



***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ «МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
МОЖГИНСКИЙ РАЙОН УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ»
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОДА***

ТОМ № 1

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения
Муниципального образования «Муниципальный округ
Можгинский район Удмуртской Республики»

| | |
|--|-----|
| СОДЕРЖАНИЕ | 2 |
| ВВЕДЕНИЕ | 3 |
| ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ | 5 |
| СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ МОЖГИНСКИЙ РАЙОН УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ» НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОДА ТОМ № 1. Утверждаемая часть схемы теплоснабжения | 38 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования. | 38 |
| Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. | 63 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. | 127 |
| Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования. | 143 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. | 144 |
| Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей. | 150 |
| Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. | 151 |
| Раздел 8. Перспективные топливные балансы. | 152 |
| Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. | 158 |
| Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций). | 159 |
| Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. | 163 |
| Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. | 166 |
| 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. | 166 |
| Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования. | 167 |
| Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия. | 167 |

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Муниципального образования «Муниципальный округ Можгинский район Удмуртской Республики» (далее по тексту М.Р.) разработана ООО «СтройРеконструкция» в 2023 году по Муниципальному контракту на оказание услуг на разработку схемы теплоснабжения муниципального образования «Можгинский район УР», заключенному между ООО «СтройРеконструкция» и Администрацией муниципального образования «Муниципальный округ Можгинский район Удмуртской Республики».

Схема теплоснабжения разработана в соответствии 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, 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», приказом Министерства энергетики РФ от 19 июня 2003г. № 229 «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003г № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», Градостроительным кодексом Российской Федерации, утвержденными ранее схемами теплоснабжения муниципальных образований, вошедших в муниципальный округ, генеральными планами муниципальных образований, вошедших в муниципальный округ, другими нормативно-правовыми и нормативно-методическими 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 МОЖГИНСКИЙ РАЙОН

Можгинский район образован 15 июля 1929 года и занимает площадь в 1997 км².

Районный центр – город Можга.

Численность населения около 24,8 тысяч человек: 64% составляет удмуртское население, 30% – русское, 2% - татарское и представители других национальностей.

Полезные ископаемые – наиболее важными и довольно значительными являются: известняк, торф, глина, песок. Практическое значение имеют месторождения известняков Лудзи-Шудзинское, Пычаское, Атабаевское, Новокарамбайское. Важное хозяйственное значение имеют глины и суглинки: месторождения Чумойтлинское и Можгинское. Район богат торфяниками, а также есть незначительные запасы гипса, ангидрита.

Водные ресурсы Можгинского района представлены поверхностными водами это - реки, пруды, озера-старичьи, болота, родники. Они занимают – 1146га , это 0,6% площади.

Самая крупная река в районе – Вала, приток реки Кильмезь. Общая ее длина 196 км., полови-на которой приходится на Можгинский район. Реки меньшего порядка – Ныша, Сюгинка, Сюгаилка, Пошурка, Пычас, Сарсак, Юринка и т.д. важное хозяйственное, рыболовное, противопожарное значение имеют пруды. К значительным по площади прудам следует отнести Кинеусьский, Малосюгинский, Каксинский, Учинский, Большепудгинский, Нынецкий. Раньше они были возле каждой деревни, сейчас многие в запущенном состоянии и требуют очистки и реконструкции сливных сооружений. Вызывает тревогу загрязнение речных вод навозными стоками с животноводческих ферм, истощение рыбных запасов, обмеление и заиливание рек.

В пойме Вала имеются низинные болота, а также выявлены болота с лечебной грязью по берегам Вала и Сюгинки. Они занимают 326га (0,2%).

Важным резервом для водоснабжения являются подземные воды. Глубина их залегания от 0,1 до 3,5 метра. По химическому составу воды пресные, умеренно жесткие.

Лесные ресурсы. Лес занимает 82329га 41% территории района. Крупные массивы сохранились на северо-востоке и юго-западе. Лесообразующими породами являются ель, пихта, сосна, береза, осина, липа. Массовой заготовки древесины не ведется, так как ресурсы ограничены. Небольшие лесные массивы около населенных пунктов выполняют водоохранную, санитарно-гигиеническую и оздоровительную функцию, а также используются местным населением для рекреационных целей, сбора грибов и ягод.

Земельные ресурсы. По данным земельного комитета за 2006 год наибольшую площадь занимают сельхозугодия – 105390га 52% из них пашня – 87537га, пастбища – 10257га, сенокосы 6648га, сады – 948га. К сожалению, на сегодняшний день обрабатываются не все пахотные земли, около 16 тыс. га.

Нарушенные земли, а это в основном карьеры – 227га, овраги – 393га выведены из земельного фонда и не используются в с/х.

Рекреационные ресурсы – ресурсы, способствующие восстановлению здоровья человека, создающие условия для хорошего отдыха.

На сегодняшний день на территории района находится более 40 исторических памятников, памятников природы, архитектурных сооружений, которые находятся под охраной государства.

Инфраструктурные ресурсы – экономико-географическое положение района и его инфраструктурная обустроенность.

Географическое положение района благоприятное: он находится в 1,5 – 2 часах езды от столицы УР, его окружают экономически развитые районы Малопургинский , Увинский, Алнашский, через территорию района проходит федеральная автомобильная дорога с твердым покрытием Ижевск – Можга - Елабуга, а также железная дорога Москва-Екатеринбург на протяжении 45 км.

Через Можгинский район проходят магистральные газопроводы международного значения из Западной Сибири в Центр страны и к западной границе. С целью равномерного газопотребления в течении года, было заложено Карашурское подземное хранилище газа, куда поступает газ с магистрального газопровода.

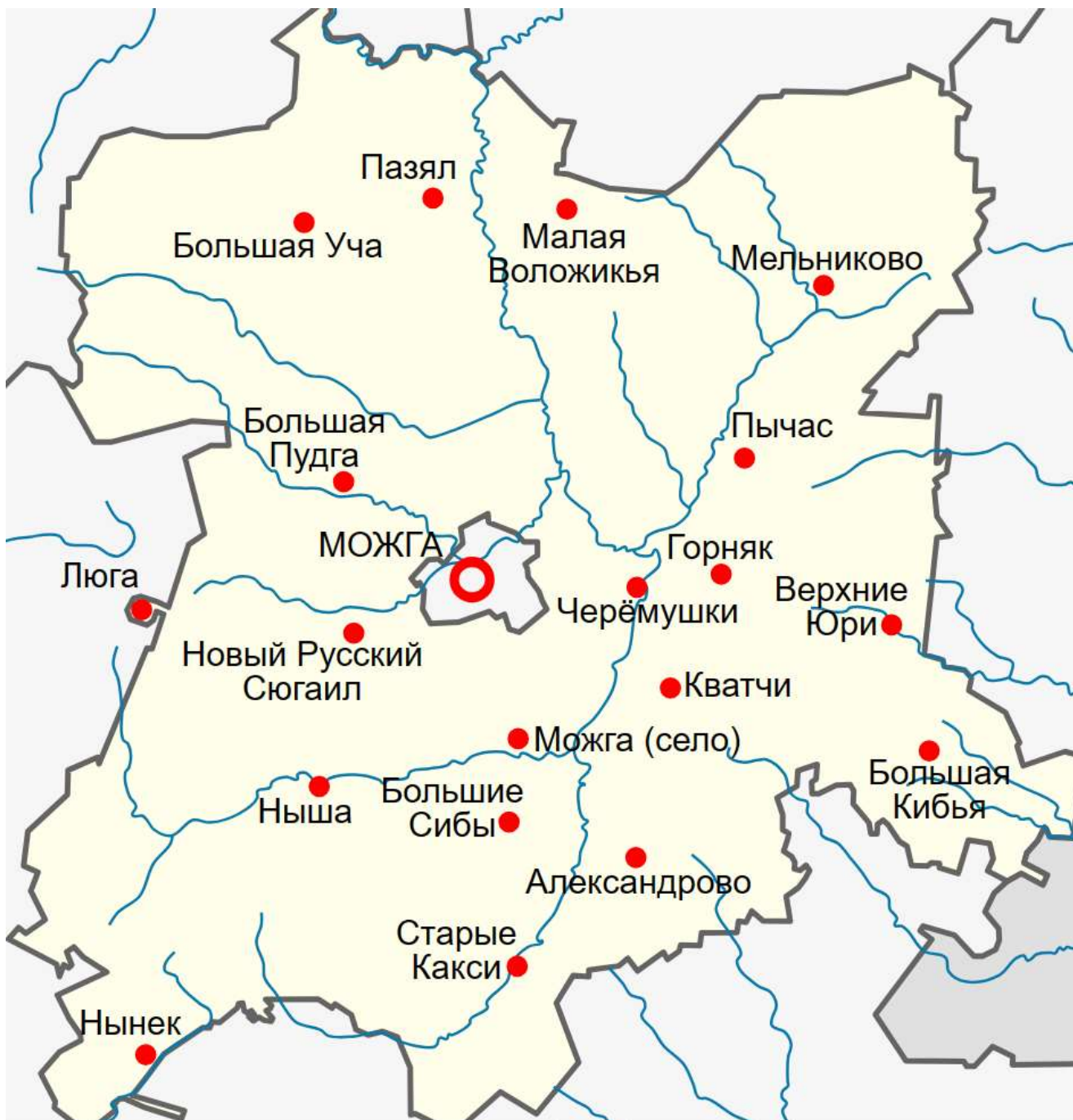


Рисунок 1.

Административное деление

В муниципальное образование Можгинский район входят 19 муниципальных образований.

| № п/п | Муниципальное образование | Административный центр | Количество населенных пунктов | Население |
|-------|---------------------------|-------------------------|-------------------------------|-----------|
| 1 | Александровское | с. Александрово | 5 | 699 |
| 2 | Большекибынское | с. Большая Кибья | 6 | 1091 |
| 3 | Большепудгинское | с. Большая Пудга | 6 | 1099 |
| 4 | Большесибинское | д. Большие Сибы | 3 | 658 |
| 5 | Большеучинское | с. Большая Уча | 12 | 2906 |
| 6 | Верхнеюринское | с. Верхние Юри | 4 | 738 |
| 7 | Горнякское | с. Горняк | 5 | 1168 |
| 8 | Кватчинское | д. Кватчи | 7 | 1421 |
| 9 | Люгинское | ст. Люга | 2 | 807 |
| 10 | Маловоложжикьинское | с. Малая Воложикья | 6 | 594 |
| 11 | Мельниковское | д. Мельниково | 11 | 906 |
| 12 | Можгинское | с. Можга | 2 | 998 |
| 13 | Нынекское | с. Нынек | 6 | 848 |
| 14 | Нышинское | д. Ныша | 5 | 1714 |
| 15 | Пазяльское | д. Пазял | 3 | 944 |
| 16 | Пычасское | с. Пычас | 6 | 3290 |
| 17 | Старокаксинское | д. Старые Какси | 6 | 582 |
| 18 | Сюгаильское | д. Новый Русский Сюгаил | 6 | 2194 |
| 19 | Черемушкинское | с. Черемушки | 6 | 1537 |

Муниципальное образование «Александровское»:

Муниципальное образование (далее по тексту – МО) «Александровское» расположено в южной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Кватчинское», МО «Старокаксинское», МО «Большесибинское», Алнашский район.

В состав МО входит 5 населенных пунктов – с. Александрово (административный центр муниципального образования), д. Трактор, д. Юдрук, д. Новые Юбери, д. Старые Юбери. Площадь муниципального образования порядка 5109 га.

Таблица 1. Перечень населенных пунктов МО «Александровское» (сельское поселение) (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | Трактор | 255 | 129 |
| 2. | Александрово | 121 | 60 |
| 3. | Юдрук | 66 | 31 |
| 4. | Новые Юбери | 30 | 44 |
| 5. | Старые Юбери | 227 | 131 |

| | | | |
|--|--------------|------------|------------|
| | Итого | 699 | 395 |
|--|--------------|------------|------------|

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Александрово. МО «Александровское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики». В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Александровское» занимает 15-е место по численности населения, 13-е место по плотности населения и 16-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Александровское» в общей численности населения района – 3,16 %, из которых 33,33 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 17,11 %, пенсионеры 16,22 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 66,66 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 10 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Александровское» по данным администрации муниципального образования составляет 16,7 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Александровское» по отделениям представлены в таблице 2.

Таблица 2. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Александровское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 16700 |
| | -муниципальный | 100 |
| | - частный, в том числе: | 16300 |
| | Индивидуальные здания | 12200 |
| | Многоквартирные жилые дома | 4100 |
| | - другой (колхозный) | 300 |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Александровское» уменьшился и составляет 0,252 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Александровское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками

тепла. При этом 100 % (16,7 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Александрово и д. Старые Юбери используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 6 д. Старые Юбери.
2. Котельная № 7 с. Александрово

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Большекибьинское»:

МО «Большекибьинское» расположено в юго-восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Кватчинское», МО «Верхнеюринское», Алнашский и Малопургинский район.

В состав муниципального образования входит 6 населенных пунктов – с. Большая Кибья (административный центр муниципального образования), д. Зобнино, д. Карашур, д. Новотроицк, д. Пойкино, д. Туташево. Площадь муниципального образования порядка 10705 га.

Таблица 3. Перечень населенных пунктов МО «Большекибьинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | с. Большая Кибья | 541 | 195,08 |
| 2. | д. Зобнино | 46 | 42,0 |
| 3. | д. Карашур | 222 | 112,03 |
| 4. | д. Новотроицк | 8 | 26,3 |
| 5. | д. Пойкино | 143 | 106,35 |
| 6. | д. Туташево | 131 | 81,07 |
| | Итого | 1091 | 562,83 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр сельского поселения – с. Большая Кибья. МО «Большекибьинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Большекибьинское» занимает 9-е место по численности населения, 7-е место по плотности населения и 9-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений МО «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Большекибьинское» в общей численности населения района – 4,39 %, из которых 37,19 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 18,56 %, пенсионеры 18,63 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет

62,8 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 5,6 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Большекибьинское» по данным администрации составляет 26,5 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Большекибьинское» по отделениям представлены в таблице 4.

Таблица 4. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Большекибьинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 26500 |
| | -муниципальный | 400 |
| | - частный, в том числе: | 26100 |
| | Индивидуальные здания | 22300 |
| | Многоквартирные жилые дома | 3800 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 300 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Большекибьинском» уменьшился и составляет 0,2 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Большекибьинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 90,7 % (24,023 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Большая Кибья используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 20%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 9 с. Большая Кибья.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных: здания ЦСДК и школа с. Большая Кибья, СК и ФАП д. Пойкино, библиотека и ФАП д. Туташево (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Большепудгинское»:

Муниципальное образование «Большепудгинское» расположено в северо-западной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Город Можга», МО «Черемушкинское», МО «Маловоложикьинское», МО «Пазяльское», МО «Большеучинское», МО «Сюгаильское», МО «Кизнерский район». В состав муниципального образования входят 6 населенных пунктов: с. Большая Пудга, д. Малая Копка,

д. Малая Сюга, д. Телекшур, д. Малая Пудга, д. Сюга-Какси. Площадь муниципального образования порядка 18247 га.

Таблица 5. Перечень населенных пунктов МО «Большепудгинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | с. Большая Пудга | 362 | 99 |
| 2. | д. Малая Пудга | 37 | 28 |
| 3. | д. Малая Сюга | 527 | 123 |
| 4. | д. Малая Копка | 172 | 43 |
| 5. | д. Сюга-Какси | 1 | 13 |
| 6. | д. Телекшур | 0 | 11 |
| | Итого | 1099 | 317 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр МО – с. Большая Пудга. Значительный производственный потенциал сконцентрирован в селе Большая Пудга и деревне Малая Сюга, в результате чего они интенсивно воздействуют на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории МО постоянно проживают 1099 человек. МО «Большепудгинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Большепудгинское» занимает 7-е место по численности населения, 4-е место по плотности населения и 3-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений МО «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Большепудгинского» в общей численности населения района – 4,87 %, из которых 36 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 19,6 %, пенсионеры 16,4 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 63,9 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения увеличилась на 6,1 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Большепудгинского» по данным администрации МО составляет 23200 м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Большепудгинское» по отделениям представлены в таблице 6.

Таблица 6. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Большепудгинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 23200 |
| | -муниципальный | 60 |
| | - частный, в том числе: | 23140 |
| | Индивидуальные здания | 14940 |
| | Многоквартирные жилые дома | 8200 |

| | | |
|----|--|------|
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 90 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 1250 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Большепудгинском» увеличился и составляет 0,35 тыс. м² общей жилой площади в год.

В МО «Большепудгинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 94,3 % (21,89 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Б. Пудга и д. М. Сюга используется центральное отопление с закрытой двухтрубной системой теплоснабжения для отопления объектов соцкультбыта.

Установленное оборудование в котельной с. Б. Пудга имеет износ в среднем 30 % и в д. М. Сюга износ в среднем 50%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КомтеС»:

1. Котельная № 5 д. Малая Сюга;
2. Котельная № 7 с. Большая Пудга, школа.

