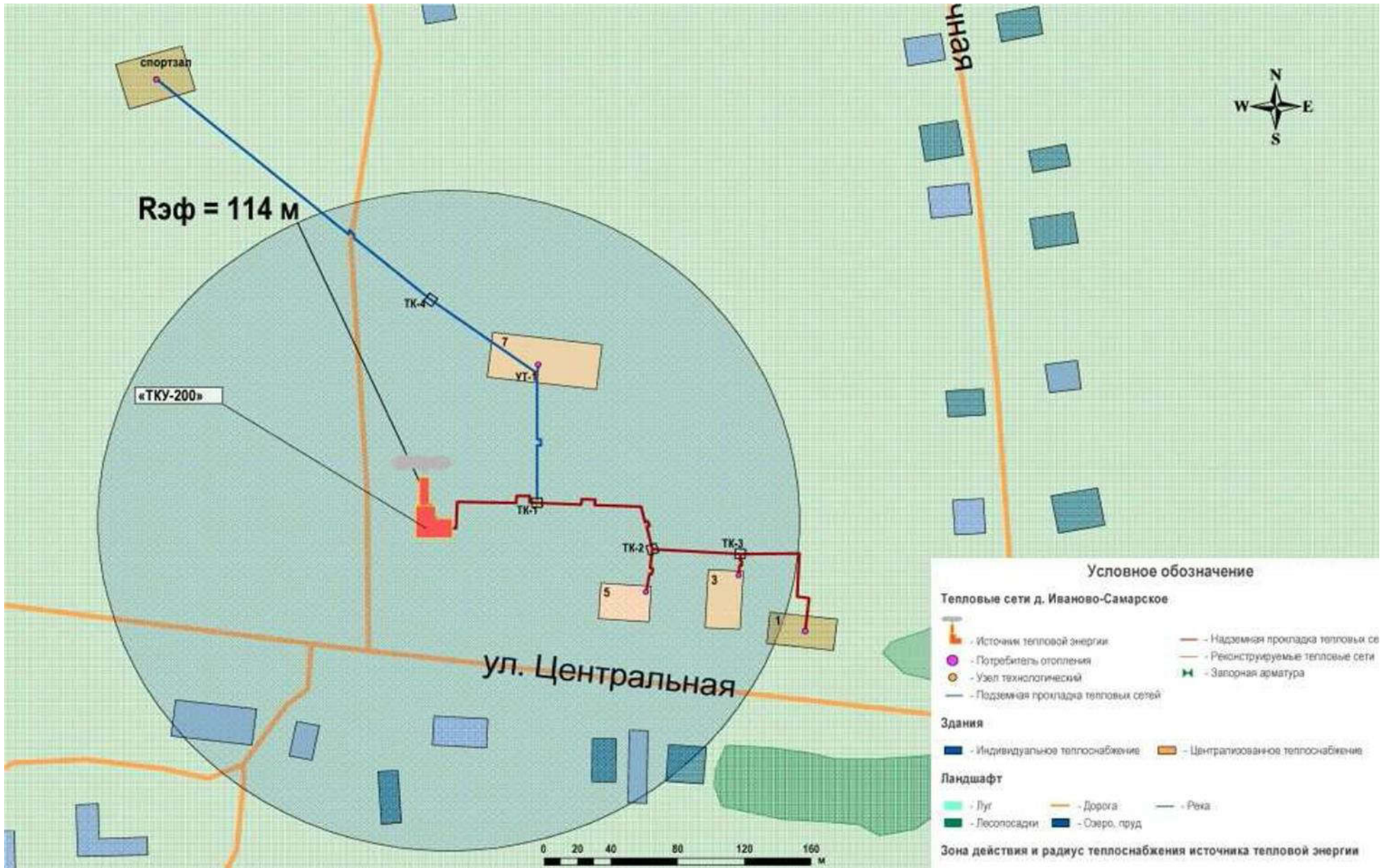


Рисунок 39. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная «TKU-200» д. Иваново-Самарское

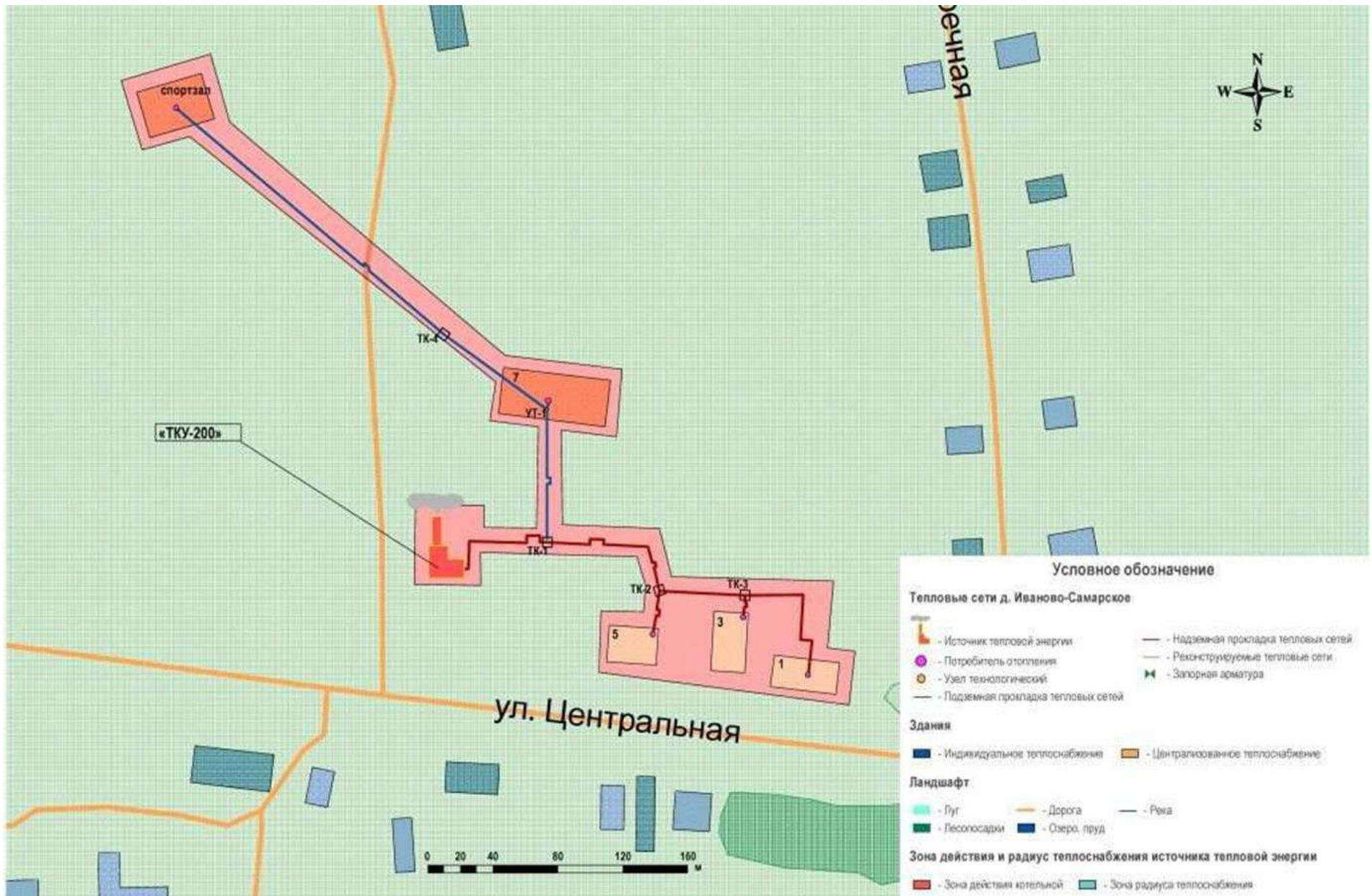


Рисунок 40. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «ТКУ-200» д. Иваново- Самарское.

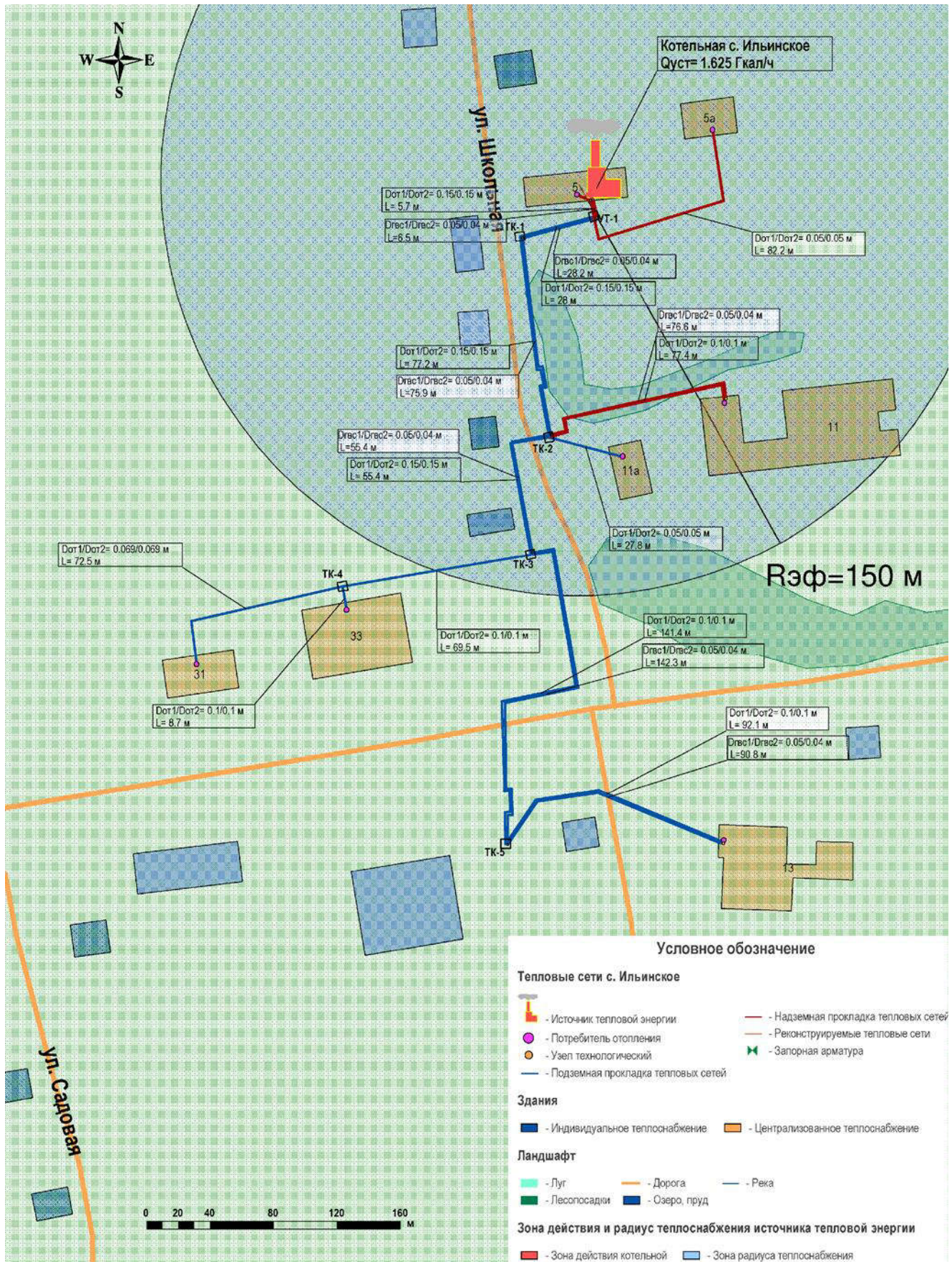


Рисунок 41. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной с. Ильинское.

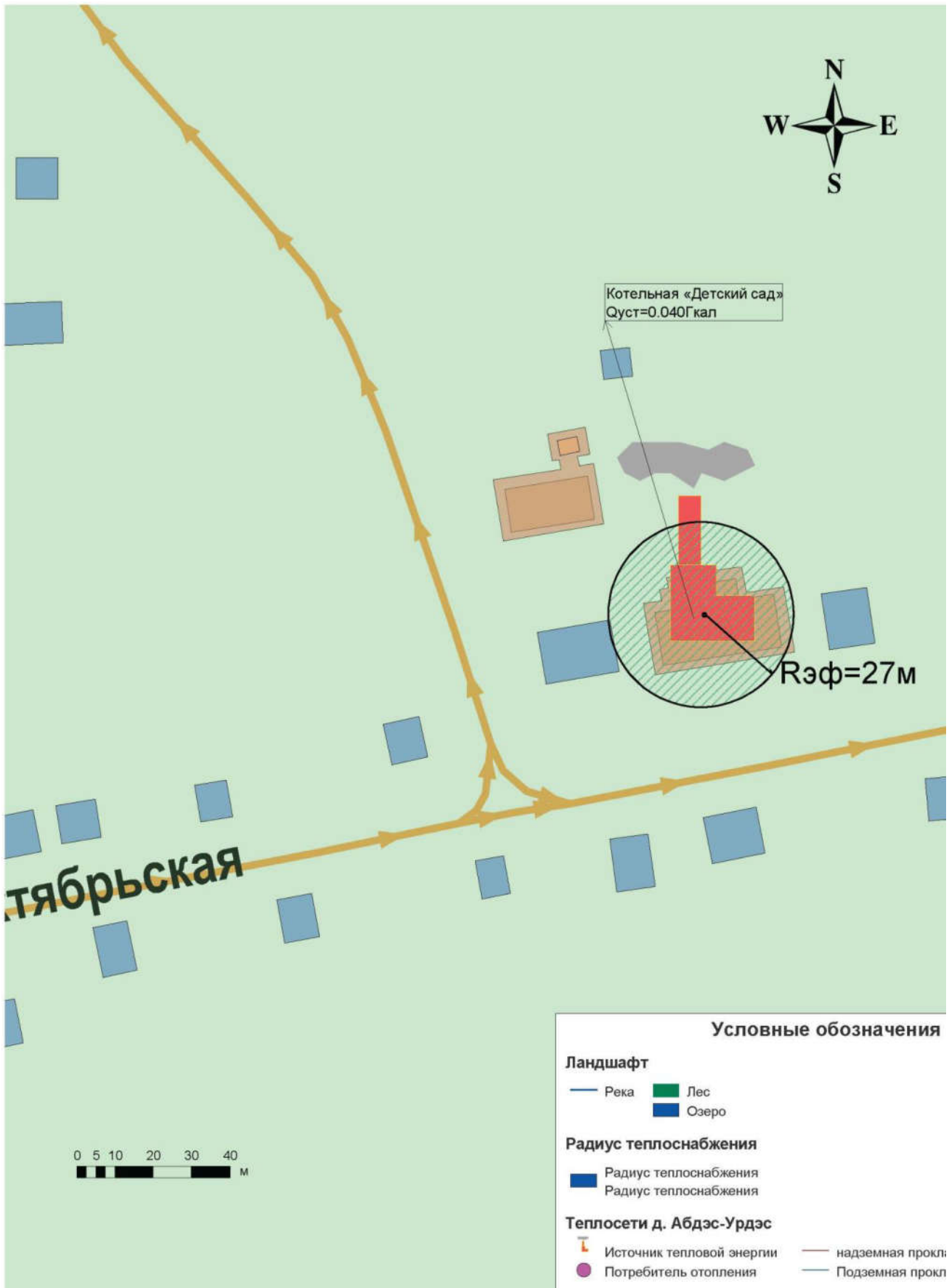
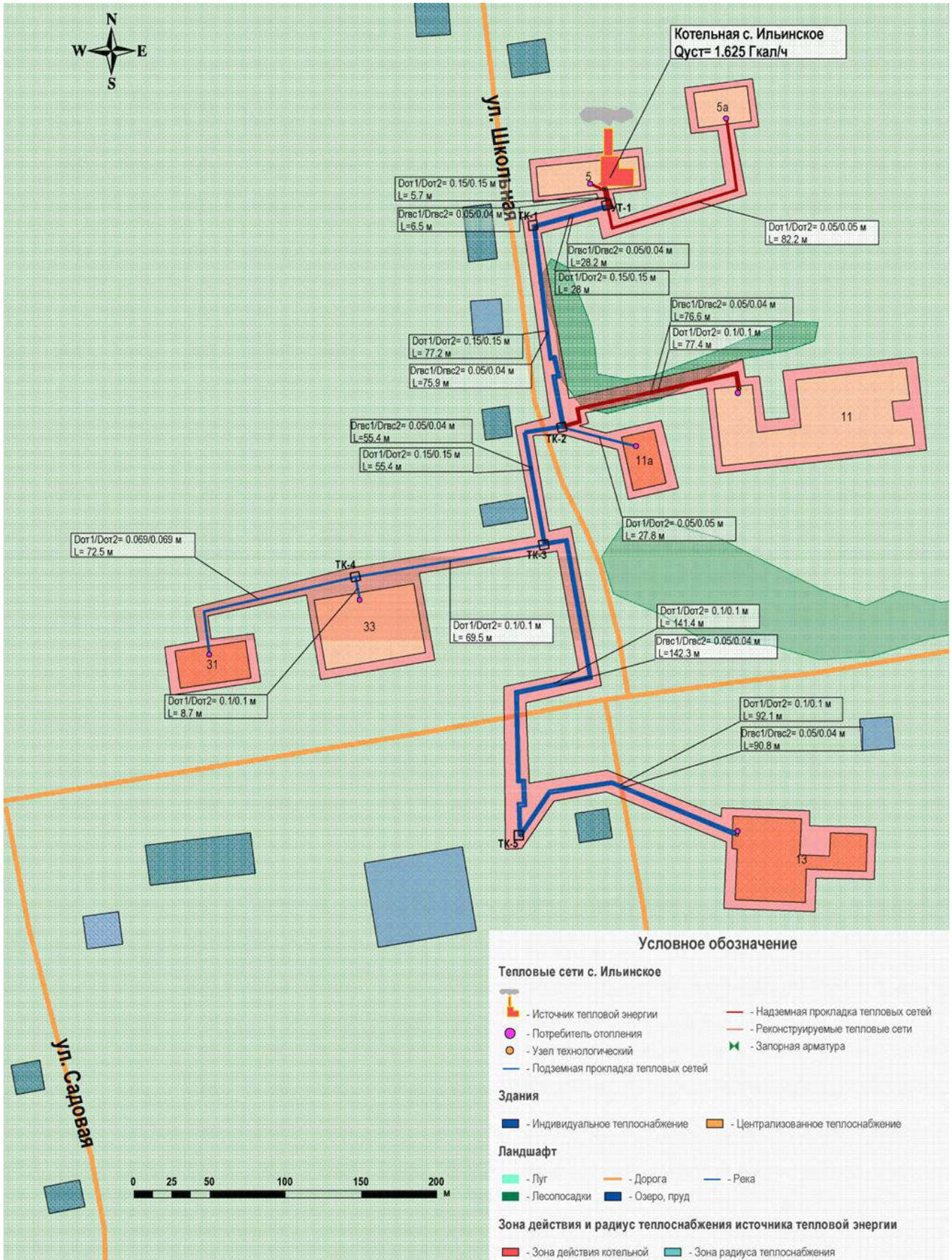


Рисунок 42. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии д. Абдэс-Урдэс.



Котельная с. Ильинское
 Qуст= 1.625 Гкал/ч

Dor1/Dor2= 0.15/0.15 м
 L= 5.7 м
 Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 6.5 м

Dor1/Dor2= 0.05/0.05 м
 L= 82.2 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 28.2 м

Dor1/Dor2= 0.15/0.15 м
 L= 28 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 76.6 м

Dor1/Dor2= 0.1/0.1 м
 L= 77.4 м

Dor1/Dor2= 0.15/0.15 м
 L= 77.2 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 75.9 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 55.4 м

Dor1/Dor2= 0.15/0.15 м
 L= 55.4 м

Dor1/Dor2= 0.069/0.069 м
 L= 72.5 м

Dor1/Dor2= 0.05/0.05 м
 L= 27.8 м

Dor1/Dor2= 0.1/0.1 м
 L= 141.4 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 142.3 м

Dor1/Dor2= 0.1/0.1 м
 L= 8.7 м

Dor1/Dor2= 0.1/0.1 м
 L= 92.1 м

Drcs1/Drcs2= 0.05/0.04 м
 L= 90.8 м

Условное обозначение

Тепловые сети с. Ильинское

- Источник тепловой энергии
- Потребитель отопления
- Узел технологический
- Подземная прокладка тепловых сетей
- Надземная прокладка тепловых сетей
- Реконструируемые тепловые сети
- Запорная арматура

Здания

- Индивидуальное теплоснабжение
- Централизованное теплоснабжение

Ландшафт

- Луг
- Дорога
- Река
- Лесопосадки
- Озеро, пруд

Зона действия и радиус теплоснабжения источника тепловой энергии

- Зона действия котельной
- Зона радиуса теплоснабжения

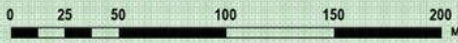


Рисунок 43. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Ильинское.



Рисунок 44. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии д. Абдэс-Урдэс.

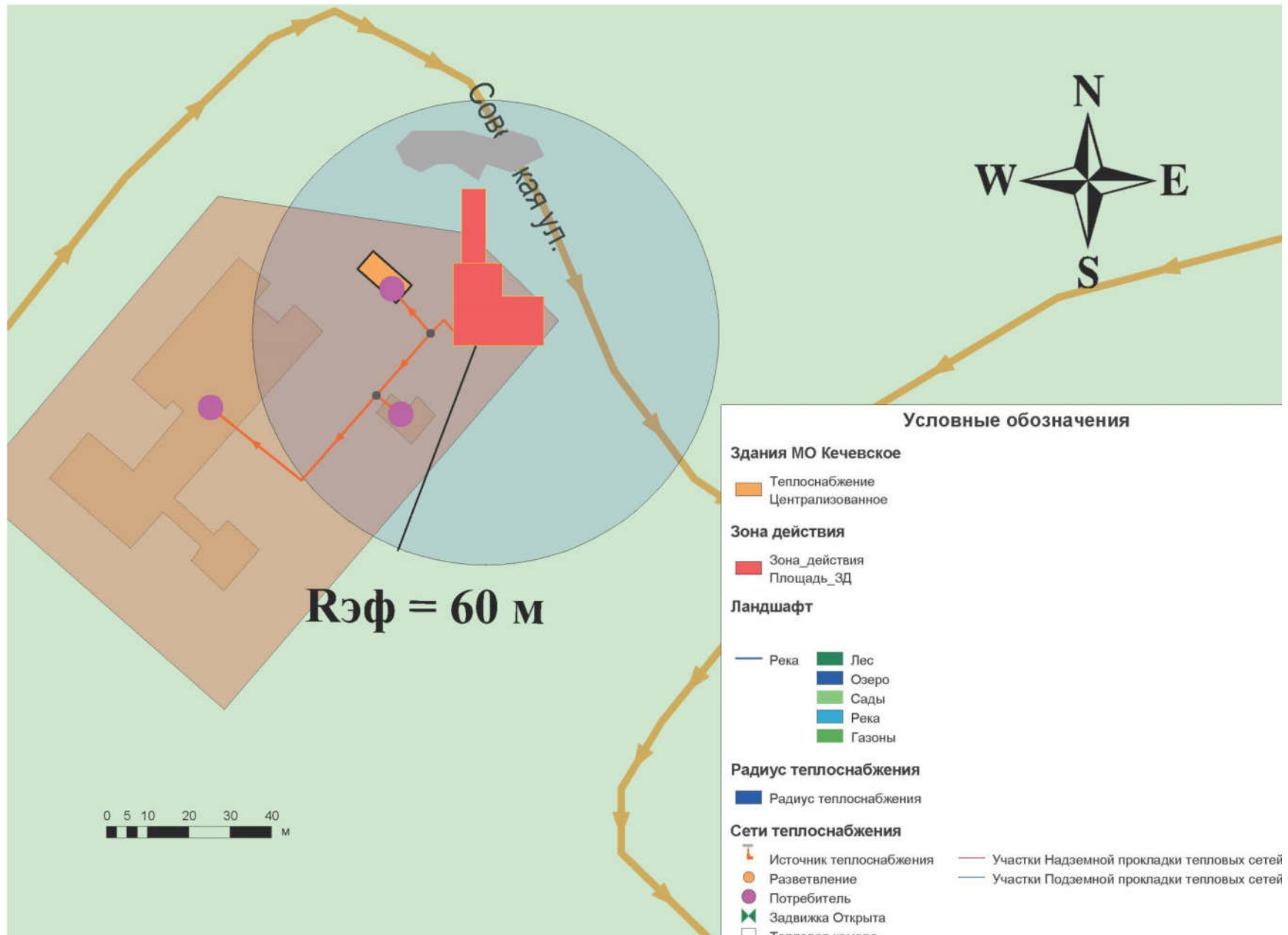


Рисунок 45. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии – котельной «Школьная» д. Среднее Кечеве МО «Кечевское».

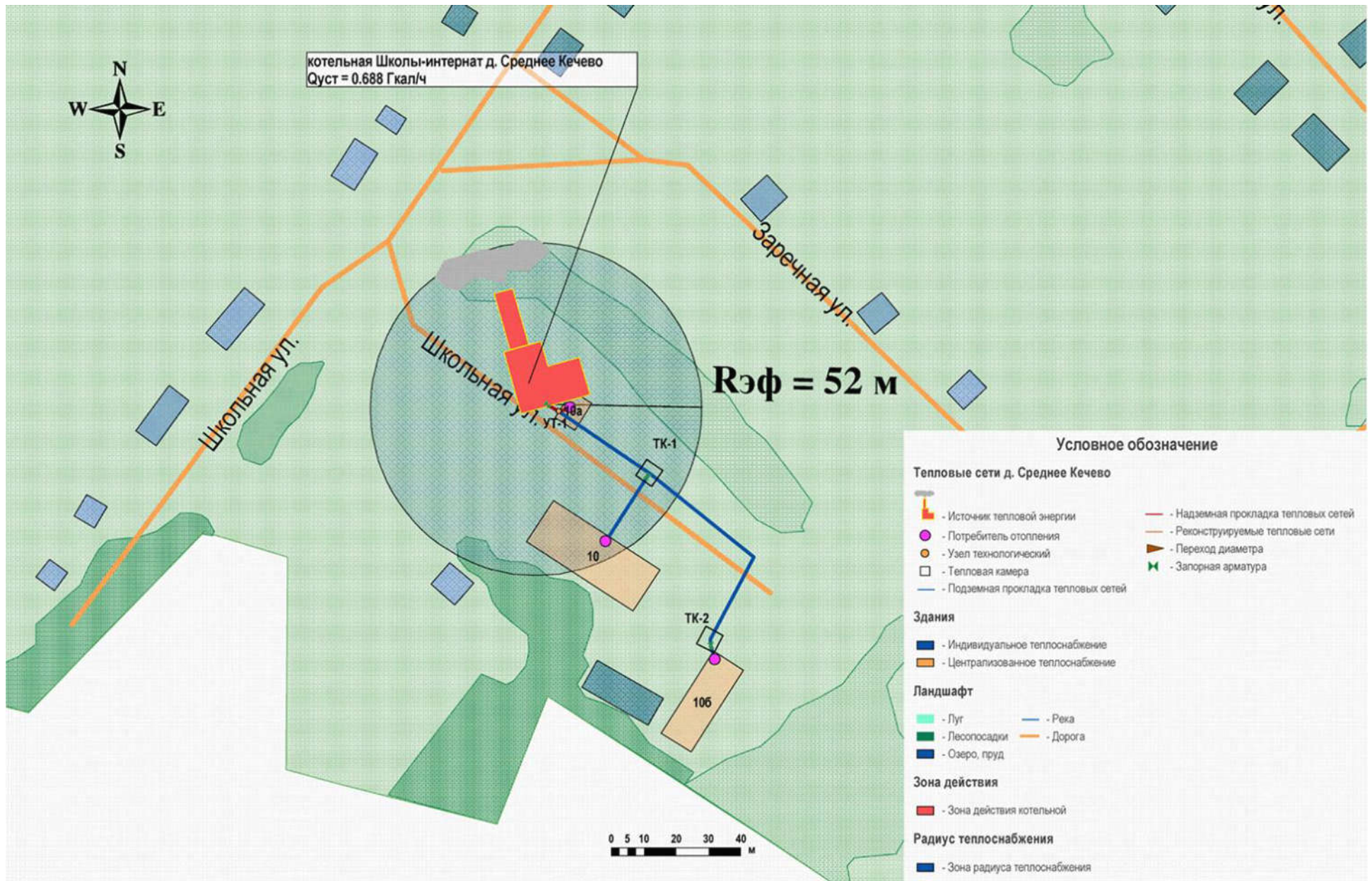


Рисунок 46. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии – котельной «Школы- интернат» д. Среднее Кечеево МО «Кечевское».

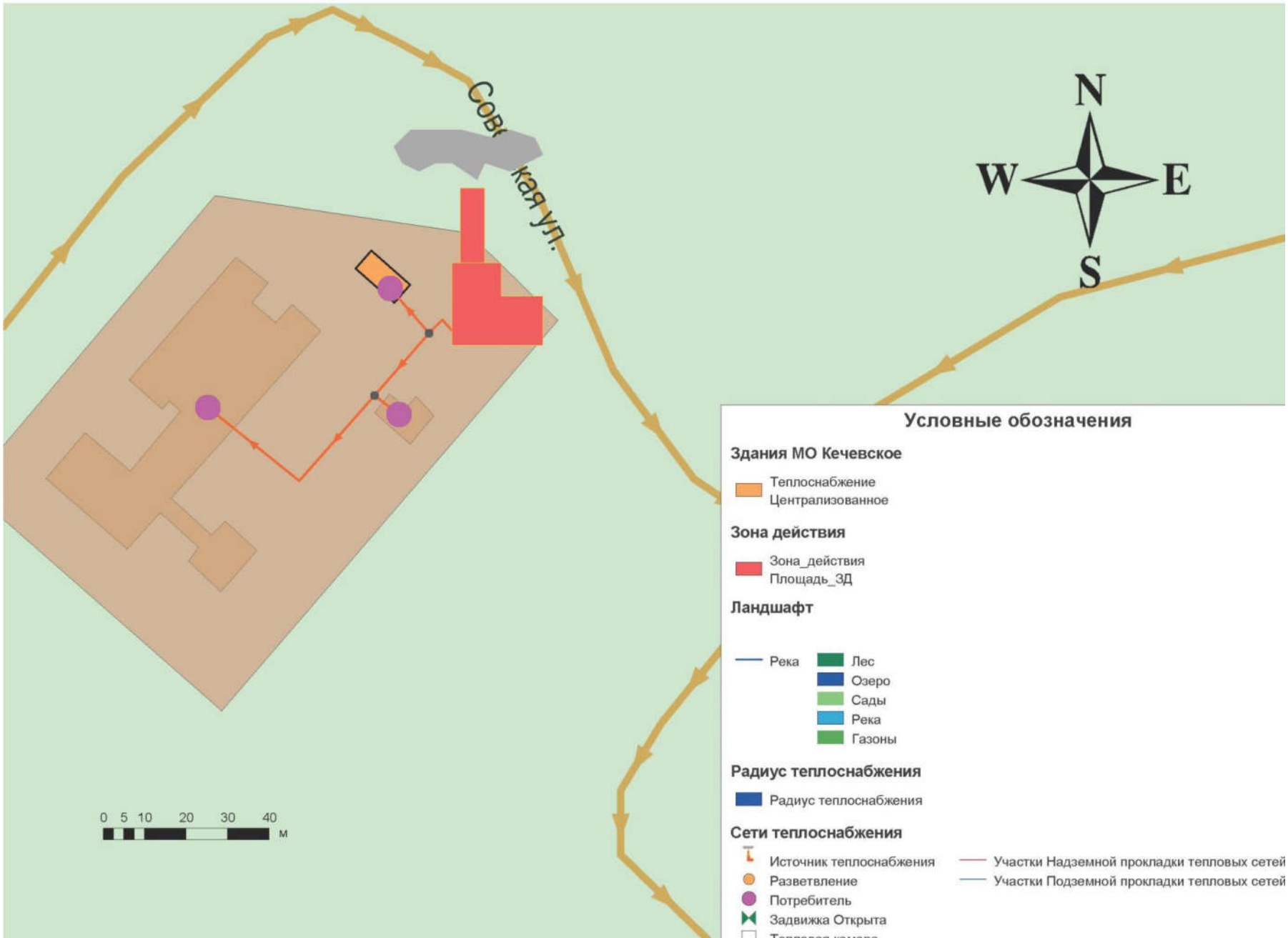


Рисунок 47. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школьная» д. Среднее Кечеве МО «Кечевское».

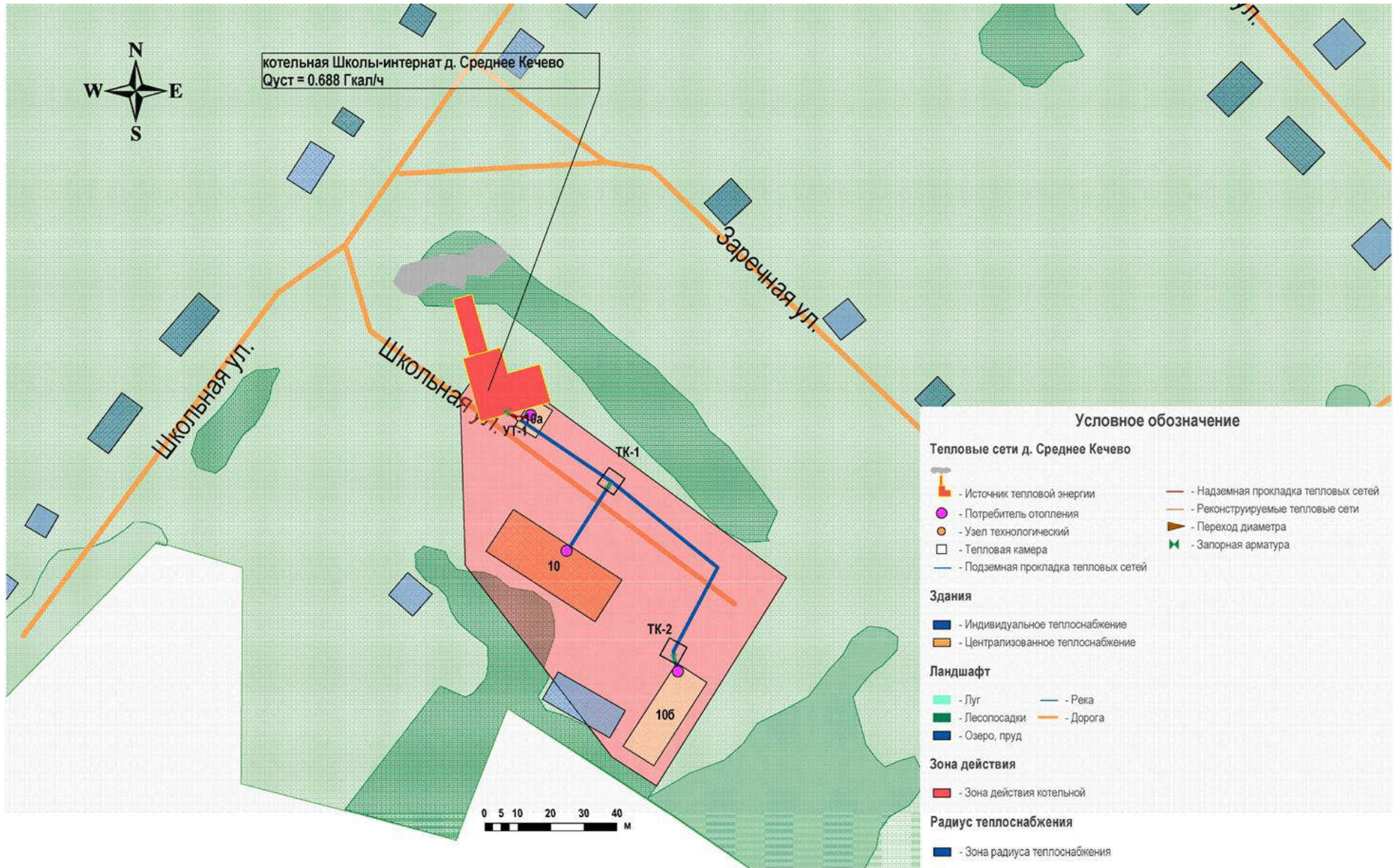


Рисунок 48. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево МО «Кечевское».