Теплоснабжение частного сектора и некоторых объектов соцкультбыта осуществляется от индивидуальных источников тепла, топливом для которых служит газ, уголь, дрова.

Муниципальное образование «Большесибинское»:

Муниципальное образование «Большесибинское» расположено в южной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Александровское», МО «Можгинское», МО «Сюгаильское», МО «Кватчинское», МО «Нышинское», МО «Старокаксинское».

В состав муниципального образования входит 3 населенных пункта – д. Большие Сибы (административный центр муниципального образования), д. Малые Сибы, д. Почешур. Площадь муниципального образования порядка 6301 га.

Таблица 7. Перечень населенных пунктов МО «Большесибинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | Д. Большие Сибы | 554 | |
| 2. | д. Малые Сибы | 6 | |
| 3. | д. Почешур | 98 | |
| | Итого | 658 | |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр сельского поселения – д. Б. Сибы. МО «Большесибинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Большесибинское» занимает 18-е место по численности населения, 8-е место по плотности населения и 13-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Большесибинское» в общей численности населения района – 2,59 %, из которых 38,14 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 19,75 %, пенсионеры 18,39 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 61,86 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Большесибинское» по данным администрации составляет 14,4 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Большесибинское» по отделениям представлены в таблице 8.

Таблица 8. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Большесибинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 14402 |
| | -муниципальный | 99,0 |
| | - частный, в том числе: | 13493 |
| | Индивидуальные здания | 12204 |
| | Многоквартирные жилые дома | 1289 |
| | - другой (колхозный) | 810 |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 487 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 4571 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов.

В МО «Большесибинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (14,4 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Б. Сибы используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 11 д. Б. Сибы

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных. Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Большеучинское»:

Муниципальное образование «Большеучинское» расположено в северо-западной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Пазяльское», «Большепунгинское», «Вавожский район».

В состав муниципального образования входит 12 населенных пунктов – с. Большая Уча (административный центр муниципального образования), д. Большая Сюга, д. Ильдас-Уча, д. Камышлы, с. Красный Яр, д. Ломеслуд, д. Мальчиково, д. Нижний Шидлуд, д. Николо-Сюга, д. Пазял-Зюмья, д. Полянское, д. Сундо-Уча. Площадь муниципального образования порядка 24 811 га.

Таблица 9. Перечень населенных пунктов МО «Большеучинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | с. Большая Уча | 1981 | 292 |
| 2. | д. Красный Яр | 22 | 30 |
| 3. | д. Ломеслуд | 349 | 103 |
| 4. | д. Нижний Шидлуд | 15 | 8 |
| 5. | д. Большая Сюга | 111 | 90 |
| 6. | д. Мальчиково | 48 | 34 |
| 7. | д. Полянское | 0 | 26 |
| 8. | д. Сундо-Уча | 124 | 23 |
| 9. | д. Ильдас -Уча | 0 | 8 |
| 10. | д. Пазял - Зюмья | 165 | 62 |
| 11. | д. Камышлы | 77 | 29 |
| 12. | д. Николо-Сюга | 16 | 52 |
| | Итого | 2906 | 757 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Большая Уча. В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории МО постоянно проживают 2906 человек. МО «Большеучинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Большеучинское» занимает 2-е место по численности населения, 10-е место по плотности населения и 1-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Большеучинского» в общей численности населения района – 11,68 %, из которых 40,2 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 21,1 %, пенсионеры 19,1 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 59,8 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 9,2 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Большеучинского», по данным администрации МО «Большеучинского», составляет 55,142 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Большеучинское» по отделениям представлены в таблице 10.

Таблица 10. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Большеучинского»

| № п/п | Наименование показателей | муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 55142 |
| | -муниципальный | 98 |
| | - частный, в том числе: | 54044 |
| | Индивидуальные здания | 41189 |
| | Многоквартирные жилые дома | 13922 |
| | - другой (колхозный) | |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 135 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 15311 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Большеучинском» значительно сократился и составляет 0,016 тыс. кв. м общей жилой площади в год.

В МО «Большеучинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 74,7 % (41,189 тыс.кв.м) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Большая Уча и д. Ломеслуд используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 50%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КомтеС»:

1. Котельная № 1 «центральная»;
2. Котельная № 2, школа-интернат, Большеучинская коррекционная школа-интернат 8 вида;
3. Котельная № 3, д. Ломеслуд

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных: здания администраций ООО «Россия», ООО «КомтеС», жилой дом по ул.Ленина (с.Большая Уча). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Верхнеюринское»:

Муниципальное образование «Верхнеюринское» расположено в восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Горнякское», МО «Большекибынское», МО «Кватчинское», МО «Малопургинский район».

В состав муниципального образования входит 4 населенных пунктов – с. Верхние Юри (административный центр муниципального образования), д. Каменный Ключ, д. Атабаево, д. Привольный. Площадь муниципального образования порядка 5510 га.

Таблица 11. Перечень населенных пунктов МО «Верхнеюринское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | Верхние Юри | 506 | |
| 2. | Каменный Ключ | 133 | |
| 3. | Атабаево | 93 | |
| 4. | Привольный | 6 | |
| | Итого | 738 | |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Верхние Юри. МО «Верхнеюринское» входит в состав МО «Можгинский район». В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Верхнеюринское» занимает 17-е место по численности населения, 12-е место по плотности населения и 15-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений МО «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Верхнеюринское» в общей численности населения района – 2,91 %, из которых 39,18 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 25,06 %, пенсионеры 14,12 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 60,82 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 8 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Верхнеюринское» по данным администрации МО составляет 14,89 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Верхнеюринское» по отделениям представлены в таблице 12.

Таблица 12. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Верхнеюринское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 14886 |
| | -муниципальный | 450 |
| | - частный, в том числе: | 14436 |
| | Индивидуальные здания | 267 |
| | Многоквартирные жилые дома | 7 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 1930 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 1010 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Верхнеюринское» уменьшился и составляет 0,6 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Верхнеюринское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (14,88 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных. Теплоснабжение частного сектора осуществляется от многоквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Горнякское»:

Муниципальное образование «Горнякское» расположено в восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Черемушкинское», МО «Пычасское», МО «Кватчинское», МО «Верхнеюринское», Малопургинский район.

В состав муниципального образования входит 5 населенных пунктов – с. Горняк (административный центр муниципального образования), д. Лудзи-Шудзи, д. Новый Карамбай, д. Акаршур, д. Бальзяшур. Площадь муниципального образования порядка 5908 га.

Таблица 13. Перечень населенных пунктов МО «Горнякское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | с. Горняк | 684 | 76 |
| 2. | д. Лудзи-Шудзи | 263 | 65 |
| 3. | д. Новый Карамбай | 19 | 21 |
| 4. | д. Акаршур | 66 | 37 |
| 5. | д. Бальзяшур | 136 | 49 |
| | Итого | 1168 | 248 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Горняк. МО «Горнякское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Горнякское» занимает 8-е место по численности населения, 15-е место по плотности населения и 14-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Горнякское» в общей численности населения района – 5,08 %, из которых 57,09 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 34 %, пенсионеры 23,09 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 42,9 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 11 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Горнякское» по данным администрации МО составляет 24,9 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Горнякское» по отделениям представлены в таблице 14.

Таблица 14. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Горнякское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 24900 |
| | -муниципальный | 150 |
| | - частный, в том числе: | 24750 |
| | Индивидуальные здания | 18980 |
| | Многоквартирные жилые дома | 5770 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 3877,4 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Горнякское» увеличился и составляет 0,6 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Горнякское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 83,8 % (20,873 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Горняк используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 10 с. Горняк.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных: здания ФАП д. Бальзяшур и т.д. (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Кватчинское»:

Муниципальное образование «Кватчинское» расположено в юго-восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Горнякское», МО «Можгинское», МО «Большекибьинское», город Можга и Алнашский район.

В состав муниципального образования входит 7 населенных пунктов – д. Кватчи (административный центр муниципального образования), д. Водзя, д. Гушино, д. Нижний Вишур, д. Старый Березняк, д. Чежебаш, д. Чежесть-Какси. Площадь муниципального образования порядка 5908 га.

Таблица 15. Перечень населенных пунктов МО «Кватчинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | д. Кватчи | 642 | |
| 2. | д. Водзя | 256 | |
| 3. | д. Гущино | 8 | |
| 4. | д. Нижний Вишур | 593 | |
| 5. | д. Старый Березняк | 408 | |
| 6. | д. Чежебаш | 74 | |
| 7. | д. Чежесть-Какси | 21 | |
| | Итого | 1999 | |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Кватчи. МО «Кватчинское» входит в состав МО «Можгинский район». В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Кватчинское» занимает 7-е место по численности населения, 5-е место по плотности населения и 5-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений МО «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Кватчинское» в общей численности населения района – 7,49 %, из которых 51,43% составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 30,09 %, пенсионеры 21,30 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 48,57 %. За последние 5 лет общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 16,89 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Кватчинское», по данным администрации, составляет 47,5 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Кватчинское» по отделениям представлены в таблице 16.

Таблица 16. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Кватчинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 47500 |
| | -муниципальный | |
| | - частный, в том числе: | 47500 |
| | Индивидуальные здания | 42300 |
| | Многоквартирные жилые дома | 5200 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в «Кватчинское» поселении увеличился и составляет 0,84 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Кватчинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (47,5 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Ст. Березняк и д. Н. Вишур используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 50 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная д.Ст.Березняк;
2. Котельная д.Н.Вишур.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от многоквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Люгинское»:

Муниципальное образование «Люгинское» расположено в северо-западной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Сюгаильское», «Большепудгинское» и МО Кизнерский район.

В состав муниципального образования входит 2 населенных пунктов – ст. Люга (административный центр муниципального образования), Казарма 1016 км. Площадь муниципального образования порядка 138 га.

Таблица 17. Перечень населенных пунктов МО «Люгинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | Ст.Люга | 807 | 138 |
| 2. | Казарма 1016 км. | - | - |
| | Итого | 807 | 138 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – ст. Люга. В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории сельского поселения постоянно проживают 807 человек. «Люгинское» сельское поселение входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Люгинское» занимает 16-е место по численности населения, 19-е место по плотности населения и 19-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Люгинского» в общей численности населения района – 2,85 %, из которых 43,9 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 19,1 %, пенсионеры 24,8 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 56,1 %. За последние 4 года общая численность населения не изменилась. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Люгинское» по данным администрации МО составляет 17030 м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Люгинское» по отделениям представлены в таблице 18.

Таблица 18. Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Люгинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 17030 |
| | -муниципальный | 700 |
| | - частный, в том числе: | 16330 |
| | Индивидуальные здания | 7760 |
| | Многоквартирные жилые дома | 9270 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 350 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 6300 |

В МО «Люгинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 40 % (7,76 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. На ст. Люга используется центральное отопление с закрытой двухтрубной системой теплоснабжения для отопления объектов соцкультбыта.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 10 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КомтеС»:

1. Котельная № 12 ст. Люга

Теплоснабжение частного сектора от индивидуальных источников тепла, топливом для которых служит газ, уголь, дрова.

Муниципальное образование «Маловоложикьинское»:

Муниципальное образование «Маловоложикьинское» расположено в северо-восточной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Пазяльское», «Большепунгинское», Увинский район

В состав муниципального образования входит 7 населенных пунктов – с. Малая Воложикья (административный центр муниципального образования), д. Чемошур - Уча, д. Александрово, д. Бурмакино, д. Боринки, д. Сосновый Бор, д. Студеный Ключ. Площадь муниципального образования порядка 14399 га.

Таблица 19. Перечень населенных пунктов МО «Маловоложикьинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | С. М. Воложикья | 416 | |
| 2. | Д. Чемошур Уча | 138 | |
| 3. | Д. Александрово | 3 | |
| 4. | Д. Бурмакино | 0 | |
| 5. | Д. Боринка | 12 | |
| 6. | Д. Сосновый Бор | 24 | |
| 7. | Д. Студенный Ключ | 4 | |
| | Итого | 594 | 3272 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. М. Воложикья. В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории МО постоянно проживают 594 человека. МО «Маловоложикьинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Маловоложикьинское» занимает 14-е место по численности населения, 1-е место по плотности населения и 6-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Маловоложикьинского» в общей численности населения района – 2,9 %, из которых 37,8 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 21,2 %, пенсионеры 16,6 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 62,2 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 4,8 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Маловоложикьинское» по данным администрации МО «Маловоложикьинское» составляет 12,5 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Маловоложикьинское» по отделениям представлены в таблице 20.

Таблица 20. Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Маловоложикьинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 12500 |
| | -муниципальный | 400 |
| | - частный, в том числе: | 12100 |
| | Индивидуальные здания | 7700 |
| | Многоквартирные жилые дома | 4500 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |

| | | |
|----|---|------|
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 4500 |
|----|---|------|

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Маловоложикьинское» значительно сократился и составляет 0,3 тыс.кв.м общей жилой площади в год.

В МО «Маловоложикьинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 60 % (7,7 тыс.кв.м) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. М. Воложикья используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения для отопления объектов соцкультбыта.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КомтеС»:

1. Котельная № 6 с. М. Воложикья

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных. Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Мельниковское»:

Муниципальное образование «Мельниковское» расположено в северо-восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Пычасское», МО «Маловоложикьинское», МО «Малопургинский район» и «Увинский район».

В состав муниципального образования входит 11 населенных пунктов – д. Мельниково (административный центр муниципального образования), д. Русский Пычас, д. Подгорная, д. Чурашур, д. Лесной, разъезд Карамбай, д. Русский Уленвай, с. Подгорная, д. Сырьез, д. Пашур, д. Брагино, дома 1060 км.

Таблица 21. Перечень населенных пунктов МО «Мельниковское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | д. Мельниково | 282 | |
| 2. | д. Лесной | 25 | |
| 3. | разъезд Карамбай | 22 | |
| 4. | д. Р. Уленвай | 1 | |
| 5. | с. Р. Пычас | 426 | |
| 6. | д. Подгорная | 49 | |
| 7. | д. Чурашур | 92 | |
| 8. | д. Сырьез | 2 | |
| 9. | д. Пашур | 7 | |
| 10. | д. Брагино | 0 | |
| 11. | дома 1060 км | 0 | |
| | Итого | 906 | |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Мельниково. МО «Мельниковское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Мельниковское» занимает 6-е место по численности населения, 9-е место по плотности населения и 7-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Мельниковское» в общей численности населения района – 3,46 %, из которых 40,3 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 19,0 %, пенсионеры 21,3 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 59,7 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения не изменилась. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Мельниковское», по данным администрации, составляет 23,41 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Мельниковское» по отделениям представлены в таблице 22.

Таблица 22. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Мельниковское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 23410 |
| | -муниципальный | 30 |
| | - частный, в том числе: | 23,38 |
| | Индивидуальные здания | - |
| | Многоквартирные жилые дома | - |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Мельниковское» увеличился и составляет 0,4 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Мельниковское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (23,41 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Мельниково используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 50%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная д. Мельниково.
2. Котельная д. Р. Пычас

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Можгинское»:

Муниципальное образование «Можгинское» расположено в южной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «город Можга», МО «Кватчинское», МО «Большесибинское», МО «Сюгаильское».

В состав муниципального образования входит 2 населенных пункта – с. Можга и д. Лесная Поляна. Площадь муниципального образования порядка 3307 га.

Таблица 23. Перечень населенных пунктов МО «Можгинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | с. Можга | 816 | 261,4 |
| 2. | д. Лесная Поляна | 182 | 38 |
| | Итого | 998 | 299,4 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Можга. МО «Можгинское» входит в состав МО «Можгинский район». В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Можгинское» занимает 12-е место по численности населения, 16-е место по плотности населения и 17-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений МО «Можгинский район».

Удельный вес населения МО «Можгинское» в общей численности населения района – 3,9 %, из которых 50,23 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 28,41 %, пенсионеры 21,82 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 49,77 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения снизилась на 11 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Можгинское», по данным администрации, составляет 19,9 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Можгинское» по отделениям представлены в таблице 24.

Таблица 24. Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Можгинское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 19900 |
| | -муниципальный | 87 |
| | - частный, в том числе: | 19813 |

| | | |
|----|---|-------|
| | Индивидуальные здания | 11860 |
| | Многоквартирные жилые дома | 7950 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 30 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 4574 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в «Можгинское» поселении уменьшился и составляет 0,3 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Можгинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 76,91% (15,239 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Можга используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 5 с. Можга.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Нынекское»:

Муниципальное образование «Нынекское» расположено в юго-западной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Нишинское», «Кизнерский район», «Граховский район».

В состав муниципального образования входит 7 населенных пунктов – с. Нынек (административный центр муниципального образования), д. Вишур, д. Давкино, д. Ерошкино, д. Малый Кармыж, д. Решетниково, д. Сосмак. Площадь муниципального образования порядка 8180 га.

Таблица 25. Перечень населенных пунктов МО «Нынекское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | С. Нынек | 388 | 179 |
| 2. | Д. Сосмак | 106 | 115 |
| 3. | Д. Вишур | 9 | 42 |
| 4. | Д. Давкино | 90 | 111 |
| 5. | Д. Ерошкино | 48 | 102 |
| 6. | Д. Малый Кармыж | 82 | 127 |
| 7. | Д. Решетниково | 134 | 60 |
| | Итого | 857 | 736 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Нынек. В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории сельского поселения постоянно проживают 857 человек. МО «Нынекское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Нынекское» занимает 11-е место по численности населения, 11-е место по плотности населения и 12-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Нынекского» в общей численности населения района – 3,96 %, из которых 34 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 20 %, пенсионеры 14 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 64,3 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения снизилась на 10 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Нынекское», по данным администрации, составляет 18098,19 м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Нынекское» по отделениям представлены в таблице 26.

Таблица 26. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Нынекское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 18098,19 |
| | -муниципальный | - |
| | - частный, в том числе: | 18098,19 |
| | Индивидуальные здания | 15513,6 |
| | Многоквартирные жилые дома | 2584,59 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Нынекском» увеличился и составляет 11,8 тыс. м² общей жилой площади в год.

В МО «Нынекское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (18,098 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Нынек используется центральное отопление с закрытой двухтрубной системой теплоснабжения для отопления объектов соцкультбыта.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КомтеС»:

1. Котельная № 10 д.Нынек

Теплоснабжение частного сектора и некоторых объектов соцкультбыта осуществляется от индивидуальных источников тепла, топливом для которых служит газ, уголь, дрова.

Муниципальное образование «Нышинское»:

Муниципальное образование «Нышинское» расположено в юго-восточной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Нынекское», «Сюгаильское».

В состав поселения входит 5 населенных пунктов – д. Ныша (административный центр муниципального образования), с. Поршур, д. Комяк, д. Старый Ошмес, д. Кинеусь. Площадь муниципального образования порядка 19237 га.

Таблица 27. Перечень населенных пунктов МО «Нышинское (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | д. Ныша | 1018 | 221 |
| 2. | с. Поршур | 361 | 76 |
| 3. | д. Комяк | 302 | 89 |
| 4. | д. Старый Ошмес | 24 | 15 |
| 5. | д. Кинеусь | 9 | 24 |
| | Итого | 1714 | 425 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Ныша. МО «Нышинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Нышинское» занимает 9-е место по численности населения, 8-е место по плотности населения и 3-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Нышинское» в общей численности населения района – 5,95 %, из которых 54,59 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 29,13 %, пенсионеры 25,47 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 45,40 %. За последние 5 лет общая численность населения сельского поселения сократилась на 11,49 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Нышинское» по данным администрации МО составляет 36,10 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Нышинское» по отделениям представлены в таблице 28.

Таблица 28. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Нышинское»

| № п/п | Наименование Показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 36100,0 |
| | -муниципальный | 300,0 |
| | - частный, в том числе: | 35800,0 |
| | Индивидуальные здания | 24900,0 |
| | Многоквартирные жилые дома | 10900,0 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 9700,0 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Нышинском» значительно сократился и составляет 0,12 тыс.кв.м общей жилой площади в год.

В МО «Нышинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 70,2 % (24,90 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Ныша и д. Комяк используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 60 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная д. Ныша;
2. Котельная д. Комяк;

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных: здания ФАП и клуба д. Комяк, топочная СДК с. Поршур (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Пазяльское»

Муниципальное образование «Пазяльское» расположено в северо-восточной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Большеучинское», «Большепунгинское», «Маловаложикьинское».

В состав поселения входит 3 населенных пункта – д. Пазял, д. Чужьем, д. Ключи. Площадь муниципального образования порядка 9628 га.

Таблица 29. Перечень населенных пунктов МО «Пазяльское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | д. Пазял | 748 | 120 |
| 2. | д. Чужьем | 126 | 25 |
| 3. | д. Ключи | 70 | 22 |

| | | | |
|--|--------------|------------|------------|
| | Итого | 944 | 167 |
|--|--------------|------------|------------|

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Пазял. В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

На территории МО постоянно проживают 944 человека. МО «Пазяльское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

МО «Пазяльское» занимает 10-е место по численности населения, 7-е место по плотности населения и 11-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Пазяльское» в общей численности населения района – 3,7 %, из которых 35,64 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 19,32 %, пенсионеры 16,32 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 64,36 %. За последние 5 лет общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 12 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Пазяльское», по данным администрации, составляет 18,7 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Пазяльское» по отделениям представлены в таблице 30.

Таблица 30. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Пазяльское»

| № п/п | Наименование Показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 18700 |
| | -муниципальный | 70 |
| | - частный, в том числе: | 18630 |
| | Индивидуальные здания | 18330 |
| | Многоквартирные жилые дома | 300 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Пазяльское» значительно сократился и составляет 0,12 тыс.кв.м общей жилой площади в год.

В МО «Пазяльское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (18,7 тыс.кв.м) существующего жилищного фонда оборудовано

индивидуальным отоплением. В д. Пазял используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения для отопления объектов соцкультбыта.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 50%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 4 д. Пазял

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных: ООО «Родина». Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Пычасское»:

Муниципальное образование «Пычасское» расположено в восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Горнякское», МО «Маловоложикьинское», МО «Мельниковское», Малоपुरгинский район.

В состав муниципального образования входит 6 населенных пунктов – с. Пычас, д. Новая Бия, д. Петухово, д. Верхние Лудзи, д. Минчегурт, д. Старый Карамбай. Площадь муниципального образования порядка 11579 га.

Таблица 31. Перечень населенных пунктов МО «Пычасское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | с. Пычас | 2889 | 376 |
| 2. | д. Новая Бия | 294 | 62 |
| 3. | с. Петухово | 104 | 63 |
| 4. | д. Верхние-Лудзи | 3 | 7 |
| 5. | д. Минчегурт | 0 | 14 |
| 6. | Старый Карамбай | 0 | 16 |
| | Итого | 3290 | 538 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Пычас. МО «Пычасское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Пычасское» занимает 1-е место по численности населения, 2-е место по плотности населения и 9-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Пычасское» в общей численности населения района – 12,44 %, из которых 56,51 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 28,7 %, пенсионеры 27,81 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 43,49 %. За последние 5 лет общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 3 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Пычасское», по данным администрации, составляет 74,9 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Пычасское» по отделениям представлены в таблице 32.

Таблица 32. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Пычасское»

| № п/п | Наименование показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 74900 |
| | -муниципальный | 1300 |
| | - частный, в том числе: | 73600 |
| | Индивидуальные здания | 45960 |
| | Многоквартирные жилые дома | 27640 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 1000 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 12500 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Пычасское» уменьшился и составляет 0,31 тыс. м³ общего жилого объема в год, за последние пять лет.

В МО «Пычасское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 61,36 % (45,96 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В с. Пычас используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 70%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 1 с. Пычас.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Старокаксинское»:

Муниципальное образование «Старокаксинское» расположено в восточной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Александровское», МО «Большесибинское», МО «Нышинское», МО «Алнашский район».

В состав МО входит 6 населенных пунктов – д. Старые Какси, д. Замостные Какси, д. Новопольск, д. Новые Какси, д. Санниково, с. Биляр. Площадь муниципального образования порядка 10969 га.

Таблица 33. Перечень населенных пунктов МО «Старокаксинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|

| | | | |
|----|--------------------|------------|--------------|
| 1. | д. Старые Какси | 263 | 77,0 |
| 2. | д. Замостные Какси | 242 | 102,0 |
| 3. | д. Новополюск | 8 | 14,1 |
| 4. | д. Новые Какси | 65 | 35,8 |
| 5. | д. Санниково | 1 | 34,3 |
| 6. | с. Биляр | 3 | 20,9 |
| | Итого | 582 | 284,1 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Ст. Какси. МО «Старокаксинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Старокаксинское» занимает 16-е место по численности населения, 8-е место по плотности населения и 3-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Старокаксинское» в общей численности населения района – 2,89 %, из которых 52,65 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 30,74 %, пенсионеры 21,91 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 47,35 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения снизилась на 25 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Старокаксинское», по данным администрации, составляет 17,3 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Старокаксинское» по отделениям представлены в таблице 34.

Таблица 34. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Старокаксинское»

| № п/п | Наименование Показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 17300 |
| | -муниципальный | - |
| | - частный, в том числе: | 17300 |
| | Индивидуальные здания | 11600 |
| | Многоквартирные жилые дома | 5700 |
| | - другой (колхозный) | - |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 1070 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | - |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Старокаксинское» составляет 0,0 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Старокаксинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 100 % (17,3 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Ст. Какси используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 8 д. Ст. Какси

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных. Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Сюгаильское»:

Муниципальное образование «Сюгаильское» расположено в юго-западной части Можгинского района Удмуртской Республики, имеет общую границу с муниципальными образованиями: «Большепудгинское», «Можгинское», «Нынекское», «Нышинское», г.Можга.

В состав МО входит 6 населенных пунктов – д. Новый Русский Сюгаил, д. Удм. Сюгаил, д. Ефремовка, ст. Сардан, д. Залесный, р-зд Сюгаил. Площадь муниципального образования порядка 10455 га.

Таблица 35. Перечень населенных пунктов МО «Сюгаильское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения, *чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---|-------------------------------|
| 1. | д. Удм.Сюгаил | 577 | 98,21 |
| 2. | д. Н.Р.Сюгаил | 391 | 78,5 |
| 3. | д. Ефремовка | 107 | 28 |
| 4. | ст. Сардан | 661 | 98 |
| 5. | р-зд Сюгаил | 42 | 13 |
| 6. | д. Залесный | 416 | 17 |
| | Итого | 2194 | 332,71 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – д. Н.Р.Сюгаил. МО «Сюгаильское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Сюгаильское» занимает 6-е место по численности населения, 3-е место по плотности населения и 10-е место по общей площади земель среди 13 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Сюгаильское» в общей численности населения района – 7,78 %, из которых 43,79 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 23,0 %, пенсионеры 20,79 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 56,21 %. За последние 5 лет общая численность населения сельского поселения увеличилась на 2 %. Почти все населенные пункты, независимо от количества населения, являются убывающими. Процесс

сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Сюгаильское», по данным администрации, составляет 43,2 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Сюгаильское» по отделениям представлены в таблице 36.

Таблица 36. Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Сюгаильское»

| № п/п | Наименование Показателей | Муниципальному образованию |
|-------|---|----------------------------|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 43200 |
| | -муниципальный | 400 |
| | - частный, в том числе: | 42800 |
| | Индивидуальные здания | 30400 |
| | Многоквартирные жилые дома | 12400 |
| | - другой (колхозный) – ПУ-33 | |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | - |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, <i>всего (кв.м)</i> | 2400 |

Жилищное строительство на территории сельского поселения развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Сюгаильское» увеличился и составляет 0,874 тыс.кв.м общей жилой площади в год.

В МО «Сюгаильское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 94,4 % (40,8 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В д. Н. Р. Сюгаил и ст. Сардан используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельной имеет износ в среднем 50 %. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная д. Н.Р.Сюгаил;
2. Котельная ст.Сардан

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных. Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

Муниципальное образование «Черемушкинское»:

Муниципальное образование «Черемушкинское» расположено в центральной части Можгинского района, имеет общую границу с муниципальными образованиями: МО «Горнякское», МО «Маловоложикьинское», МО «Большепудгинское», МО «Кватчинское», город Можга.

В состав муниципального образования входит 6 населенных пунктов – с. Черемушки, ст. Керамик, д. Чумойтло, разъезд Чумойтло, дома 1038 км., дома 1035 км. Площадь муниципального образования порядка 2407 га.

Таблица 37. Перечень населенных пунктов МО «Черемушкинское» (по состоянию на 01.01.2023 г)

| № п/п | Наименование населенного пункта | Численность постоянного населения*чел | Площадь населенного пункта га |
|-------|---------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1. | С. Черемушки | 955 | 3,6 |
| 2. | Ст. Керамик | 390 | 2,4 |
| 3. | Д. Чумойтло | 134 | 1,9 |
| 4. | Разъезд Чумойтло | 31 | 0,9 |
| 5. | Дома 1038 км | 23 | 0,6 |
| 6. | Дома 1035 км. | 4 | 0,5 |
| | Итого | 1537 | 9,9 |

* - зарегистрированные (прописанные) по месту жительства постоянно

Административный центр муниципального образования – с. Черемушки. МО «Черемушкинское» входит в состав Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

В районном центре сконцентрирован значительный производственный потенциал, в результате чего он интенсивно воздействует на прилегающие территории, используя трудовые ресурсы близлежащих населенных мест.

МО «Черемушкинское» занимает 3-е место по численности населения, 18-е место по плотности населения и 18-е место по общей площади земель среди 19 сельских поселений Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики».

Удельный вес населения МО «Черемушкинское» в общей численности населения района – 6,27 %, из которых 41,17 % составляет население в нетрудоспособном возрасте (дети 21,66 %, пенсионеры 19,51 %). Доля трудоспособного населения сельского поселения составляет 58,83 %. За последние 4 года общая численность населения сельского поселения уменьшилась на 23 %. Процесс сокращения численности населения сельского поселения сказывается на формировании системы расселения.

Общая площадь жилых помещений в населенных пунктах муниципального образования «Черемушкинское», по данным администрации, составляет 36,51 тыс. м².

Сведения о жилищном фонде в муниципальном образовании «Черемушкинское» по отделениям представлены в таблице 38.

Таблица 38. Характеристика жилищного фонда муниципального образования «Черемушкинское»

| № п/п | Наименование Показателей | Муниципальному образованию |
|-------|--|--|
| 1. | Общая площадь жилищного фонда, всего (кв.м.) | 36510 |
| | -муниципальный | 1990 |
| | - частный, в том числе: | 34000 |
| | Индивидуальные здания | 16940 |
| | Многоквартирные жилые дома | 17060 |
| | - другой (колхозный) | 520 (балансодержатель не определен) |
| 2. | Ветхий и аварийный фонд, всего (кв.м.) | 30 |
| 3. | Общая площадь оборудованная одновременно: водопроводом, водоотведением, центральным отоплением, всего (кв.м) | 8480 |

Жилищное строительство на территории муниципального образования развивается низкими темпами. Ввод жилья в муниципальном образовании осуществляется в основном за счет средств населения путем строительства и реконструкции индивидуальных жилых домов. Среднегодовой объем строительства в МО «Черемушкинское» увеличился и составляет 0,408 тыс. м³ общего жилого объема в год.

В МО «Черемушкинское» теплоснабжение жилищного фонда и объектов инфраструктуры осуществляется различными способами – индивидуальными и централизованными источниками тепла. При этом 76,8 % (28,03 тыс. м²) существующего жилищного фонда оборудовано индивидуальным отоплением. В МО «Черемушкинское» используется закрытая двухтрубная система теплоснабжения.

Установленное оборудование в котельных имеет износ в среднем 30%. Тепловые сети смонтированы с использованием устаревших технологий и материалов.

Централизованные источники теплоснабжения, обслуживает ООО «КЭС»:

1. Котельная № 2 с. Черемушки,
2. Котельная № 3 Льнозавод,
3. Котельная № 13 ст. Керамик.

Теплоснабжение потребителей осуществляет также ряд мелких и автономных котельных (ООО «КЭС»). Теплоснабжение частного сектора осуществляется от поквартирных источников тепла.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ «МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ МОЖГИНСКИЙ
РАЙОН УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ»
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОДА**

ТОМ № 1.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения
Муниципального образования «Муниципальный округ Можгинский
район Удмуртской Республики»**

**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**

Муниципальное образование «Александровское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Александровское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Александровское» составляет 16700 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Большекибынское»:

Для МО «Большекибынское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

После объединения муниципальных образований «Большекибынское» и «Верхнеюринское» генеральный план нового МО «Большекибынское» разработан не был, поэтому прогноз приростов площади строительных фондов основывается на данных, представленных администрацией МО «Можгинский район».

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Большекибынское» составляет 42 200 м². Согласно данным, предоставленным администрацией МО «Можгинский район», в 2023 году выдано 10 разрешений на строительство, в т.ч.:

- д. Большая Кибья – 1;
- д. Верхние Юри – 4;
- д. Пойкино – 1;
- д. Карашур – 1;
- д. Новотроицк – 1;
- д. Атабаево – 2.

Все планируемые к строительству объекты относятся к индивидуальному жилищному строительству. Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Большепудгинское»:

После объединения муниципальных образований «Большепудгинское» и «Люгинское» генеральный план нового МО «Большепудгинское» разработан не был, поэтому прогноз приростов площади строительных фондов основывается на данных, представленных администрацией МО «Можгинский район».

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Большекибьинское» составляла 42 200 м². Основной тип новой застройки предполагается индивидуальными жилыми домами. Теплоснабжение объектов индивидуального жилищного строительства будет осуществляться от автономных теплоисточников (на газовом и печном топливе). Согласно реестру о планируемом строительстве жилых зданий в МО «Большепудгинское» планируется ввод 820 м² жилых площадей, из них 69,3% в д. Б.Пудга, а 30,7% в д. Малая Сюга.

В 2018 году было выдано 11 разрешений на строительство ИЖС, данные по площадям разработчику не предоставлены.