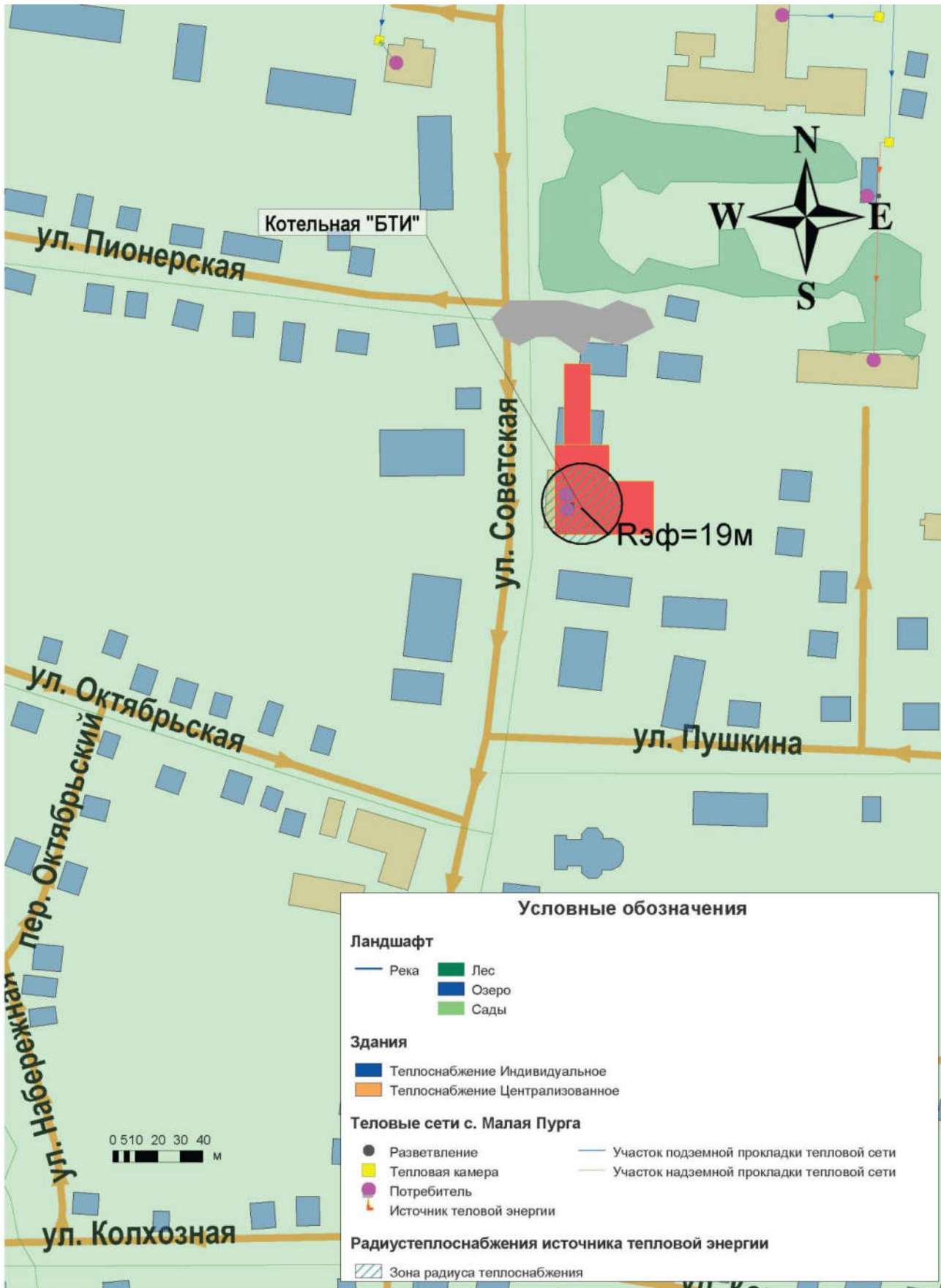


Рисунок 49. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии – котельных «ЦОМ» и «БТИ» с. Малая Пурга

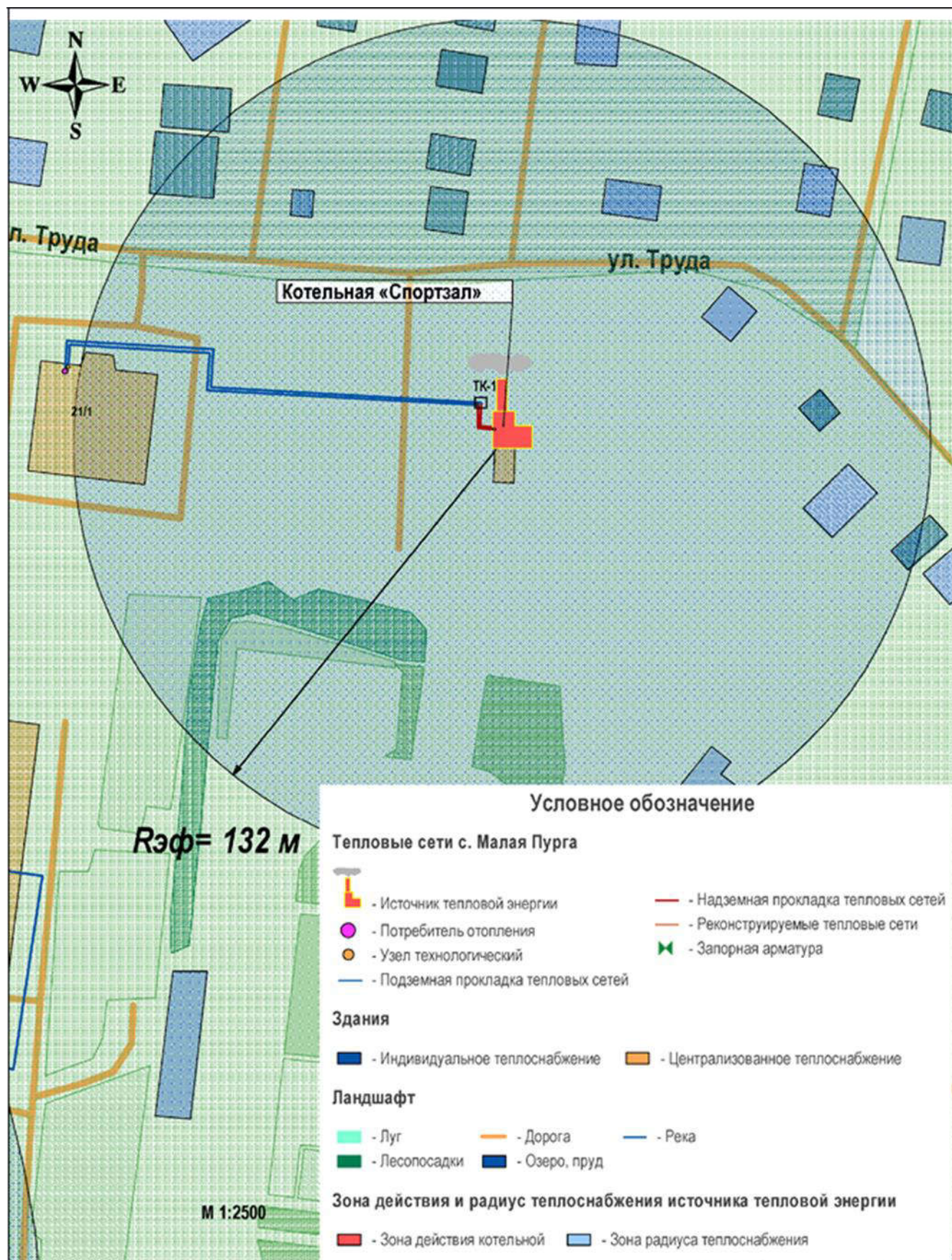


Рисунок 50. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Спортзал» с. Малая Пурга.



Рисунок 51. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «ЦРБ» с. Малая Пурга.

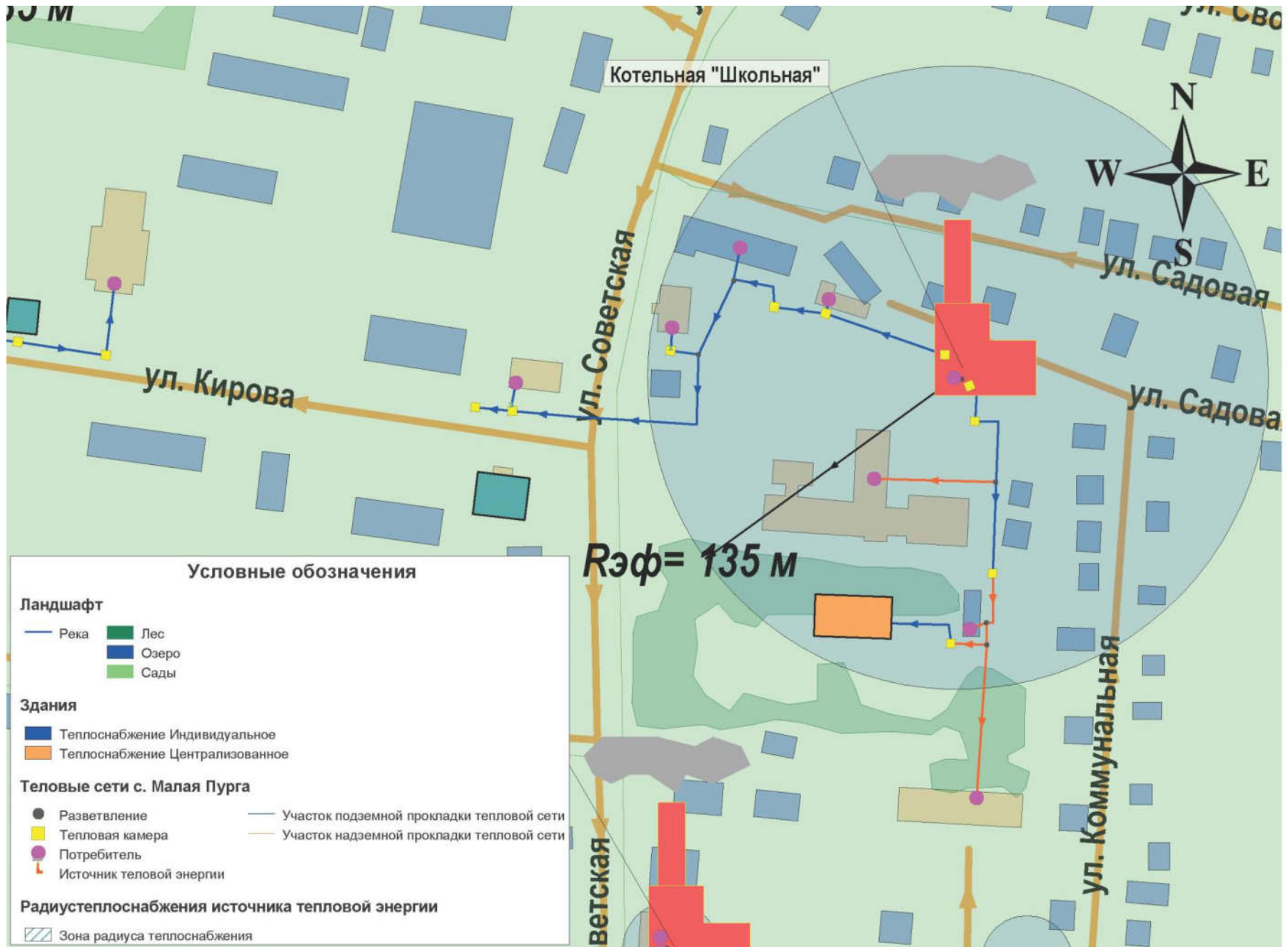


Рисунок 52 Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Школьная» с. Малая Пурга.



Рисунок 53. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Центральная» с. Малая Пурга.

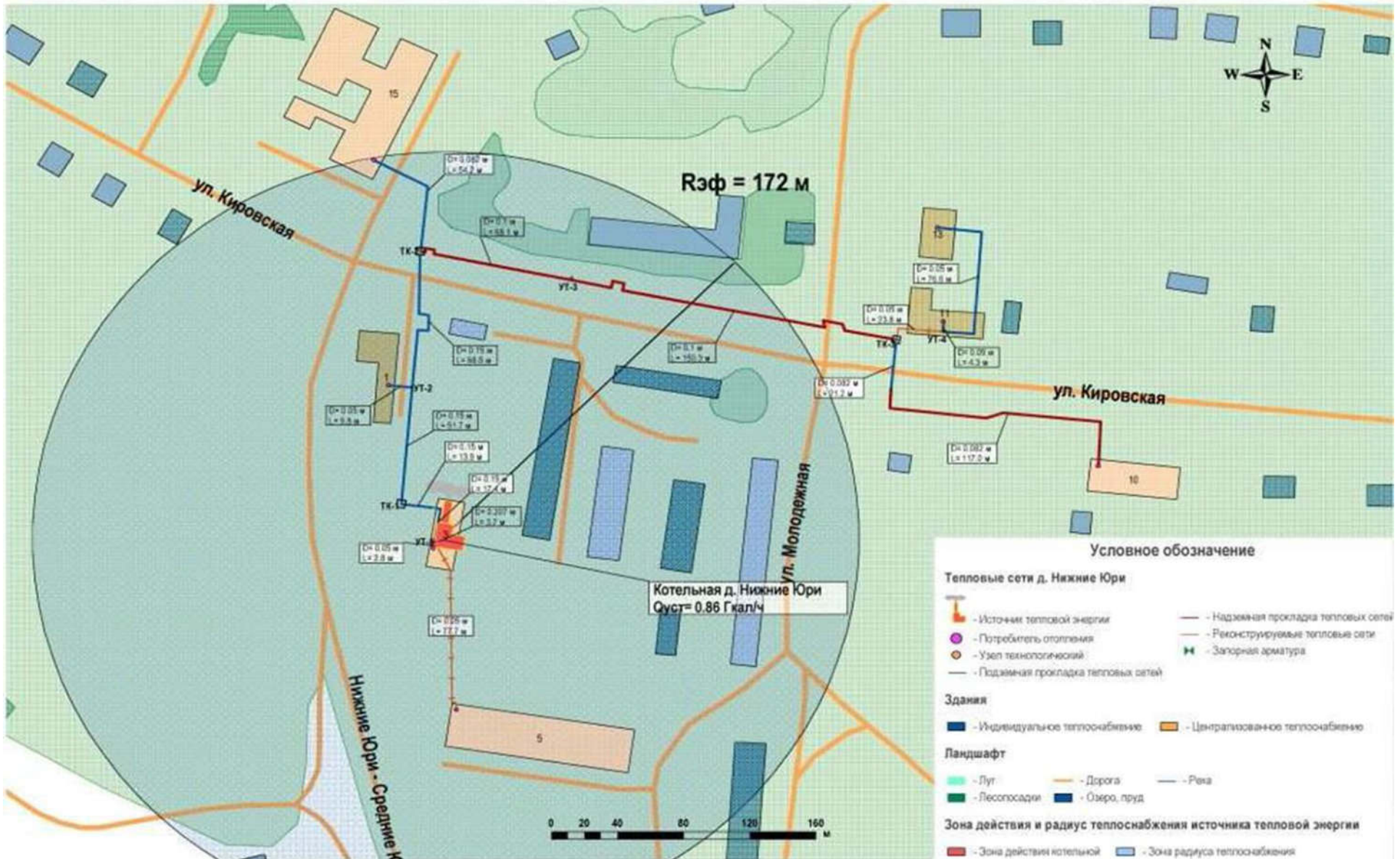


Рисунок 54. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная д. Нижние Юри.

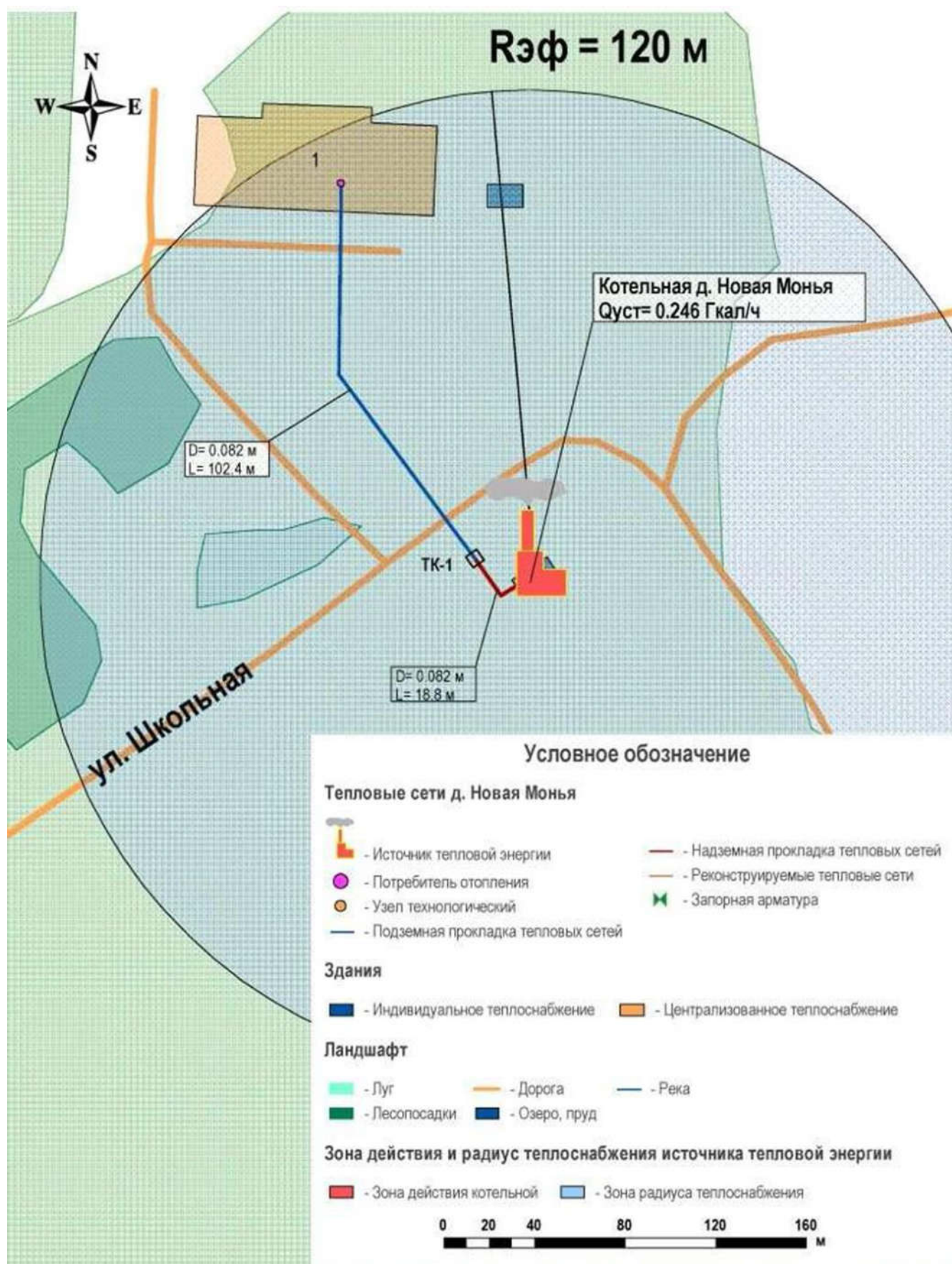


Рисунок 55. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная д. Новая Мосья.

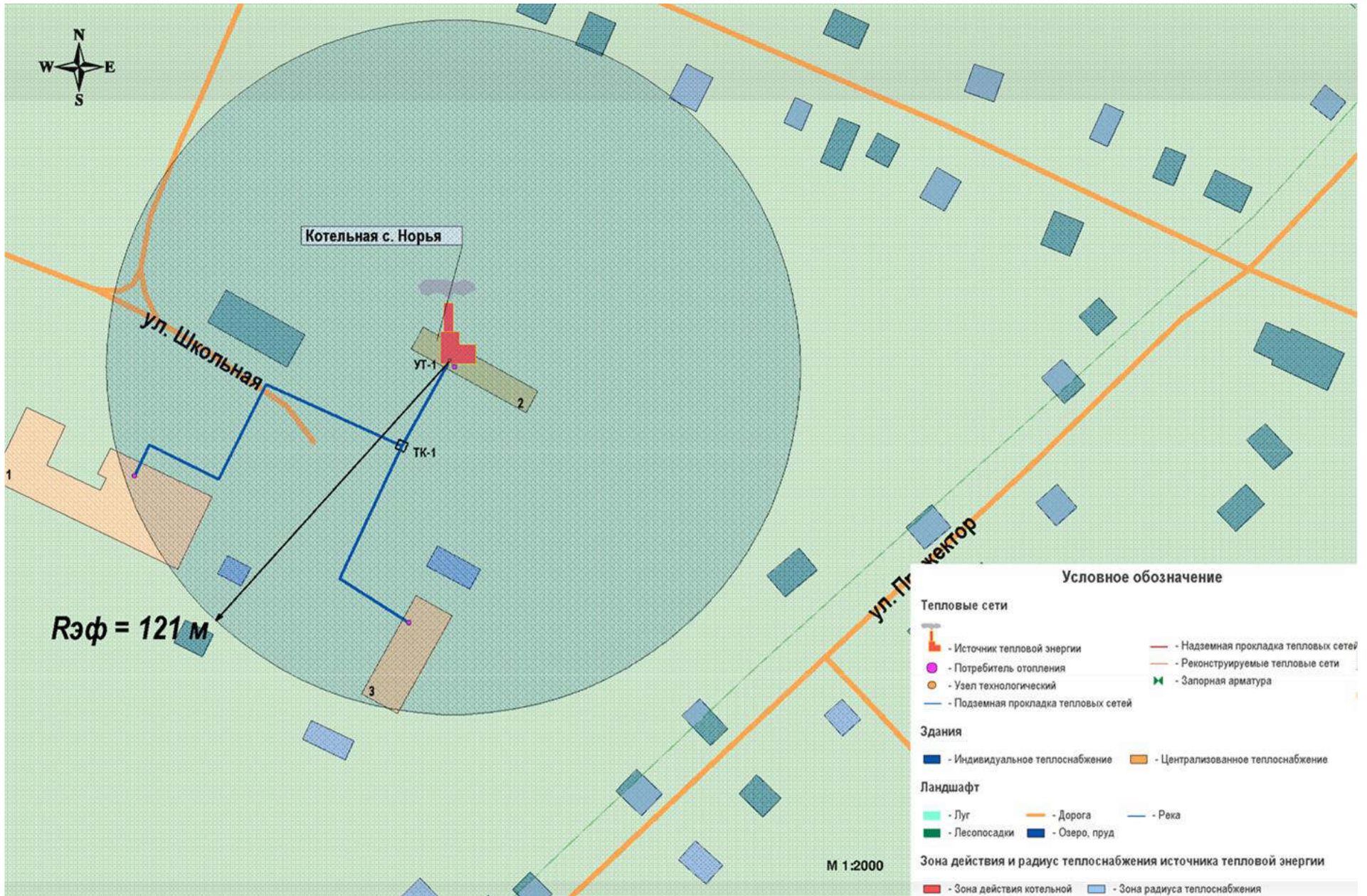


Рисунок 56 Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной с. Норья.

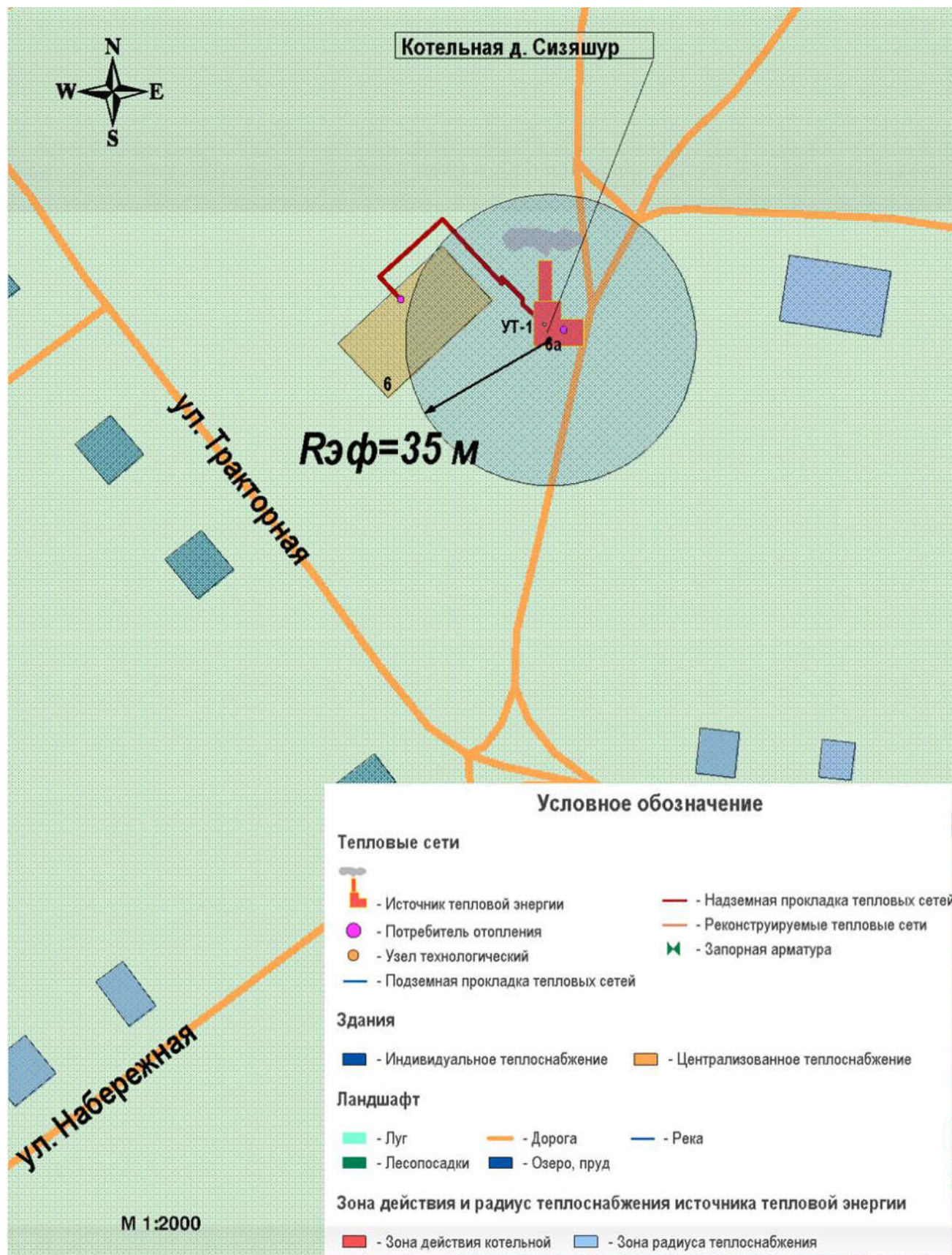


Рисунок 57. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной д. Сизяшур.

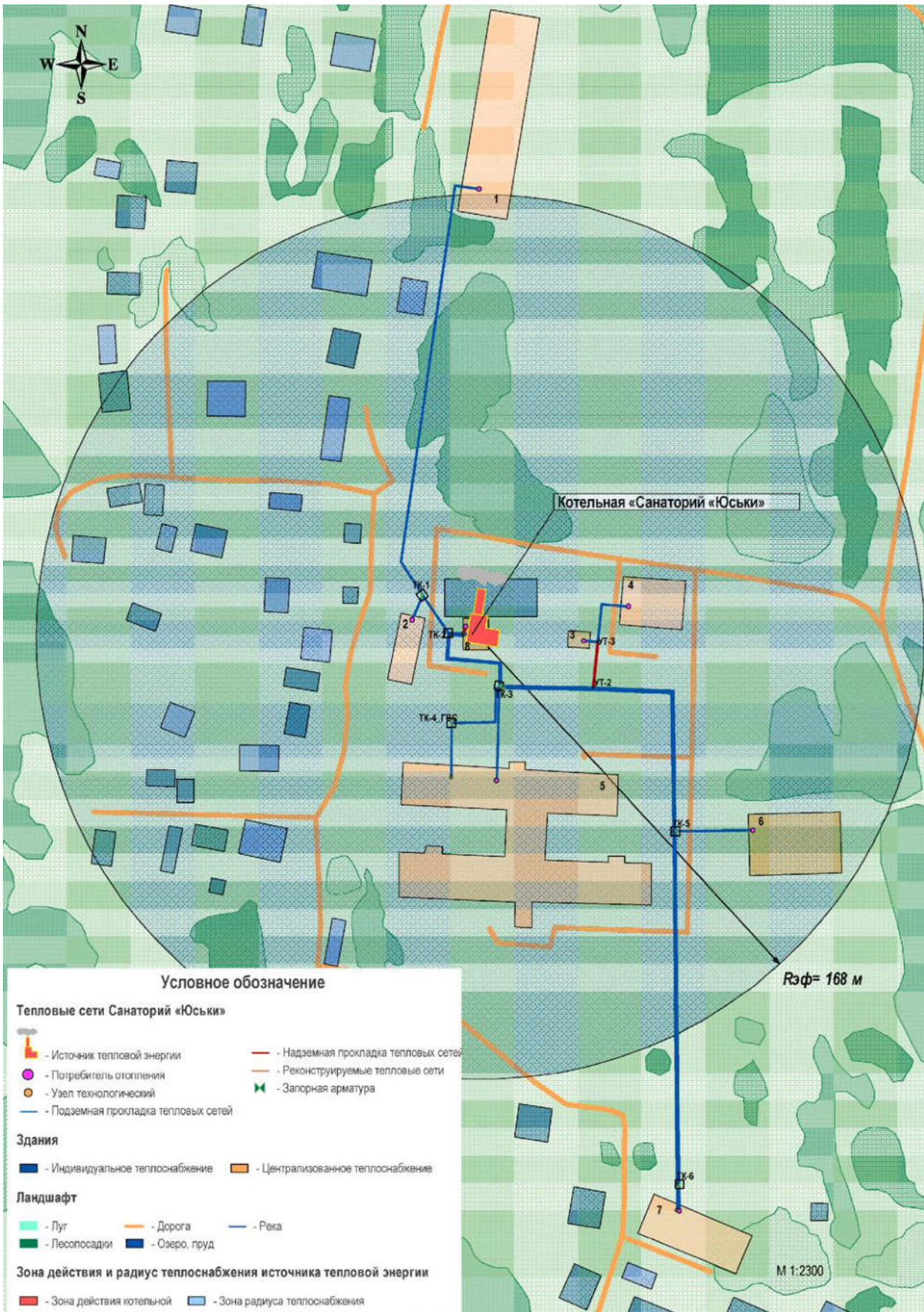


Рисунок 58. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная «Санаторий «Юськи».

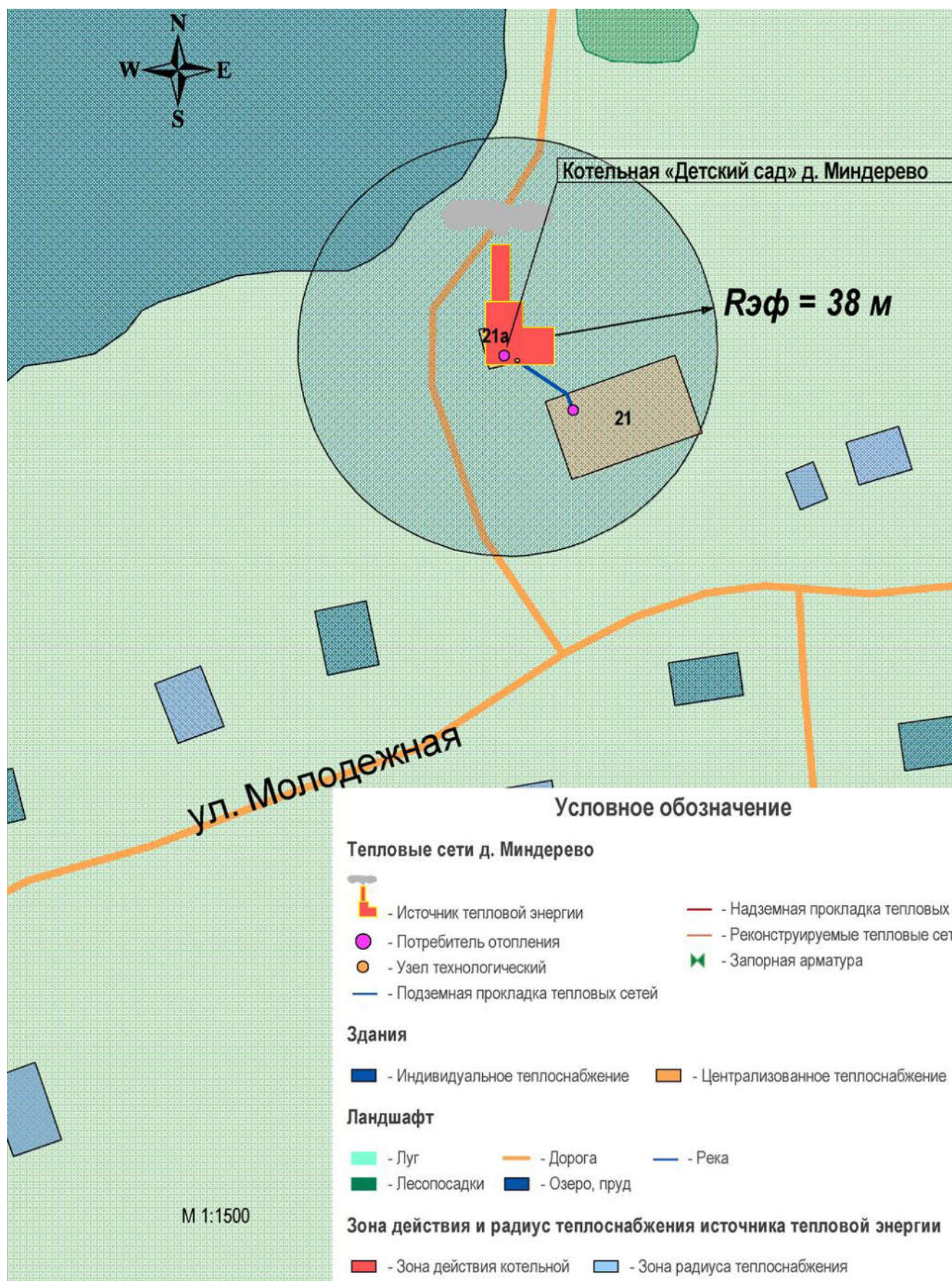


Рисунок 59. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная «Детский сад» д. Миндерево

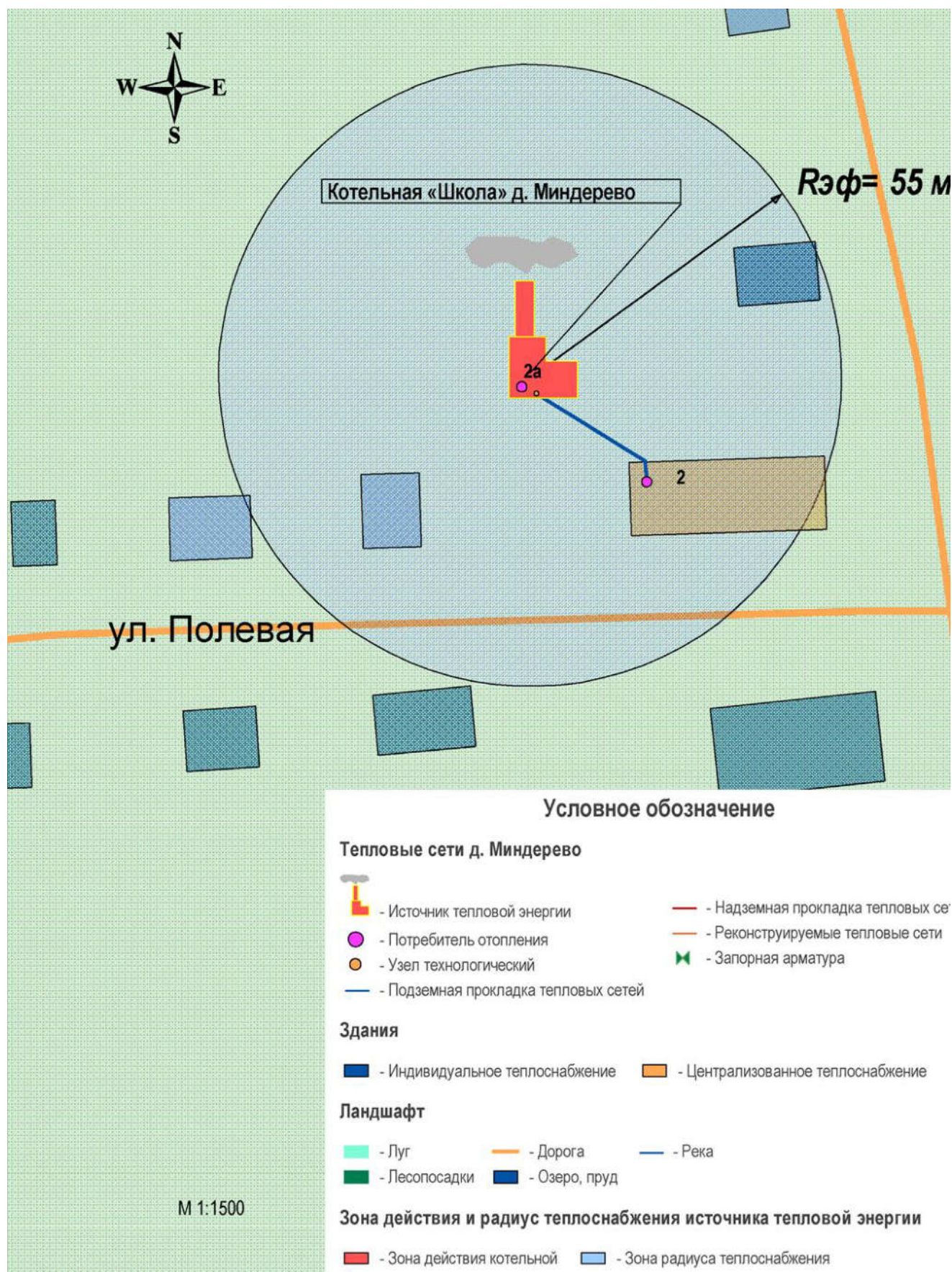
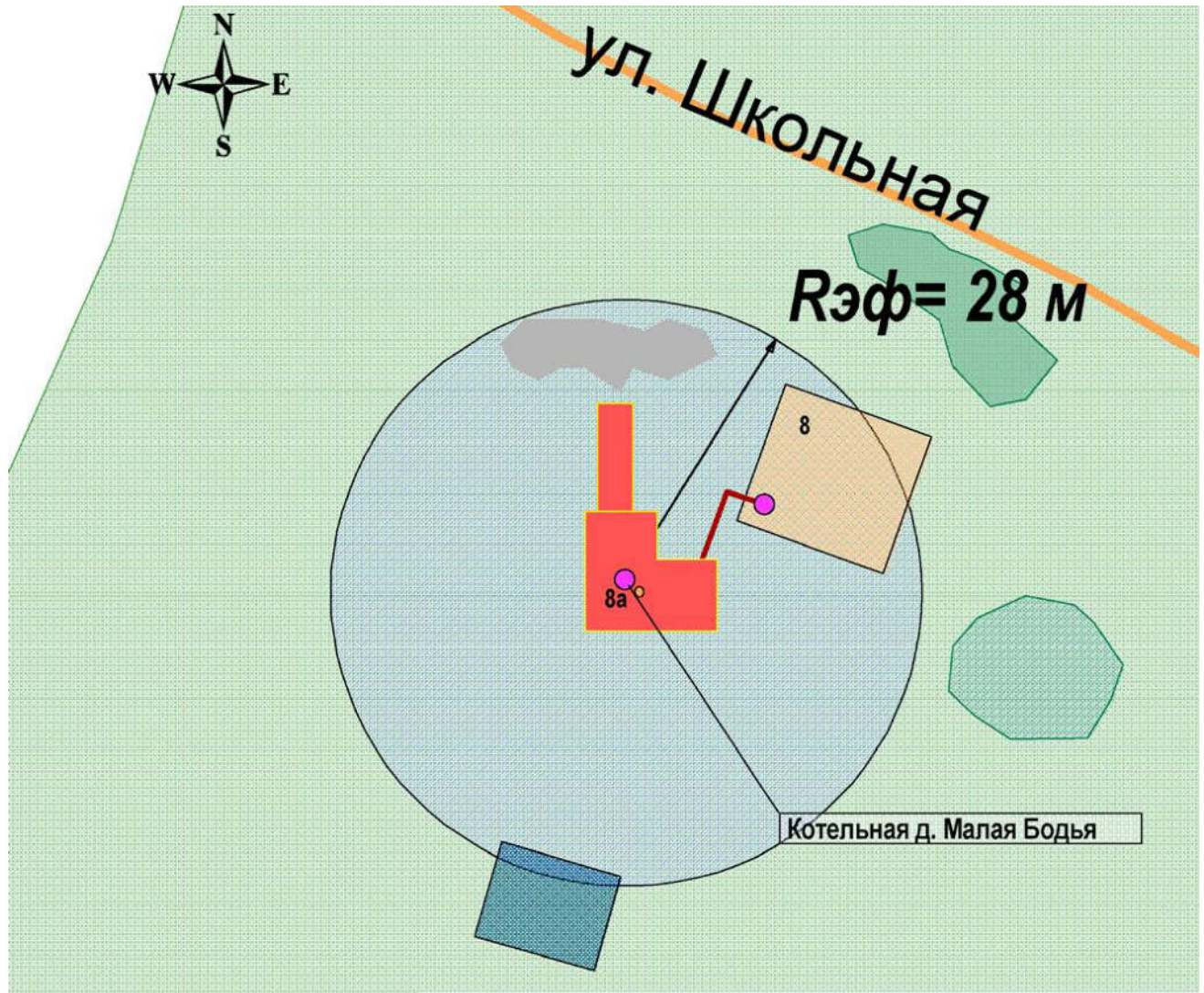







Рисунок 60. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная «Школа» д. Миндерево.