- с. Большая Пудга - 7;
- д. Малая Сюга - 4. д

Необходимо отметить, что согласно реестру разрешений на строительство в 2022-2023 гг. было построено несколько объектов нежилого фонда (см. табл. 1.2), разрешительная документация по юридическим лицам на 2019-2029 гг. разработчику не предоставлена.

Строительство объектов с подключением к централизованным системам теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Большесибинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Большесибинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Большесибинское» составляет 14402 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Большеучинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Большеучинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Большеучинское» составляет 55142 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Верхнеюринское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Верхнеюринское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Верхнеюринское» составляет 14886 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Горнякское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Горнякское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Горнякское» составляет 24900 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Кватчинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Кватчинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Кватчинское» составляет 47500 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Люгинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Люгинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Люгинское» составляет 17030 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Маловоложикьинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Маловоложикьинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Маловоложикьинское» составляет 12500 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Можгинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Можгинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Можгинское» составляет 19900 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Нынекское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Нынекское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Нынекское» составляет 18098 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Нышенское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Нышенское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Нышенское» составляет 36100 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Пазяльское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Пазяльское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Пазяльское» составляет 18100 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Пычасское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Пычасское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Пычасское» составляет 74900 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Старокаксинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Старокаксинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Старокаксинское» составляет 17300 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Старокаксинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Старокаксинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Старокаксинское» составляет 17300 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Сюгаильское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Сюгаильское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Сюгаильское» составляет 43200 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

Муниципальное образование «Черемушкинское»:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом

этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Черемушкинское» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

На конец 2023 года площадь жилищного фонда МО «Черемушкинское» составляет 36510 м². Сведений о выданных разрешениях на строительство в 2023 году не предоставлено.

Информация по прогнозным площадям строительных фондов отсутствует. Теплоснабжение новых объектов будет осуществляться от индивидуальных источников, их подключение к системам централизованного теплоснабжения не ожидается.

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 39.

Таблица 39.

| Элемент территориально го деления | Этапы | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | Теплоноситель, м ³ /ч | | | | | | | |
|-----------------------------------|----------------|---------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|----------------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|
| | | Отопление | | Вентиляция | | ГВС | | Суммарная | | Отопление | | Вентиляция | | ГВС | | Суммарная | |
| | | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления | Существующее погрeбление | Прирост погрeбления |
| МО «Александровское» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| котельная № 6 д. Ст. Юбери | 2022 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2023 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2024 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2025 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2026 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,09 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 2,0 | 0,0 |
| Котельная № 7 с. Александрово | 2022 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2023 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2024 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2025 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2026 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,31 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,31 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 |

МО «Большекибынское»

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|
| Котельная № 9 с. Большая Кибья | 2022 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2023 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2024 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2025 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2026 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2027- 2029 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| | 2030- 2033 | 0,0868 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0868 | 0,0 | 0,017 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,017 | 0,0 |
| Котельная детского сада, д.Б.Кибья | 2022 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2023 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2024 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2025 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2026 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,0644 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0644 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0009 | 0,0 |
| Котельная школы д.Б.Кибья | 2022 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2023 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2024 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2025 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2026 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,1798 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1798 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0042 | 0,0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|----------------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|
| Котельная СДК д. Б. Кибья | 2022 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2023 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2024 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2025 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2026 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,0564 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0564 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0001 | 0,0 |
| Котельная СДК д. В. Юри | 2022 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2023 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2024 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2025 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2026 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,0966 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0966 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0038 | 0,0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|----------------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|
| Котельная №5 Малая Сюга | 2022 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2023 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2024 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2025 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2026 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,476 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,476 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0243 | 0,0 |
| Котельная Большая Пудга СДК | 2022 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2023 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2024 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2025 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2026 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,053 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,053 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0003 | 0,0 |

МО «Большесибинское»

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|----------------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|
| Котельная № 11 д. Б. Сибы | 2022 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2023 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2024 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2025 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2026 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,11 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,11 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| котельная с. Большая Уча | 2022 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2023 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2024 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2025 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2026 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 2,291 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,291 | 0,0 | 0,116 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,116 | 0,0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|----------------|-------|-----|-----|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|
| Котельная «школа-интернат» | 2022 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2023 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2024 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2025 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2026 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,315 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,081 | 0,0 | 0,396 | 0,0 | 0,002 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,002 | 0,0 |
| Котельная д. Ломеслуд | 2022 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2023 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2024 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2025 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2026 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,197 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,197 | 0,0 | 0,006 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,006 | 0,0 |

МО «Горнякское»

| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|----------------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|
| Котельная № 6 с.М.Воложикья | 2022 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2023 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2024 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2025 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2026 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,296 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,296 | 0,0 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,004 | 0,0 |
| МО «Мельниковское» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная д.Мельниково | 2022 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2023 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2024 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2025 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2026 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2027 - 2029 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,292 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,292 | 0,0 | 0,001 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------|------|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| | 2027 - 2029 | 0,21 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,21 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 |
| | 2030 - 2033 | 0,21 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,21 | 0,0 | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 |

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

По данным, предоставленным Администрацией Муниципального округа «Можгинский 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 Можгинского муниципального района обеспечивает потребителей тепловой энергии в виде отопления. В целом, система теплоснабжения Можгинского 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 Можгинского района снабжением потребителей тепловой энергией занимается ООО «Коммунально-энергетические системы» (ООО «КЭС») которому по договору аренды переданы котельные и тепловые сети за исключением д. Кватчи. В д. Кватчи не праве собственности котельной и тепловыми сетями владеет СПК-КОЛХОЗ «ЗАРЯ».

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

Характеристика источников тепловой энергии представлена в таблице 40.

Таблица 40.

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Температурный график, °С | | Тип | Прибор учёта | Температурный перепад, °С |
|---------------------------|---|--------------------------|----|--------------------------------|--------------|---------------------------|
| МО Александровское | | | | | | |
| 1 | котельная № 6 д.Ст.Юбери | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная № 7 с.Александрово | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |

| МО «Большекибынское» | | | | | | |
|-------------------------|---|----|----|-----------------------------------|-------------|----|
| 1 | котельная № 9 с. Большая Кибья | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Большепудгинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 5 д. М.Сюга | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная № 7 с.Б.Пудга | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Большесибинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 11 д. Большие Сибы | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | |
| 1 | котельная №1 с.Большая Уча | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | котельная № 2 школа -интернат с.Большая Уча | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 3 | котельная № 3 д.Ломеслуд | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Горнякское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 10 с.Горняк | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Кватчинское» | | | | | | |
| 1 | котельная д.Ст.Березняк | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная д.Н.Вишур | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Люгинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 12 ст.Люга | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 6 с.М.Воложикья | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Мельниковское» | | | | | | |
| 1 | котельная д.Мельниково | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная с.Русский Пычас | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Можгинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 5 с.Можга | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Нынекское» | | | | | | |
| 1 | котельная с.Нынек | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Нышинское» | | | | | | |
| 1 | котельная д.Ныша | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |

| | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----|----|-----------------------------------|-------------|----|
| 2 | котельная д.Комяк | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 3 | Топочная СДК с.Поршур | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Пазяльское» | | | | | | |
| 1 | котельная д.Пазял | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная СДК д.Пазял | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Пычасское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 1 с.Пычас | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Старокаксинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 8 д.Ст.Какси | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Сюгаильское» | | | | | | |
| 1 | котельная д.Н.Р.Сюгаил | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | котельная ст.Сардан | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| МО «Черемушкинское» | | | | | | |
| 1 | котельная № 2 с.Черемушки | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 2 | Котельная № 3 Льнозавод | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |
| 3 | Котельная № 13 ст.Керамик | 95 | 70 | 2-х трубная, закрытая, без ГВС | отсутствует | 25 |

Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии на территории Можгинского муниципального района представлена на рисунках 2 – 29.



Рисунок 2. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная №7 с. Александрово

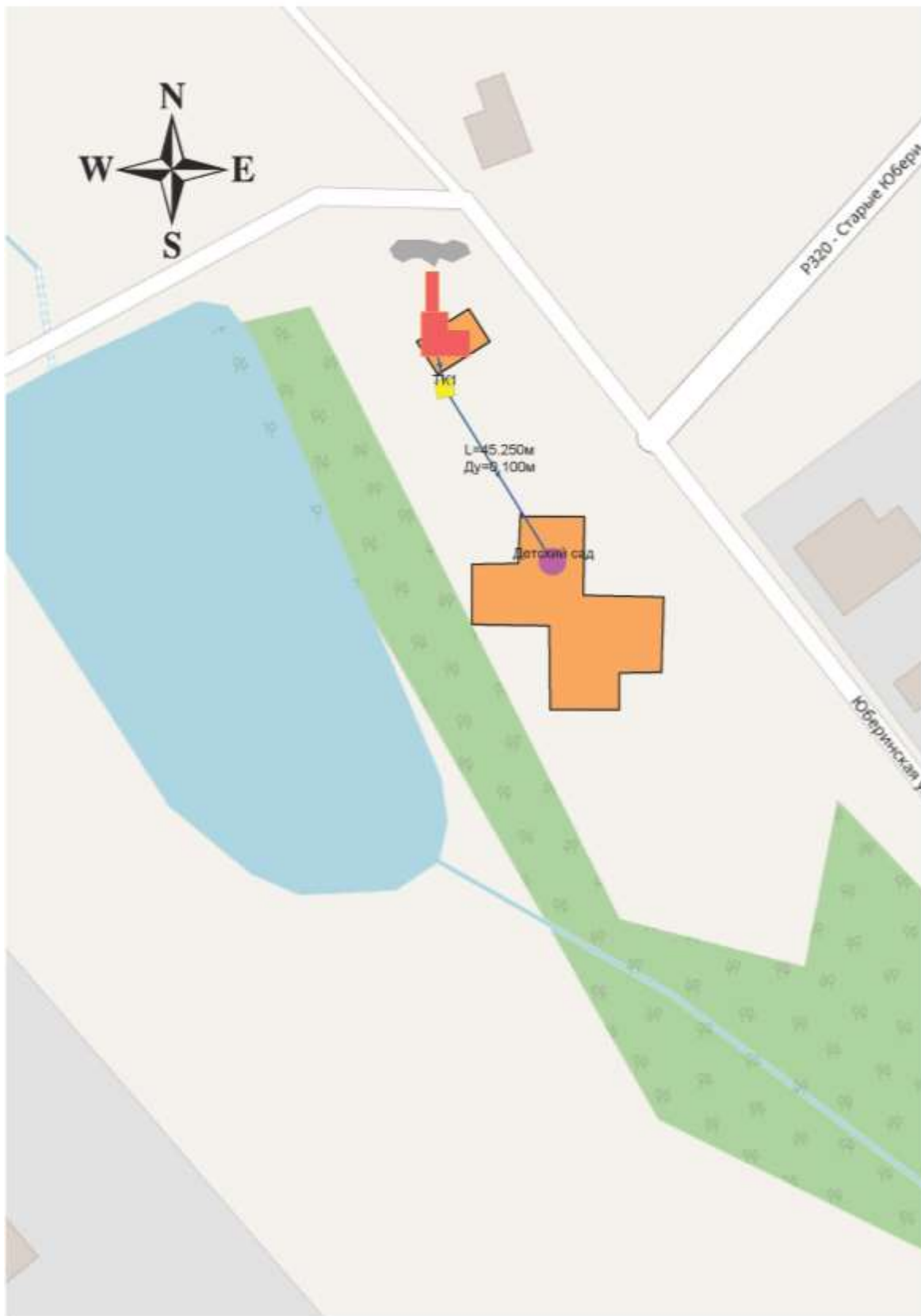


Рисунок 3. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная № 6 д. Ст. Юберы



Рисунок 4. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная № 9 д. Большая Кибья

Схема тепловой сети д. Большая Кибья (Детский сад)

— Подз. исполнения(каналы)

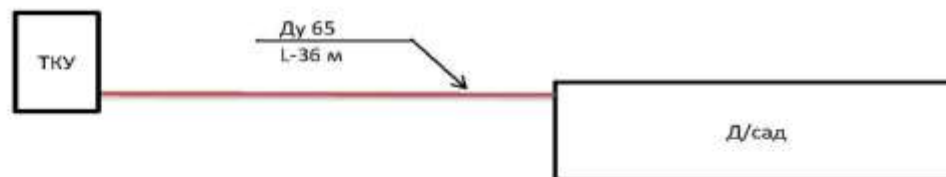


Рисунок 5. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии котельная «Детский сад», д. Большая Кибья

Схема тепловых сетей д. Большая Кибья

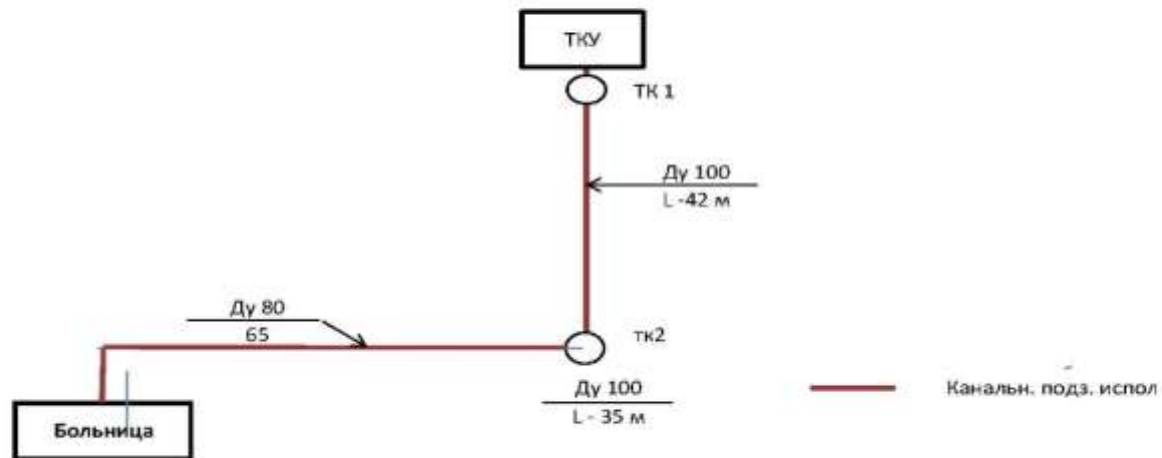


Рисунок 6. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная д. Большая Кибья

Схема тепловых сетей д.Малая Сюга, ООО «КомтеС»

УТВЕРЖДАЮ
Гл.инженер А.В.Иванцов

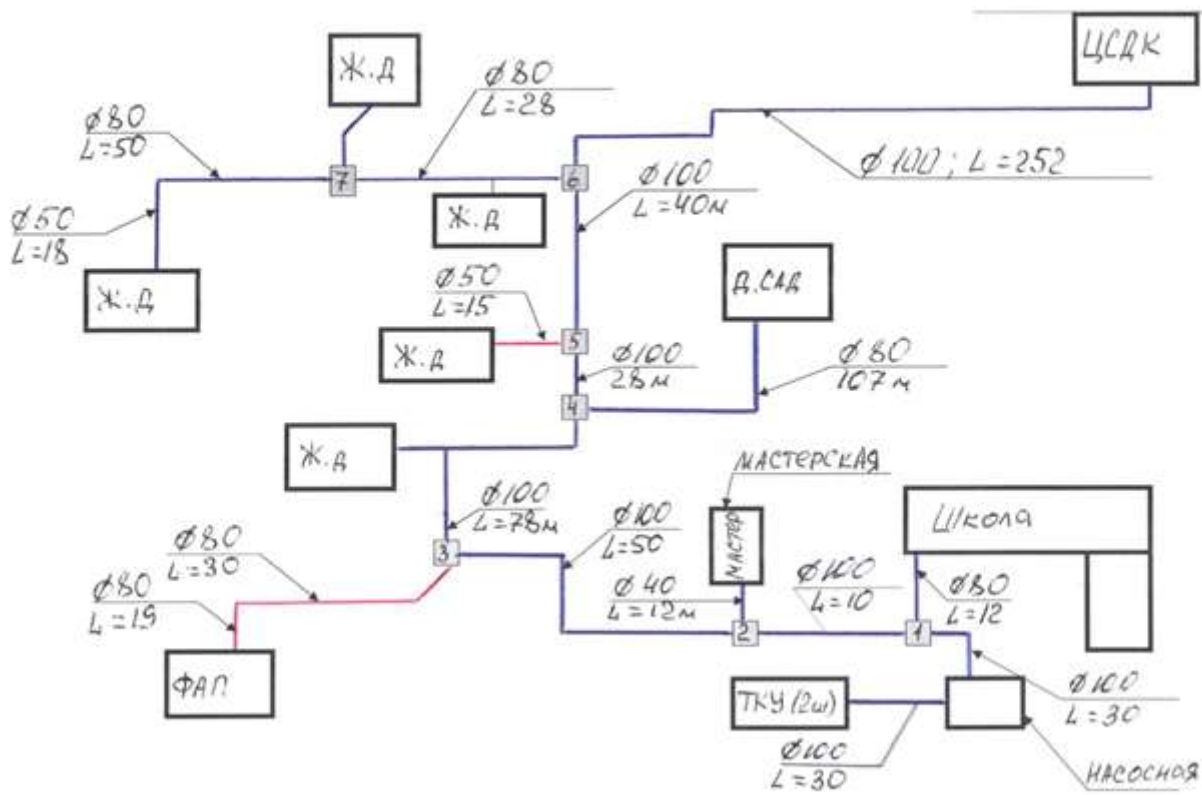


Рисунок 7. Принципиальная схема места расположения источника тепловой энергии – котельная № 5 д. Малая Сюга