Условное обозначение

Тепловые сети д. Малая Бодя

-  - Источник тепловой энергии
-  - Потребитель отопления
-  - Узел технологический
-  - Подземная прокладка тепловых сетей
-  - Надземная прокладка тепловых
-  - Реконструируемые тепловые сет
-  - Запорная арматура

Здания

-  - Индивидуальное теплоснабжение
-  - Централизованное теплоснабжение

Ландшафт

-  - Луг
-  - Дорога
-  - Река
-  - Лесопосадки
-  - Озеро, пруд

Зона действия и радиус теплоснабжения источника тепловой энергии

-  - Зона действия котельной
-  - Зона радиуса теплоснабжения

М 1:1000

Рисунок 61. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная д. Малая Бодя.

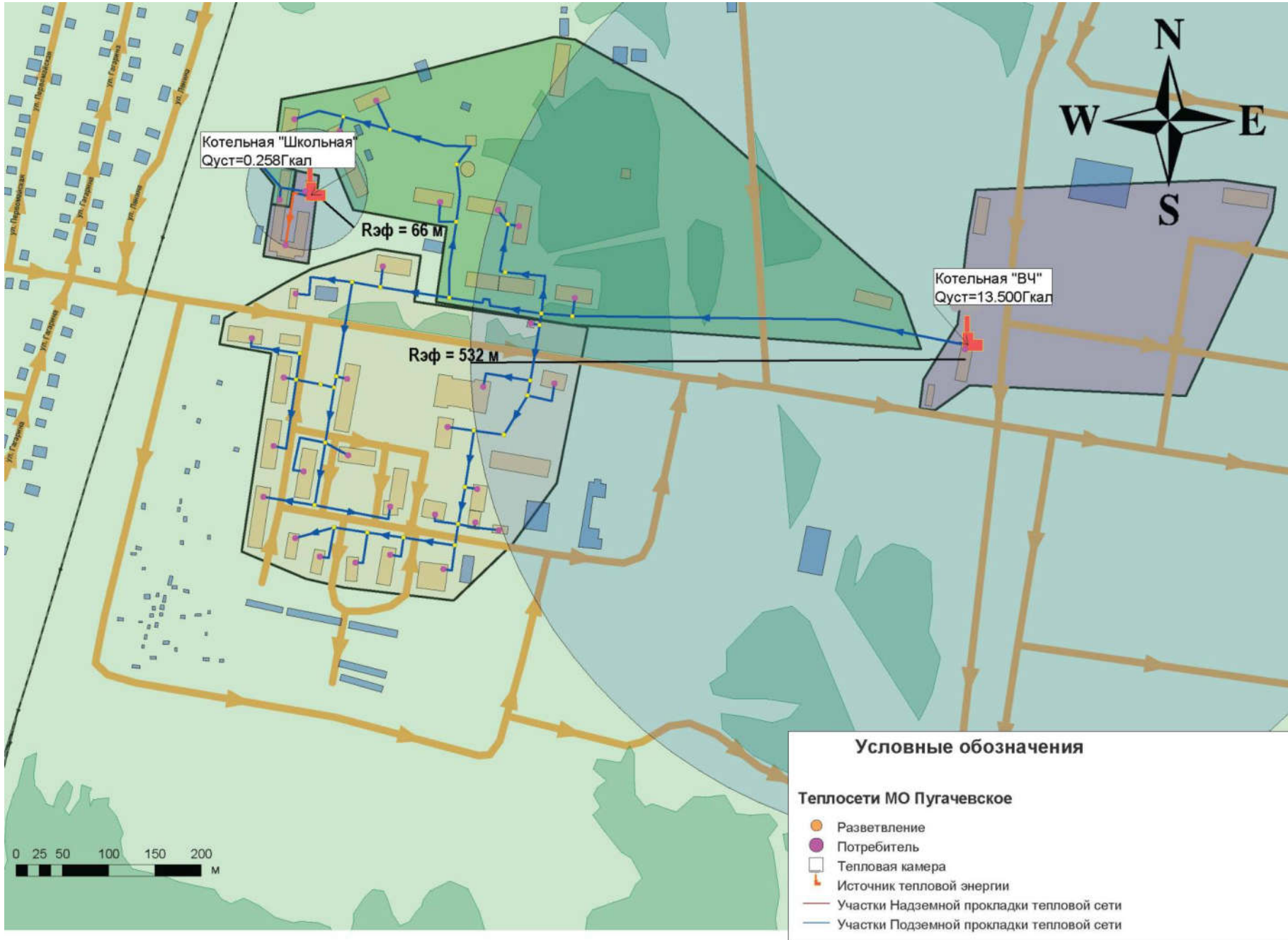


Рисунок 62 Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная «Войсковая Часть» и «Школьная» с. Пугачево.

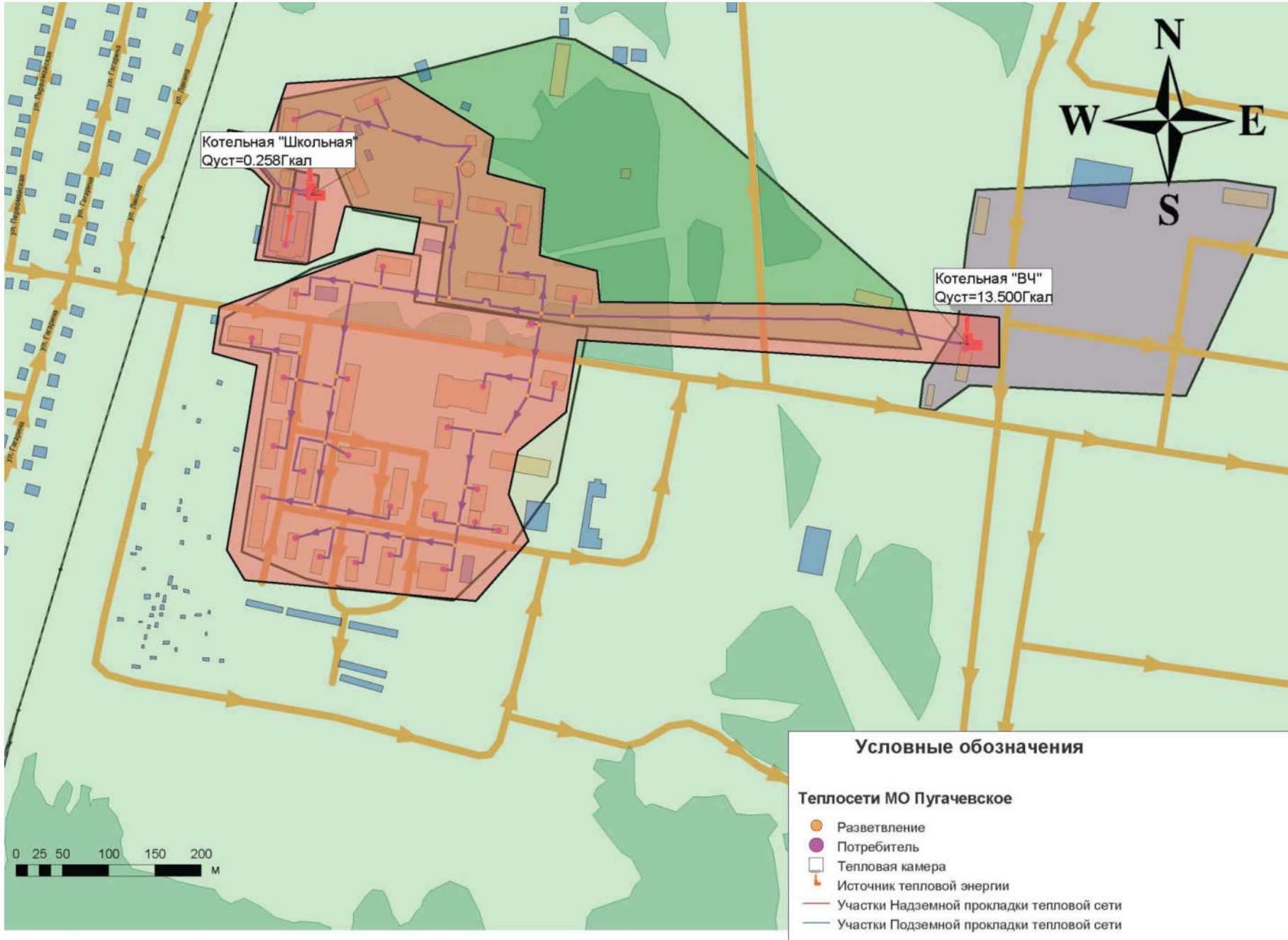


Рисунок 63 Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Войсковая Часть» и «Школьная» с. Пугачево.

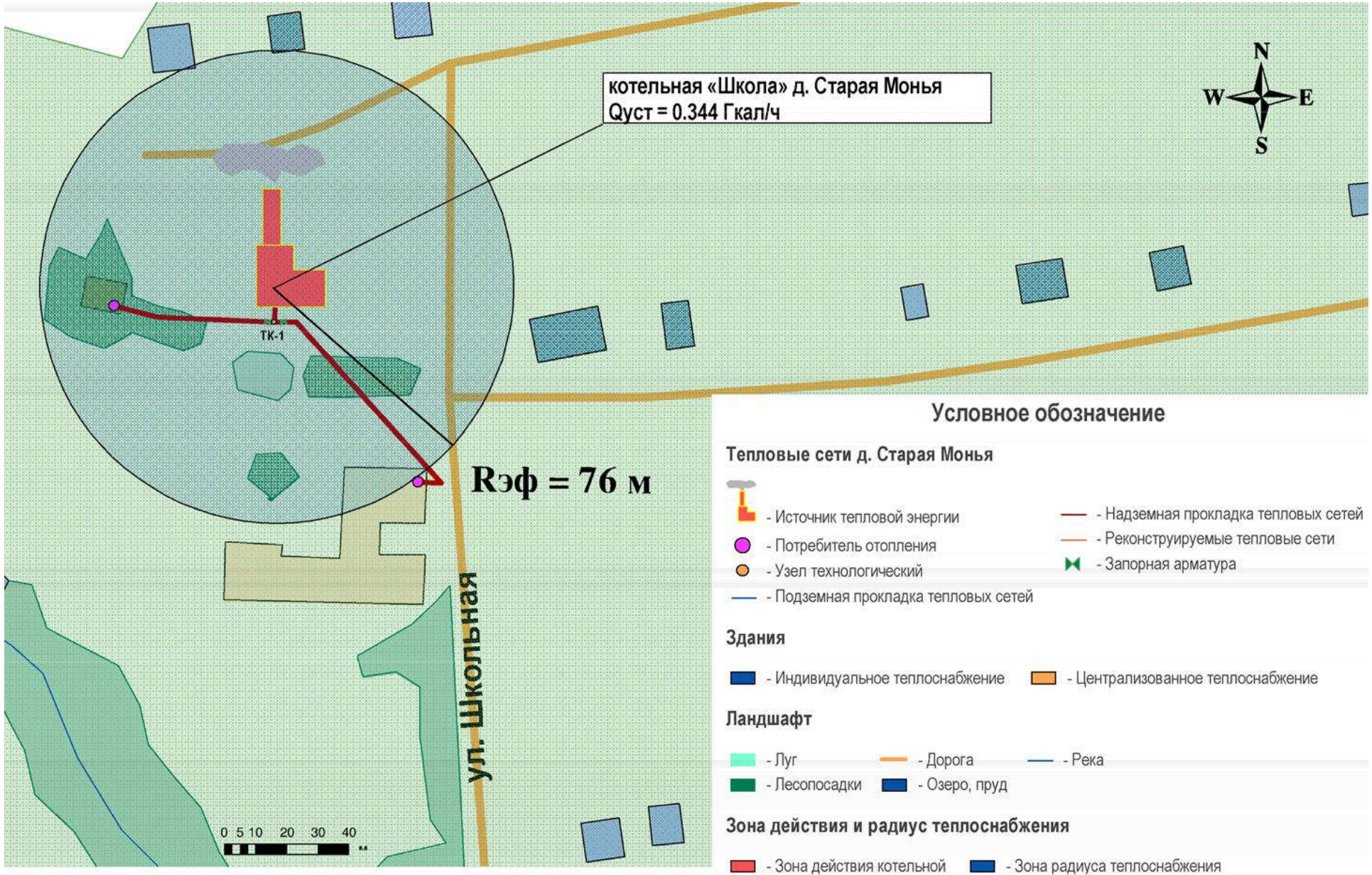


Рисунок 64. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Школа» д. Старая Мonya.

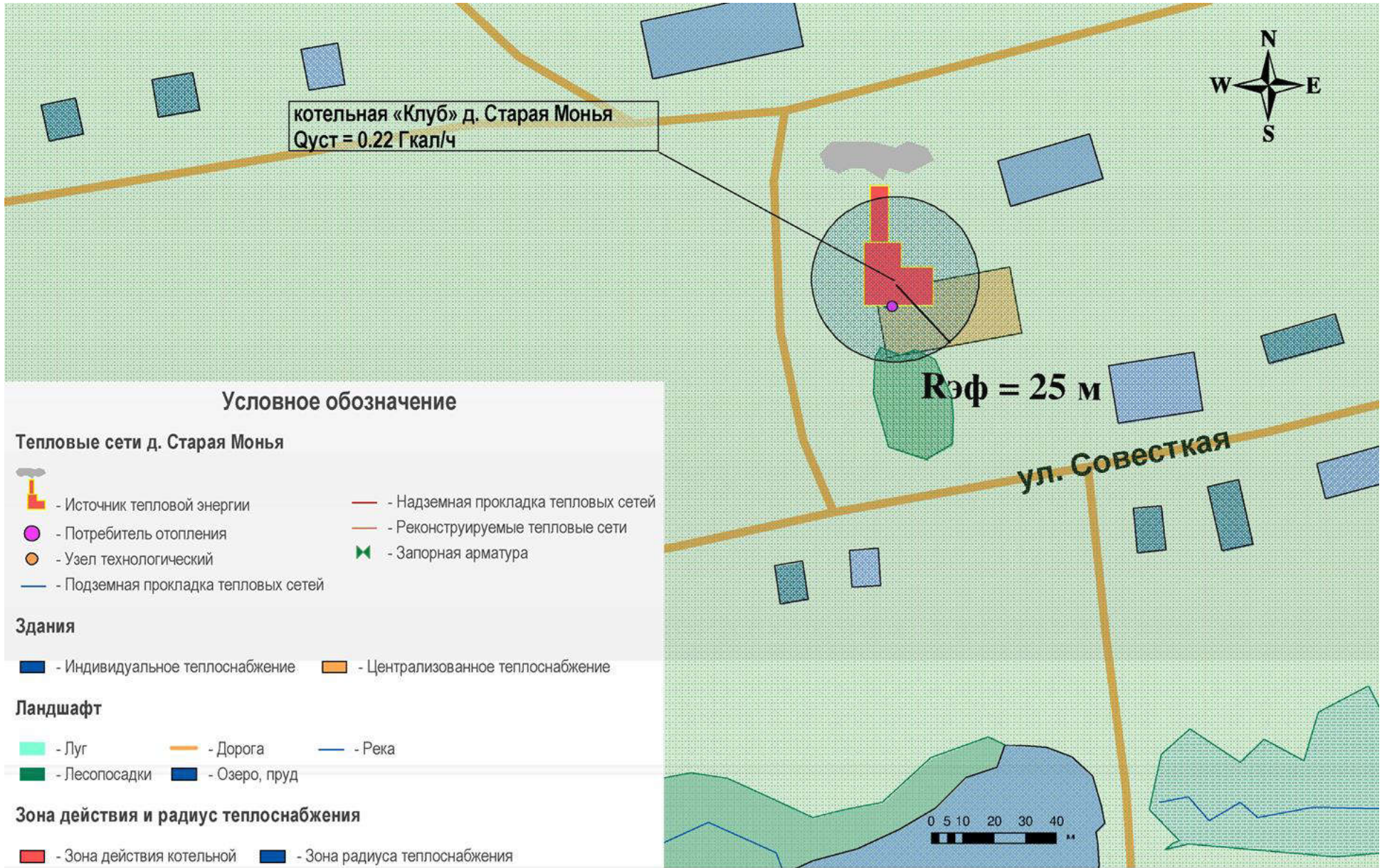


Рисунок 65. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Клуб» д. Старая Монья.

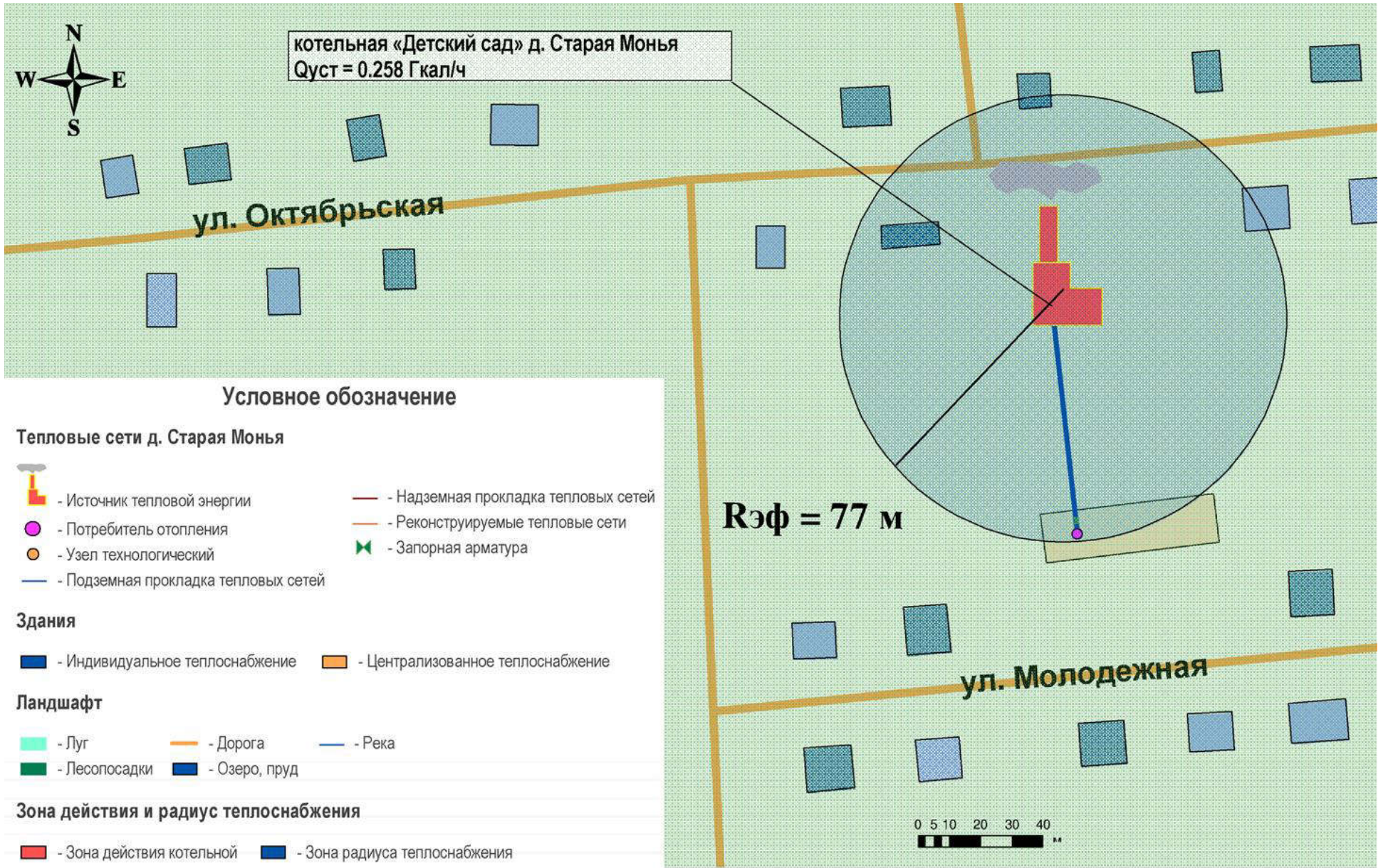


Рисунок 66. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельной «Детский сад» д. Старая Монья.

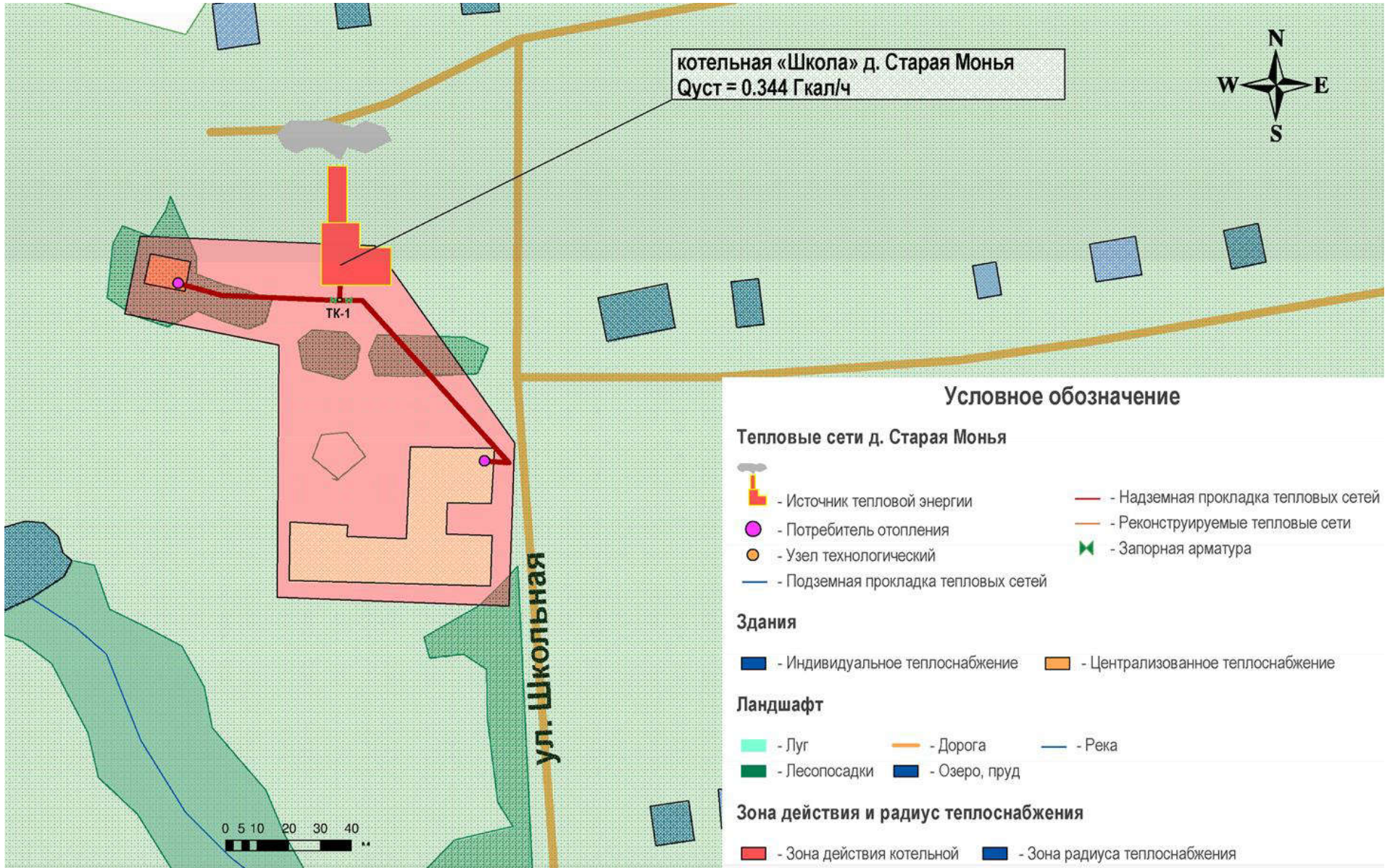


Рисунок 67. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школа» д. Старая Мonya.



Рисунок 68. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Клуб» д. Старая Мonya.

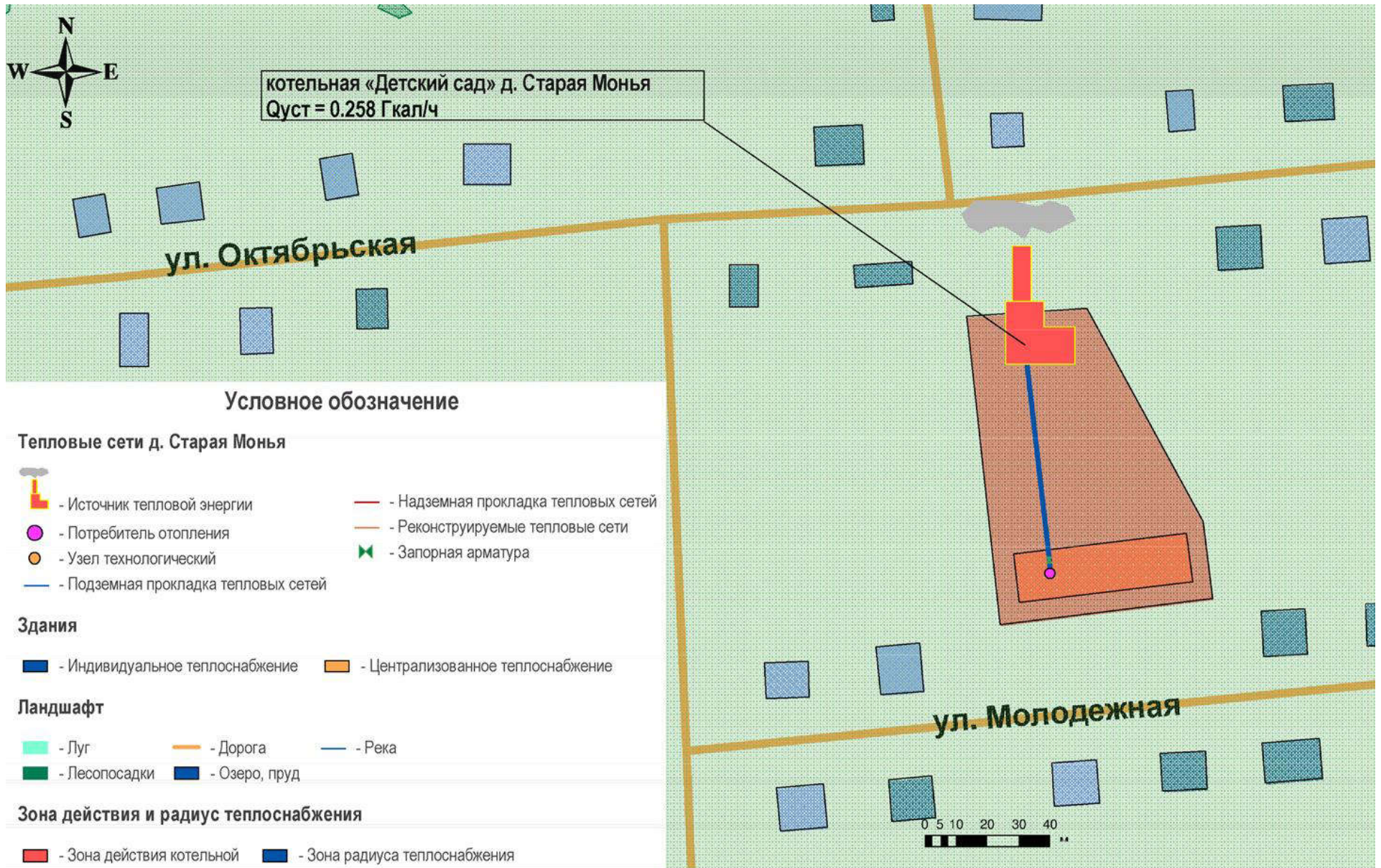


Рисунок 69. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Детский сад» д. Старая Монья.

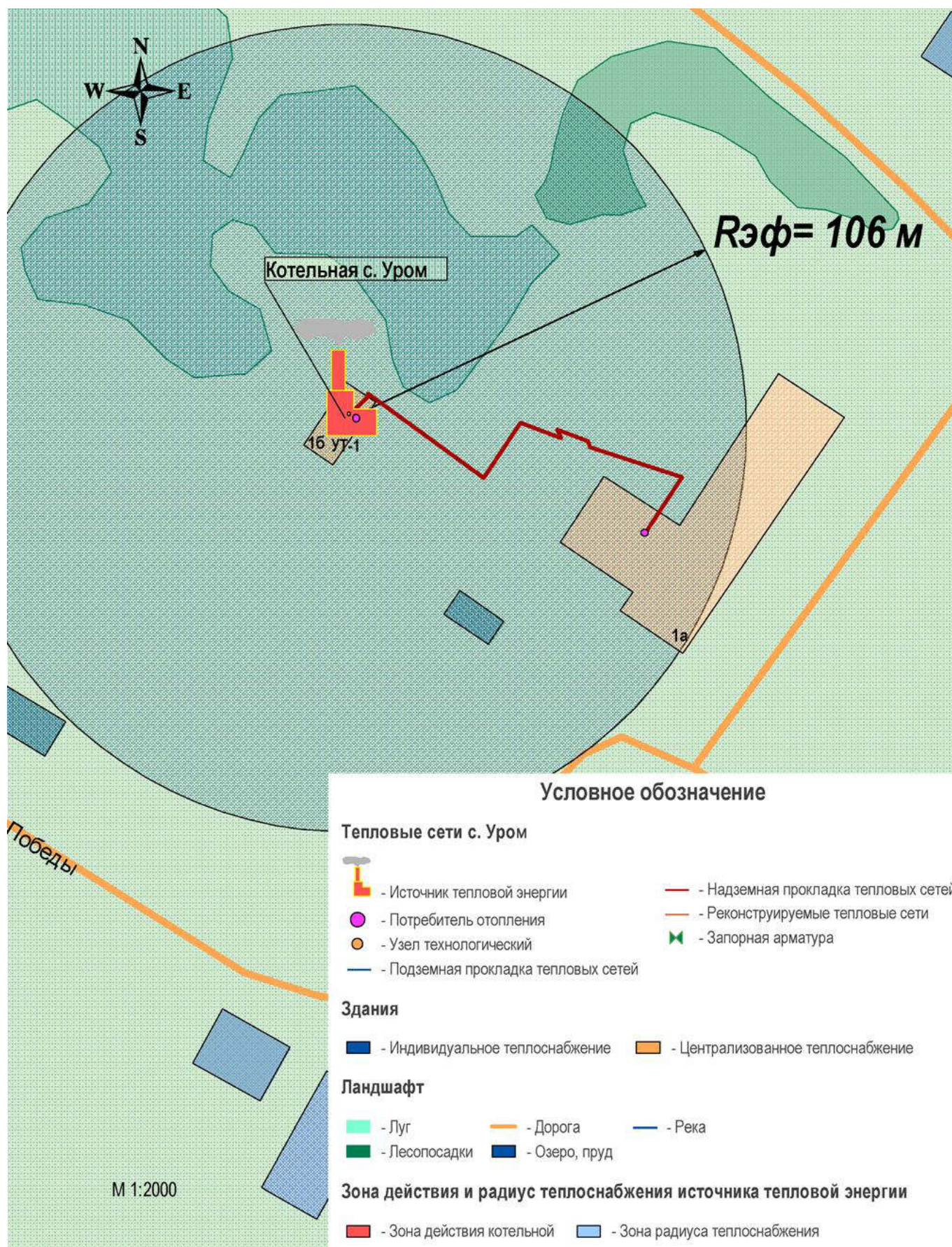
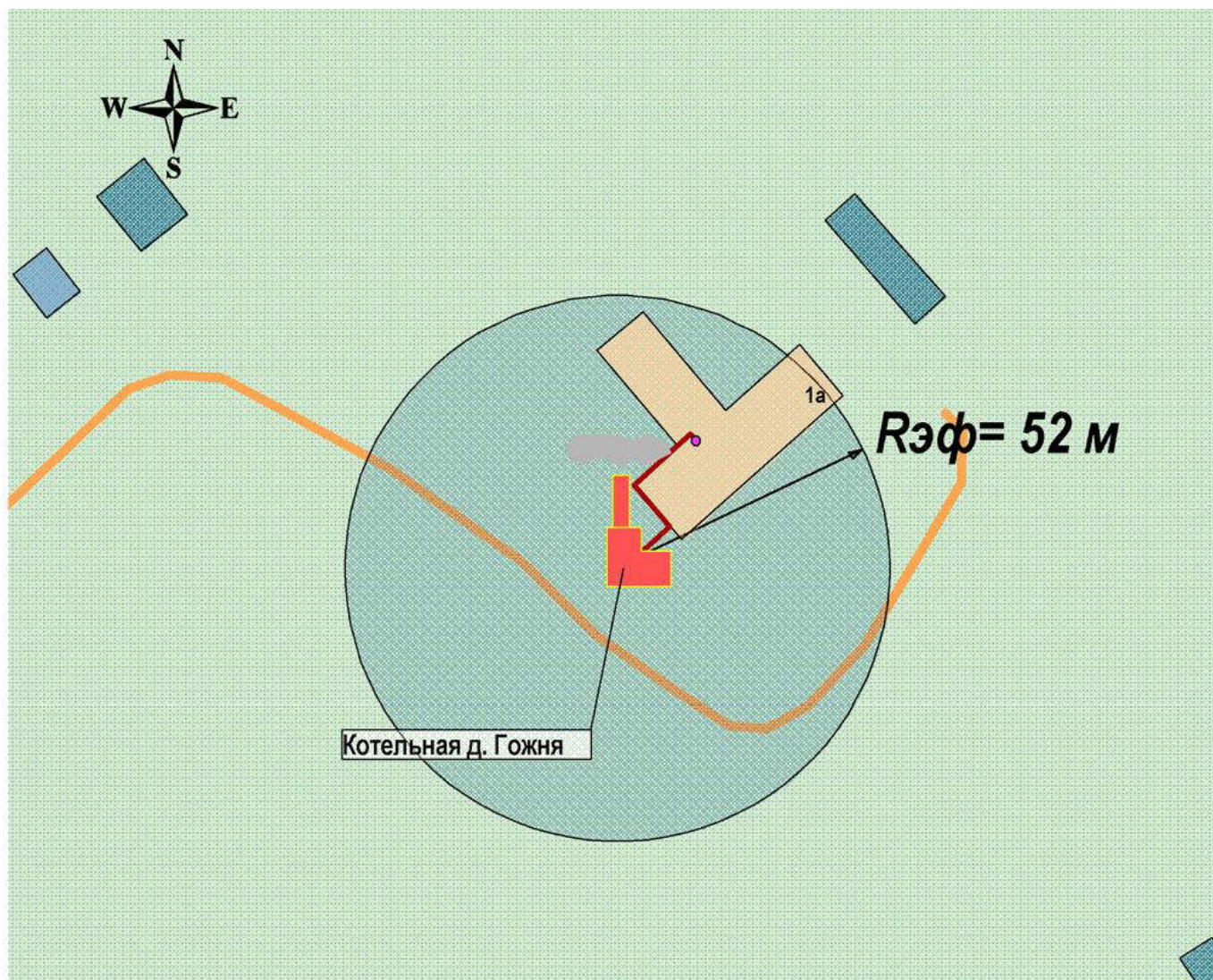


Рисунок 70. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная с. Уром.



Условное обозначение

Тепловые сети д. Гожня



- Источник тепловой энергии



- Потребитель отопления



- Узел технологический



- Подземная прокладка тепловых сетей

- Надземная прокладка тепловых сетей

- Реконструируемые тепловые сети

- Запорная арматура

Здания



- Индивидуальное теплоснабжение



- Централизованное теплоснабжение

Ландшафт



- Луг



- Дорога



- Река



- Лесопосадки



- Озеро, пруд

Зона действия и радиус теплоснабжения источника тепловой энергии



- Зона действия котельной



- Зона радиуса теплоснабжения

М 1:2000

Рисунок 71. Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная д. Гожня

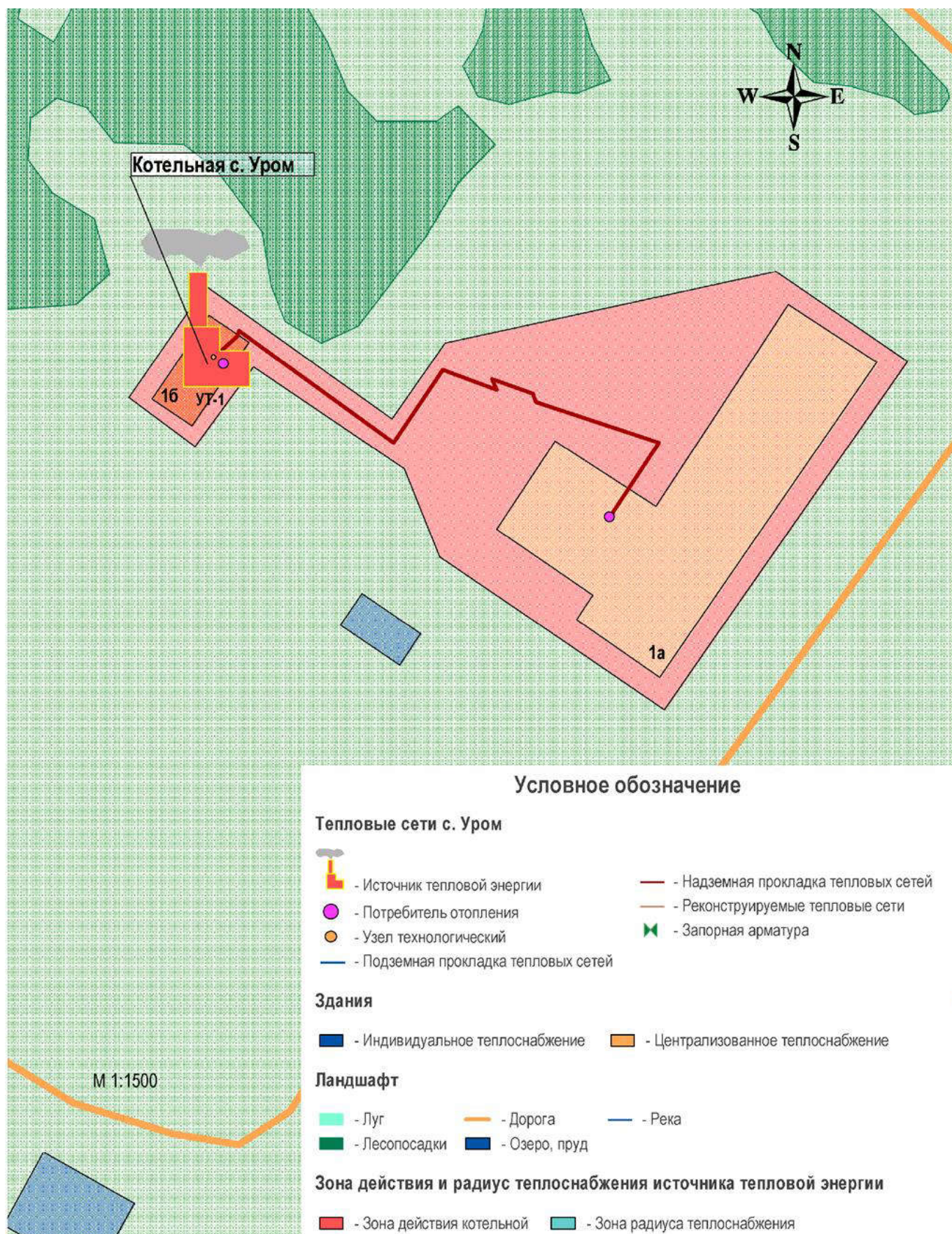


Рисунок 72. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Уром.

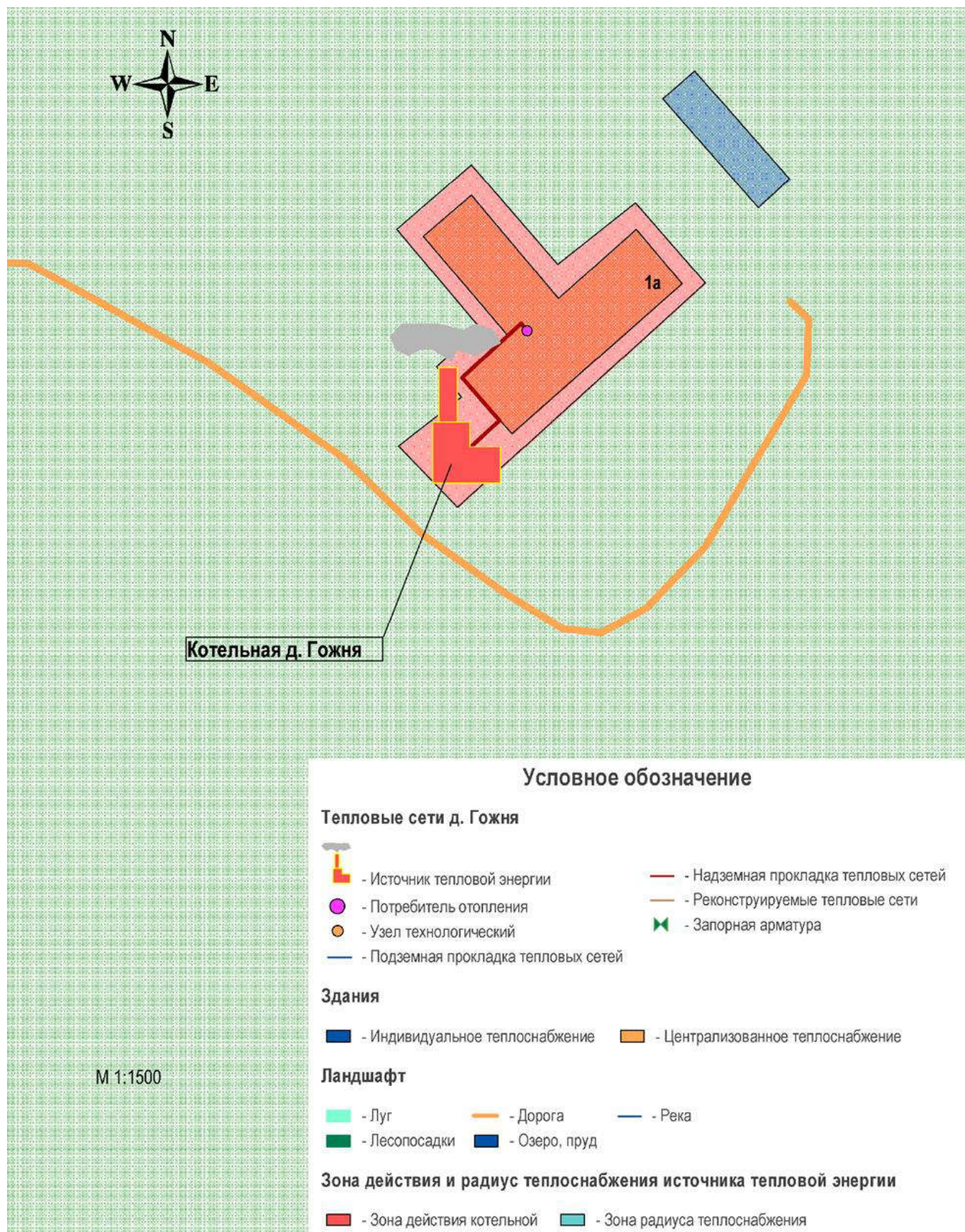


Рисунок 73. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная д. Гожня.

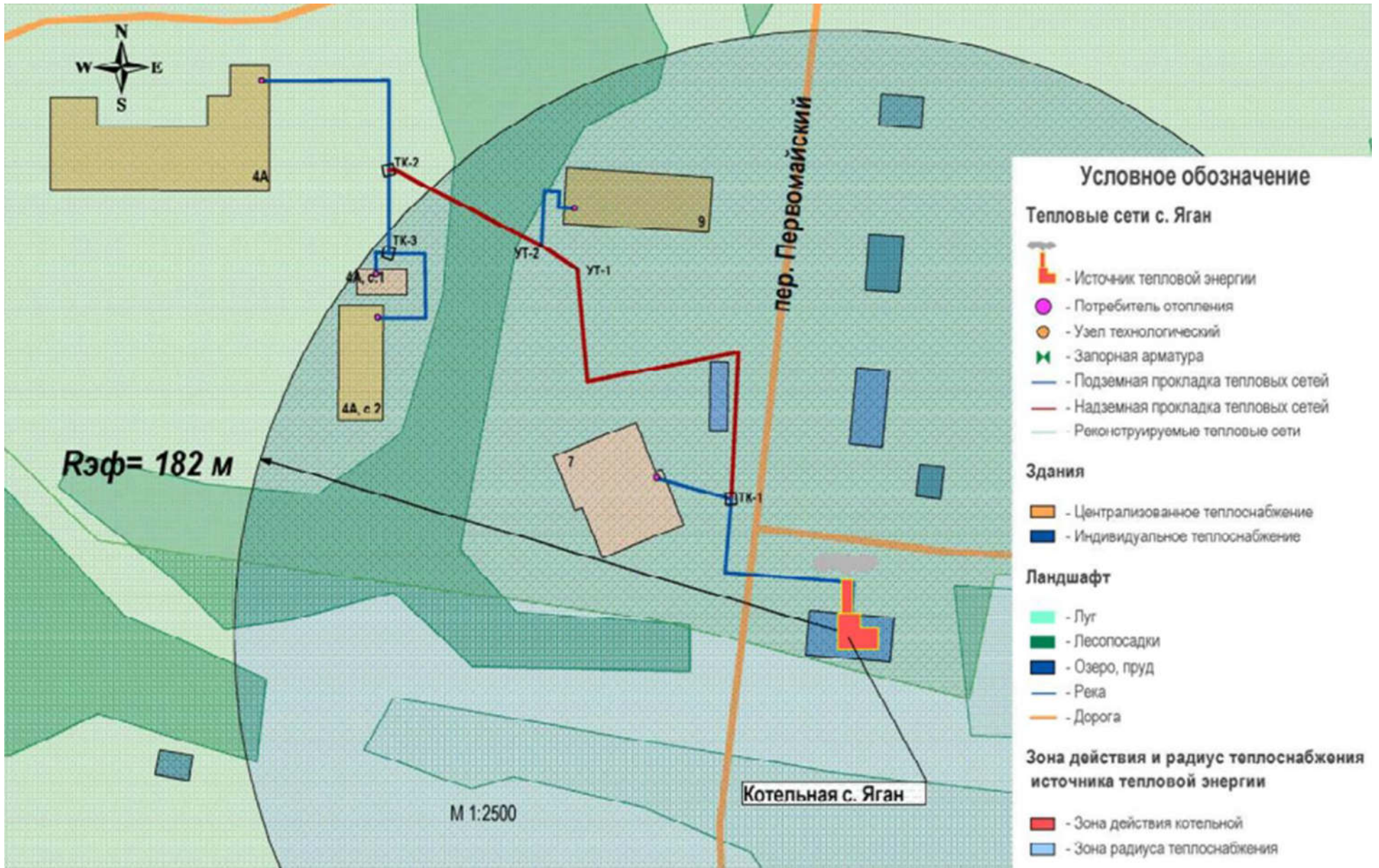


Рисунок 74 Схема с обозначением радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии – котельная с. Яган.

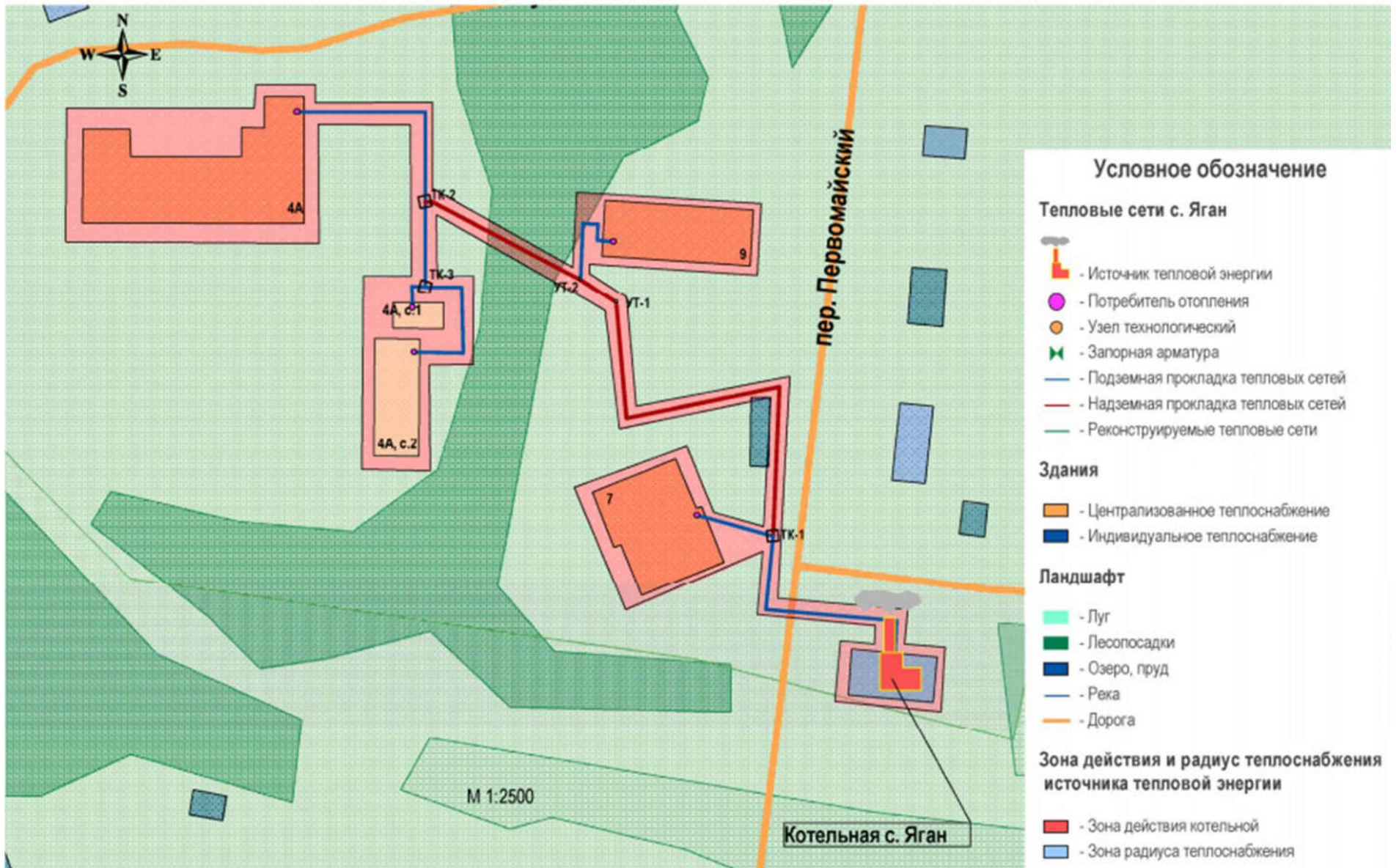


Рисунок 75. Существующая зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии

Таблица 9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2033
Аксакшурское сельское поселение								
1	Котельная «Школа» д. Байситово	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Баграш-Бигринское сельское поселение								
1	Новая котельная д. Баграш-Бигра	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
2	Котельная д. Курегово (МДОУ)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Бобья-Учинское сельское поселение								
1	Котельная д. Бобья-Уча	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Бурановское сельское поселение								
1	Котельная с. Бураново	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	котельная с. Яган-Докья	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Иваново-Самарское сельское поселение								
1	котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Ильинское сельское поселение								

Раздел 3. «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Согласно информации, представленной Администрацией м.о. «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики» на котельной «Школа» д. Байситово химводоочистка (далее ХВО) воды отсутствует.

На котельных отсутствуют устройства, обеспечивающие контроль и регулирование содержания кислорода в теплоносителе. Последнее не обеспечивает требуемой долговечности работы тепловых сетей.

Расчет нормативных утечек теплоносителя, а также максимальный объем подпитки тепловой сети в период повреждения участков произведен на основании данных обслуживающих организаций, планов развития системы теплоснабжения, а также в соответствии с СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиН 41-02-2003» (утв. Приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280).

Существующие балансы производительности систем теплоснабжения Малопургинского муниципального района представлены в таблице 10.

Перспективные балансы производительности систем теплоснабжения Малопургинского муниципального района представлены в таблице 11.

Таблица 10.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Схема теплоснабжения (закрытая, открытая)	Объем системы централизованного теплоснабжения с учетом систем теплопотребления, м ³	Существующая производительность водоподготовки, м ³ /ч	Нормативная производительность существующей водоподготовки, м ³ /ч	Существующая аварийная подпитка химически необработанной и деаэрированной водой, м ³ /ч	Нормативная существующая аварийная подпитка химически необработанной и деаэрированной водой, м ³ /ч
Аксакшурское сельское поселение							
1	котельная «Школа» д. Байситово	Закрытая	1,13	н/д	0,0008	н/д	0,0022
Баграш-Бигринское сельское поселение							
1	Котельная д. Баграш-Бигра	закрытая	33,31	н/д	0,1412	н/д	0,3765
2	Новая котельная д. Баграш-Бигра	закрытая	20,96	н/д	0,0548	н/д	0,1462
3	Котельная д. Курегово (МДОУ)	закрытая	0,80	н/д	0,0001	н/д	0,0004
4	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	закрытая	0,51	н/д	0,0005	н/д	0,0013
Бобья-Учинское сельское поселение							
1	Котельная д. Бобья-Уча	Закрытая	27,73	н/д	0,0872	н/д	0,2324
Бурановское сельское поселение							
1	Котельная «Школьная» с. Бураново	Закрытая	12,67	н/д	0,0385	н/д	0,1028
2	Котельная с. Яган-Докья	Закрытая	73,43	н/д	0,3131	н/д	0,8350

Иваново-Самарское сельское поселение							
1	Котельная «ТКУ-200»	Закрытая	5,65	н/д	0,0178	н/д	0,0475
Ильинское сельское поселение							
1	Котельная с. Ильинское	Закрытая	30,82	н/д	0,1103	н/д	0,2941
2	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	Открытая	0,83	н/д	0,0001	н/д	0,0003
Кечевское сельское поселение							
1	Котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	Закрытая	9,66	н/д	0,0113	н/д	0,0301
2	Котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево	Закрытая	4,91	н/д	0,0119	н/д	0,0317
Малопургинское сельское поселение							
1	Котельная «ЦРБ»	Закрытая	47,39	н/д	0,0978	н/д	0,2609
2	Котельная «Спортзал»	Закрытая	5,17	н/д	0,0150	н/д	0,0400
3	Котельная «БТИ»	Закрытая	1,17	н/д	0,0002	н/д	0,0007
4	Котельная «Школьная»	Закрытая	24,55	н/д	0,0855	н/д	0,2281
5	Котельная «Центральная»	Закрытая	156,03	н/д	0,4590	н/д	1,2239
Нижнеюринское сельское поселение							
1	Котельная д. Нижние Юри	Закрытая	23,71	н/д	0,0892	н/д	0,2378
2	Котельная д. Новая Монья	Закрытая	3,83	н/д	0,0096	н/д	0,0256
Норьинское сельское поселение							
1	Котельная с. Норья	Закрытая	12,39	н/д	0,0279	н/д	0,0743
2	Котельная д. Сизяшур	Закрытая	2,97	н/д	0,0058	н/д	0,0155
Постольское сельское поселение							

1	Котельная санаторий «Юськи»	закрытая	86,28	н/д	0,0961	н/д	0,2561
2	Котельная «Детский сад» д. Миндерево	закрытая	1,09	н/д	0,0005	н/д	0,0014
3	Котельная «Школа» д. Миндерево	закрытая	1,31	н/д	0,0004	н/д	0,0010
4	Котельная д. Малая Бодья	открытая	0,43	н/д	0,0003	н/д	0,0007
Пугачевское сельское поселение							
1	Котельная «Войсковая часть»	закрытая	227,88	н/д	0,5817	н/д	2,3268
2	Котельная «Школьная»	закрытая	11,16	н/д	0,0126	н/д	0,0336
Старомоньинское сельское поселение							
1	Котельная «Детский сад» д. Старая Монья	закрытая	4,59	н/д	0,0058	н/д	0,0155
2	Котельная «Школа» д. Старая Монья	закрытая	9,32	н/д	0,0127	н/д	0,0339
3	Котельная «Клуб» д. Старая Монья	закрытая	2,38	н/д	0,0010	н/д	0,0026
Уромское сельское поселение							
1	Котельная с. Уром	закрытая	11,21	н/д	0,0145	н/д	0,0388
2	Котельная д. Гожня	закрытая	4,90	н/д	0,0030	н/д	0,0081
Яганское сельское поселение							
1	Котельная с. Яган	закрытая	18,20	н/д	0,0321	н/д	0,0856

а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии останутся неизменными, в связи с тем, что не планируется строительство новых котельных и изменение существующей схемы

теплоснабжения.

Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная д. Гожня							
Схема теплоснабжения	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС
Объём системы централизованного теплоснабжения	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
Нормативная производительность существующей водоподготовки	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Яганское сельское поселение							
Котельная с. Яган							
Схема теплоснабжения	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС	2-х трубная без ГВС
Объём системы централизованного теплоснабжения	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Нормативная производительность существующей водоподготовки	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321
Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Схема перспективной зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Малоपुरгинский муниципальный район представлена на рисунках 76-95.

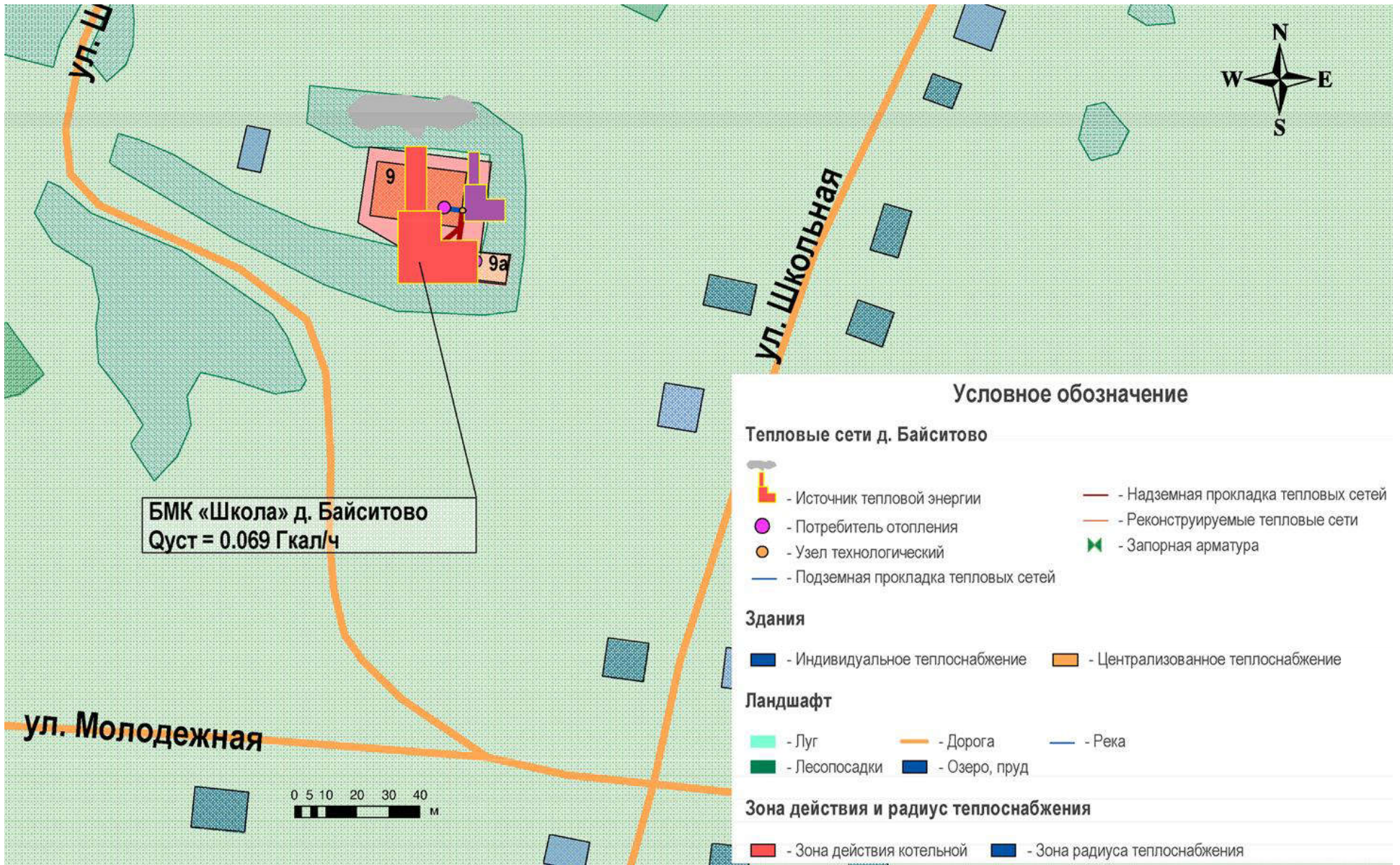


Рисунок 76. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – БМК «Школа» д. Байситово.

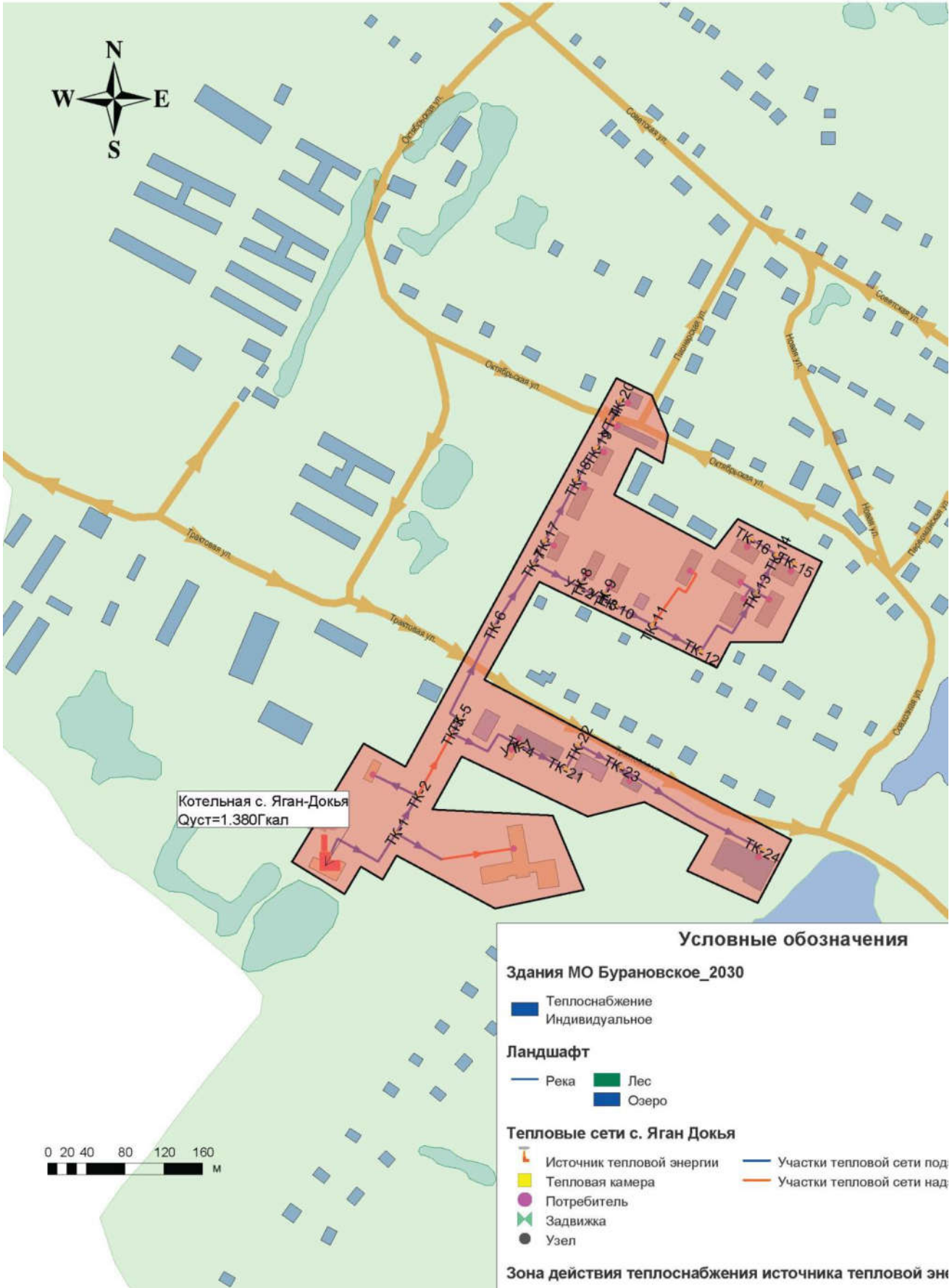


Рисунок 77. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Яган-Докья.

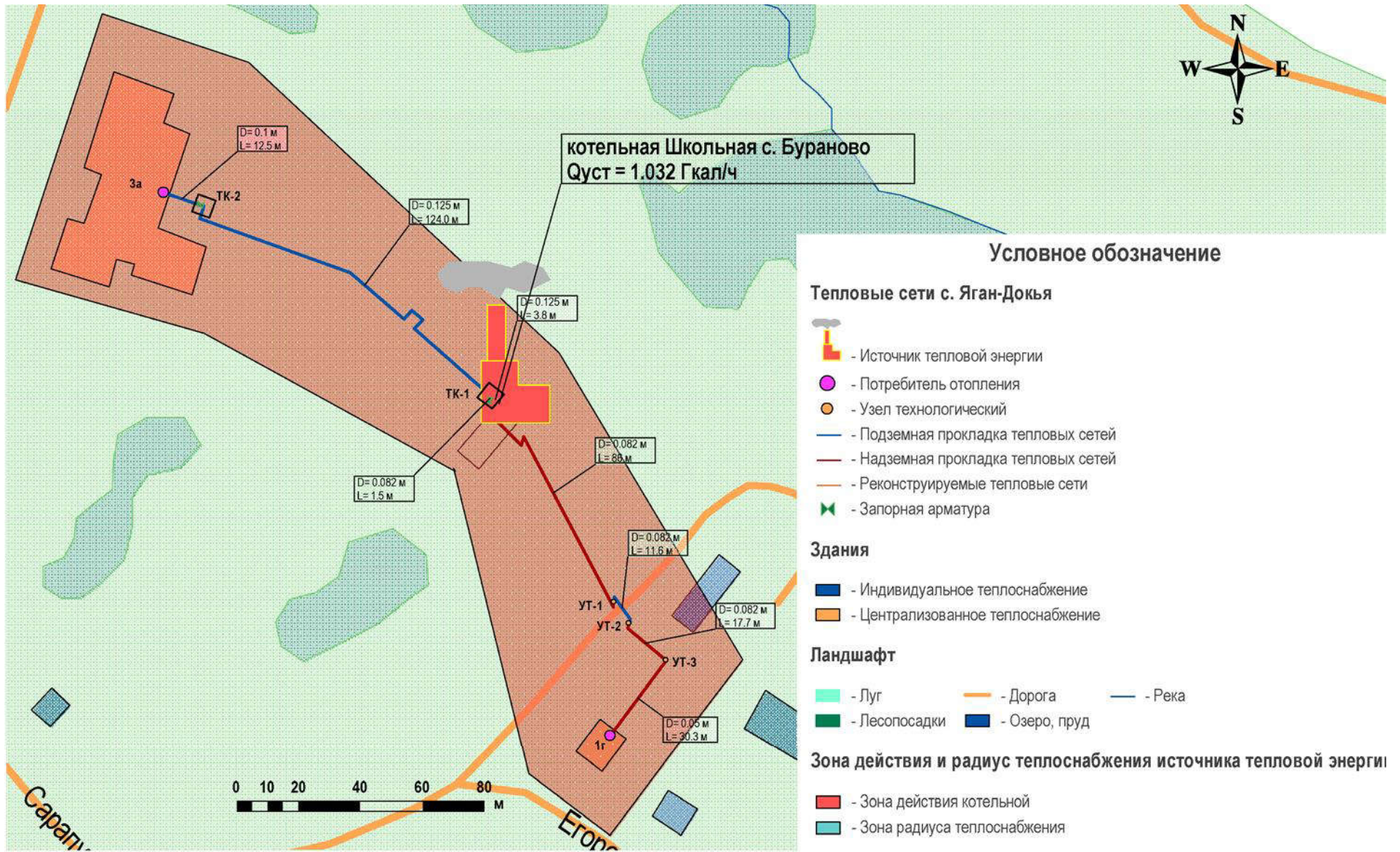


Рисунок 78. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школьная» с. Бураново.