Схема тепловых сетей с. Большая Пудга, ООО «КомтеС»

УТВЕРЖДАЮ
Главинженер А.В.Иванцов

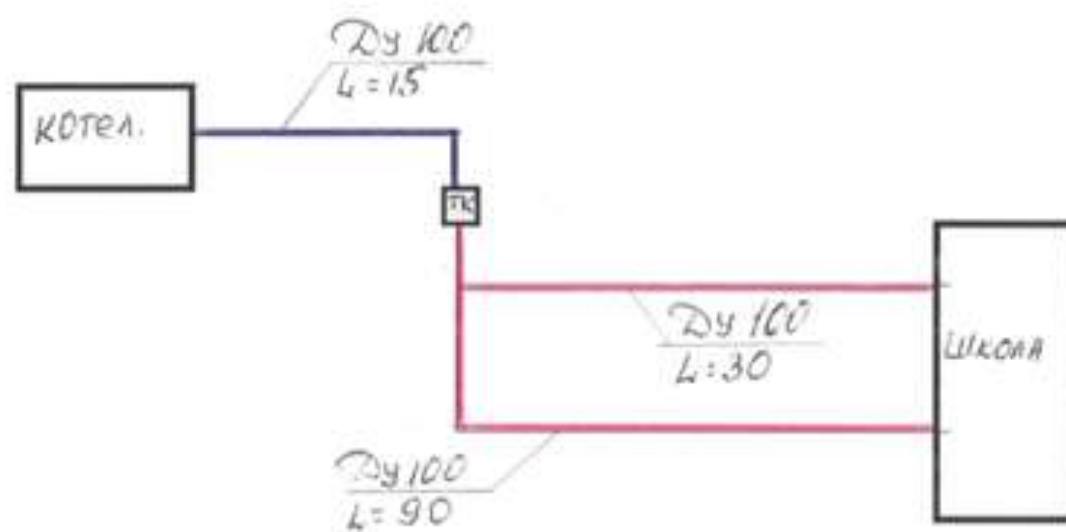


Рисунок 8. Принципиальная схема зоны действия котельной № 7 с. Большая Пудга

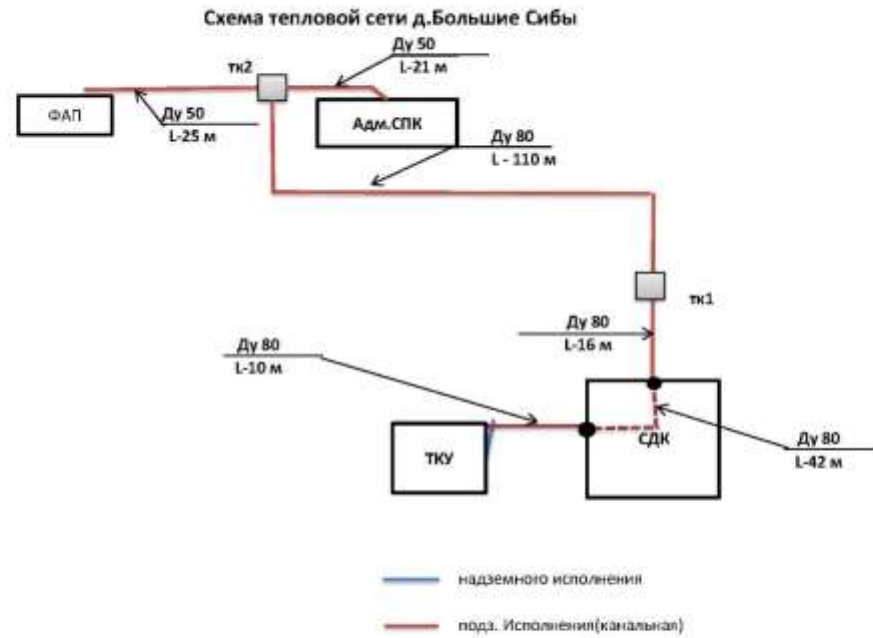


Рисунок 9. Принципиальная схема места расположения источников тепловой энергии – котельная № 11 д. Большие Сибы

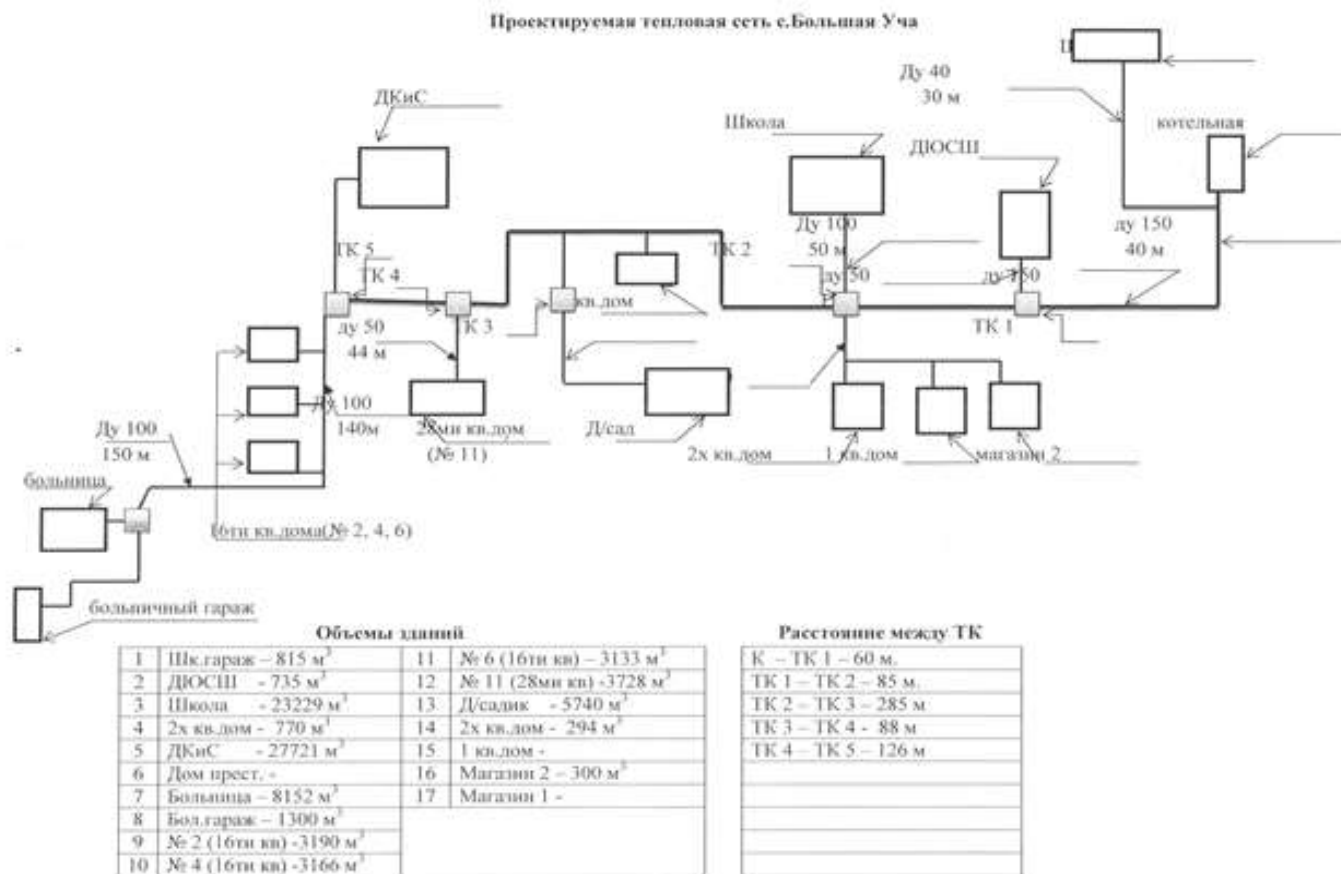


Рисунок 10. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 1 с. Большая Уча

Схема тепловых сетей д. Ломеслуд, ООО «КомтеС»