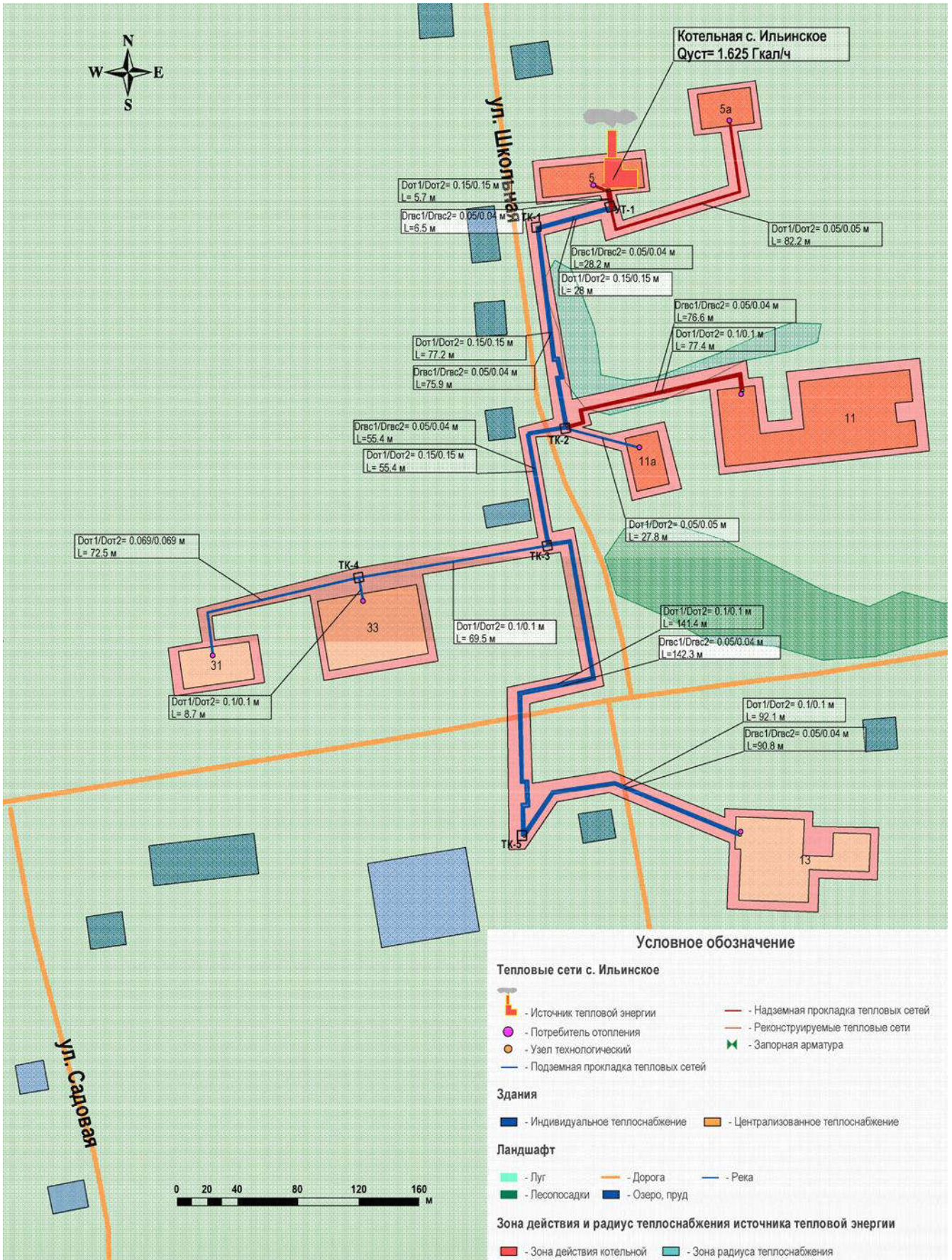
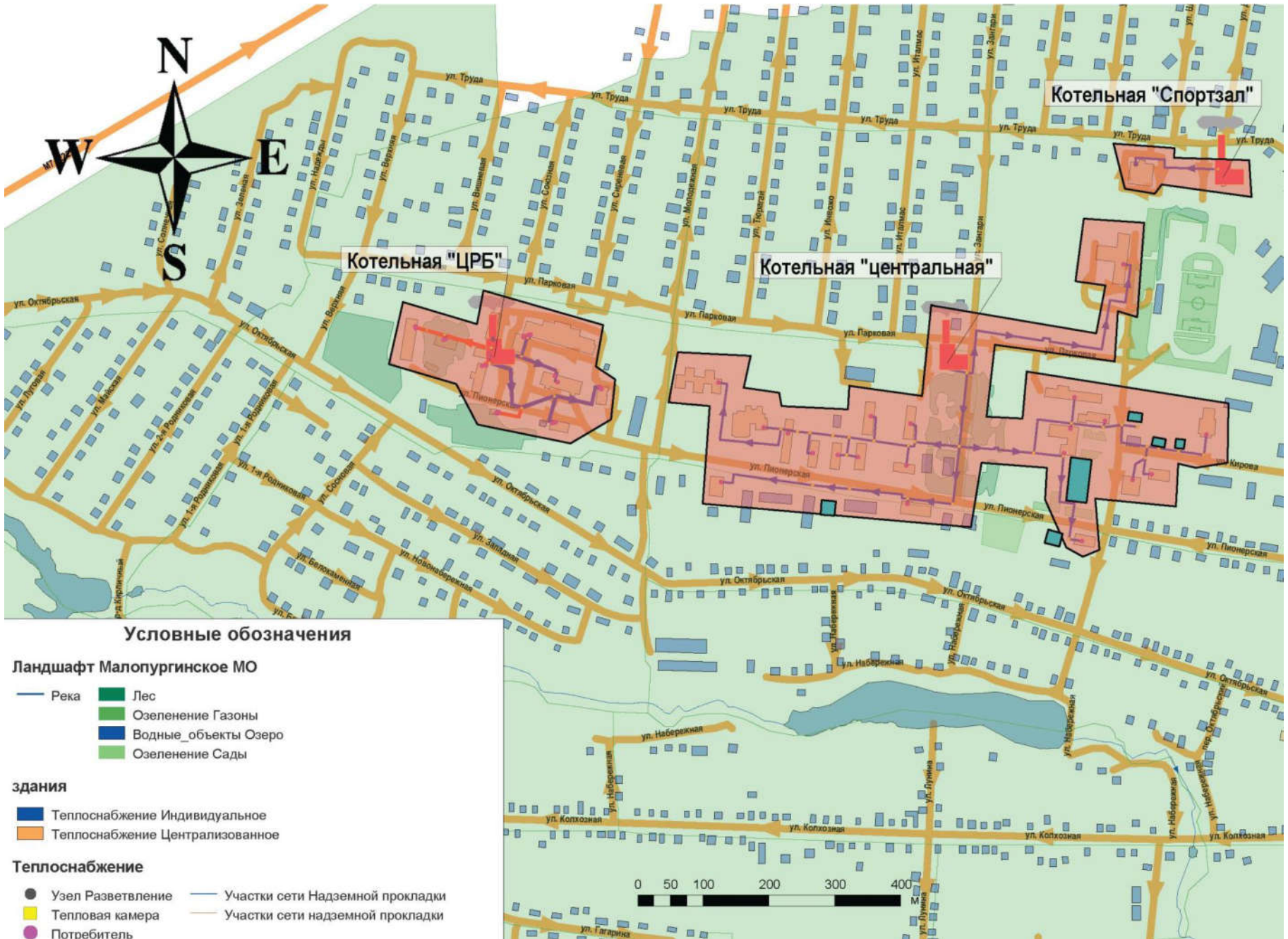


Рисунок 80. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Ильинское.



Рисунок 81. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии д. Абдэс-Урдэс.



Условные обозначения

Ландшафт Малоपुरгинское МО

- Река
- Лес
- Озеленение Газоны
- Водные_объекты Озера
- Озеленение Сады

здания

- Теплоснабжение Индивидуальное
- Теплоснабжение Централизованное

Теплоснабжение

- Узел Разветвление
- Тепловая камера
- Потребитель
- Участки сети Надземной прокладки
- Участки сети надземной прокладки



Рисунок 82. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельных «ЦРБ», «Центральная» и «Спортзал» с. Малая Пурга.

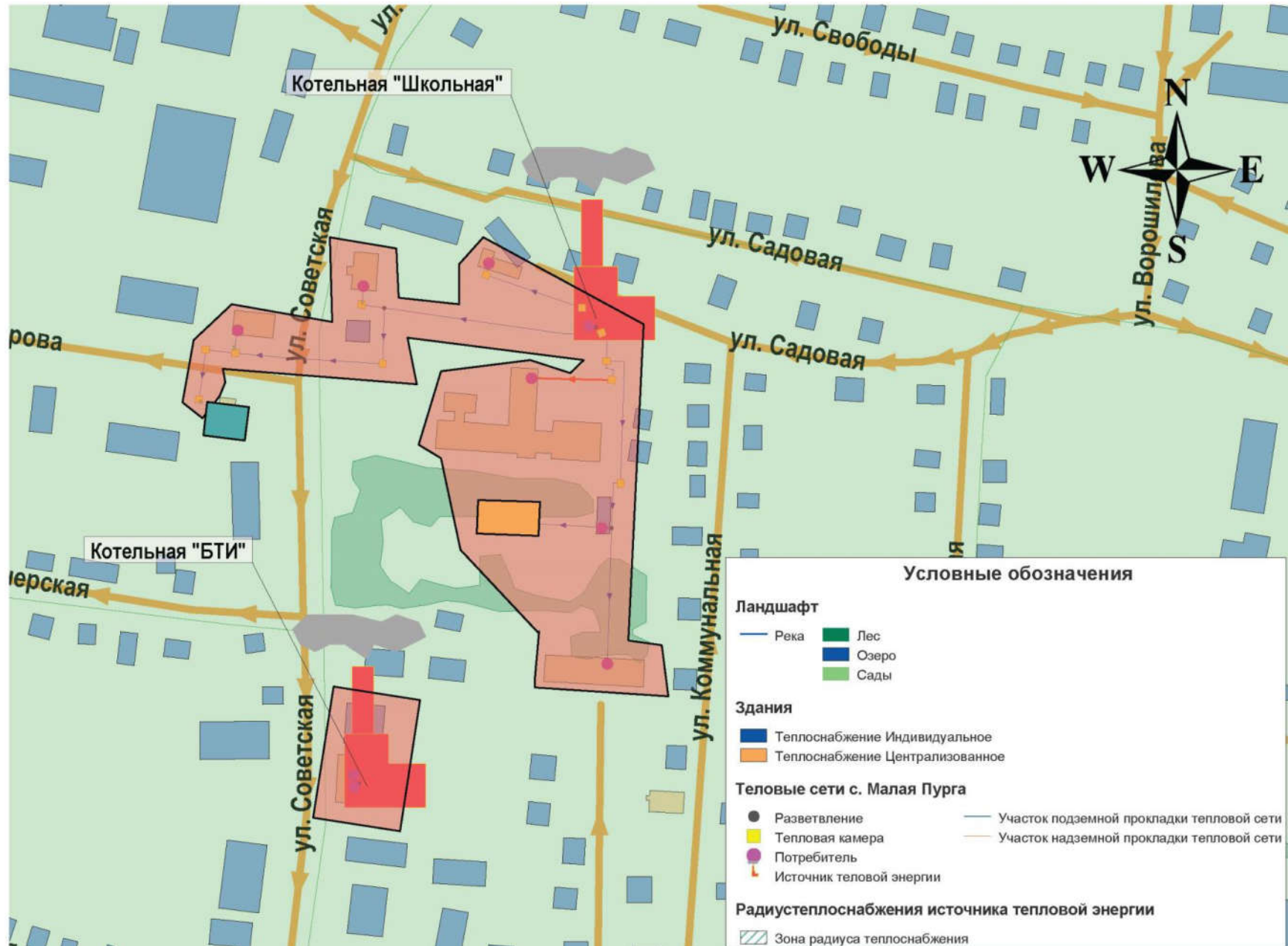


Рисунок 83. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельных «ЦОМ», «Школьная», «БТИ», «Детский сад» и «РЖД» с. Малая Пурга.



Рисунок 84. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная д. Нижние Юри.

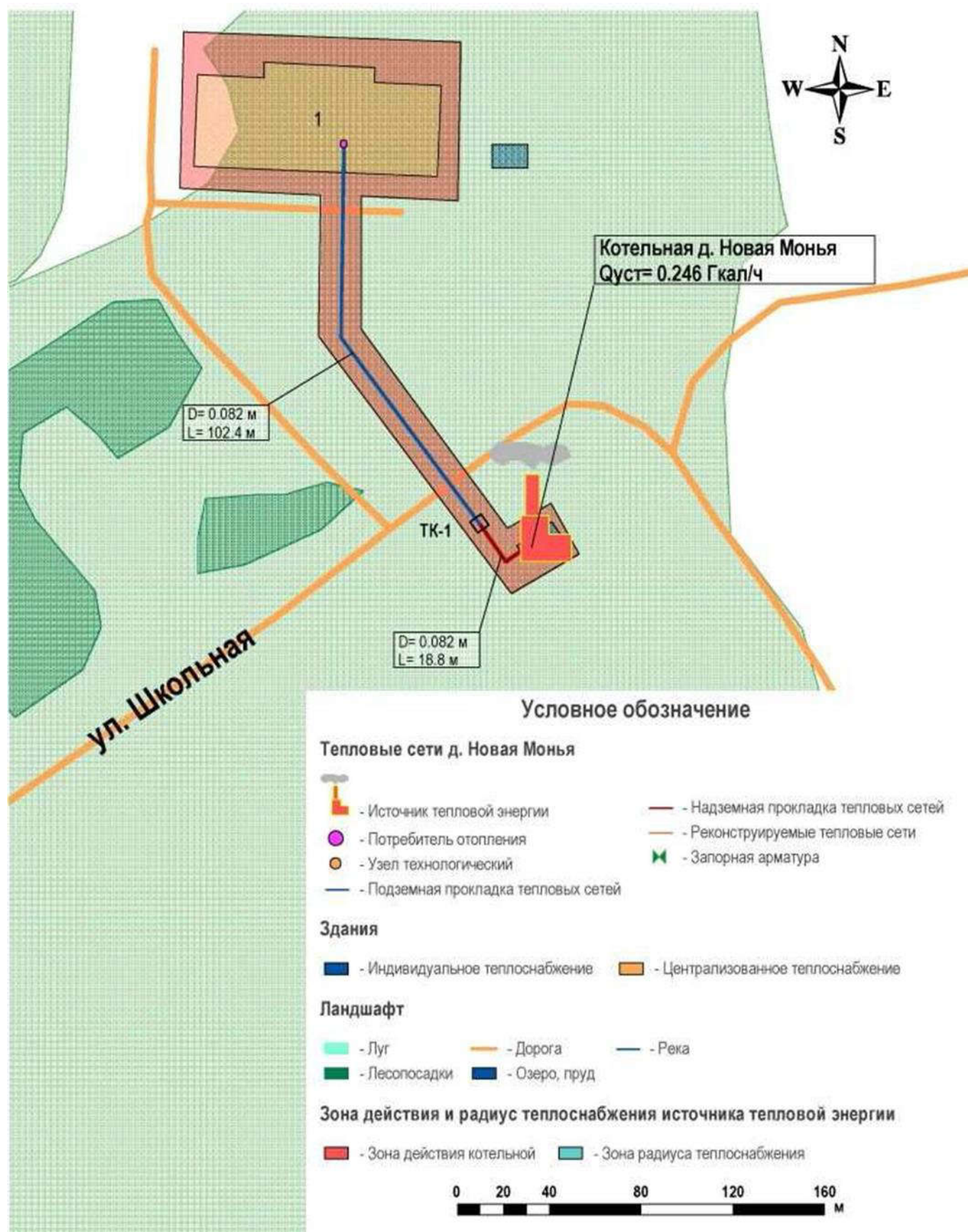


Рисунок 85. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная д. Новая Монья.

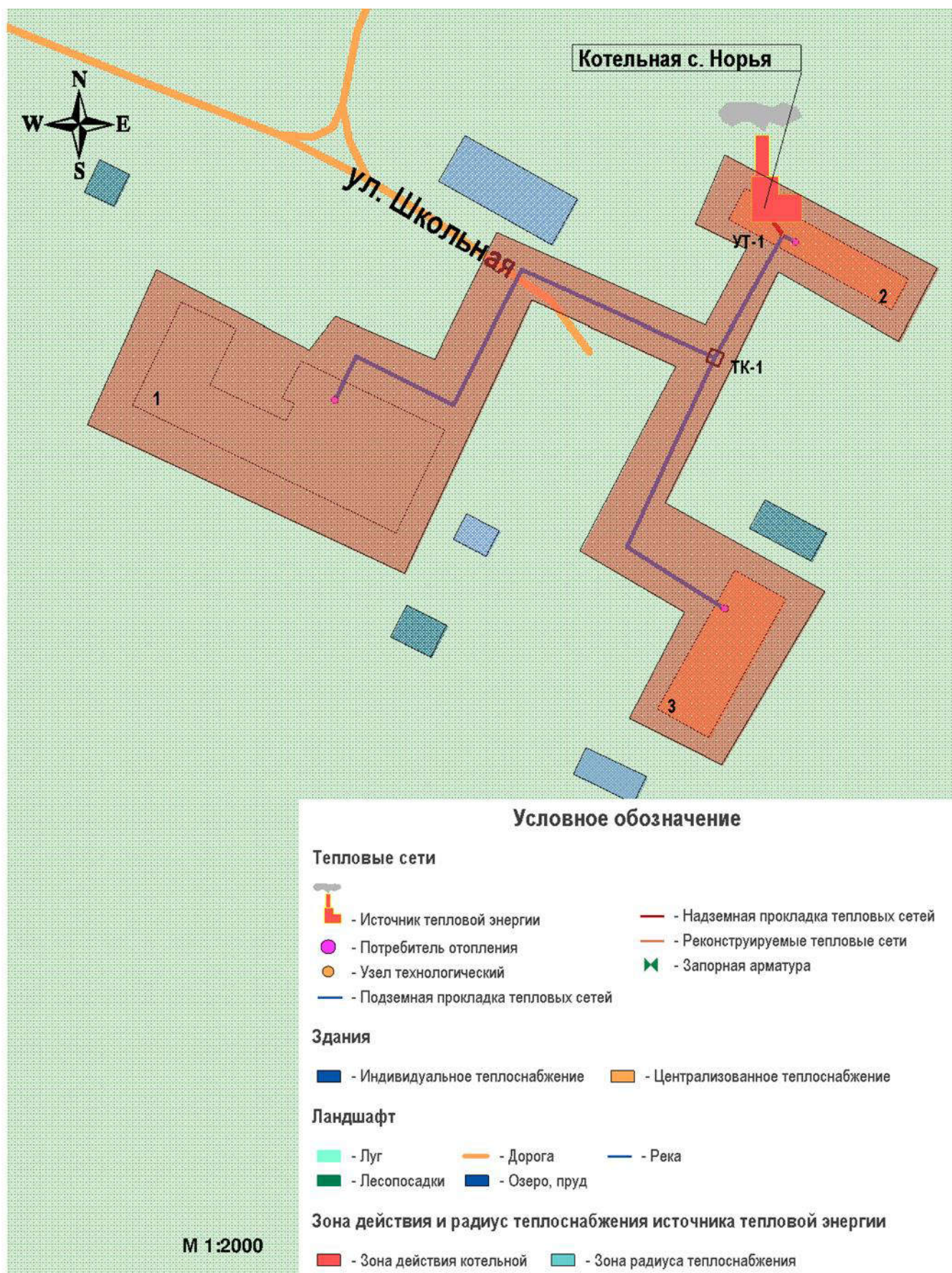


Рисунок 86. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельной с. Норья.

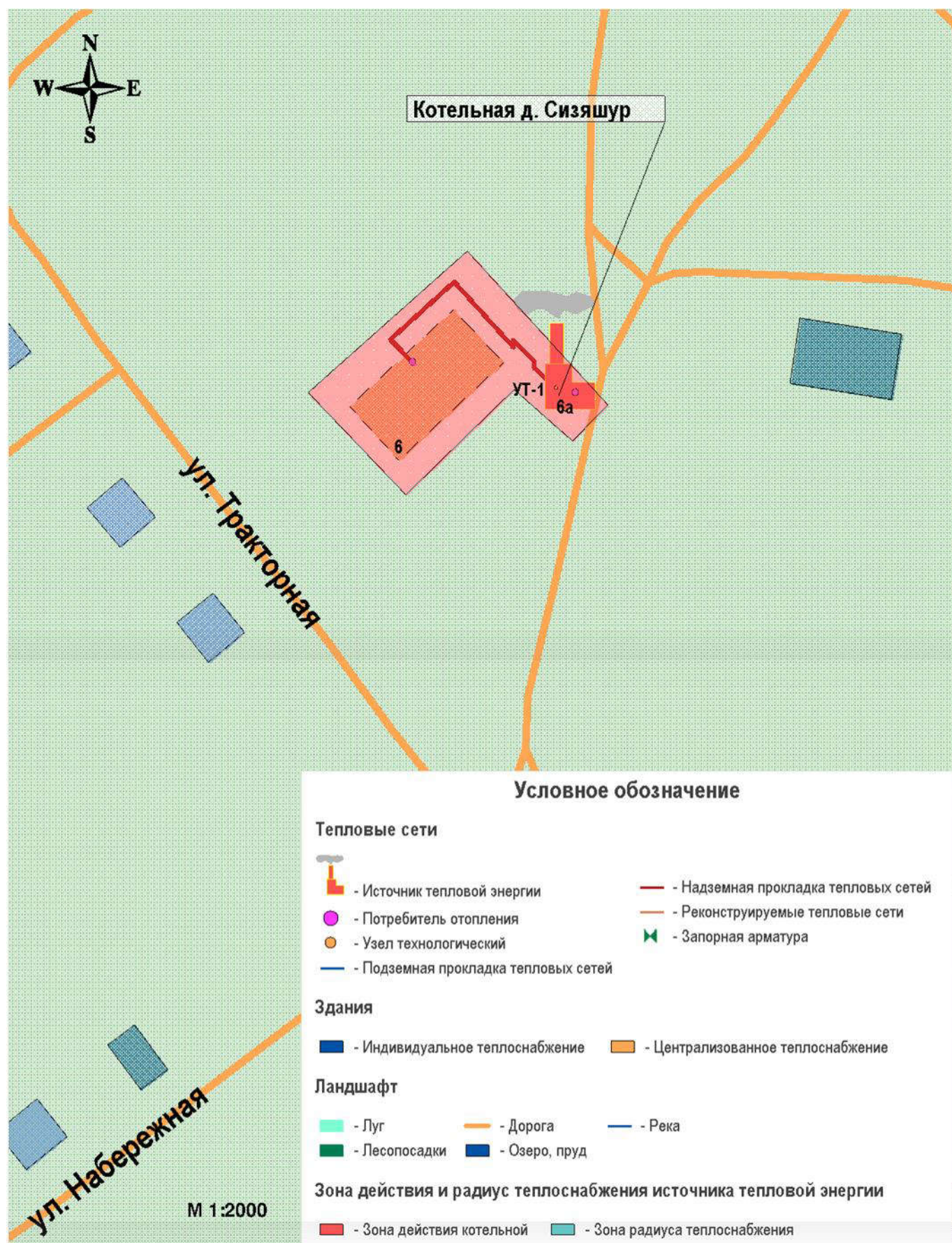


Рисунок 87. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельной д. Сизяшур.

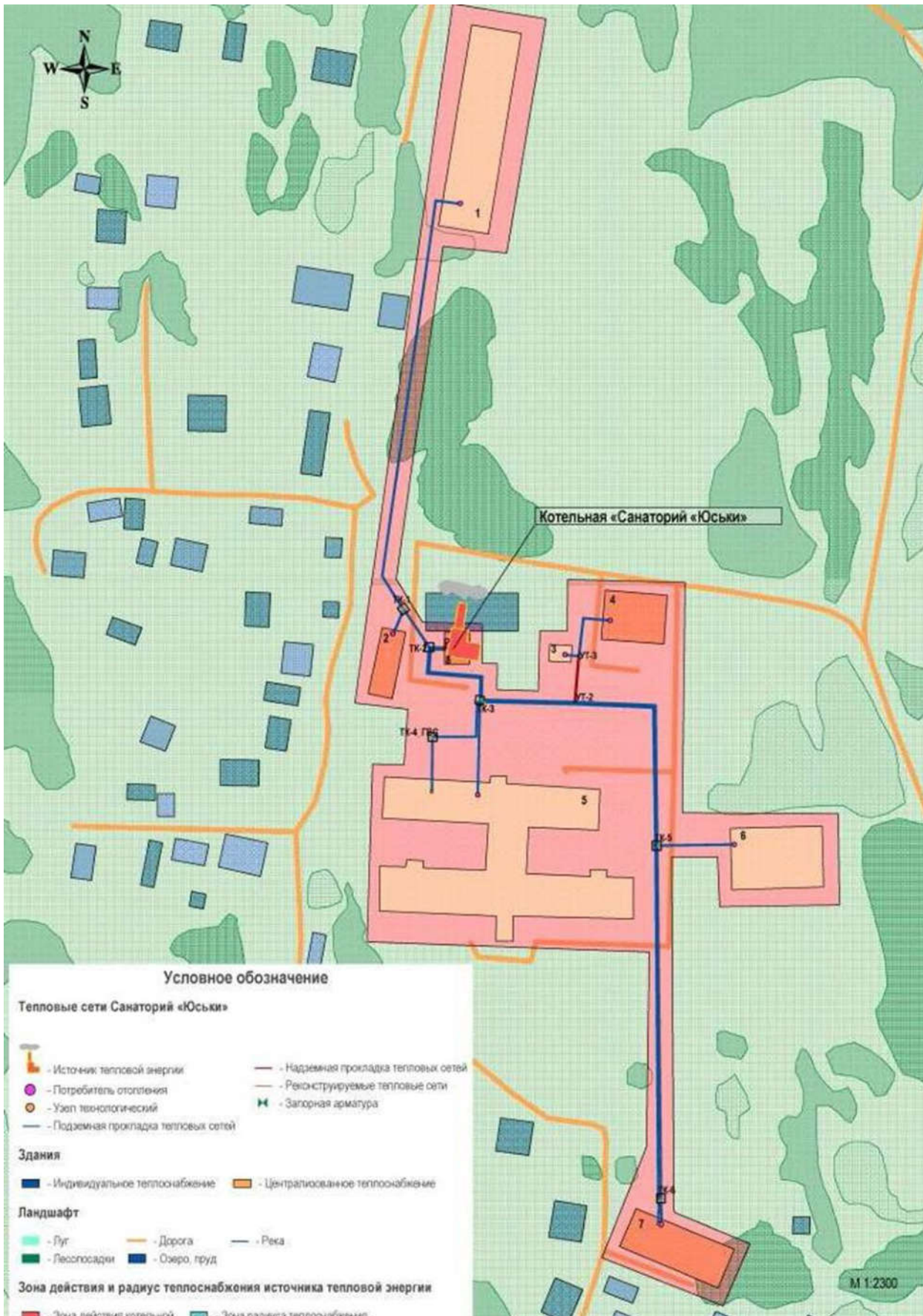


Рисунок 88. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Санаторий «Юськи».

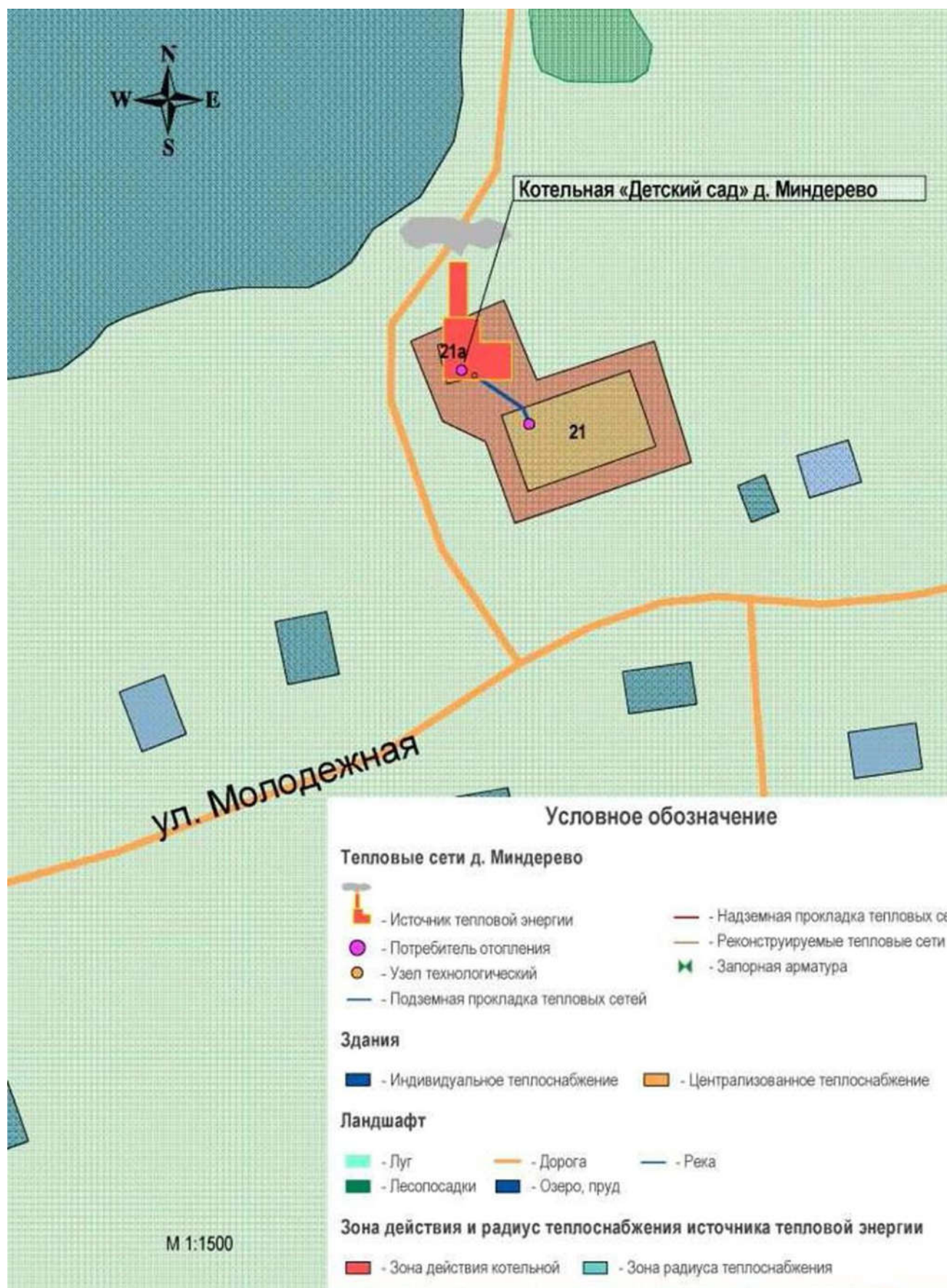


Рисунок 89. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Детский сад» д. Миндерево.

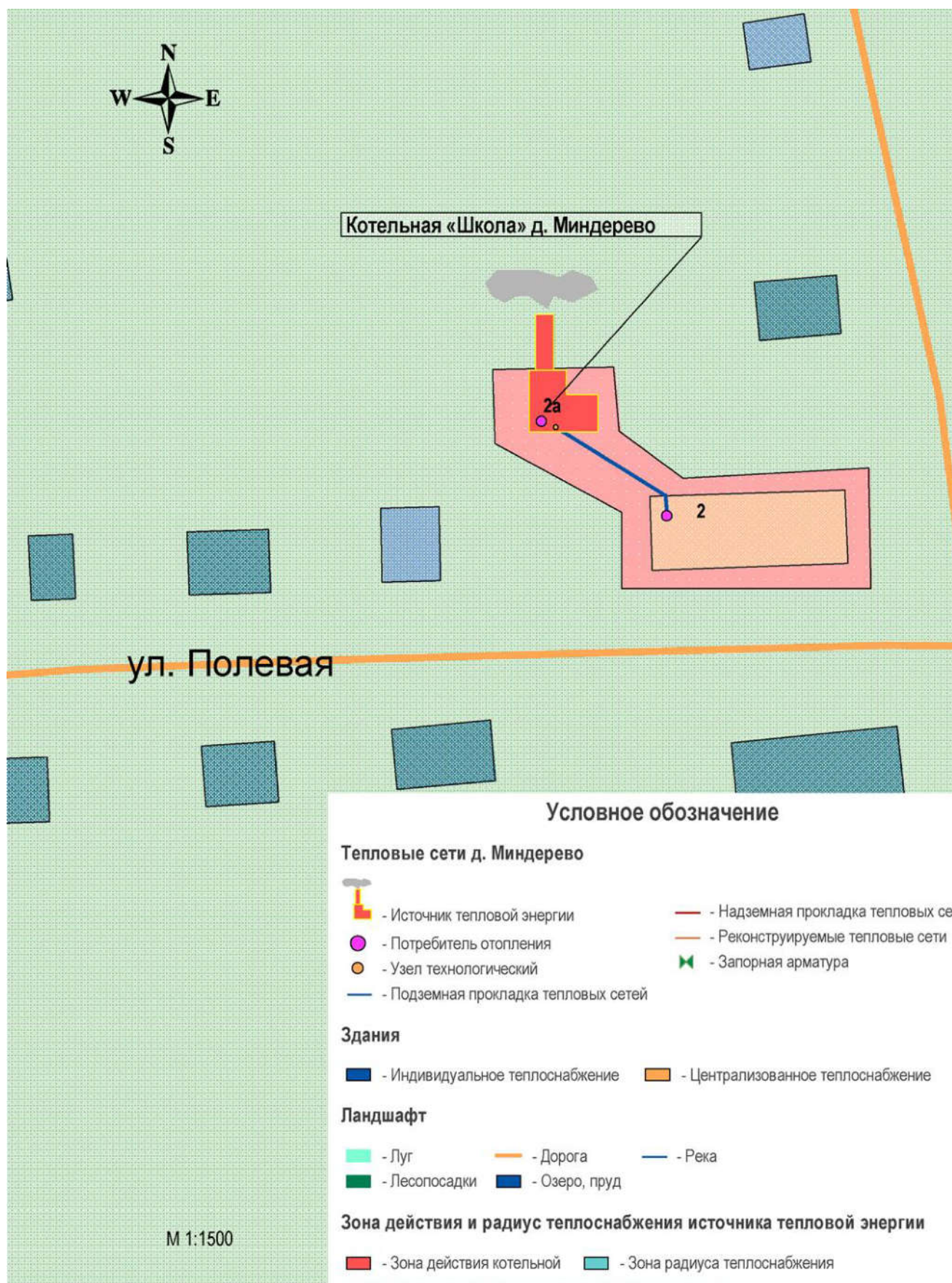


Рисунок 90. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная «Школа» д. Миндерево.

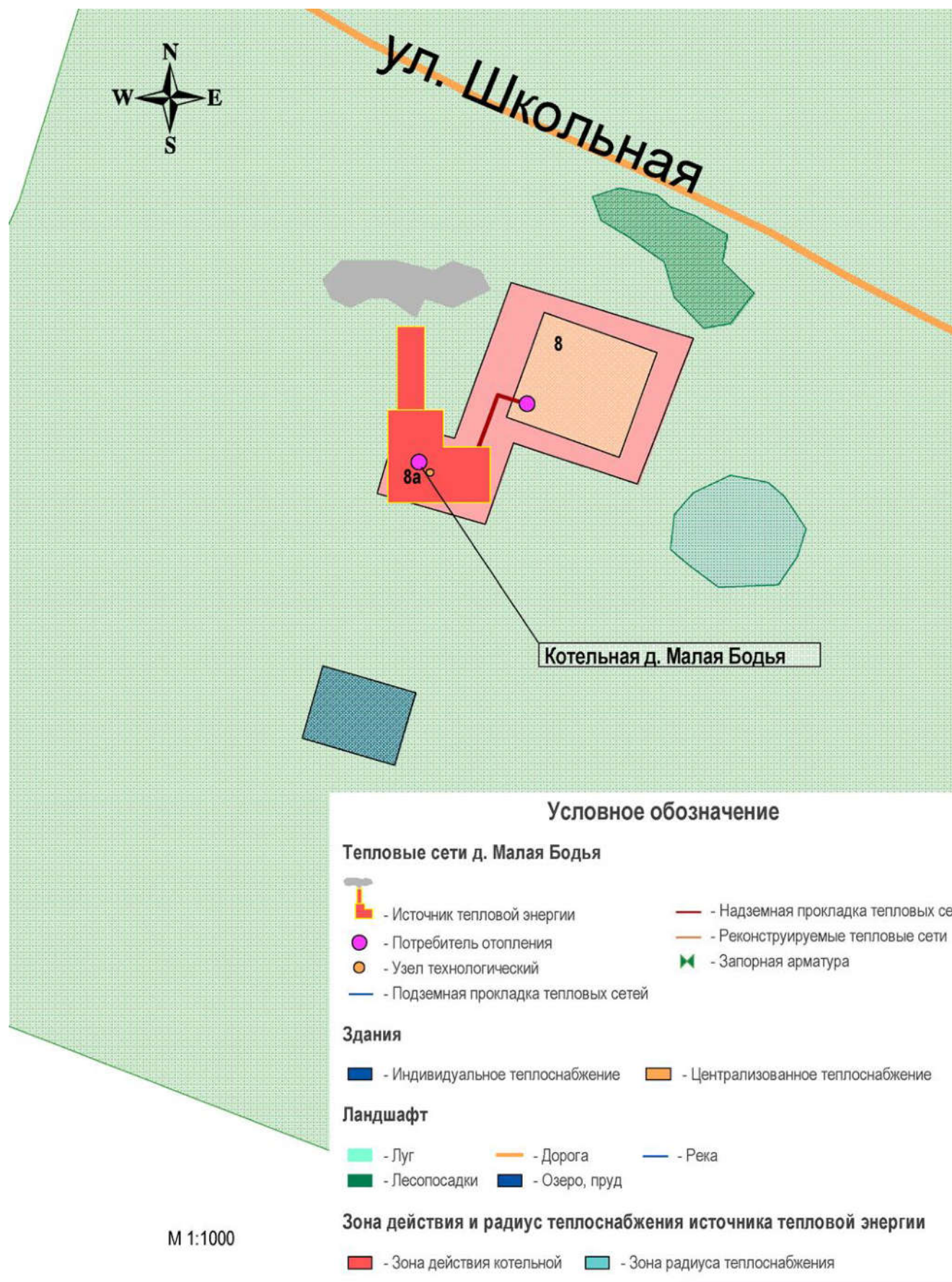


Рисунок 91. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная д. Малая Бодья.

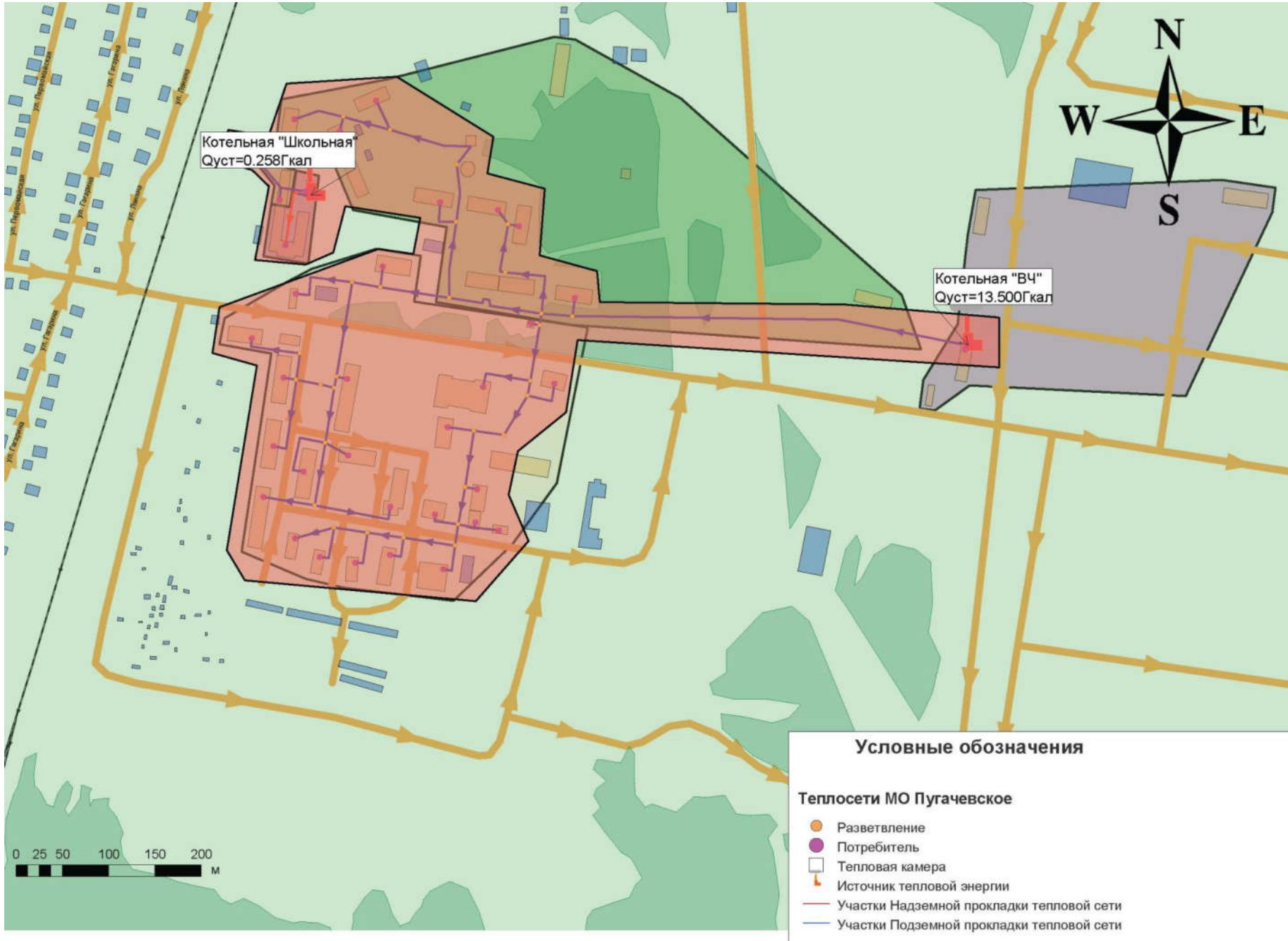


Рисунок 92. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная «Войсковая Часть» и котельная «Школьная» с. Пугачево.

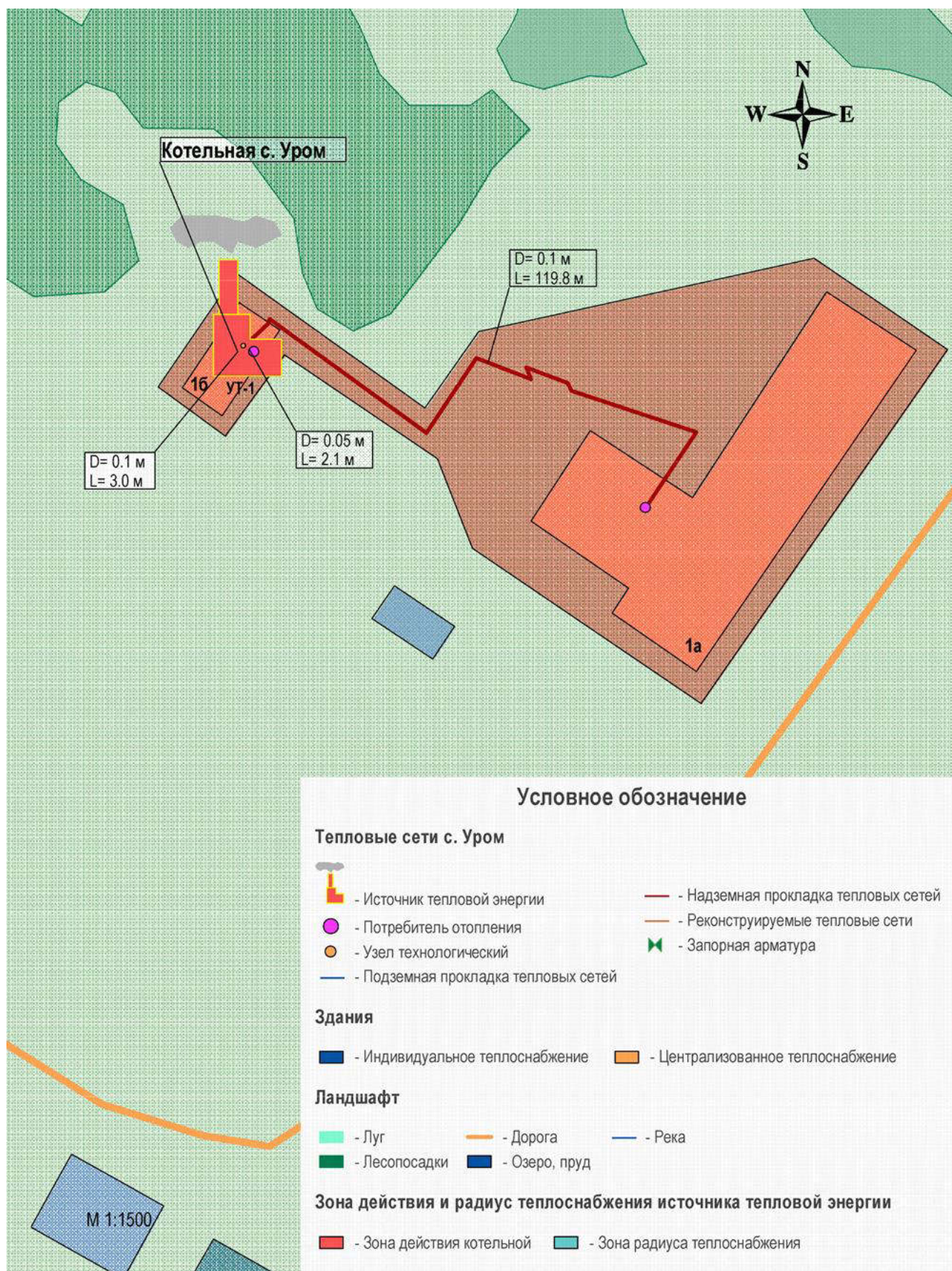


Рисунок 93. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Уром.

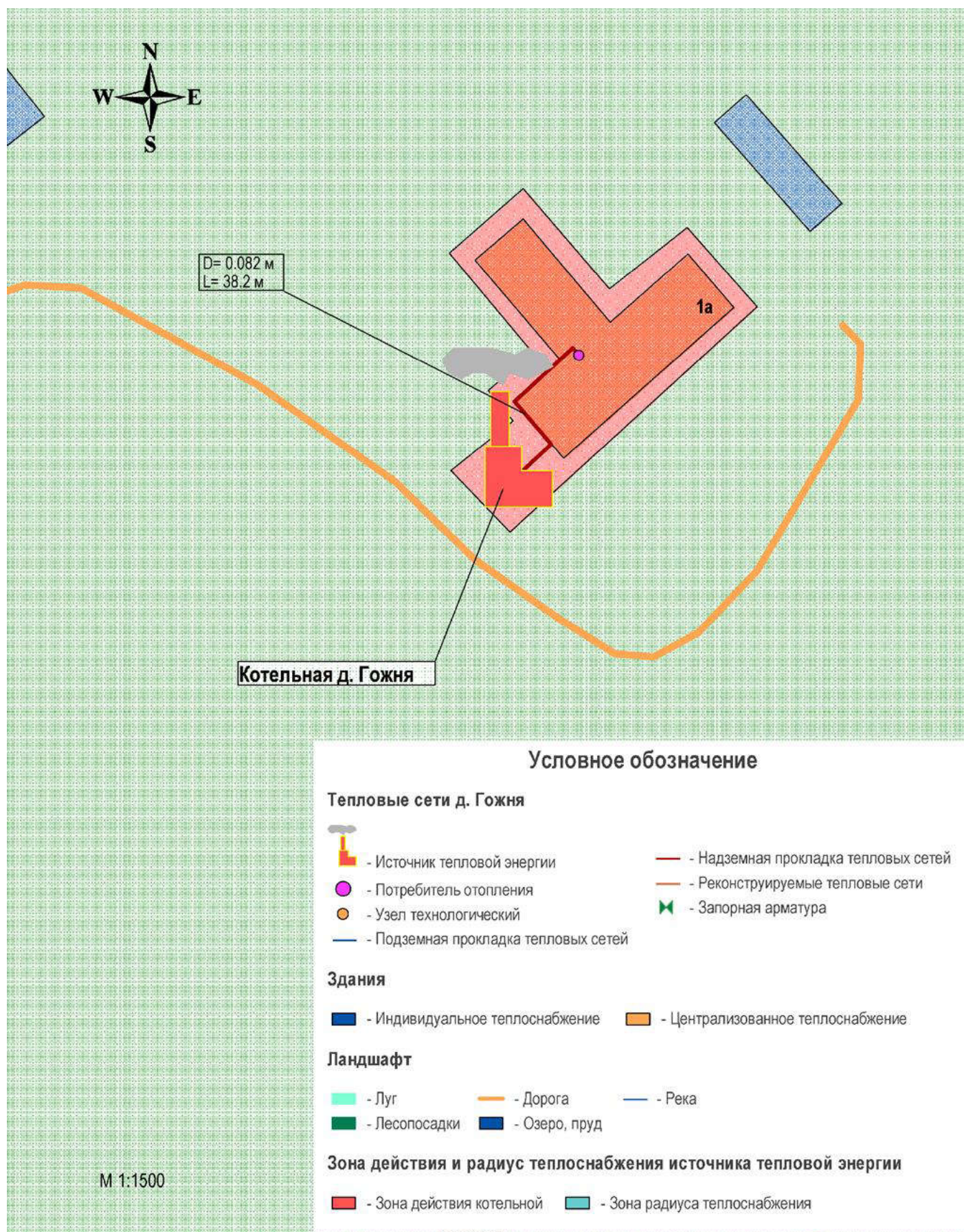


Рисунок 94. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии – котельная д. Гожня.

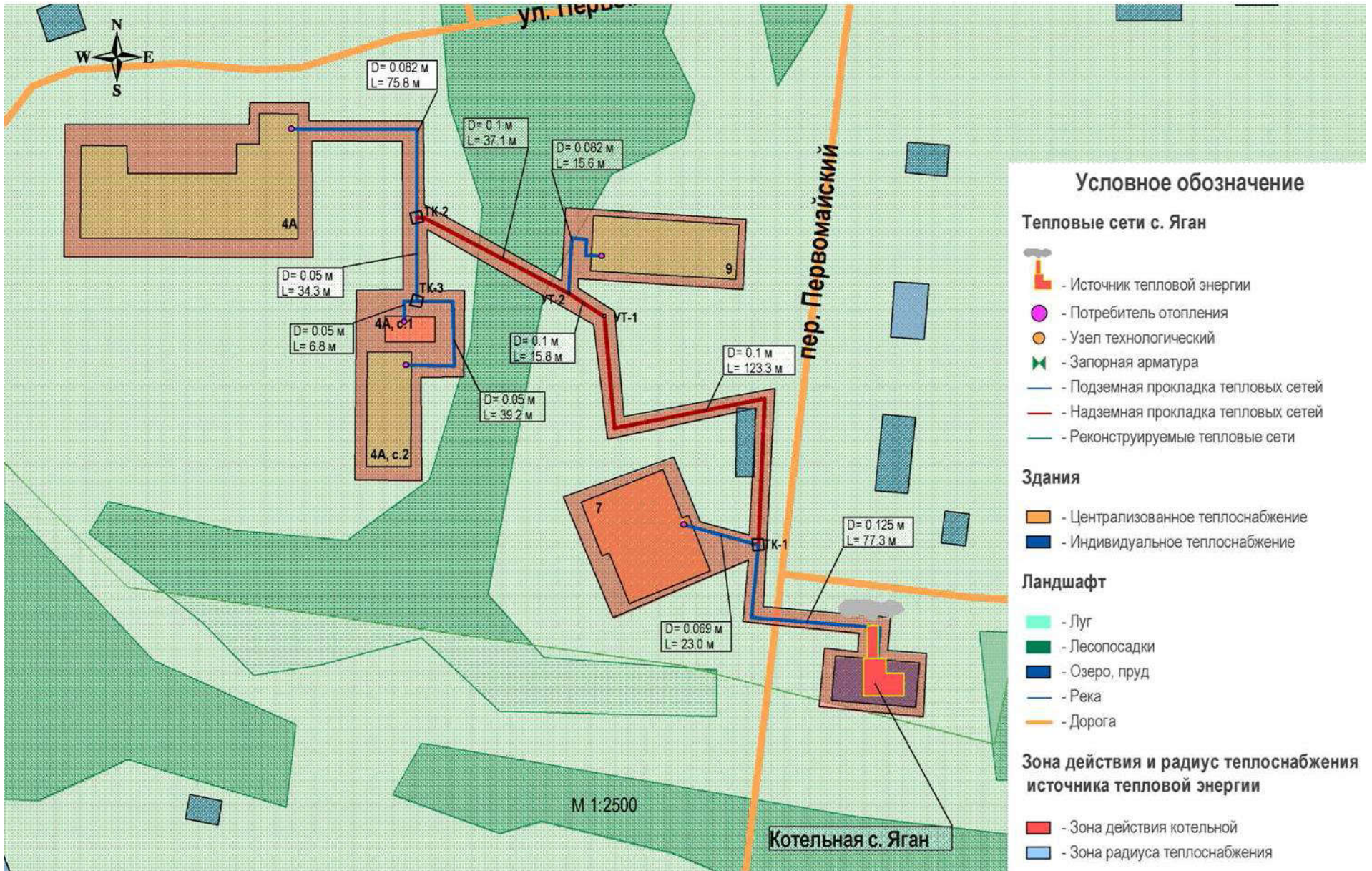


Рисунок 95. Перспективная зона действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии – котельная с. Яган.

б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Проанализировав данные таблицы 9, можно сделать вывод о том, что установленная и располагаемая мощность котельных не изменяются. В период с 2023г по 2026 года планируется провести модернизацию котельного оборудования, однако в результате модернизации изменение мощностей теплоэнергетического оборудования не планируется. На всем протяжении рассматриваемого периода в зоне действия котельных наблюдается резерв тепловой мощности. Таким образом, установленная тепловая мощность котельных в полной мере способна обеспечить прогнозируемый спрос на тепловую энергию.

В результате анализа перспективного плана развития Малопургинского муниципального района и предлагаемых вариантов формирования системы теплоснабжения можно сказать, что на котельных присутствует резерв тепловой мощности.

Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.

На основании анализа перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей, строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку в зоне действия централизованных систем теплоснабжения, не требуется.

Обеспечение перспективной тепловой нагрузки на осваиваемых территориях вне зоны эффективного радиуса теплоснабжения предлагается осуществлять от автономных источников параметры, которых должны быть отображены в проектной документации на планируемые объекты.

в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлена в таблице 6.

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования»

а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения

Теплоснабжающей организацией обслуживающей системы централизованного теплоснабжения Малопургинского муниципального района не предоставлены реестры выданных технических условий на подключение к сетям централизованного теплоснабжения. Перечень и сроки ввода объектов капитального строительства, планируемых к подключению к сетям централизованного теплоснабжения с предполагаемыми тепловыми нагрузками, отсутствуют.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального образования, города федерального значения

Рост жилищного фонда произойдет как за счет многоквартирных домов, так и за счет индивидуальных жилых домов. Основной объем прироста многоквартирных домов ожидается в наиболее развитых районах Малопургинского муниципального района.

Теплоснабжение многоквартирных домов планируется организовать по смешанной схеме. Централизованным теплоснабжением планируется обеспечить потребителей с высокой тепловой нагрузкой, а также расположенных поблизости от сетей теплоснабжения. При значительной удаленности МКД от сетей централизованного теплоснабжения или экономической неэффективности теплоснабжения от сетей централизованного теплоснабжения, теплоснабжение необходимо организовать по децентрализованной системе от индивидуальных теплоисточников.

Теплоснабжение индивидуальных жилых домов необходимо организовать от теплоисточников, установленных у потребителей. В качестве топлива на индивидуальных теплоисточниках используется природный газ, твердое топливо и электроэнергия.

В соответствии с Генеральным планом Малопургинского района Удмуртской Республики в населенных пунктах предусматривается развитие и размещение учреждений и предприятий.

в) описание сценариев развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» качество теплоснабжения — это совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

Системы централизованного теплоснабжения Малопургинского муниципального района

обеспечивают надежное теплоснабжение потребителей.

При этом существующие особенности (одноконтурные системы теплоснабжения, тупиковые участки и др.) систем централизованного теплоснабжения не позволяют в полной мере обеспечить качественную регулировку теплоносителя.

Вследствие чего, у ряда потребителей наблюдаются отклонения от заявленных договорных параметров теплоносителя. В результате у потребителей не соблюдаются параметры микроклимата помещений, а ресурсоснабжающая организация несет дополнительные издержки.

Также необходимо отметить проблематику по гидравлической разбалансировке систем теплоснабжения.

Избыточная установленная тепловая мощность приводит к дополнительным затратам на их содержание и в конечном итоге - к увеличению отпускных тарифов на тепло.

Надежность теплоснабжения определяется, как способность системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения при полном соблюдении условий безопасности для людей и окружающей среды. Надежность характеризуется вероятностью безотказной работы, коэффициентом готовности и живучестью системы (СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети»).

Надежность всей системы теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (теплоисточника, тепловых сетей, вводов, систем отопления и горячего водоснабжения), а также надежностью ее структуры - наличием резервных тепловых мощностей, резервных перемычек в тепловых сетях и др.

Из всех возможных способов методов повышения надежности систем энергоснабжения в первую очередь должны быть рассмотрены и использованы мероприятия, обеспечивающие сопряженный и мультипликативный эффект экономии энергоресурсов при производстве и транспортировке тепловой энергии. Кроме того, особое внимание необходимо уделить на системы отопления и ограждающие конструкции потребителей. Классическим примерам такого подхода является капитальный ремонт зданий со снижением удельной отопительной тепловой характеристики на 30 - 40%. Помимо экономии топлива на отпуск тепловой энергии это обеспечивает:

- возможность присоединения к существующим тепловым сетям дополнительных абонентов;
- перевод действующих систем отопления реконструируемых зданий на пониженный температурный график без капиталовложений в новые отопительные приборы и трубопроводы;
- повышение теплоаккумулирующей способности зданий, что увеличивает интервал времени на охлаждение помещений и обеспечивает возможность проведения ремонтных работ без снижения температур в помещениях до недопустимых величин (≤ 80 С).

Анализ существующей системы теплоснабжения с учетом отмеченных способов резервирования и критериев надежности тепловых сетей (СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети») - вероятности безотказной работы системы теплоснабжения $P = 0,9$ и коэффициента готовности $K_{гс} = 0,91$ показал, что критерии надежности, как правило, выше нормативных.

Основными проблемами надежности системы теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района являются:

Аксакшурское сельское поселение:

- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на котельной д. Байситово является природный газ.

На котельной д. Байситово системы резервного топливного хозяйства отсутствуют или не работоспособны. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Баграш-Бигринское сельское поселение:

- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (более 7%) 1-го котла марки Protherm в котельной Курегово МДОУ;
- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (более 50%) 1-го котла марки Конорд в котельной Курегово МОУ НОШ;
- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на всех котельных с. Баграш-Бигра является природный газ.

На котельных с. Баграш-Бигра системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют или не работоспособны. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Бобья-Учинское сельское поселение:

- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на всех котельных д. Бобья-Уча является природный газ.

На котельной д. Бобья-Уча системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют или не работоспособны. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Бурановское сельское поселение:

- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (100%) 3-х котлов марки Кв-0,4 Гс в «Школьная» с. Бураново;
- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием;

В системе централизованного теплоснабжения котельной с. Яган-Докья:

- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (100 %) 2 – х котлов марки Ква-0,8 Гс в котельной;
- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на всех

котельных муниципального образования Бурановское является мазут.

На котельных «Школьная с. Бураново и котельной с. Яган-Докья системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют или не работоспособны. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Иваново-Самарское сельское поселение:

- Сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на всех котельной «ТПУ-200» является природный газ.

На котельной «ТПУ-200» д. Иваново-Самарское системы резервного топливного хозяйства отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Ильинское сельское поселение:

- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (более 80%) 2-х котлов марки КВ-0,63Г в котельной с. Ильинское;

2) В системе централизованного теплоснабжения котельной «Школа»:

- Длительный срок эксплуатации и высокий износ (более 60%) 2 - х котлов марки АОГВ-23,2 и Дон-20 В в котельной «Школа» д. Абдэс-Урдэс;

- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на всех котельных муниципального образования Ильинское является природный газ.

На котельных м.о. Ильинское системы резервного топливного хозяйства отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Кечевское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельных не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии;
- требуется замена запорной арматуры (задвижек, вентиляей) как внутри котельной «Школы – интернат» (д. Среднее Кечено), так и на тепловой сети;
- для обеспечения «плавного» пуска насосов и безаварийной работы тепловой сети предусмотреть частотное регулирование.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Кечевское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности

топливоснабжения теплоисточников.

Малопургинское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Малопургинское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Нижнеюринское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Нижнеюринское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Норьинское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Норьинское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Постольское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает

существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Постольское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Пугачевское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Пугачевское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Старомоньинское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Старомоньинское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Уромское сельское поселение:

- не проведена гидравлическая наладка тепловых сетей;
- индивидуальные тепловые пункты потребителей от котельной не оборудованы коммерческими приборами учета тепловой энергии;
- толщина тепловой изоляции не соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии.

Проблемы в надежном и эффективном снабжении резервным топливом (дизельным топливом) отсутствуют.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и

надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

На котельных м.о. Уромское системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Яганское сельское поселение:

- сетевые насосы выработали нормативный срок эксплуатации;
- Несоблюдение температуры теплоносителя на входе в котлы, в результате чего повышенная конденсация на стенках трубопроводов с последующим корродированием;
- В результате гидравлической разбалансировки сетей теплоснабжения – высокое гидравлическое сопротивление трубопроводов и высокое давление (7 кгс/см²) в подающем трубопроводе системы теплоснабжения.

Основным видом топлива, используемого для производства тепловой энергии, на котельных муниципального образования Яганское является природный газ.

На котельной с. Яган системы резервного топливного хозяйства частично отсутствуют или не работоспособны. Данные обстоятельства не обеспечивают требуемый уровень надежности топливоснабжения теплоисточников.

Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

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

Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения. На основании анализа перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей, строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку в зоне действия централизованных систем теплоснабжения, не требуется.

Обеспечение перспективной тепловой нагрузки на осваиваемых территориях вне зоны эффективного радиуса теплоснабжения предлагается осуществлять от автономных источников параметры, которых должны быть отображены в проектной документации на планируемые объекты.

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

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 10 и пунктом 41 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 пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- Обеспечение всей потребности в теплоснабжении для планирующихся к вводу объектов теплопотребления в соответствии с генеральным планом развития территории поселения;
- Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;
- Обоснование предполагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
- Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии;
- Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;
- Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии;
- Предложения к выводу в резерв и/или выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Организация централизованного теплоснабжения на территории поселения предусматривается для существующей и перспективной многоэтажной застройки.

Индивидуальное (автономное) теплоснабжение предусматривается для индивидуальных (жилых) домов, ряда бюджетных и прочих потребителей.

Поквартирное отопление в многоэтажных многоквартирных жилых домах на территории поселения не используется и в перспективе не планируется.

Развитие систем теплоснабжения Малопургинского муниципального района предлагается реализовывать в двух направлениях:

- развитие систем централизованного теплоснабжения;
- развитие индивидуальных источников тепловой энергии.

Развитие систем централизованного теплоснабжения в поселении рассматривается по единственному варианту:

- модернизация и ремонт существующей котельной. Поэтапный ремонт и замена сетей централизованного теплоснабжения, выработавших нормативный срок эксплуатации. При развитии систем централизованного теплоснабжения расширение зон действия не планируется.

Развитие индивидуальных источников тепловой энергии произойдет в зоне одноэтажной жилой застройки, а также в зонах прочих объектов, теплоснабжение которых от систем централизованного теплоснабжения экономически не обосновано или технически невозможно.

Укрупненные мероприятия по развитию источников тепловой энергии приведены в таблице 12.

Таблица 12. Укрупненные мероприятия по развитию источников тепловой энергии

Зона теплоснабжения	Вариант развития	Срок реализации
Аксакшурское сельское поселение		
Котельная «Школа» д. Байситово	Модернизация котельной	2024-2026гг
Баграш-Бигринское сельское поселение		
Новая котельная д. Баграш-Бига	Модернизация котельной	2026-2028гг
Котельная д. Курегово (МДОУ)	Модернизация котельной	2029-2031гг
Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	Модернизация котельной	2031-2033гг
Бобья-Учинское сельское поселение		
Котельная д. Бобья-Уча	Модернизация котельной	2024-2026гг
Бурановское сельское поселение		
Котельная «Школьная» с. Бураново	Модернизация котельной	2026-2028гг
Котельная с. Яган-Докья	Модернизация котельной	2029-2033гг
Иваново-Самарское сельское поселение		
Планируемая котельная БМК-1 в д. Иваново-Самарское	Строительство котельной	2029-2033гг
Ильинское сельское поселение		
Котельная с. Ильинское	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	Модернизация котельной	2024-2033гг
Кечевское сельское поселение		
котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	Модернизация котельной	2024-2033гг
котельная «Школы- интернат» д. Среднее Кечево	Модернизация котельной	2024-2033гг
Малопургинское сельское поселение		
Котельная «ЦРБ»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Спортзал»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «БТИ»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Школьная»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Нижнеюринское сельское поселение		
Котельная д. Новая Монья	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная д. Нижние Юри	Модернизация котельной	2024-2033гг
Норьинское сельское поселение		
Котельная с. Норья	Модернизация котельной	2024-2033гг

Котельная д. Сизяшур	Модернизация котельной	2024-2033гг
Постольское сельское поселение		
Котельная санаторий «Юськи»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Детский сад» д. Миндереве	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Школа» д. Миндереве	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная д. Малая Бодья	Модернизация котельной	2024-2033гг
Пугачевское сельское поселение		
Котельная «Войсковая часть»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная «Школьная»	Модернизация котельной	2024-2033гг
Старомоньинское сельское поселение		
котельная «Детский сад» д. Старая Монья	Модернизация котельной	2024-2033гг
котельная «Школа» д. Старая Монья	Модернизация котельной	2024-2033гг
котельная «Клуб» д. Старая Монья	Модернизация котельной	2024-2033гг
Уромское сельское поселение		
Котельная с. Уром	Модернизация котельной	2024-2033гг
Котельная д. Гожня	Модернизация котельной	2024-2033гг
Яганское сельское поселение		
Котельная с. Яган	Модернизация котельной	2026-2028 гг

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

Согласно генеральному плану Малопургинского Муниципального района, застройка на осваиваемых территориях планируется с использованием отопления и горячего водоснабжения, что предполагает реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Перспективные тепловые нагрузки в зоне действия существующих источников тепловой энергии не предполагаются. Но, тем не менее, требуется реконструкция существующих источников и (или) их техническое перевооружение.

Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии, год вывода из эксплуатации и демонтажа котлов, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно представлены в таблицах 13-26.

Так как системы отопления потребителей Малопургинского муниципального района подключены к тепловым сетям непосредственно (без смешения), то целесообразно использовать температурный график изменения температуры сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха на источнике – 95 °С.

Расчетный температурный график указан в таблице 27.

Преимущества температурного графика 95-70 °С:

- уменьшение расхода теплоносителя в тепловой сети за счет компенсации расхода температурой;
- снижение затрат электроэнергии на перекачивание теплоносителя сетевыми насосами;
- снижение удельных потерь на трение в трубопроводах.