УТВЕРЖДАЮ
Гл. инженер А.В.Иванцов

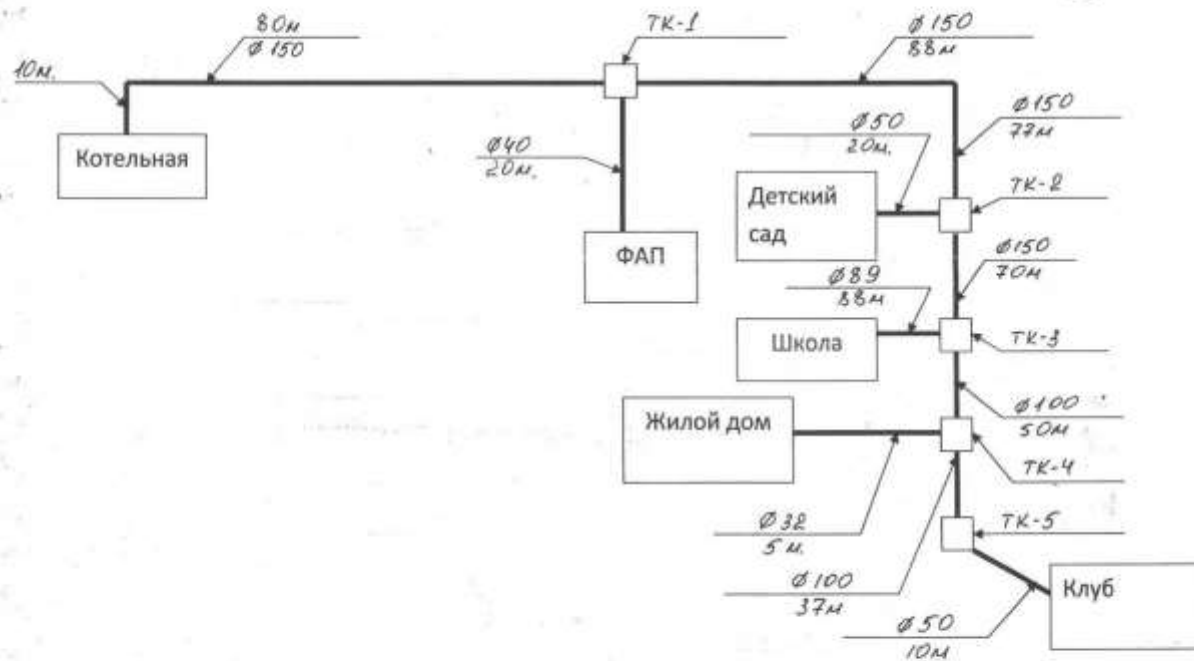


Рисунок 11. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 3 д. Ломеслуд

Схема тепловых сетей п.Горняк

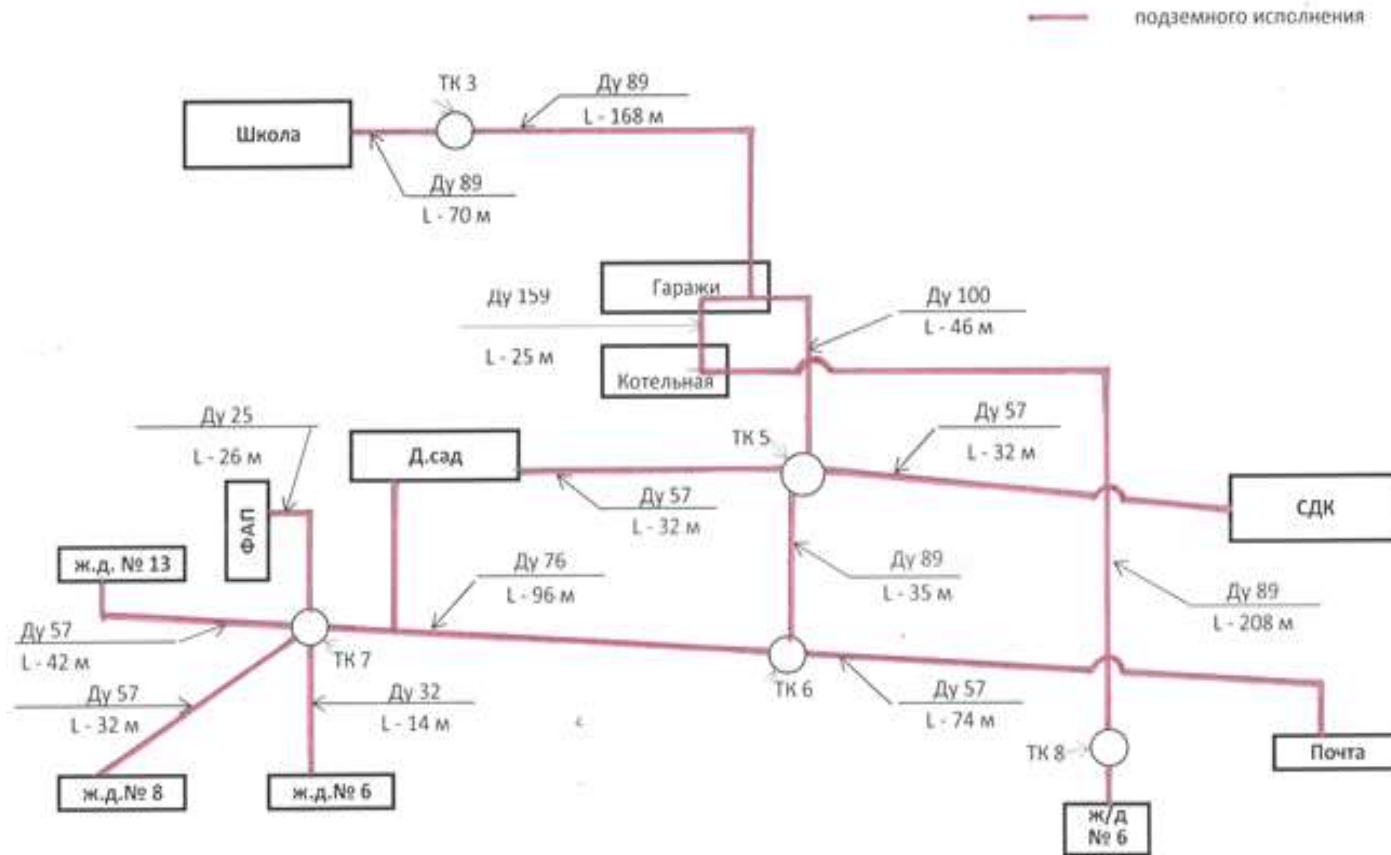


Рисунок 12. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 10 с.Горняк

Схема тепловой сети д.Вишур

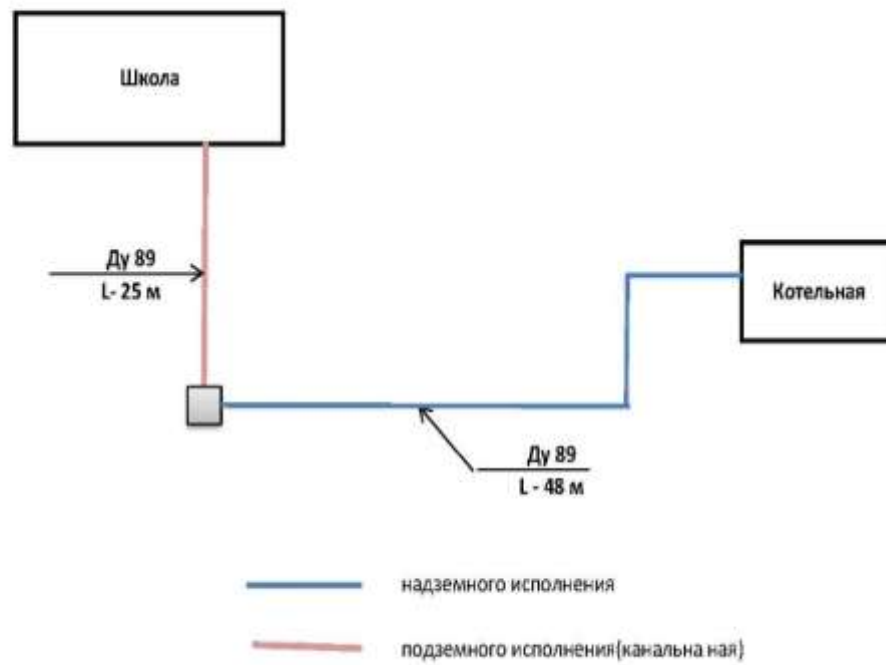


Рисунок 13. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д. Н. Вишур

Схема тепловой сети д.Ст.Березняк

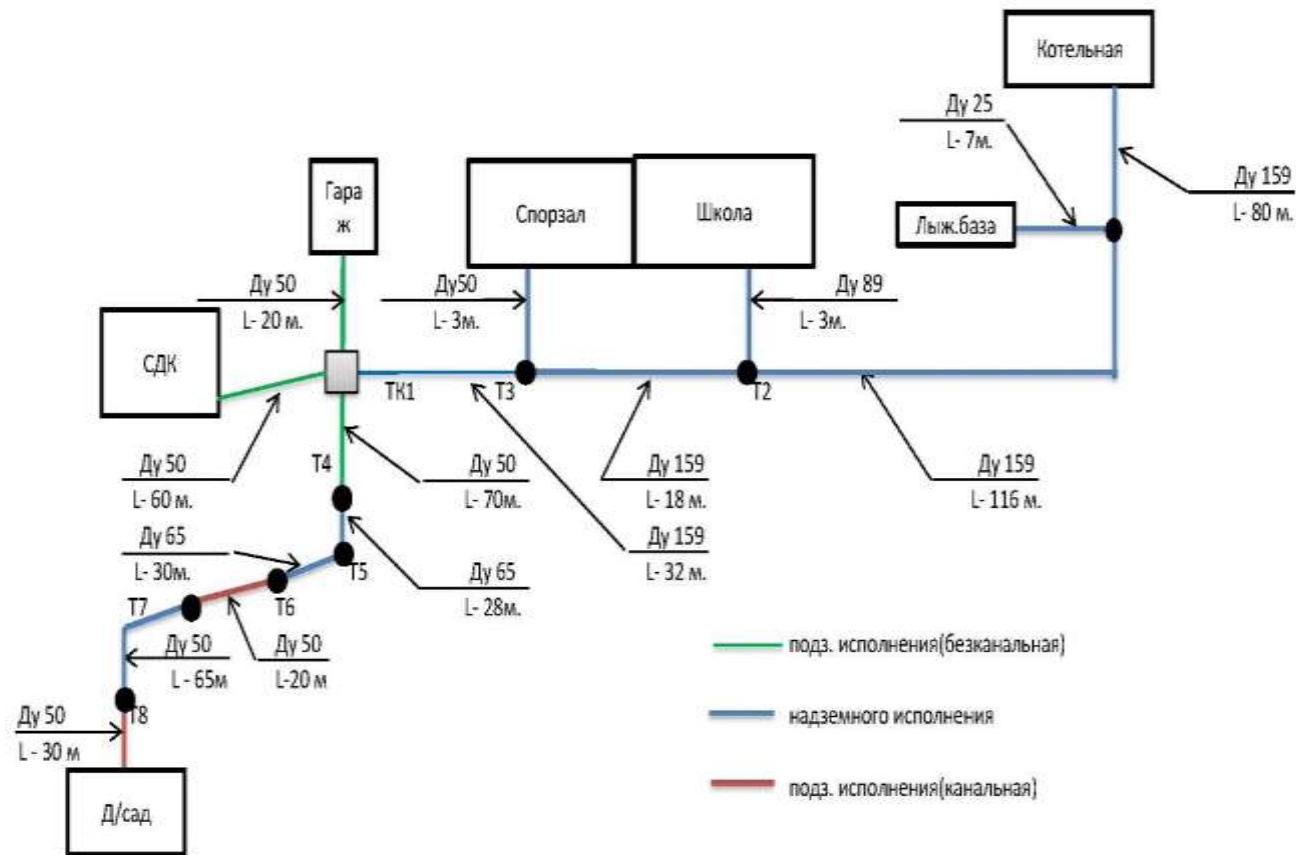


Рисунок 14. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д. С. Березняк

Схема тепловой сети ст.Люга

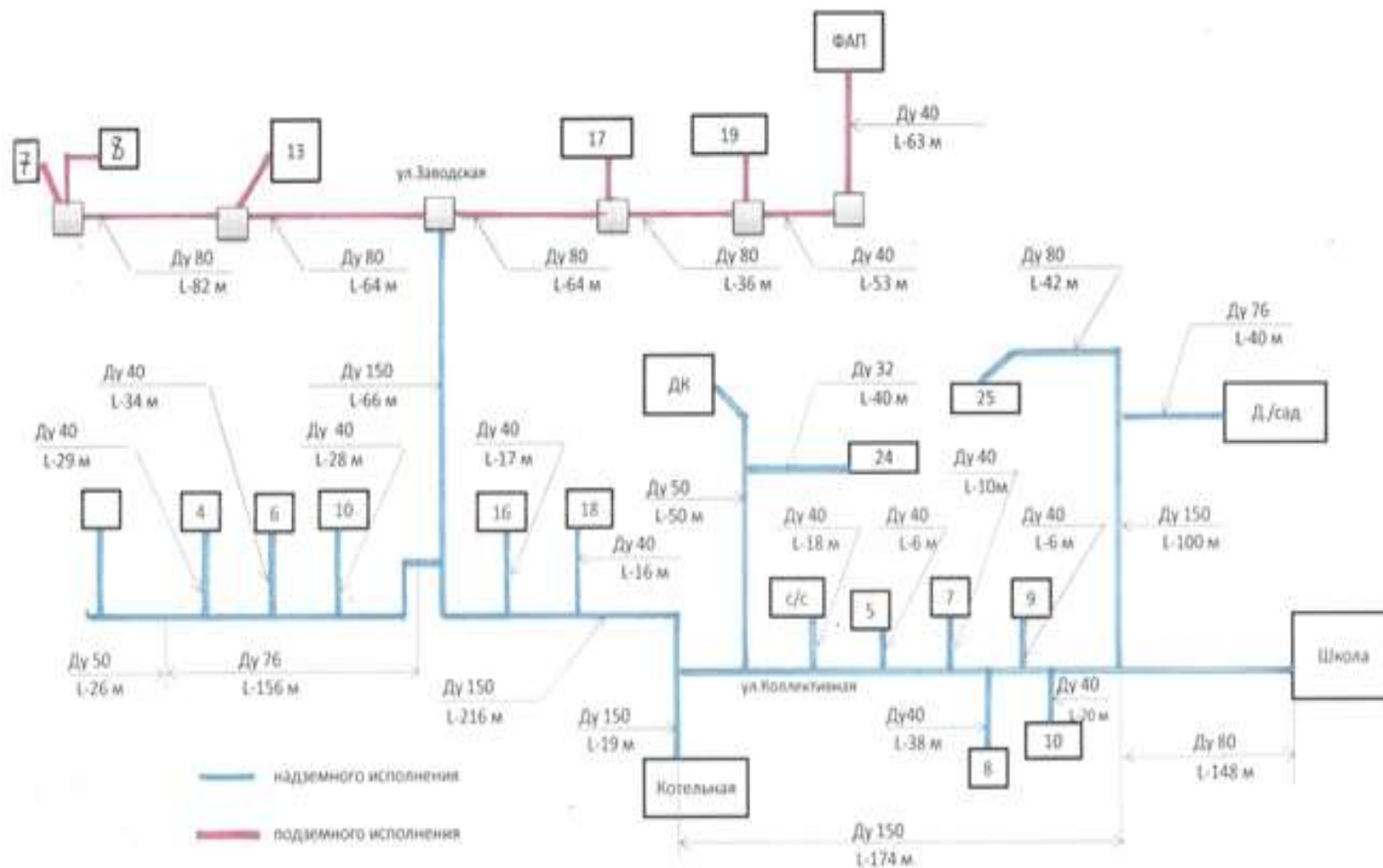


Рисунок 15. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 12 ст. Люга

Схема тепловых сетей д.М.Валожикья, ООО «КомтеС»

Утверждаю
Гл.инженер А.В.Иванцов

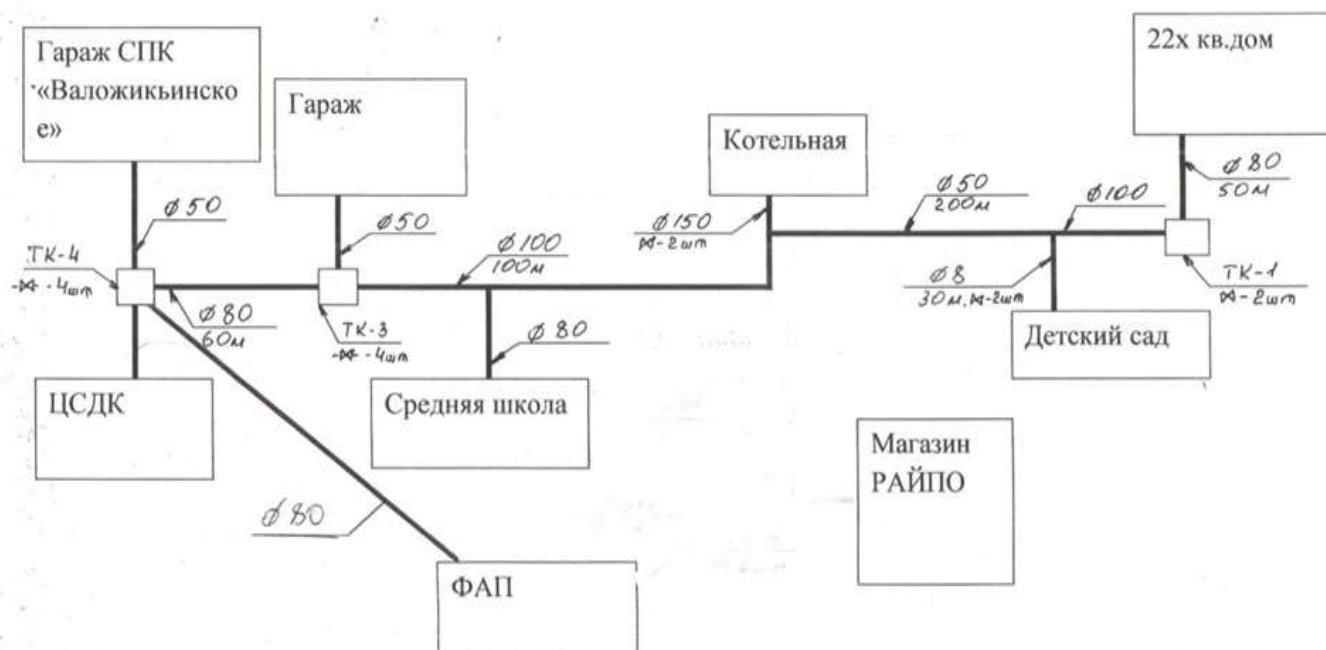


Рисунок 16. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 6, д. М.Валожикья