Таблица 13. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Аксакшурского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	котельная «Школа» д. Байситово	
	Котел № 1	Котел № 1
Номер котла	RS-H-100	RS-H-100
Тип котла	RS-H-100	RS-H-100
Год ввода в эксплуатацию	1991	1991
Расчетный ресурс котла, час	н/д	н/д
Расчетный срок службы, лет	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	24	24
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	–	–
Год продления ресурса	–	–
Мероприятия по продлению ресурса	–	–
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	–	–
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	–	–

Таблица 14. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Баграш-Бигринского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Баграш-Бигра	
	Котел №1	Котел №2
Номер котла	RS-H 600	RS-H 600
Тип котла	RS-H 600	RS-H 600
Год ввода в эксплуатацию	2016	2016
Расчетный ресурс котла, час	–	–
Расчетный срок службы, лет	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	6	6
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	–	–
Год продления ресурса	–	–

Мероприятия по продлению ресурса	–	–
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	–	–
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	–	–
Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	
Номер котла	Котел №1	Котел №2
Тип котла	Данко-24	Конорд
Год ввода в эксплуатацию	2019	2011
Расчетный ресурс котла, час	–	–
Расчетный срок службы, лет	10	10
Фактический срок эксплуатации, лет	3	11
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	–	–
Год продления ресурса	–	–
Мероприятия по продлению ресурса	–	–
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	–	–
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	–	–
Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Курегово (МДОУ Д/С)	
Номер котла	Котел №1	
Тип котла	PROTHERM 50 TLO "Медведь"	
Год ввода в эксплуатацию	2012	
Расчетный ресурс котла, час	–	
Расчетный срок службы, лет	10	
Фактический срок эксплуатации, лет	10	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	–	
Год продления ресурса	–	
Мероприятия по продлению ресурса	–	

Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	–
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	–

Таблица 15. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Бобья-Учинского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Бобья-Уча	
	Котел №1	Котел №2
Номер котла	КВ-0,63Г	КВ-0,63Г
Тип котла	КВ-0,63Г	КВ-0,63Г
Год ввода в эксплуатацию	2019	2005
Расчетный ресурс котла, час	–	–
Расчетный срок службы, лет	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	3	17
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	–	–
Год продления ресурса	–	–
Мероприятия по продлению ресурса	–	–
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла		

Таблица 16. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Бурановского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная «Школьная» с. Бураново		
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3
Номер котла	КВа-0,4 Гс	КВа-0,4 Гс	КВа-0,4 Гс
Тип котла	КВа-0,4 Гс	КВа-0,4 Гс	КВа-0,4 Гс
Год ввода в эксплуатацию	2004	2004	2004
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	10	10	10
Фактический срок эксплуатации, лет	18	18	18
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-

Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-

Таблица 17. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Иваново-Самарского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	«ТКУ-200»	
	Котел № 1	Котел № 2
Номер котла	ИШМА-100	ИШМА-100
Тип котла	У-2	У-2
Год ввода в эксплуатацию	2011	2011
Расчетный ресурс котла, час		
Расчетный срок службы, лет	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	11	11
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-

Таблица 18. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Ильинского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная с. Ильинское
---	------------------------

Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3
Тип котла	КВ-0,63Г	КВ-0,63Г	КВ-0,63Г
Год ввода в эксплуатацию	2019	2007	2007
Расчетный ресурс котла, час	10	10	10
Расчетный срок службы, лет	-	-	-
Фактический срок эксплуатации, лет	3	12	12
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-
Наименование источника тепловой энергии	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс		
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	
Тип котла	Данко-24	КОНОРД	
Год ввода в эксплуатацию	2011	1984	
Расчетный ресурс котла, час			
Расчетный срок службы, лет	14	14	
Фактический срок эксплуатации, лет	4	31	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса	-	-	
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	

Таблица 19. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Кечевского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2
Тип котла	КВГ-250	КВГ-250
Год ввода в эксплуатацию	2007	2007
Расчетный ресурс котла, час	-	-

Расчетный срок службы, лет	10	10
Фактический срок эксплуатации, лет	15	15
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Наименование источника тепловой энергии	котельная «Школы- интернат» д. Среднее Кечево	
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2
Тип котла	КВГ-400	КВГ-400
Год ввода в эксплуатацию	2011	2011
Расчетный ресурс котла, час	-	-
Расчетный срок службы, лет	10	10
Фактический срок эксплуатации, лет	11	11
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-

Таблица 20. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Малоपुरгинского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная «ЦРБ»			
	Котел №2	Котел №3	Котел №4	Котел №5
Номер котла				
Тип котла	Baderus	Baderus	Baderus	Baderus
Год ввода в эксплуатацию	2015	2015	2015	2008
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	0	0	0	7
Фактический срок эксплуатации, лет	7	7	7	14
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-	-

Год продления ресурса	-	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-	-
Наименование источника тепловой энергии	Котельная «Спортзал»			
Номер котла	Котел №1		Котел №2	
Тип котла	КВГ-250		КВГ-250	
Год ввода в эксплуатацию	2011		2011	
Расчетный ресурс котла, час	-		-	
Расчетный срок службы, лет	4		4	
Фактический срок эксплуатации, лет	11		11	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-		-	
Год продления ресурса	-		-	
Мероприятия по продлению ресурса	-		-	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-		-	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-		-	
Наименование источника тепловой энергии	Котельная «БТИ»			
Номер котла	Котел №1		Котел №2	
Тип котла	Данко 24С		Сигнал КОВ-50СТн	
Год ввода в эксплуатацию	2012		2012	
Расчетный ресурс котла, час	-		-	
Расчетный срок службы, лет	3		3	

Фактический срок эксплуатации, лет	10	10	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса	-	-	
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	
Наименование источника тепловой энергии	Котельная «Школьная»		
Номер котла	Котел№1	Котел№2	Котел№3
Тип котла	Arcus ignis F-2-800	Arcus ignis F-2-800	Arcus ignis F-400
Год ввода в эксплуатацию	2001	2001	2012
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	14	14	3
Фактический срок эксплуатации, лет	21	21	10
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-

Таблица 21. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Нижнеюринского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Новая Монья
---	--------------------------

Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3
Тип котла	КС-Г-100 "Кама"	КС-Г-100 "Кама"	КС-Г-100 "Кама"
Год ввода в эксплуатацию	2007	2007	2007
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	15	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	15	15	15
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-
Наименование источника тепловой энергии	Котельная д. Нижние Юри		
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	
Тип котла	Ква-0,63Гн	Ква-0,63Гн	
Год ввода в эксплуатацию	2010	2010	
Расчетный ресурс котла, час	-	-	
Расчетный срок службы, лет	20	20	
Фактический срок эксплуатации, лет	12	12	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса	-	-	
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	

Таблица 22. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Норьянского сельского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Котельная с Норья		
	Котел №1	Котел №2	Котел №3
Номер котла	СТГ Классик 0,4	СТГ Классик 0,4	КВ-0,63 Т
Тип котла	2005	2005	2005
Год ввода в эксплуатацию	-	-	-
Расчетный ресурс котла, час.	10	10	10
Расчетный срок службы, лет.	17	17	17
Фактический срок эксплуатации, лет.	-	-	-
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-
Наименование источника теплоснабжения	Котельная д. Сизяшур		
Номер котла	Котел №1	Котел №2	
Тип котла	КС-Г-100 "Кама"	КС-Г-100 "Кама"	
Год ввода в эксплуатацию	2002	2002	
Расчетный ресурс котла, час.	-	-	
Расчетный срок службы, лет.	15	15	
Фактический срок эксплуатации, лет.	20	20	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	
Год продления ресурса	-	-	
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	

Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-

Таблица 23. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Постольского сельского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Котельная «Санаторий «Юськи»			
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Номер котла	КВГ-630	КВГ-630	КВГ-630	КВМ-1,16Т
Тип котла	КВГ-630	КВГ-630	КВГ-630	КВМ-1,16Т
Год ввода в эксплуатацию	2008	2008	2008	2008
Расчетный ресурс котла, час.	-	-	-	-
Расчетный срок службы, лет.	15	15	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет.	14	14	14	14
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-	-
Наименование источника теплоснабжения	Котельная «Детский сад» д. Миндереве			
Номер котла	Котел № 1		Котел № 2	
Тип котла	Данко-24С		ЖМЗ	
Год ввода в эксплуатацию	2012		2005	
Расчетный ресурс котла, час.	-		-	
Расчетный срок службы, лет.	15		15	
Фактический срок эксплуатации, лет.	10		17	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-		-	
Год продления ресурса	-		-	

Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-
Наименование источника теплоснабжения	Котельная «Школа» д. Миндереве	
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2
Тип котла	Данко-24С	Termotehnik
Год ввода в эксплуатацию	2012	2007
Расчетный ресурс котла, час.	-	-
Расчетный срок службы, лет.	15	10
Фактический срок эксплуатации, лет.	10	15
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-
Наименование источника теплоснабжения	Котельная д. Малая Бодья	
Номер котла	Котел № 1	
Тип котла	Данко 24	
Год ввода в эксплуатацию	2002	
Расчетный ресурс котла, час.	-	
Расчетный срок службы, лет.	15	
Фактический срок эксплуатации, лет.	20	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	
Год продления ресурса	-	
Мероприятия по продлению ресурса	-	

Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-

Таблица 24. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Пугачевского сельского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Котельная «Войсковая часть»			
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Тип котла	Buderus Logano SK 755 1400	Buderus Logano SK 755 1400	Buderus Logano SK 755 1850	Buderus Logano SK 755 1850
Год ввода в эксплуатацию	1995	2012	1998	1995
Расчетный ресурс котла, час.	-	-	-	-
Расчетный срок службы, лет.	20	3	17	20
Фактический срок эксплуатации, лет.	27	10	24	27
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-	-
Наименование источника теплоснабжения	Котельная «Школьная»			
Номер котла	Котел № 1		Котел № 2	
Тип котла	RS-A150		RS-A150	
Год ввода в эксплуатацию	2014		2014	
Расчетный ресурс котла, час.	-		-	
Расчетный срок службы, лет.	10		10	
Фактический срок эксплуатации, лет.	8		8	

Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-
Год продления ресурса	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-

Таблица 25. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Старомоньинского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная «детский сад» д. Старая Монья			
Номер котла	Котел № 1		Котел № 2	
Тип котла	ИШМА-100В		ИШМА- 100ES	
Год ввода в эксплуатацию	2012		2012	
Расчетный ресурс котла, час	-		-	
Расчетный срок службы, лет	10		10	
Фактический срок эксплуатации, лет	10		10	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-		-	
Год продления ресурса	-		-	
Мероприятия по продлению ресурса	-		-	
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-		-	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-		-	
Наименование источника тепловой энергии	котельная «Школа» д. Старая Монья			
Номер котла	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Тип котла	ИШМА-100У	ИШМА-100ES	ИШМА-100В	КЧМ-5
Год ввода в эксплуатацию	2005	2012	2008	1997
Расчетный ресурс котла, час	-	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	10	10	10	15

Фактический срок эксплуатации, лет	17	10	14	25
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-	-
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-	-	-	-
Наименование источника тепловой энергии	котельная «Клуб» д. Старая Монья			
Номер котла	Котел № 1			
Тип котла	RS-H 100			
Год ввода в эксплуатацию	2016			
Расчетный ресурс котла, час	-			
Расчетный срок службы, лет	15			
Фактический срок эксплуатации, лет	6			
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-			
Год продления ресурса	-			
Мероприятия по продлению ресурса	-			
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-			
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	-			

Таблица 26. Мероприятия по продлению ресурса по существующим источникам тепловой энергии Яганского сельского поселения

Наименование источника тепловой энергии	Котельная с. Яган		
Номер котла	Котел №1	Котел №2	Котел №3
Тип котла	КВ-0,63 Гс	КВ-0,63 Гс	КВ-0,63 Гс
Год ввода в эксплуатацию	2002	2002	2002

Расчетный ресурс котла, час	-	-	-
Расчетный срок службы, лет	15	15	15
Фактический срок эксплуатации, лет	20	20	20
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	-	-	-
Год продления ресурса	-	-	-
Мероприятия по продлению ресурса	-	-	-
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	-	-	-

Таблица 27. Расчетный температурный график 95-70 °С

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
10	39	34
9	40	35
8	42	36
7	43	37
6	44	38
5	46	39
4	47	40
3	49	41
2	50	42
1	51	43
0	53	44
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	58	47
-5	60	48
-6	61	49
-7	62	50
-8	63	50
-9	65	51
-10	66	52
-11	67	53
-12	69	54
-13	70	55
-14	71	55
-15	72	56
-16	74	57
-17	75	58
-18	76	58
-19	77	59

-20	78	60
-21	80	61
-22	81	61
-23	82	62
-24	83	63
-25	84	64
-26	86	64
-27	87	65
-28	88	66
-29	89	66
-30	90	67
-31	92	68
-32	93	69
-33	94	69
-34	95	70

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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории поселения отсутствуют.

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Расчет перспективных топливных балансов по котельной на территории Малопургинского муниципального района произведен по единственному варианту развития: теплоснабжение от существующих тепловых источников без перераспределения тепловых нагрузок.

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

Внедрение энергоустановок комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на водогрейных котельных не целесообразно в связи с низкой экономической эффективностью проекта.

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

либо по выводу их из эксплуатации

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Малопургинского муниципального района отсутствуют.

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На перспективу до 2033 года регулирование отпуска тепловой энергии от энергоисточников предусматривается как качественное по температурному графику.

Режимы регулирования отпуска тепловой энергии от энергоисточников в зависимости от температуры наружного воздуха разрабатываются ежегодно:

- среднечасовой отпуск тепловой энергии от энергоисточника за сутки;
- среднесуточная температура сетевой воды в падающем и обратном коллекторах энергоисточника;
- расход сетевой воды на энергоисточниках.

Отпуск тепловой энергии от котельных Малопургинского муниципального района осуществляется по температурному графику 95/70°C. Регулирование отпуска тепловой энергии качественное по отопительному графику.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого энергоисточника в системе теплоснабжения, в соответствии с действующим законодательством, разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования энергоисточника, тепловых сетей и потребителей тепловой энергии.

Расчетный температурный график указан в таблице 27.

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

При развитии систем теплоснабжения изменение схем подключения потребителей не предполагается. Теплоснабжение потребителей осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения. С целью развития систем теплоснабжения необходимо произвести модернизацию и реконструкцию котельного оборудования. Так же для безопасной эксплуатации зданий котельных и бойлерных, необходимо выполнить мероприятия по устранению дефектов и повреждений элементов зданий.

Для предотвращения аварий на сетях теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке необходимо реализовать мероприятия, направленные на реконструкцию существующих сетей теплоснабжения, выработавших нормативный срок службы.

При реализации (для разработки мероприятий по замене тепловых сетей) мероприятий по замене тепловых сетей рекомендуется провести неразрушающий контроль состояния трубопроводов

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

На перспективу до 2033г по энергоисточникам Малопургинского муниципального района топливообеспечение принято:

- на сохраняемых в работе котельных, согласно существующим топливным режимам, основное топливо – природный газ, резервное и аварийное топливо не предусматривается (не предусмотрено проектами котельных);

- на вновь вводимых в работу индивидуальных котельных в зоне децентрализованного теплоснабжения основное топливо - природный газ, резервное - отсутствует, при отсутствии технической возможности подключения к сетям газоснабжения, в качестве основного топлива использовать твердое топливо (уголь, дрова) или электроэнергию.

Раздел 6. «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»

а) 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)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности, на расчетный срок до 2033 года не планируется.

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

В соответствии с реестром технических условий, выданных теплоснабжающими организациями, на 01.01.2022 года к вводу в эксплуатацию не планируется новых объектов капитального строительства. Строительство и подключение новых объектов к сетям централизованного теплоснабжения планируется в период до 2033 года.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия поставки тепловой энергии от различных источников тепловой энергии, отсутствуют.

г) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "д" пункта 11 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154

Теплоснабжение потребителей сохраняется от существующих систем централизованного теплоснабжения. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствуют.

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

Большая часть существующих сетей централизованного теплоснабжения была построена и введена в эксплуатацию не более 50 лет назад. Замена трубопроводов со сроком эксплуатации менее 25 лет не требуется.

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

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

Горячее водоснабжение не осуществляется перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

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

Горячее водоснабжение не осуществляется перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

Раздел 8. «Перспективные топливные балансы»

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах Малопургинского муниципального района по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 28.

Таблица 28. Перспективные топливные балансы

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии (номер, адрес)	Тип топлива	Вид топлива	Этапы						
				2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030	2031 - 2033
Аксакшурское сельское поселение										
1	Котельная «Школа» д. Байситово	основное	Природный газ, т.у.т	25,032	25,032	25,032	25,032	25,032	25,032	25,032
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Баграш-Бигринское сельское поселение										
1	Котельная Баграш-Бигра	основное	Природный газ, т.у.т	126,559	126,559	126,559	126,559	126,559	126,559	126,559
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная д. Курегово (МДОУ)	основное	Природный газ, т.у.т	10,726	10,726	10,726	10,726	10,726	10,726	10,726
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	основное	Природный газ, т.у.т	10,230	10,230	10,230	10,230	10,230	10,230	10,230
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Бобья-Учинское сельское поселение										
1	Котельная д. Бобья Уча	основное	Природный газ, т.у.т	203,007	203,007	203,007	203,007	203,007	203,007	203,007
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Нижнеюринское сельское поселение										
1	Котельная д. Нижние Юри	основное	Природный газ, т.у.т	146,775	146,775	146,775	146,775	146,775	146,775	146,775
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная д. Новая Монья	основное	Природный газ, т.у.т	50,111	50,111	50,111	50,111	50,111	50,111	50,111
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Норьинское сельское поселение										
1	Котельная с. Норья	основное	Природный газ, т.у.т	148,187	148,187	148,187	148,187	148,187	148,187	148,187
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная д. Сизяшур	основное	Природный газ, т.у.т	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Постольское сельское поселение										
1	Котельная «Санаторий Юськи»	основное	Природный газ, т.у.т	296,905	296,905	296,905	296,905	296,905	296,905	296,905
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

2	Котельная «детский сад» д. Мин-дерево	основное	Природный газ, т.у.т	11,545	11,545	11,545	11,545	11,545	11,545	11,545
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная «Школа» д. Миндерево	основное	Природный газ, т.у.т	13,605	13,605	13,605	13,605	13,605	13,605	13,605
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная д. Малая Бодья	основное	Природный газ, т.у.т	10,684	10,684	10,684	10,684	10,684	10,684	10,684
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Пугачевское сельское поселение										
1	Котельная «Войсковая часть»	основное	Природный газ, т.у.т	1106,191	1106,191	1106,191	1106,191	1106,191	1106,191	1106,191
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная «школьная»	основное	Природный газ, т.у.т	105,304	105,304	105,304	105,304	105,304	105,304	105,304
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Старомоньинское сельское поселение										
1	Котельная «Детский сад» д. Старая Монья	основное	Природный газ, т.у.т	49,791	49,791	49,791	49,791	49,791	49,791	49,791
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

2	Котельная «школа» д. Старая Монья	основное	Природный газ, т.у.т	94,277	94,277	94,277	94,277	94,277	94,277	94,277
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная «Клуб» д. Старая Монья	основное	Природный газ, т.у.т	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Уромское сельское поселение										
1	Котельная с. Уром	основное	Природный газ, т.у.т	78,967	78,967	78,967	78,967	78,967	78,967	78,967
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная д. Гожня	основное	Природный газ, т.у.т	40,144	40,144	40,144	40,144	40,144	40,144	40,144
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
Яганское сельское поселение										
1	Котельная с. Яган	основное	Природный газ, т.у.т	166,118	166,118	166,118	166,118	166,118	166,118	166,118
		резервное (аварийное)	Не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 9. «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»

Определение капитальных вложений в новое строительство и реконструкцию участков тепловых сетей и теплосетевых объектов выполнено по данным укрупненных удельных стоимостей реализации строительства данных объектов.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 29.

Таблица 29. Предложения по величине инвестиций в отношении источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Ориентировочные затраты инвестиций в 2023, руб.	Этапы						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2030	2031 - 2033
Аксакшурское сельское поселение									
Котельная «Школа» д. Байситово									
1	Проектирование планируемой котельной	27441,9	29637,3	-	-	-	-	-	-
2	Строительство планируемой котельной БМК д. Байситово	277468,1	299665,5	-	-	-	-	-	-
	Всего	304 910,0	329 302,8	-	-	-	-	-	-
Баграш-Бигринское сельское поселение									
Котельная д. Курегово МДОУ д/с									
1	Замена котла Protherm	550 000	-	-	-	600 000	-	-	-
Котельная Курегово МОУ НОШ									
2	Замена котла Конорд	550 000	-	-	-	-	600 000	-	-
	Всего	1 100 000,0	-	-	-	600 000	600 000	-	-
Бобья-Учинское сельское поселение									
Котельная д. Баграш-Бигра									
1	Проектные работы	100 000	-	-	-	-	120 000	-	-
2	Замена водогрейного котла КВа0,63Гс	700 000	-	-	-	-	-	750 000	-
	Всего	800 000	-	-	-	-	120 000	750 000,0	-
Бурановское сельское поселение									

Котельная «Школьная» с. Бураново									
1	Замена котлов КВа-0,4 Гс	900 000	-	-	350 000	350 000	350 000		
Котельная с. Яган-Докья									
2	Замена котлов КВа-0,8 Гс	600 000	-	-	-	-	-	350 000	350 000
	Всего:	1 500 000	-	-	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
Иваново-Самарское сельское поселение									
Котельная «ТКУ-200»									
1	Замена котлов ИШМА-100 У-2	300 000	-	-	-	-	300 000	300 000	-
	Всего:	300 000	-	-	-	-	300 000	300 000	-
Ильинское сельское поселение									
Котельная с. Ильинское									
1	Замена 2-х котлов КВ-0,63Г	600 000	-	-	350 000	350 000	-	-	-
Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс									
2	Замена котла АОГВ-20-1-У	300 000	-	320 000	-	-	-	-	-
	Всего:	900 000	-	320 000	350 000	350 000	-	-	-
Кечевское сельское поселение									
котельная «Школьная» д. Среднее Кечево									
1	Замена 2-х котлов КВГ-250	600 000	-	320 000	320 000	-	-	-	-
котельная «Школы- интернат» д. Среднее Кечево									
2	Замена 2-х котлов КВГ-400	600 000	-	-	-	350 000	350 000	-	-

	Всего:	1 200 000	-	320 000	320 000	350 000	350 000	-	-
Малопургинское сельское поселение									
Котельная «Спортзал»									
1	Замена 2-х котлов КВГ-250	600 000	-	-	320 000	350 000	-	-	-
Котельная центральная									
2	Замена 5-ти котлов	1 500 000	-	320 000	-	350 000	350 000	360 000	370 000
	Всего:	2 100 000	-	320 000	320 000	700 000	350 000	360 000	370 000
Нижнеюринское сельское поселение									
1	Замена котлов на котельной "Нижние Юри"	600 000	-	600 000	-	-	-	-	-
2	Замена котлов на котельной "Новая Монья"	900 000	-	-	600 000	300 000	-	-	-
	Всего	1 500 000	-	600 000	600 000	300 000	-	-	-
Норьинское сельское поселение									
Котельная с. Норья									
1	Замена котла СТГ-Классик 0,4	100 000	-	-	-	100 000	-	-	-
2	Замена котла СТГ-Классик 0,4	100 000	-	-	-	-	100 000	-	-
3	Замена котла КВ-0,63 Т	100 000	-	-	-	-	-	100 000	-
Котельная д. Сизяшур									
4	Замена котла КС-Г-100 "Кама"	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Замена котла КС-Г-100 "Кама"	200 000	-	-	-	-	-	100 000	100 000
	Всего	500 000	-	-	-	100 000	100 000	200 000	100 000
Постольское сельское поселение									

Котельная «Санаторий Юськи»									
1	Замена 3-х котлов КВГ-630	900 000	-	-	300 000	300 000	300 000	-	-
Котельная «Детский сад» д. Миндерево									
2	Замена котла Данко-24 С	300 000	-	-	-	-	-	300 000	-
Котельная «Школьная» д. Миндерево									
3	Замена котла Termotechnik	300 000	-	-	-	-	-	-	300 000
	Всего:	1 500 000	-	-	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
Старомоньинское сельское поселение									
Котельная «Школьная» д. Старая Монья									
1	Замена 3-х котлов	900 000	-	300 000	300 000	300 000	-	-	-
Котельная «Детский сад» д. Старая Монья									
2	Замена 2-х котлов	600 000	-	-	300 000	300 000	-	-	-
	Всего:	1 500 000	-	300 000	600 000	600 000	-	-	-
Уромское сельское поселение									
Котельная с. Уром									
1	Замена 2-х котлов	600 000	-	300 000	300 000	-	-	-	-
	Всего:	600 000	-	300 000	300 000	-	-	-	-
Яганское сельское поселение									
Котельная с. Яган									
1	Замена 2-х котлов	600 000	-	-	-	300 000	300 000	-	-

	Bcero:	600 000	-	-	-	300 000	300 000	-	-
--	---------------	----------------	---	---	---	----------------	----------------	---	---

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

Предложения по реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 30.

Таблица 30. Предложения величине необходимых инвестиций при реконструкции сетей

№№ п/п	Наименование мероприятия	Ориентировочные затраты инвестиций в 2023, тыс. руб.	Этапы						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2030	2031 - 2033
Аксакшурское сельское поселение									
Котельная «Школа» д. Байситово									
1	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная «Школа» д. Байситово до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 4 м в 2-х тр. исп.	20	-	20	-	-	-	-	-
2	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная «Школа» д. Байситово до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 4 м в 2-х тр. исп.	20	-	20	-	-	-	-	-
3	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до ул. Школьная, 9 с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 4,95 м в 2-х тр. исп.	25	-	25	-	-	-	-	-
4	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до ул. Школьная, 9 с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 4,95 м в 2-х тр. исп.	25	-	25	-	-	-	-	-

5	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до ул. Школьная, 9а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 18,99 м в 2-х тр. исп.	95	-	95	-	-	-	-	-
6	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до ул. Школьная, 9а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 18,99 м в 2-х тр. исп.	95	-	95	-	-	-	-	-
Всего:		280	-	280	-	-	-	-	-
Баграш-Бигринское сельское поселение									
Котельная д. Баграш-Бигра									
1	Восстановление теплоизоляции и ожеушивания теплотрассы от УТ-7 до ул. Тракторная, 28 с наружным диаметром 2Д 82 мм длиной 219,45 м в 2-х тр. исп.	1 320	-	-	-	-	-	1 320 000	-
Всего:		1320	-	-	-	-	-	1 320 000	-
Бобья-Учинское сельское поселение									
Котельная д. Бобья-Уча									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная д. Бобья-Уча до УТ-0 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 29,95 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -3	75	-	75	-	-	-	-	-

2	Реконструкция теплотрассы от Котельная д. Бобья-Уча до УТ-0 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 29,95 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -3	150	-	150	-	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-0 до УТ-1 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 26 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -877	70	-	70	-	-	-	-	-
4	Реконструкция теплотрассы от УТ-0 до УТ-1 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 26 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -877	135	-	135	-	-	-	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 7 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -879	15	-	15	-	-	-	-	-
6	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 7 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -879	35	-	35	-	-	-	-	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до УТ-2 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 209 м в 2-х тр. исп. номер Sys –881	100	-	100	-	-	-	-	-

8	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до УТ-2 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 209 м в 2-х тр. исп. номер Sys – 881	500	-	500	-	-	-	-	-
9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-3 до УТ-4 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 53 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -891	20	-	20	-	-	-	-	-
10	Реконструкция теплотрассы от УТ-3 до УТ-4 с наружным диаметром 2Д 51мм длиной 53 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -891	170	-	170	-	-	-	-	-
11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-4 до пер. Больничный, 3 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 15 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -893	15	-	15	-	-	-	-	-
12	Реконструкция теплотрассы от УТ-4 до пер. Больничный, 3 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 15 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -893	45	-	45	-	-	-	-	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-4 до пер. Больничный, 1 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 30 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -895	20	-	20	-	-	-	-	-

14	Реконструкция теплотрассы от УТ-4 до пер. Больничный, 1 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 30 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -895	60	-	60	-	-	-	-	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 2 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -897	5	-	5	-	-	-	-	-
16	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 2 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -897	10	-	10	-	-	-	-	-
17	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до УТ-5 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 61,16 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -899	10	-	10	-	-	-	-	-
18	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до УТ-5 с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 61,16 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -899	150	-	150	-	-	-	-	-
19	Восстановление теплоизоляции и оожушивания теплотрассы от УТ-5 до Перехода (смены диаметров) с наружным диаметром 2Д 100 мм длиной 43 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -917	80	-	-	80	-	-	-	-

20	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от Перехода (смены диаметров) до УТ-6 с наружным диаметром 2Д 82 мм длиной 81,24 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -932	80	-	-	80	-	-	-	-
21	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-6 до здания по ул. Азина, 12 с наружным диаметром 2Д 51мм длиной 24 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -919	30	-	-	30	-	-	-	-
22	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-6 до УТ-7 с наружным диаметром 2Д 82 мм длиной 72,77 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -921	60	-	-	60	-	-	-	-
23	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-7 до здания по ул. Азина, 14 с наружным диаметром 2Д 51мм длиной 17 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -925	15	-	-	15	-	-	-	-

24	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-7 до здания детского сада по ул. Азина, 29 с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 108 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -929	120	-	-	120	-	-	-	-
25	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-5 до УТ-8 с наружным диаметром 2Д 82 мм длиной 116 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -903	125	-	-	125	-	-	-	-
26	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-8 до туалета школы с наружным диаметром 2Д 25 мм длиной 20 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -905	10	-	-	10	-	-	-	-
27	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-8 до школы с наружным диаметром 2Д 51 мм длиной 50 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -907	50	-	-	50	-	-	-	-
28	Восстановление теплоизоляции и окуживания теплотрассы от УТ-10 до мастерской школы с наружным диаметром 2Д 51мм длиной 27 м в 2-х тр. исп. Номер Sys -913	25	-	-	25	-	-	-	-

	Всего	2 499 000	460 000	205 000	750 000	379 000	0,0	860 000	0,0
Бурановское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-3 до ТК-9 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 4,87 м в 2-х тр. исп.	8	-	-	-	8	-	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от УТ-3 до ТК-9 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 4,87 м в 2-х тр. исп.	40	-	-	-	40	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-9 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 1,24 м в 2-х тр. исп.	1,5	-	-	-	1,5	-	-	-
4	Реконструкция теплотрассы от ТК-9 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 1,24 м в 2-х тр. исп.	12,5	-	-	-	12,5	-	-	-
6	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до Совхозная, 13 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 8,47 м в 2-х тр. исп.	8,5	-	-	-	8,5	-	-	-

7	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до Совхозная, 13 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 8,47 м в 2-х тр. исп.	85	-	-	-	85	-	-	-
8	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-3 до ТК-10 с увеличением наружного диаметра с 2Д 100 мм на 2Д 133 мм длиной 16 м в 2-х тр. исп.	16	-	-	-	16	-	-	-
9	Реконструкция теплотрассы от УТ-3 до ТК-10 с увеличением наружного диаметра с 2Д 100 мм на 2Д 133 мм длиной 16 м в 2-х тр. исп.	160	-	-	-	160	-	-	-
10	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-10 до ТК-11 с увеличением наружного диаметра с 2Д 100 мм на 2Д 133 мм длиной 44,04 м в 2-х тр. исп.	44	-	-	-	44	-	-	-
11	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ТК-11 с увеличением наружного диаметра с 2Д 100 мм на 2Д 133 мм длиной 44,04 м в 2-х тр. исп.	660	-	-	-	660	-	-	-

12	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-11 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 1,68 м в 2-х тр. исп.	1,5	-	-	-	1,5	-	-	-
13	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 1,68 м в 2-х тр. исп.	15	-	-	-	15	-	-	-
14	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до Октябрьская, 27 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 81,34 м в 2-х тр. исп.	81	-	-	-	81	-	-	-
15	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до Октябрьская, 27 с увеличением наружного диаметра с 2Д 40 мм на 2Д 57 мм длиной 81,34 м в 2-х тр. исп.	810	-	-	-	810	-	-	-
16	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная Школьная с. Бураново до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 3,87 м в 2-х тр. исп.	19,5	-	-	-	19,5	-	-	-

17	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная Школьная с. Бураново до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 3,87 м в 2-х тр. исп.	19,5	-	-	-	19,5	-	-	-
18	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 124,01 м в 2-х тр. исп.	620	-	-	-	620	-	-	-
19	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 124,01 м в 2-х тр. исп.	120	-	-	-	620	-	-	-
20	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-2 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 1,25 м в 2-х тр. исп.	6	-	-	-	6	-	-	-
21	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-2 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 133 мм длиной 1,25 м в 2-х тр. исп.	6	-	-	-	6	-	-	-

22	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до Школьная, За с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 12,52 м в 2-х тр. исп.	62,6	-	-	-	62,6	-	-	-
23	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до Школьная, За с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 12,52 м в 2-х тр. исп.	62,6	-	-	-	62,6	-	-	-
24	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 1,52 м в 2-х тр. исп.	2,5	-	-	-	2,5	-	-	-
25	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 1,52 м в 2-х тр. исп.	2,5	-	-	-	2,5	-	-	-
26	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 86 м в 2-х тр. исп.	430	-	-	-	430	-	-	-

27	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 86 м в 2-х тр. исп.	430	-	-	-	430	-	-	-
28	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до УТ-2 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 11,68 м в 2-х тр. исп.	58,4	-	-	-	58,4	-	-	-
29	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до УТ-2 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 11,68 м в 2-х тр. исп.	58,4	-	-	-	58,4	-	-	-
30	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-2 до УТ-3 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 17,73 м в 2-х тр. исп.	88,7	-	-	-	88,7	-	-	-
31	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-2 до УТ-3 с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 17,73 м в 2-х тр. исп.	88,7	-	-	-	88,7	-	-	-

32	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-3 до Егорьевская, 1г с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 30,35 м в 2-х тр. исп.	152	-	-	-	152	-	-	-
33	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-3 до Егорьевская, 1г с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 30,35 м в 2-х тр. исп.	152	-	-	-	152	-	-	-
34	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная д. Яган-Докья до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 273 мм длиной 111,27 м в 2-х тр. исп.	557	-	-	-	557	-	-	-
35	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная д. Яган-Докья до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 273 мм длиной 111,27 м в 2-х тр. исп.	557	-	-	-	557	-	-	-
36	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 0,93 м в 2-х тр. исп.	5	-	-	-	5	-	-	-

37	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 0,93 м в 2-х тр. исп.	5	-	-	-	5	-	-	-
38	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до Садовая, 1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 128,43 м в 2-х тр. исп.	642	-	-	-	642	-	-	-
39	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до Садовая, 1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 128,43 м в 2-х тр. исп.	642	-	-	-	642	-	-	-
40	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром с Дн 273 мм длиной 44 м в 2-х тр. исп.	220	-	-	-	220	-	-	-
41	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром с Дн 273 мм длиной 44 м в 2-х тр. исп.	220	-	-	-	220	-	-	-

42	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-2 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 76 мм длиной 1,17 м в 2-х тр. исп.	5,5	-	-	-	5,5	-	-	-
43	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-2 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 76 мм длиной 1,17 м в 2-х тр. исп.	5,5	-	-	-	5,5	-	-	-
44	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до Тракторная, бг с наружным диаметром с Дн 76 мм длиной 50,26 м в 2-х тр. исп.	251	-	-	-	251	-	-	-
45	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до Тракторная, бг с наружным диаметром с Дн 76 мм длиной 50,26 м в 2-х тр. исп.	251	-	-	-	251	-	-	-
46	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с наружным диаметром с Дн 219 мм длиной 74,91 м в 2-х тр. исп.	375	-	-	-	375	-	-	-

47	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с наружным диаметром с Дн 219 мм длиной 74,91 м в 2-х тр. исп.	375	-	-	-	375	-	-	-
48	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-3 до ТК-4 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 89 м в 2-х тр. исп.	444	-	-	-	444	-	-	-
49	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-3 до ТК-4 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 89 м в 2-х тр. исп.	444	-	-	-	444	-	-	-
50	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-4 до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 45 мм длиной 5,05 м в 2-х тр. исп.	25	-	-	-	25	-	-	-
51	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-4 до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 45 мм длиной 5,05 м в 2-х тр. исп.	25	-	-	-	25	-	-	-

52	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до Трактовая, 5б с наружным диаметром с Дн 45 мм длиной 2,79 м в 2-х тр. исп.	14	-	-	-	14	-	-	-
53	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до Трактовая, 5б с наружным диаметром с Дн 45 мм длиной 2,79 м в 2-х тр. исп.	14	-	-	-	14	-	-	-
	Всего:	9328	-	-	-	9328	-	-	-
Иваново-Самарское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от «ТКУ-200» до ТК-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 50 м в 2-х тр. исп.	50	-	50	-	-	-	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от «ТКУ-200» до ТК-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 50 м в 2-х тр. исп.	400	-	400	-	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 0,81 м в 2-х тр. исп.	1	-	1	-	-	-	-	-

4	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 0,81 м в 2-х тр. исп.	8	-	8	-	-	-	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 54,84 м в 2-х тр. исп.	55	-	55	-	-	-	-	-
6	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 54,84 м в 2-х тр. исп.	440	-	440	-	-	-	-	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 29,01 м в 2-х тр. исп.	29	-	29	-	-	-	-	-
8	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 29,01 м в 2-х тр. исп.	232	-	232	-	-	-	-	-

9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 46,18 м в 2-х тр.	46	-	46	-	-	-	-	-
10	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 46,18 м в 2-х тр. исп.	460	-	460	-	-	-	-	-
Всего:		1 721	-	1 721	-	-	-	-	-
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная до УТ-1 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 5,7 м в 2-х тр. исп.	5,5	5,5	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от Котельная до УТ-1 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 5,7 м в 2-х тр. исп.	68,4	68,4	-	-	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 28 м в 2-х тр. исп.	28	28	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 28 м в 2-х тр. исп.	336	336	-	-	-	-	-	-

5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 77,24 м в 2-х тр. исп.	77,2	77,2	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 с наружным диаметром 2Д 159 мм длиной 77,24 м в 2-х тр. исп.	927	927	-	-	-	-	-	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до Школьная, 11 а с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 27,86 м в 2-х тр. исп.	28	28	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до Школьная, 11а с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 27,86 м в 2-х тр. исп.	279	279	-	-	-	-	-	-
9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до Школьная, 11 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 77,47 м в 2-х тр. исп.	77,5	77,5	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до Школьная, 11 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 77,47 м в 2-х тр. исп.	930	930	-	-	-	-	-	-

11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная до УТ-1_ГВС с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 6,58 м в 2-х тр. исп.	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция теплотрассы от Котельная до УТ-1_ГВС с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 6,58 м в 2-х тр. исп.	66	66	-	-	-	-	-	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1_ГВС до ТК-1_ГВС с Наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 28,22 м в 2-х тр. исп.	28,2	28,2	-	-	-	-	-	-
14	Реконструкция теплотрассы от УТ-1_ГВС до ТК-1_ГВС с Наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 28,22 м в 2-х тр. исп.	282	282	-	-	-	-	-	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1_ГВС до ТК-2_ГВС с Наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 75,92 м в 2-х тр. исп.	76	76	-	-	-	-	-	-
16	Реконструкция теплотрассы от ТК-1_ГВС до ТК-2_ГВС с Наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 75,92 м в 2-х тр. исп.	759	759	-	-	-	-	-	-
17	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2_ГВС до Школьная, 11 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 76,68 м в 2-х тр. исп.	7,7	7,7	-	-	-	-	-	-

18	Реконструкция теплотрассы от ТК-2_ГВС до Школьная, 11 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 76,68 м в 2-х тр. исп.	767	767	-	-	-	-	-	-
19	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная до Школьная, 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 5,45 м в 2-х тр. исп.	5,5	5,5	-	-	-	-	-	-
20	Реконструкция теплотрассы от Котельная до Школьная, 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 5,45 м в 2-х тр. исп.	55	55	-	-	-	-	-	-
	Всего:	6 422,2	6 422,2	-	-	-	-	-	-
Кечевское сельское поселение									
1	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельной «Школьная» д. Среднее Кечево до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 38,1 м в 2-х тр. исп.	190	-	190	-	-	-	-	-
2	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельной «Школьная» д. Среднее Кечево до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 38,1 м в 2-х тр. исп.	190	-	190	-	-	-	-	-

3	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до Советская, 55а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 8,6 м в 2-х тр. исп.	43	-	43	-	-	-	-	-
4	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до Советская, 55а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 8,6 м в 2-х тр. исп.	43	-	43	-	-	-	-	-
5	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до Советская, 55 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 55,5 м в 2-х тр. исп.	278	-	278	-	-	-	-	-
6	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до Советская, 55 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 55,5 м в 2-х тр. исп.	278	-	278	-	-	-	-	-
7	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная Школы-интернат д. Среднее Кечево до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 21,3 м в 2-х тр. исп.	107	-	107	-	-	-	-	-

8	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельной «Школы-интернат» д. Среднее Кечево до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 21,3 м в 2-х тр. исп.	107	-	107	-	-	-	-	-
9	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 4,1 м в 2-х тр. исп.	20	-	20	-	-	-	-	-
10	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до УТ-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 4,1 м в 2-х тр. исп.	20	-	20	-	-	-	-	-
11	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от УТ-1 до Школьная, 10а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 3,7 м в 2-х тр. исп.	18,5	-	18,5	-	-	-	-	-
12	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от УТ-1 до Школьная, 10а с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 3,7 м в 2-х тр. исп.	18,5	-	18,5	-	-	-	-	-
	Всего:	1 313	-	1 313	-	-	-	-	-

Малопургинское сельское поселение

1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-6 до ТК-7 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,19 м в 2-х тр. исп.	27	-	-	-	-	27	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от ТК-6 до ТК-7 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,19 м в 2-х тр. исп	353	-	-	-	-	353	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-10 до Пионерская, 40 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 3,29 м в 2-х тр. исп.	3	-	-	-	-	3	-	-
4	Реконструкция теплотрассы от УТ-10 до Пионерская, 40 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 3,29 м в 2-х тр. исп.	33	-	-	-	-	33	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-18 до пл. Победы, 2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 9,72 м в 2-х тр. исп.	10	-	-	-	-	10	-	-

6	Реконструкция теплотрассы от ТК-18 до пл. Победы, 2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 9,72 м в 2-х тр. исп.	88	-	-	-	-	88	-	-
Всего:		514	-	-	-	-	514	-	-
Нишнеюринское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Садовая, 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 77,7 м в 2-х тр. исп.	78	-	-	-	-	-	78	-
2	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Садовая, 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 77,7 м в 2-х тр. исп.	1476	-	-	-	-	-	1476	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-3 до УТ-4 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 23,82 м в 2-х тр. исп.	24	-	-	-	-	-	24	-
4	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до УТ-4 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 23,82 м в 2-х тр. исп.	442	-	-	-	-	-	442	-

	Всего:	2 020	-	-	-	-	-	2 020	-
Норьинское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 31,54 м в 2-х тр. исп.	31,5	-	-	-	-	-	-	31,5
2	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 31,54 м в 2-х тр. исп.	315	-	-	-	-	-	-	315
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до Центральная, 3 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 78,02 м в 2-х тр.	78	-	-	-	-	-	-	78
4	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до Центральная, 3 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 78,02 м в 2-х тр. исп.	1 560	-	-	-	-	-	-	1 560
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до Школьная, 1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 125, 13 м в 2-х тр. исп.	125	-	-	-	-	-	-	125
6	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до Школьная, 1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 125,13 м в 2-х тр. исп.	2 503	-	-	-	-	-	-	2 503

7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Тракторная, 6 с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 71,86 м в 2-х тр. исп.	72	-	-	-	-	-	-	72
8	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Тракторная, 6 с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 71,86 м в 2-х тр. исп.	1 437	-	-	-	-	-	-	1 437
Всего:		6 121,5	-	-	-	-	-	-	6 121,5
Постольское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 150 мм на 2Д 219 мм длиной 38,99 м в 2-х тр. исп.	39	-	-	39	-	-	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 150 мм на 2Д 219 мм длиной 38,99 м в 2-х тр. исп.	819	-	-	819	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 150 мм на 2Д 219 мм длиной 5,77 м в 2-х тр. исп.	6	-	-	6	-	-	-	-

4	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 150 мм на 2Д 219 мм длиной 5,77 м в 2-х тр. исп.	126	-	-	126	-	-	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1_ГВС до ТК-2_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 5,22 м в 2-х тр. исп.	5	-	-	5	-	-	-	-
6	Реконструкция теплотрассы от УТ-1_ГВС до ТК-2_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 5,22 м в 2-х тр. исп.	52	-	-	52	-	-	-	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-3_ГВС до ТК-4_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 31,66 м в 2-х тр.	32	-	-	32	-	-	-	-
8	Реконструкция теплотрассы от ТК-3_ГВС до ТК-4_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 31,66 м в 2-х тр. исп.	316	-	-	316	-	-	-	-

9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до Санаторий "Юськи", 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 20,53 м в 2-х тр. исп.	20,5	-	-	20,5	-	-	-	-
10	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до Санаторий "Юськи", 5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 20,53 м в 2-х тр. исп.	205	-	-	205	-	-	-	-
11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Полевая, 2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 26,4 м в 2-х тр. исп.	26	-	-	26	-	-	-	-
12	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Полевая, 2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 26,4 м в 2-х тр. исп.	264	-	-	264	-	-	-	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная «Школа» д. Миндерево до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 3,06 м в 2-х тр. исп.	3	-	-	3	-	-	-	-

14	Реконструкция теплотрассы от Котельная «Школа» д. Миндерево до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 3,06 м в 2-х тр. исп.	31	-	-	31	-	-	-	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2_ГВС до ТК-3_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 39,05 м в 2-х тр. исп.	39	-	-	39	-	-	-	-
16	Реконструкция теплотрассы от ТК-2_ГВС до ТК-3_ГВС с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 39,05 м в 2-х тр. исп.	390	-	-	390	-	-	-	-
17	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-4_ГВС до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 0,56 м в 2-х тр. исп.	1	-	-	1	-	-	-	-
18	Реконструкция теплотрассы от ТК-4_ГВС до Задвижка с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 0,56 м в 2-х тр. исп.	6	-	-	6	-	-	-	-
	Всего:	2 380,5	-	-	2 380,5	-	-	-	-
Пугачевское сельское поселение									

1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до УТ-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 8,43 м в 2-х тр. исп.	8,5	-	-	-	-	-	8,5	-
2	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до УТ-3 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 8,43 м в 2-х тр. исп.	187	-	-	-	-	-	187	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-3 до УТ-4 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 94,9 м в 2-х тр. исп.	95	-	-	-	-	-	95	-
4	Реконструкция теплотрассы от УТ-3 до УТ-4 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 94,9 м в 2-х тр. исп.	2 088	-	-	-	-	-	2 088	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-4 до УТ-5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 247,19 м в 2-х тр. исп.	247	-	-	-	-	-	247	-

6	Реконструкция теплотрассы от УТ-4 до УТ-5 с увеличением наружного диаметра с 2Д 207 мм на 2Д 273 мм длиной 247,19 м в 2-х тр. исп.	5 438	-	-	-	-	-	5 438	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-5 до УТ-7 с наружным диаметром 2Д 219 мм длиной 78,46 м в 2-х тр. исп.	78	-	-	-	-	-	78	-
8	Реконструкция теплотрассы от УТ-5 до УТ-7 с наружным диаметром 2Д 219 мм длиной 78,46 м в 2-х тр. исп.	1569	-	-	-	-	-	1569	-
9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-7 до УТ-8 с наружным диаметром 2Д 219 мм длиной 34,1 м в 2-х тр. исп.	34	-	-	-	-	-	34	-
10	Реконструкция теплотрассы от УТ-7 до УТ-8 с наружным диаметром 2Д 219 мм длиной 34,1 м в 2-х тр. исп.	680	-	-	-	-	-	680	-
11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-38 до Пугачево, 27 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 92,79 м в 2-х тр. исп.	93	-	-	-	-	-	93	-

12	Реконструкция теплотрассы от УТ-38 до Пугачево, 27 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 92,79 м в 2-х тр. исп.	7070	-	-	-	-	-	7070	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-38 до Пугачево, 21 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 55,28 м в 2-х тр. исп.	55	-	-	-	-	-	55	-
14	Реконструкция теплотрассы от УТ-38 до Пугачево, 21 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 55,28 м в 2-х тр. исп.	990	-	-	-	-	-	990	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-32 до Пугачево, 26 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 12,52 м в 2-х тр.	13	-	-	-	-	-	13	-
16	Реконструкция теплотрассы от УТ-32 до Пугачево, 26 с увеличением наружного диаметра с 2Д 69 мм на 2Д 89 мм длиной 12,52 м в 2-х тр.	1801	-	-	-	-	-	1801	-

17	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-30 до Пугачево, Гостиница Столовая с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 21,91 м в 2-х тр. исп.	22	-	-	-	-	-	22	-
18	Реконструкция теплотрассы от УТ-30 до Пугачево, Гостиница Столовая с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 21,91 м в 2-х тр. исп.	219	-	-	-	-	-	219	-
19	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-43 до Пугачево, 48 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,67 м в 2-х тр. исп.	28	-	-	-	-	-	28	-
20	Реконструкция теплотрассы от УТ-43 до Пугачево, 48 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,67 м в 2-х тр.	277	-	-	-	-	-	277	-
21	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-41 до Пугачево, Узел связи с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,77 м в 2-х тр. исп.	28	-	-	-	-	-	28	-

22	Реконструкция теплотрассы от УТ-41 до Пугачево, Узел связи с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 27,77 м в 2-х тр. исп.	278	-	-	-	-	-	278	-
23	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-10 до Пугачево, Управление с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 10,01 м в 2-х тр. исп.	10	-	-	-	-	-	10	-
24	Реконструкция теплотрассы от УТ-10 до Пугачево, Управление с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 10,01 м в 2-х тр. исп.	100	-	-	-	-	-	100	-
25	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-25 до Пугачево, 19 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 39,83 м в 2-х тр.	40	-	-	-	-	-	40	-
26	Реконструкция теплотрассы от УТ-25 до Пугачево, 19 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 39,83 м в 2-х тр. исп.	398	-	-	-	-	-	398	-

27	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-21 до Пугачево, 20 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 33,35 м в 2-х тр. исп.	33	-	-	-	-	-	33	-
28	Реконструкция теплотрассы от УТ-21 до Пугачево, 20 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 33,35 м в 2-х тр. исп.	334	-	-	-	-	-	334	-
29	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-11 до Пугачево, 16 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 10,78 м в 2-х тр. исп.	11	-	-	-	-	-	11	-
30	Реконструкция теплотрассы от УТ-11 до Пугачево, 16 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 10,78 м в 2-х тр. исп.	108	-	-	-	-	-	108	-
31	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-7 до Пугачево, 14 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 20,83 м в 2-х тр. исп.	21	-	-	-	-	-	21	-

32	Реконструкция теплотрассы от УТ-7 до Пугачево, 14 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 20,83 м в 2-х тр. исп.	208	-	-	-	-	-	208	-
33	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-16 до Пугачево, 12 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 29,22 м в 2-х тр. исп.	29	-	-	-	-	-	29	-
34	Реконструкция теплотрассы от УТ-16 до Пугачево, 12 с увеличением наружного диаметра с 2Д 50 мм на 2Д 76 мм длиной 29,22 м в 2-х тр. исп.	292	-	-	-	-	-	292	-
35	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-23 до Пугачево, 11 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 43,16 м в 2-х тр. исп.	43	-	-	-	-	-	43	-
36	Реконструкция теплотрассы от УТ-23 до Пугачево, 11 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 43,16 м в 2-х тр. исп.	431	-	-	-	-	-	431	-

37	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-23 до Пугачево, 9 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 43,28 м в 2-х тр. исп.	43	-	-	-	-	-	43	-
38	Реконструкция теплотрассы от УТ-23 до Пугачево, 9 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 43,28 м в 2-х тр. исп.	433	-	-	-	-	-	433	-
39	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-40 до Пугачево, КПП №1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 34,39 м в 2-х тр. исп.	34	-	-	-	-	-	34	-
40	Реконструкция теплотрассы от УТ-40 до Пугачево, КПП №1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 32 мм на 2Д 57 мм длиной 34,39 м в 2-х тр. исп.	344	-	-	-	-	-	344	-
41	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-27 до Пугачево, Водонасосная станция №2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 25 мм на 2Д 38 мм длиной 7,09 м в 2-х тр. исп.	7	-	-	-	-	-	7	-

42	Реконструкция теплотрассы от УТ-27 до Пугачево, Водонасосная станция №2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 25 мм на 2Д 38 мм длиной 7,09 м в 2-х тр. исп.	71	-	-	-	-	-	71	-
43	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-9 до Пугачево, Водонасосная станция №1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 25 мм на 2Д 38 мм длиной 18,16 м в 2-х тр. исп.	18	-	-	-	-	-	18	-
44	Реконструкция теплотрассы от УТ-9 до Пугачево, Водонасосная станция №1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 25 мм на 2Д 38 мм длиной 18,16 м в 2-х тр. исп.	182	-	-	-	-	-	182	-
	Всего:	24454,5	-	-	-	-	-	24454,5	-
Старомоньинское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от котельная «Клуб» д. Старая Монья до ул. Советская, 50 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 8,29 м в 2-х тр. исп.	8	8	-	-	-	-	-	-

2	Реконструкция теплотрассы от котельная «Клуб» д. Старая Монья до ул. Советская, 50 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 8,29 м в 2-х тр. исп.	144	144	-	-	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от котельная «Школа» д. Старая Монья до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 10,91 м в 2-х тр. исп.	11	11	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция теплотрассы от котельная «Школа» д. Старая Монья до ТК-1 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 10,91 м в 2-х тр. исп.	164	164	-	-	-	-	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 2,88 м в 2-х тр. исп.	3	3	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 2,88 м в 2-х тр. исп.	43	43	-	-	-	-	-	-
7	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 2,17 м в 2-х тр. исп.	2	2	-	-	-	-	-	-

8	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 2,17 м в 2-х тр. исп.	22	22	-	-	-	-	-	-
9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25б с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 50,64 м в 2-х тр. исп.	51	51	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25б с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 50,64 м в 2-х тр. исп.	506	506	-	-	-	-	-	-
11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25а с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 80,97 м в 2-х тр. исп.	81	81	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25а с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 80,97 м в 2-х тр. исп.	809	809	-	-	-	-	-	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от котельная «Детский сад» д. Старая Монья до Задвижка с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 69,06 м в 2-х тр. исп.	69	69	-	-	-	-	-	-

14	Реконструкция теплотрассы от котельная «Детский сад» д. Старая Монья до Задвижка с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 66,31 м в 2-х тр. исп.	1036	1036	-	-	-	-	-	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Задвижка до ул. Молодежная, 22а с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 4,39 м в 2-х тр. исп.	4	4	-	-	-	-	-	-
16	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до ул. Молодежная, 22а с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 4,39 м в 2-х тр. исп.	66	66	-	-	-	-	-	-
17	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная «Клуб» д. Старая Монья до ул. Советская, 50 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 8,29 м в 2-х тр. исп.	21	21	-	-	-	-	-	-
18	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная «Клуб» д. Старая Монья до ул. Советская, 50 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 8,29 м в 2-х тр. исп.	21	21	-	-	-	-	-	-

19	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная «Школа» д. Старая Монья до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 10,91 м в 2-х тр. исп.	27	27	-	-	-	-	-	-
20	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная «Школа» д. Старая Монья до ТК-1 с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 10,91 м в 2-х тр. исп.	27	27	-	-	-	-	-	-
21	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 2,88 м в 2-х тр. исп.	7	7	-	-	-	-	-	-
22	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 2,88 м в 2-х тр. исп.	7	7	-	-	-	-	-	-
23	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 2,17 м в 2-х тр. исп.	6	6	-	-	-	-	-	-

24	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от ТК-1 до Задвижка с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 2,17 м в 2-х тр. исп.	6	6	-	-	-	-	-	-
25	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25б с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 50,64 м в 2-х тр. исп.	127	127	-	-	-	-	-	-
26	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25б с наружным диаметром с Дн 57 мм длиной 50,64 м в 2-х тр. исп.	127	127	-	-	-	-	-	-
27	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25а с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 80,97 м в 2-х тр. исп.	323	323	-	-	-	-	-	-
28	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до ул. Школьная, 25а с наружным диаметром с Дн 108 мм длиной 80,97 м в 2-х тр. исп.	323	323	-	-	-	-	-	-

29	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от котельная «Детский сад» д. Старая Монья до Задвижка с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 69,06 м в 2-х тр. исп.	207	207	-	-	-	-	-	-
30	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от котельная «Детский сад» д. Старая Монья до Задвижка с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 69,06 м в 2-х тр. исп.	207	207	-	-	-	-	-	-
31	Стоимость изоляции из жесткого пенополиуретана для реконструкции теплотрассы от Задвижка до ул. Молодежная, 22а с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 4,39 м в 2-х тр. исп.	13	13	-	-	-	-	-	-
32	Стоимость монтажных работ по изолированию теплотрассы от Задвижка до ул. Молодежная, 22а с наружным диаметром с Дн 89 мм длиной 4,39 м в 2-х тр. исп.	13	13	-	-	-	-	-	-
	Всего:	4481	4481	-	-	-	-	-	-

Уромское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до Молодёжная, 1а-2 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 119,86 м в 2-х тр. исп.	120	-	-	-	-	120	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до Молодёжная, 1а-2 с наружным диаметром 2Д 108 мм длиной 119,86 м в 2-х тр. исп.	1798	-	-	-	-	1798	-	-
	Всего:	1918	-	-	-	-	1918	-	-
Яганское сельское поселение									
1	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от Котельная с. Яган до ТК-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82мм на 2Д 133 мм длиной 77,35 м в 2-х тр. исп.	77	-	77	-	-	-	-	-
2	Реконструкция теплотрассы от Котельная с. Яган до ТК-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 133 мм длиной 77,35 м в 2-х тр. исп.	1155	-	1155	-	-	-	-	-
3	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108мм длиной 123,35 м в 2-х тр. исп.	123	-	123	-	-	-	-	-

4	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до УТ-1 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 123,35 м в 2-х тр. исп.	1845	-	1845	-	-	-	-	-
5	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до Первомайская, 4А с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 64,33 м в 2-х тр. исп.	64	-	64	-	-	-	-	-
6	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-1 до пер. Первомайский, 7 с наружным диаметром 2Д 76 мм длиной 23,04 м в 2-х тр. исп.	23	-	23	-	-	-	-	-
7	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до пер. Первомайский, 7 с наружным диаметром 2Д76 мм длиной 23,04 м в 2-х тр. исп.	276	-	276	-	-	-	-	-
8	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до Первомайская, 4А с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 64,33 м в 2-х тр. исп.	772	-	772	-	-	-	-	-
9	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-1 до УТ-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108мм длиной 12,67 м в 2-х тр. исп.	13	-	13	-	-	-	-	-

10	Реконструкция теплотрассы от УТ-1 до УТ-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 12,67 м в 2-х тр. исп.	152	-	152	-	-	-	-	-
11	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-2 до пер. Первомайский, 9 с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 30,43 м в 2-х тр. исп.	30	-	30	-	-	-	-	-
12	Реконструкция теплотрассы от УТ-2 до пер. Первомайский, 9 с наружным диаметром 2Д 89 мм длиной 30,43 м в 2-х тр. исп.	365	-	365	-	-	-	-	-
13	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 24,95 м в 2-х тр. исп.	25	-	25	-	-	-	-	-
14	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 24,95 м в 2-х тр. исп.	250	-	250	-	-	-	-	-
15	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от УТ-2 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 51,22 м в 2-х тр. исп.	51	-	51	-	-	-	-	-
16	Реконструкция теплотрассы от УТ-2 до ТК-2 с увеличением наружного диаметра с 2Д 82 мм на 2Д 108 мм длиной 51,22 м в 2-х тр. исп.	563	-	563	-	-	-	-	-

17	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-3 до Первомайская, 4А, с.1 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 10,18 м в 2-х тр. исп.	10	-	10	-	-	-	-	-
18	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до Первомайская, 4А, с.1 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 10,18 м в 2-х тр. исп.	102	-	102	-	-	-	-	-
19	Проектирование на реконструкцию теплотрассы от ТК-3 до Первомайская, 4А, с.2 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 44,44 м в 2-х тр. исп.	44	-	44	-	-	-	-	-
20	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до Первомайская, 4А, с.2 с наружным диаметром 2Д 57 мм длиной 44,44 м в 2-х тр. исп.	444	-	444	-	-	-	-	-
	Всего:	6384	-	6384	-	-	-	-	-

Таблица 31. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах

№ п/п	Наименование мероприятия	Ориентирово	Этапы
-------	--------------------------	-------------	-------

	Всего:	-	-	-	-	-	-	-	481
Иваново-Самарское сельское поселение									
1	Проектирование новой теплотрассы от БМК-1 до Центральная, 10 с диаметром с 2Дн57 мм длиной 21,57 м в 2-х тр. исп.	215	215	-	-	-	-	-	-
2	Строительство новой теплотрассы от БМК-1 до Центральная, 10 с диаметром с 2Дн57 мм длиной 21,57 м в 2-х тр. исп.	323	323	-	-	-	-	-	-
	Всего:	538	538	-	-	-	-	-	-
Нижнеюринское сельское поселение									
1	Проектирование новой теплотрассы от БМК-1 до Заречная, 2 с диаметром с 2Дн108 мм длиной 46,24 м в 2-х тр. исп.	46	-	-	-	-	-	46	-
2	Строительство новой теплотрассы от БМК-1 до Заречная, 2 с диаметром с 2Дн108 мм длиной 46,24 м в 2-х тр. исп.	462	-	-	-	-	-	462	-
	Всего:	46	-	-	-	-	-	462	-
Старомоньинское сельское поселение									
1	Проектирование новой теплотрассы от БМК д.Старая Монья до ул. Советская, 50 с диаметром с 2Дн57 мм длиной 20 м в 2-х тр. исп.	20	20	-	-	-	-	-	-

2	Строительство новой теплотрассы от БМК д.Старая Монья до ул. Советская, 50 с диаметром с 2Дн57 мм длиной 20 м в 2-х тр. исп.	200	200	-	-	-	-	-	-
	Всего:	220	220	-	-	-	-	-	-

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

В настоящее время изменение температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района не планируются. Существующий температурный график является оптимальным при данной системе теплоснабжения, в связи с чем изменения не требуются.

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

В настоящее время горячее водоснабжение в Малоपुरгинском муниципальном районе не производится и не планируются, в связи с чем инвестиции не требуются.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Суммарные капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство энергоисточников и теплосетевых объектов в поселении в период 2023-2033гг оцениваются в 85 311,61 тыс. руб. без учета НДС, в том числе в:

- энергоисточники- 13 204,91 тыс. руб. без учета НДС (0% от суммарных);

- тепловые сети – 72 106,7 тыс. руб. без учета НДС (100%), из них - перевод на закрытую схему теплоснабжения - 0,00 млн. руб., реконструкция, новое строительство и техническое перевооружение теплосетевых объектов – 72 106,7 тыс. руб без учета НДС.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов, а также в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения отсутствуют.

Раздел 10. «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (далее - ЕТО) базируется на требованиях следующих законодательных и нормативных актов:

- 1) Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- 2) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- 3) Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в

Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации») (далее - Постановление).

Необходимость разработки предложений по определению ЕТО в составе Схемы теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района обусловлена п.49 требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных вышеуказанным постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154.

Основные функции и задачи ЕТО определены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.

В соответствии с вышеуказанным постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 808 (раздел II п. 12) ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие установки которых находятся в данной Схеме 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 энергией с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Для осуществления своей деятельности, а также других технологически связанных с ними теплогенерирующих и теплосетевых предприятий, ЕТО получают оплату от потребителей за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель по действующим тарифам или по ценам, определенным по соглашению сторон в случаях, установленных законом № 190-ФЗ (п. 2, ст. 23.4).

В соответствии с критериями по определению единой теплоснабжающей организации, установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить единой теплоснабжающей организацией для теплоснабжения объектов Малоपुरгинского муниципального района МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В систему теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района входит 38 котельных. Котельные, обслуживаемые Обществом с ограниченной ответственностью «Малоपुरгинское ЖКХ» находятся в собственности администрации Малоपुरгинского муниципального района.

Котельные образуют изолированные системы теплоснабжения, технологически не связанные между собой.

Сфера теплоснабжения МУП «Управляющая компания в ЖКХ» поделена на 38 зон теплоснабжения.

Теплоснабжающая организация вырабатывает, транспортирует, распределяет тепловую энергию конечным потребителям в виде горячей воды. Теплоснабжение осуществляется для

объектов соцкультбыта.

Теплоснабжающая организация Малопургинского муниципального района отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям.

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

Требования и критерии оценки:

Выбор ЕТО и границ их деятельности предлагается осуществить на основе ряда требований и критериев: размер собственного капитала, максимальной мощности теплоисточников и емкости тепловых сетей, требование о возможности заключения и исполнения договоров теплоснабжения, дополнительные критерии.

Вышеуказанное Постановление устанавливает процедуру определения ЕТО до момента оценки «Способности в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей Схеме теплоснабжения».

Графическое изображение алгоритма выбора ЕТО из списка возможных приоритетов приведено на рисунке 96.

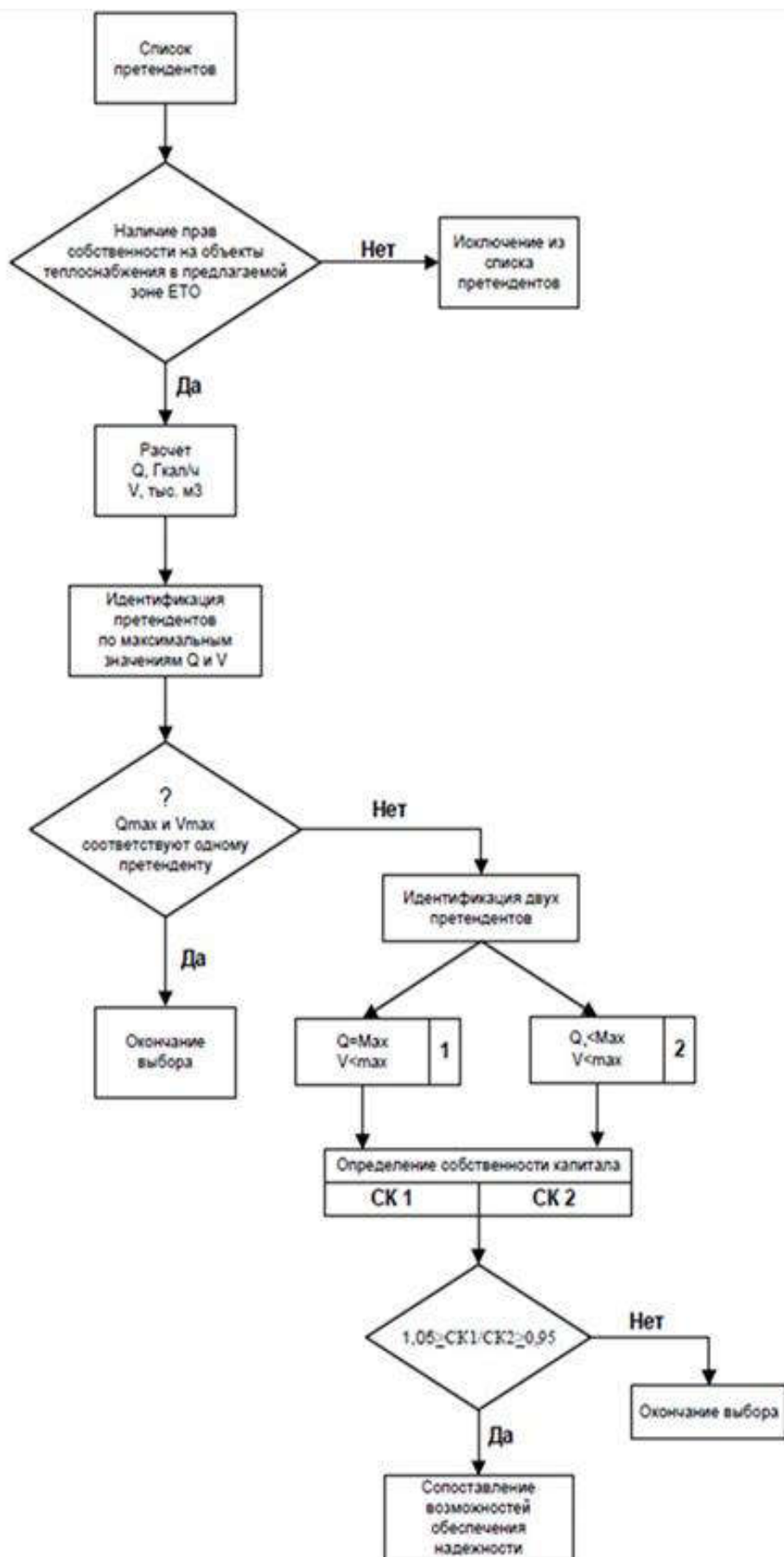


Рисунок 96. Графическое изображение алгоритма выбора ЕТО из списка возможных приоритетов.

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

В соответствии с критериями по определению единой теплоснабжающей организации, установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить единой теплоснабжающей организацией для теплоснабжения объектов Малопургинского муниципального района МУП «Управляющая компания в ЖКХ».

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального образования, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Малопургинского муниципального района представлен в таблице 32.

Таблица 32. Реестр систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Зона деятельности	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником теплоснабжения
Аксакшурское сельское поселение			
1	Котельная «Школа» д. Байситово	Административное здание школа	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
Баграш-Бигринское сельское поселение			
2	Новая Котельная д. Баграш-Бигра	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		клуб	
		школа (школа-интернат)	
3	Котельная д. Курегово (МДОУ)	МДОУ ДС «Шундыпиос»	
4	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	МОУ НОШ	
Жилое поселение			
5	Котельная д. Бобья-Уча	жилое здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		административное здание	
		детский сад (ясли)	
		школа (школа-интернат)	
		клуб	
		больница	
дом-интернат	—		

		Муниципального образования «Бобья-Учинское»	
Бурановское сельское поселение			
6	Котельная «Школьная» с. Бураново	Егорьевская, 1г Школьная, 3а	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
7	Котельная с. Яган-Докья	Октябрьская, 13	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		Октябрьская, 15	
		Октябрьская, 17	
		Октябрьская, 18	
		Октябрьская, 19	
		Октябрьская, 21	
		Октябрьская, 22	
		Октябрьская, 27	
		Садовая, 1	
		Совхозная, 13	
		Совхозная, 15	
Совхозная, 17			
Тракторная, 5б			
Тракторная, 6г			
Иваново-Самарское сельское поселение			
8	Котельная «ТПУ-200» д. Иваново-Самарское	клуб	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		административное здание	
		детский сад (ясли)	
		школа (школа-интернат)	
Ильинское сельское поселение			
9	Котельная с. Ильинское	Егорьевская 1г	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		магазин	
		административное здание	
		производственное здание	
		школа (школа-интернат)	
		детский сад (ясли)	
10	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
Кечевское сельское поселение			
12	Котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	школа	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»

		школьная раздевалка	
13	Котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево	школа-интернат	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		мастерская	
		предприятие общественного питания	
Малопургинское сельское поселение			
14	Котельная «ЦРБ»	административное здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		больница	
		гараж	
		производственное здание	
		предприятие общественного питания	
15	Котельная «Спортзал»	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
16	Котельная «БТИ»	административное здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
19	Котельная «Школьная»	административное здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		школа (школа-интернат)	
		детский сад (ясли)	
		гараж	
		производственное здание	
20	Котельная «Центральная»	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		жилое здание	
		производственное здание	
		административное здание	
		школа (школа-интернат)	
		гараж	
Нижнеюринское сельское поселение			
22	Котельная д. Нижние Юри	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		школьная раздевалка	
		магазин	
		административное здание	
		школа (школа-интернат)	
		производственное здание	
		гараж	
23	Котельная д. Новая Монья	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
Норьинское сельское поселение			
24	Котельная с. Норья	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»

		школа (школа-интернат)	компания в ЖКХ»
		производственное здание	
25	Котельная д. Сизяшур	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		производственное здание	
Постольское сельское поселение			
26	Котельная «Санаторий «Юськи»	производственное здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		гараж	
		административное здание	
		жилое здание	
27	Котельная д. Кечур	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		производственное здание	
28	Котельная «Детский сад» д. Миндереве	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		производственное здание	
29	Котельная «Школа» д. Миндереве	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		производственное здание	
30	Котельная д. Малая Бодья	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		производственное здание	
Пугачевское сельское поселение			
31	Котельная «Войсковая часть»	жилое здание	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		баня	
		пожарное депо	
		гараж	
		гостиница	
		детский сад (ясли)	
		административное здание	
		клуб	
		производственное здание	
		магазин	
32	Котельная «Школьная»	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		жилое здание	
		производственное здание	
Старомоньинское сельское поселение			
33	Котельная «Детский сад» д. Старая Монья	детский сад (ясли)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
34	котельная «Школа» д. Старая Монья	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		административное здание	
35	котельная «Клуб» д. Старая Монья	Клуб	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
Уромское сельское поселение			

36	Котельная с. Уром	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		котельная	
37	Котельная д. Гожня	школа (школа-интернат)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
Яганское сельское поселение			
38	Котельная с. Яган	клуб	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»
		детский сад	
		школа	
		производственное здание	

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

Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении Малоपुरгинского муниципального района, представлено в таблице 33.

Таблица 33. Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником теплоснабжения	Установленная мощность источника, Гкал
Аксакшурское сельское поселение			
1	Котельная «Школа» д. Байситово	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,08
Баграш-Бигринское сельское поселение			
2	Новая Котельная д. Баграш-Бигра	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,52
3	Котельная д. Курегово (МДОУ)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,03
4	Котельная д. Курегово (МОУ НОШ)	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,04
Бобья-Учинское сельское поселение			
5	Котельная д. Бобья-Уча	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,08
Бурановское сельское поселение			

6	Котельная с. Бураново	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,032
7	котельная с. Яган-Докья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,38
Иваново-Самарское сельское поселение			
8	котельная «ТКУ-200» д. Иваново-Самарское	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,109
Ильинское сельское поселение			
9	Котельная с. Ильинское	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,032
11	Котельная «Детский сад» д. Абдэс-Урдэс	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,08
Кечевское сельское поселение			
12	котельная «Школьная» д. Среднее Кечево	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,43
13	котельная «Школы-интернат» д. Среднее Кечево	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,688
Котельная «ЦРБ»			
14	Котельная «ЦРБ»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	2,87
15	Котельная «Спортзал»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,43
16	Котельная «БТИ»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,06
19	Котельная «Школьная»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	2,07
20	Котельная «Центральная»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	7,13
Нижнеюринское сельское поселение			
22	Котельная д. Нижние Юри	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,86
23	Котельная д. Новая Монья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,27
Норьинское сельское поселение			
24	Котельная с. Норья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,228
25	Котельная д. Сизяшур	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,18

Постольское сельское поселение			
26	Котельная «Санаторий «Юськи»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	2,623
27	Котельная д. Кечур	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,054
28	Котельная «Детский сад» д. Миндерево	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,041
29	Котельная «Школа» д. Миндерево	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,045
30	Котельная д. Малая Бодья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,027
Пугачевское сельское поселение			
31	Котельная «Войсковая часть»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	13,5
32	Котельная «Школьная»	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,258
Старомоньинское сельское поселение			
33	котельная «Детский сад» д. Старая Монья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,17
34	котельная «Школа» д. Старая Монья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,762
35	котельная «Клуб» д. Старая Монья	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,172
Уромское сельское поселение			
36	Котельная с. Уром	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,52
37	Котельная д. Гожня	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	0,26
Яганское сельское поселение			
38	Котельная с. Яган	МУП «Управляющая компания в ЖКХ»	1,1

Раздел 12. «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

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

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Минэкономразвития России от 10.12.2015 № 931.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

В настоящее время на территории Малоपुरгинского муниципального района отсутствуют бесхозяйные сети теплоснабжения.

Раздел 13. «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования»

а) Синхронизация схемы с программой газоснабжения и газификации муниципального образования

На момент актуализации схемы теплоснабжения Малоपुरгинского муниципального района отсутствует утвержденная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства.

б) Синхронизация схемы с программой электроснабжения муниципального образования

В связи с отсутствием сведений от администрации Малоपुरгинского муниципального района по программе электроснабжения муниципального образования, синхронизация со схемой невозможна.

в) Синхронизация схема со схемами водоснабжения и водоотведения муниципального образования

В связи с отсутствием сведений от администрации Малопургинского муниципального района по схемам водоснабжения и водоотведения муниципального образования, синхронизация со схемой невозможна.

Раздел 14. «Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования»

Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения определены в главе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения.

Раздел 15. «Ценовые (тарифные) последствия»

Содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с положениями пункта 81 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154

Расчеты тарифных последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения выполнены на основании тарифно-балансовой модели, приведенной в Главе 14 Обосновывающих материалов. Результаты расчета представлены в таблице 32. Из таблицы видно, что реализация мероприятий схемы теплоснабжения позволяет снизить тариф для конечных потребителей.

Утвержденный тариф рассчитан с использованием метода индексации установленных тарифов (таблица 34).

Таблица 34. Тарифные последствия потребителей

Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный тариф с учетом мероприятий схемы теплоснабжения	руб./Гкал	3563,38	4083,63	3875,04	4083,63	4918,85	4918,85	4918,85	4918,85	4918,85	4277,83	4293,83	3875,04	4083,63
Динамика расчетного тарифа	%	3,7	13%	3,3%	6,3%	2,9%	2,7%	3,0%	3,0%	3,0%	2,7%	3,0%	3,1%	2,7%
Тариф в соответствии с индексами МЭР	руб./Гкал	3563,38	4083,63	4135,26	4430,16	4418,85	4813,83	4813,83	4813,83	4813,83	4813,83	4813,83	4135,26	4430,16

Динамика тарифа в соответствии с индексами МЭР	%	3,70%	4,00%	4,00%	3,9%	4,0%	4,0%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
--	---	-------	-------	-------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МАЛОПУРГИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОД***

ТОМ № 1.

«Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Малоपुरгинского
муниципального района»

Разработчик:

ООО «СтройРеконструкция»

СОГЛАСОВАНО

Директор Головина Е.В. _____

УТВЕРЖДЕНО

Глава МО «Муниципальный округ Малопургинский район УР»

Юрин С.В. _____