Схема тепловых сетей д.Мельниково

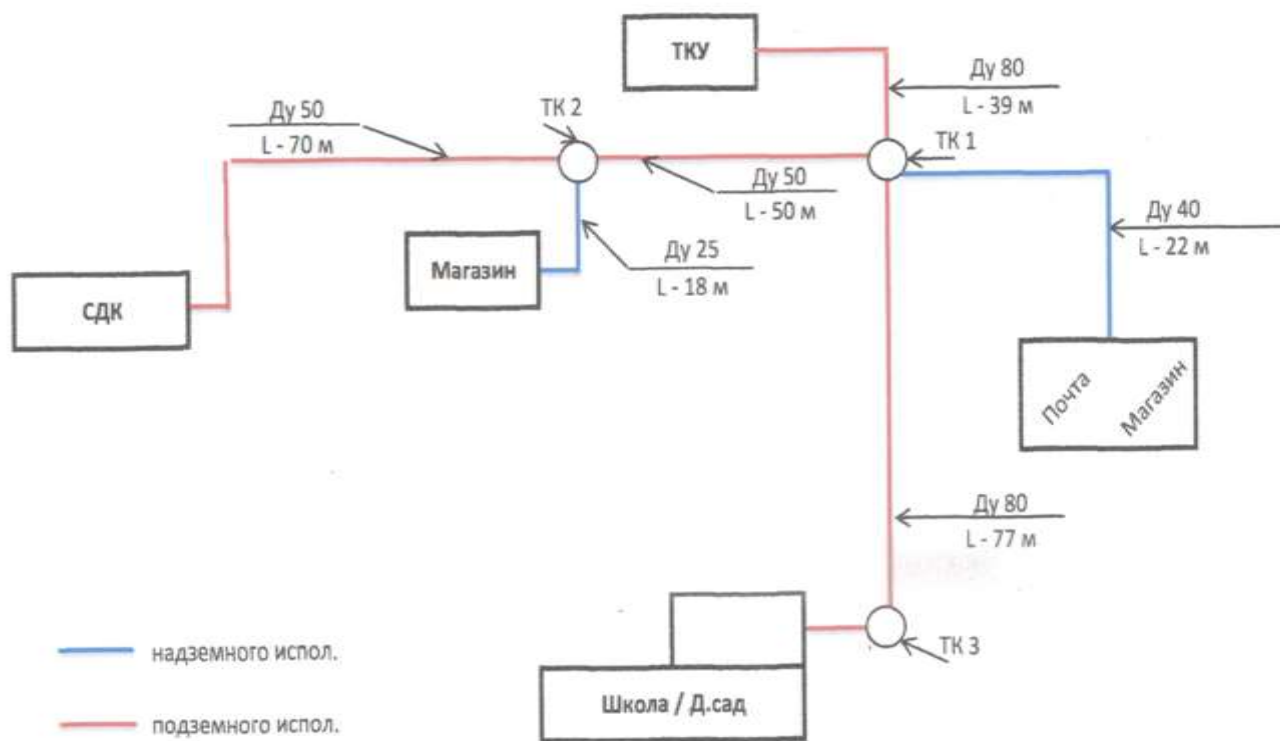


Рисунок 17. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д.Мельниково

Схема тепловой сети д.Русский Пычас

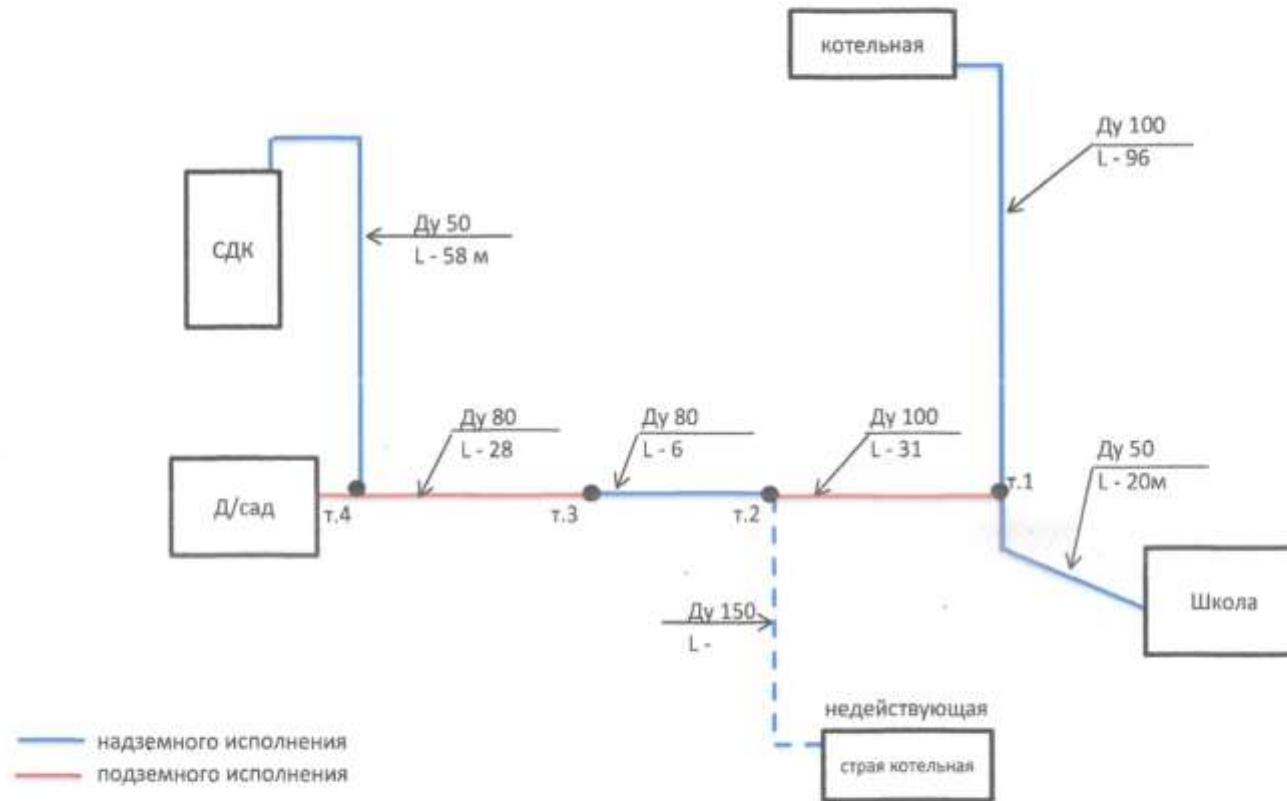


Рисунок 18. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д. Русский Пычас

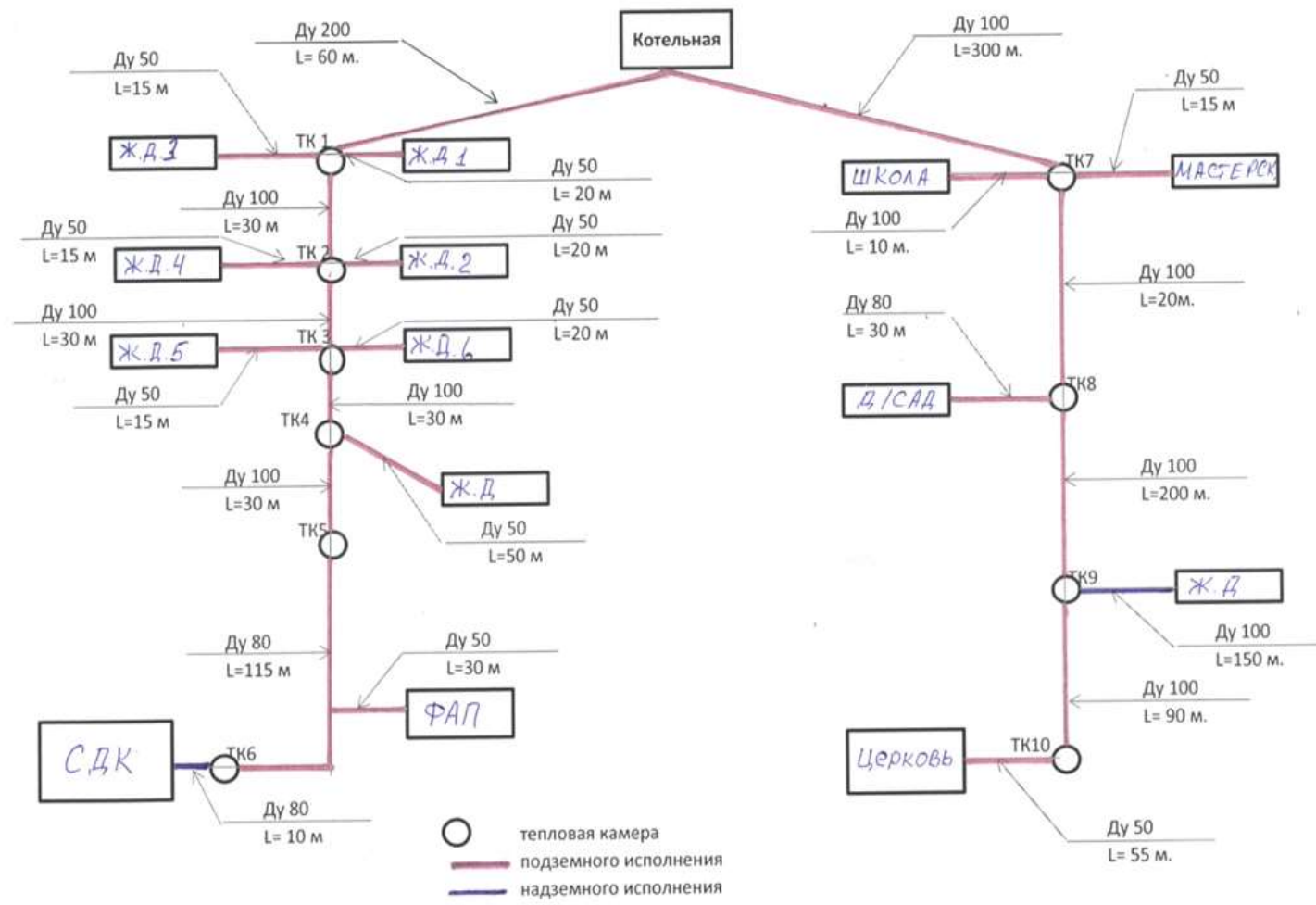


Рисунок 19. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 5 с.Можга

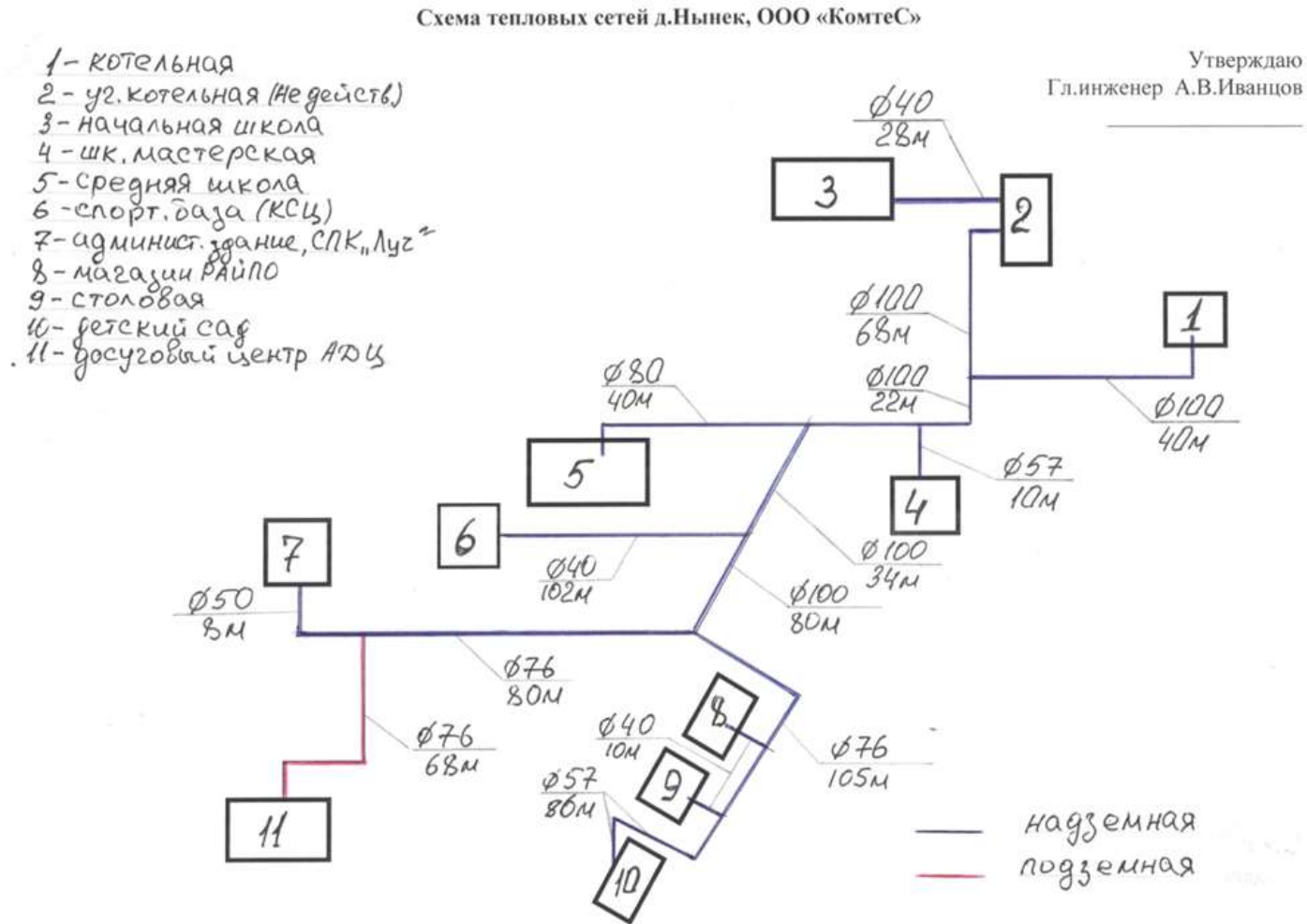


Рисунок 20. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 10 д. Нынек

Схема тепловой сети д.Ныша

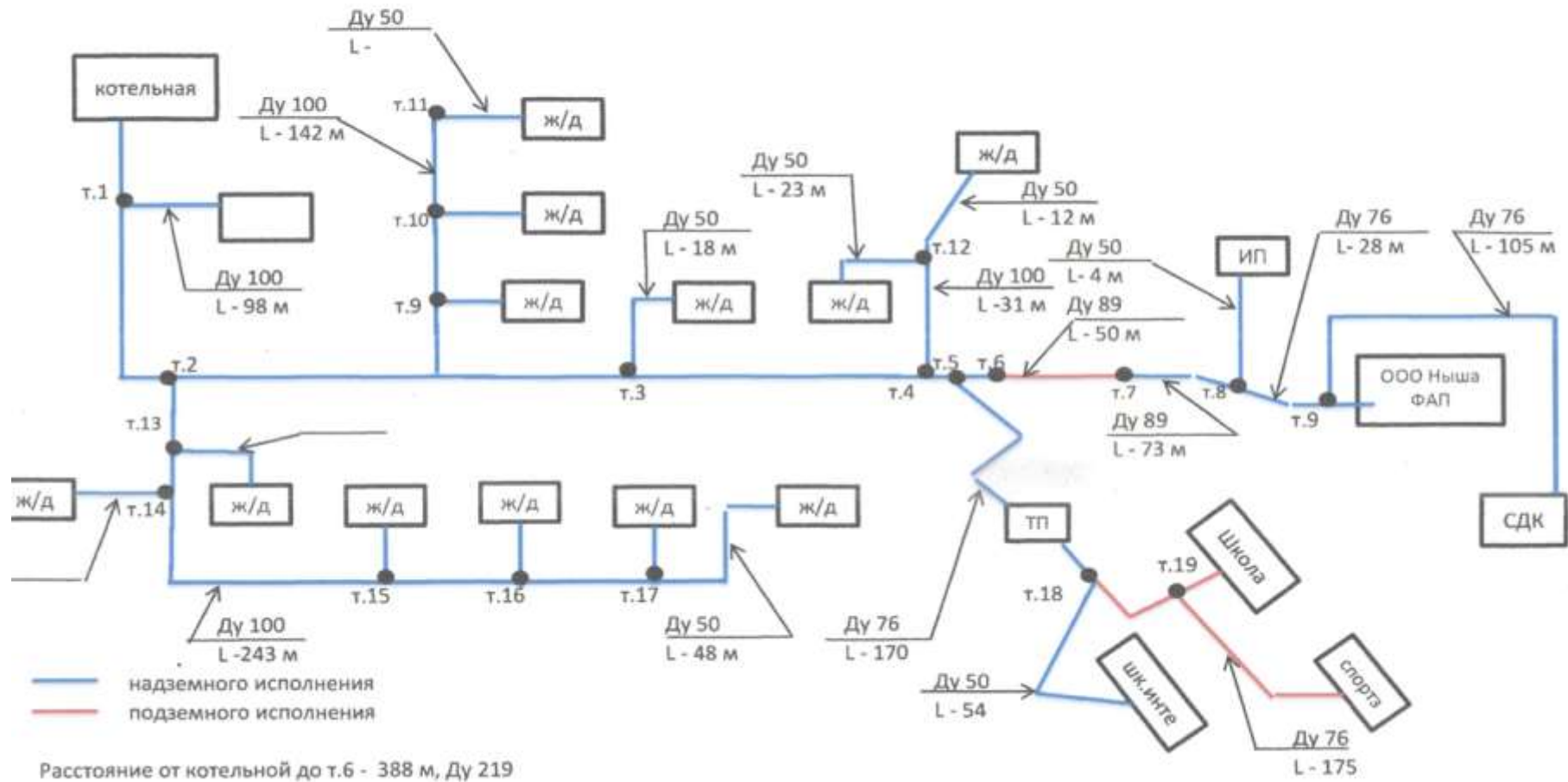


Рисунок 21. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д.Ныша

Схема тепловой сети д.Комяк

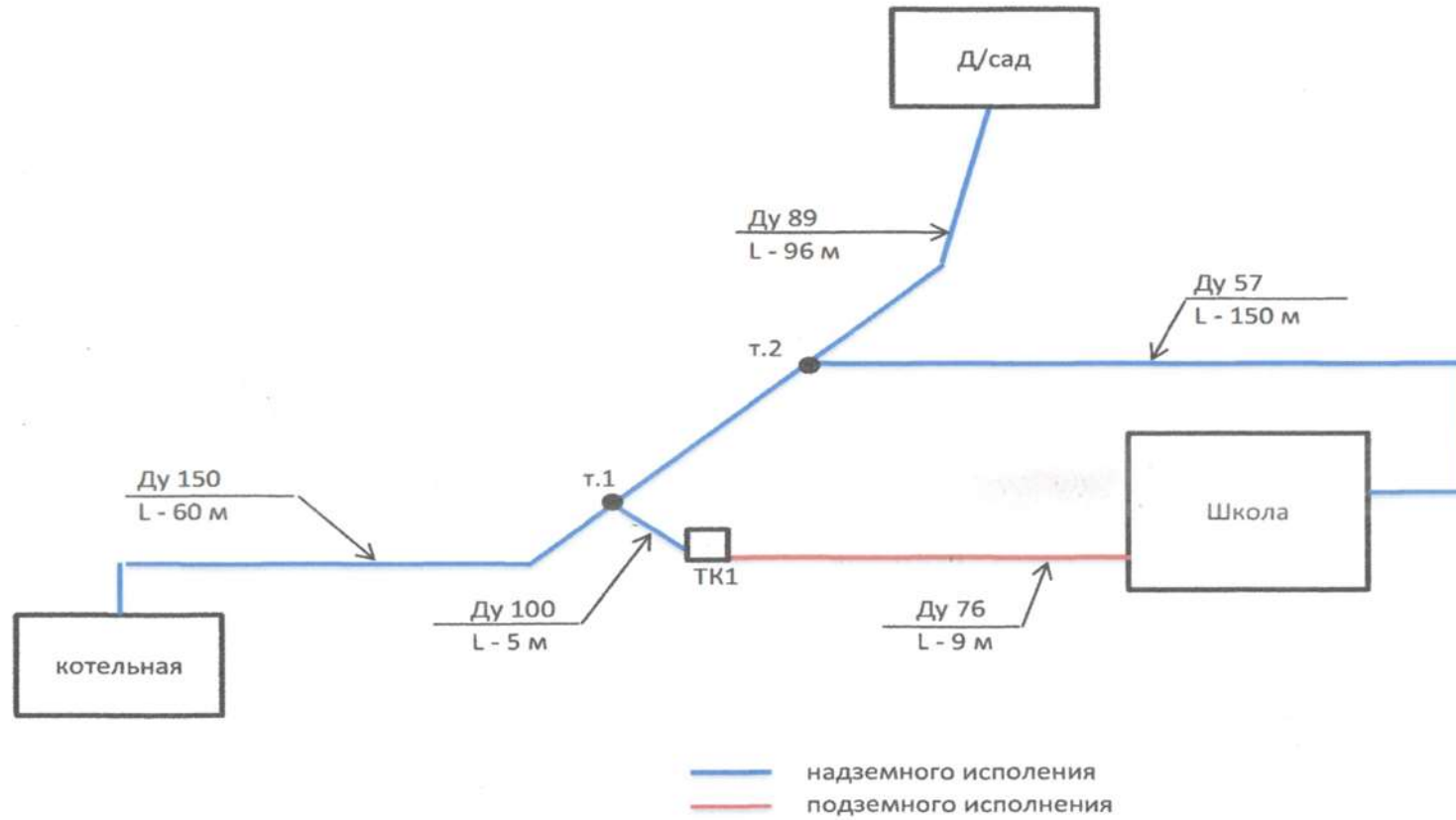


Рисунок 22. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д.Комяк

Схема тепловых сетей д.Пазял, ООО «КомтеС»

УТВЕРЖДАЮ:

Гл. инженер А.В.Иванцов

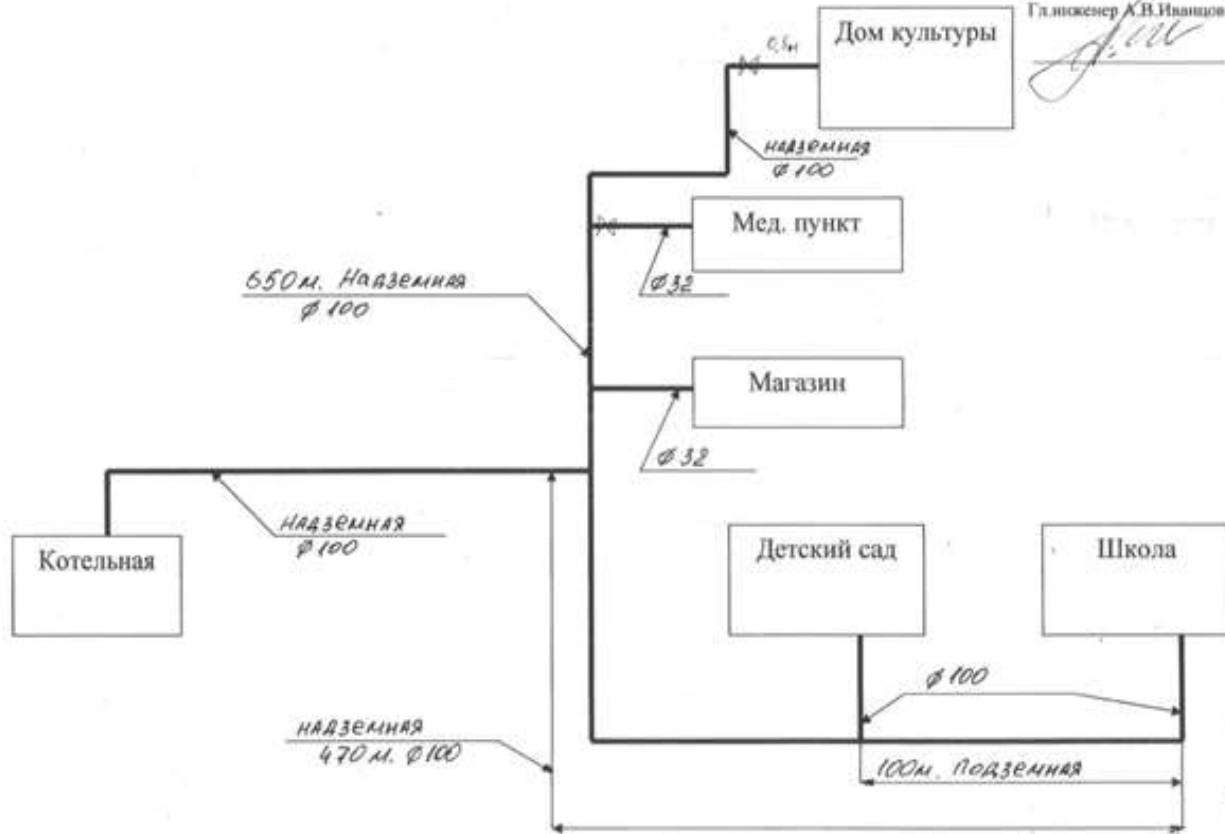


Рисунок 23. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 4, д. Пазял

Схема тепловой сети с.Пычас

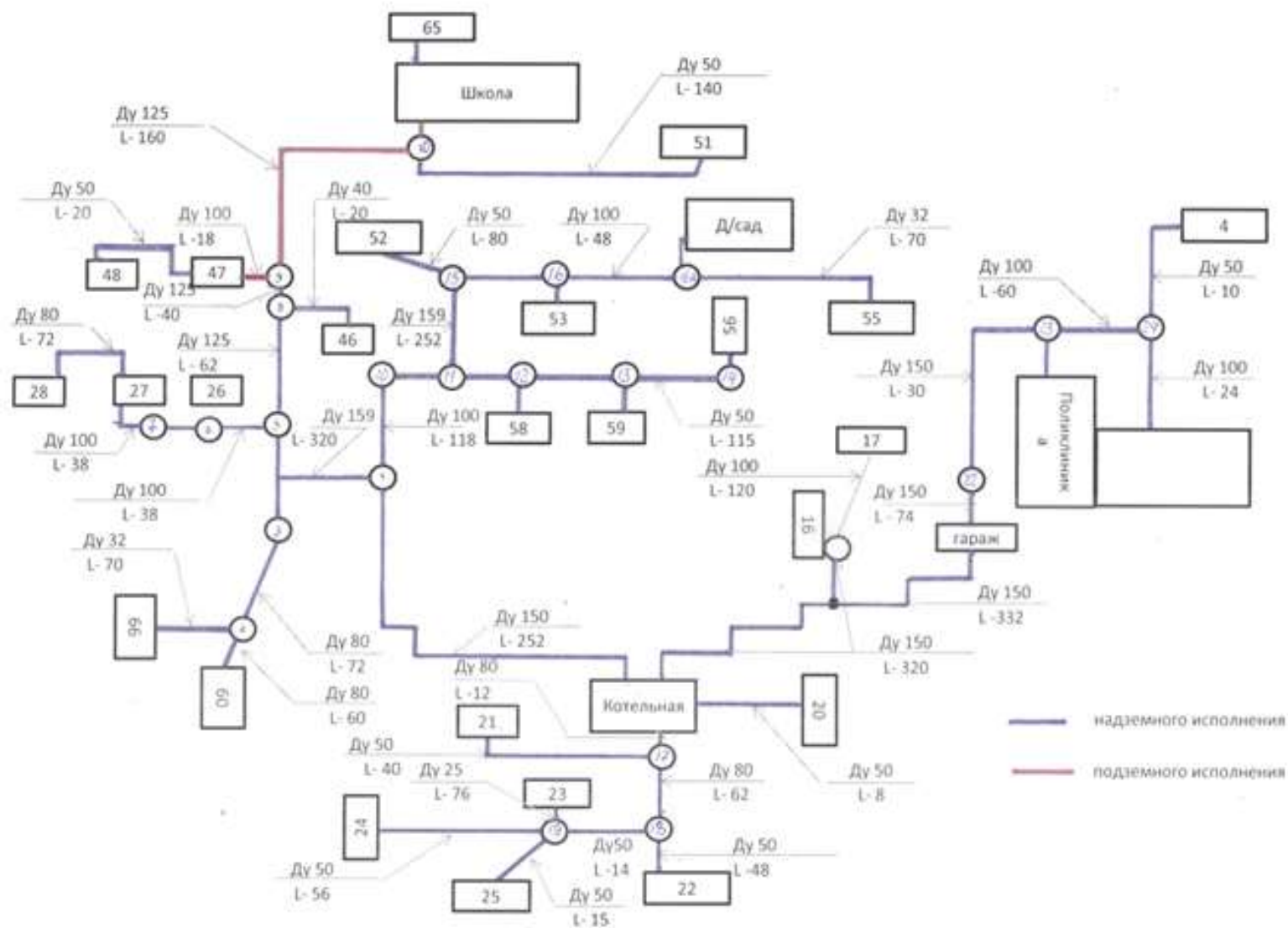


Рисунок 24. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 1 с.Пычас

Схема тепловой сети д.Старые Какси

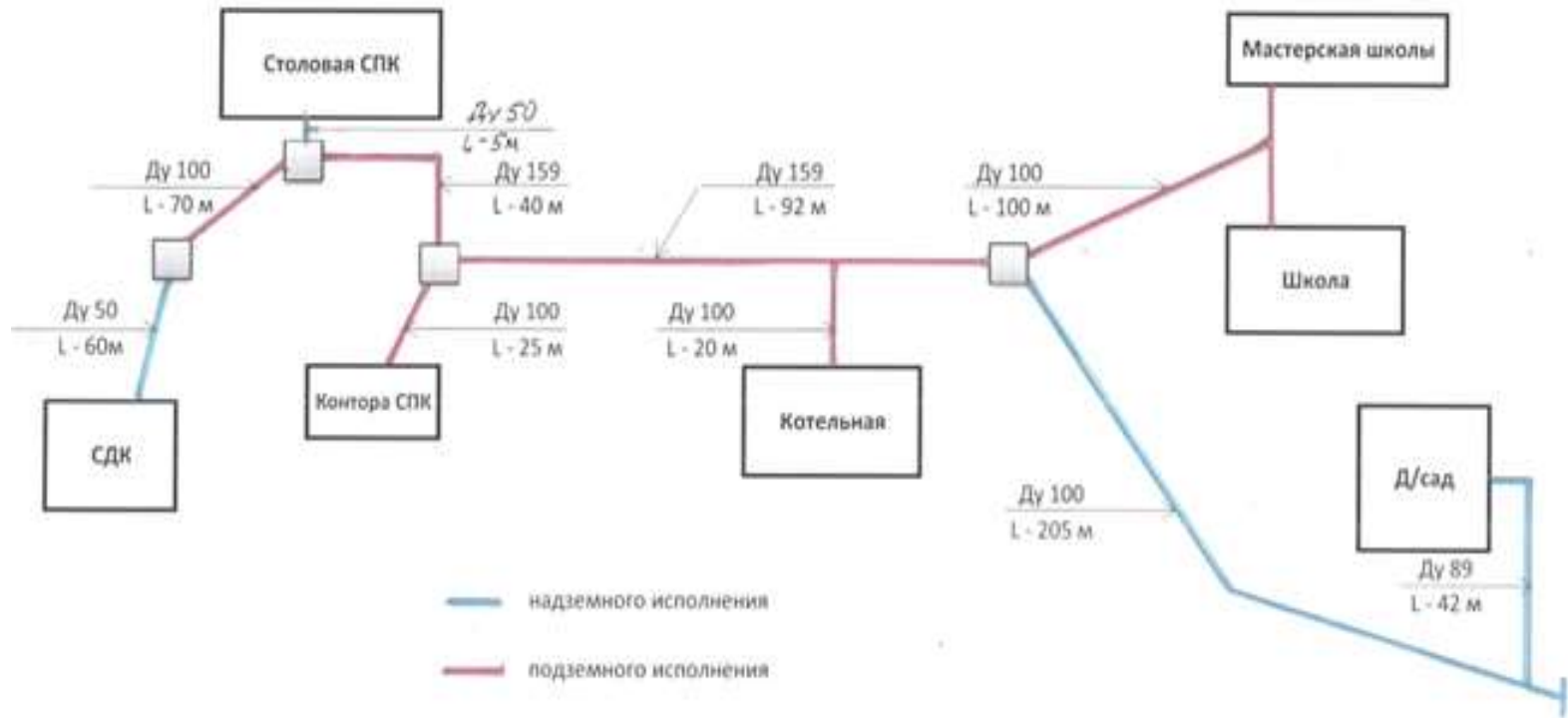


Рисунок 25. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 8 д. Старые Какси

Схема тепловой сети д.Новый Русский Сюгаил

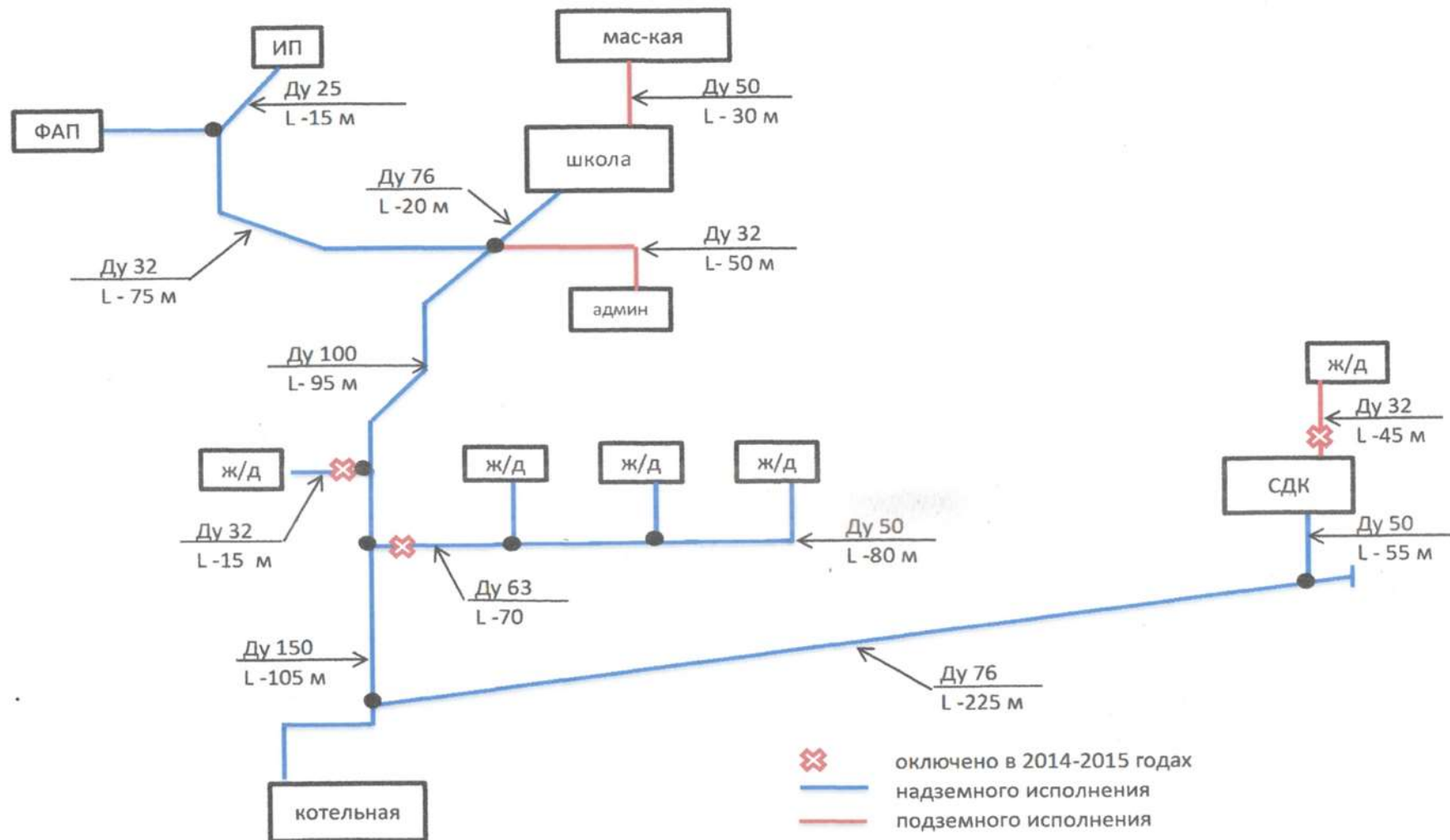


Рисунок 26. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной д. Новый Русский Сюгаил

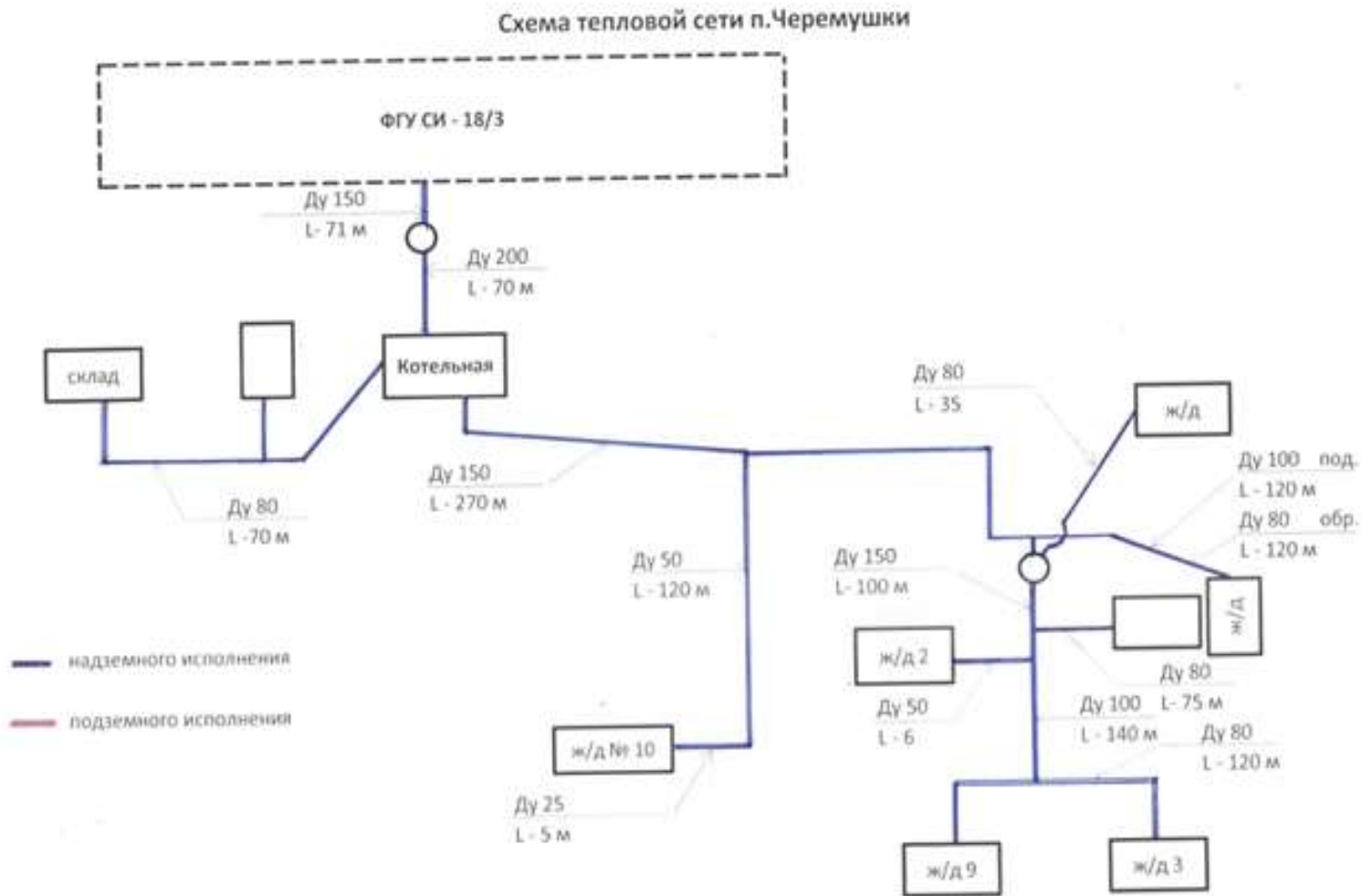


Рисунок 27. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 2 с.Черемушки

Схема тепловой сети п.Черемушки (Льнозавод)

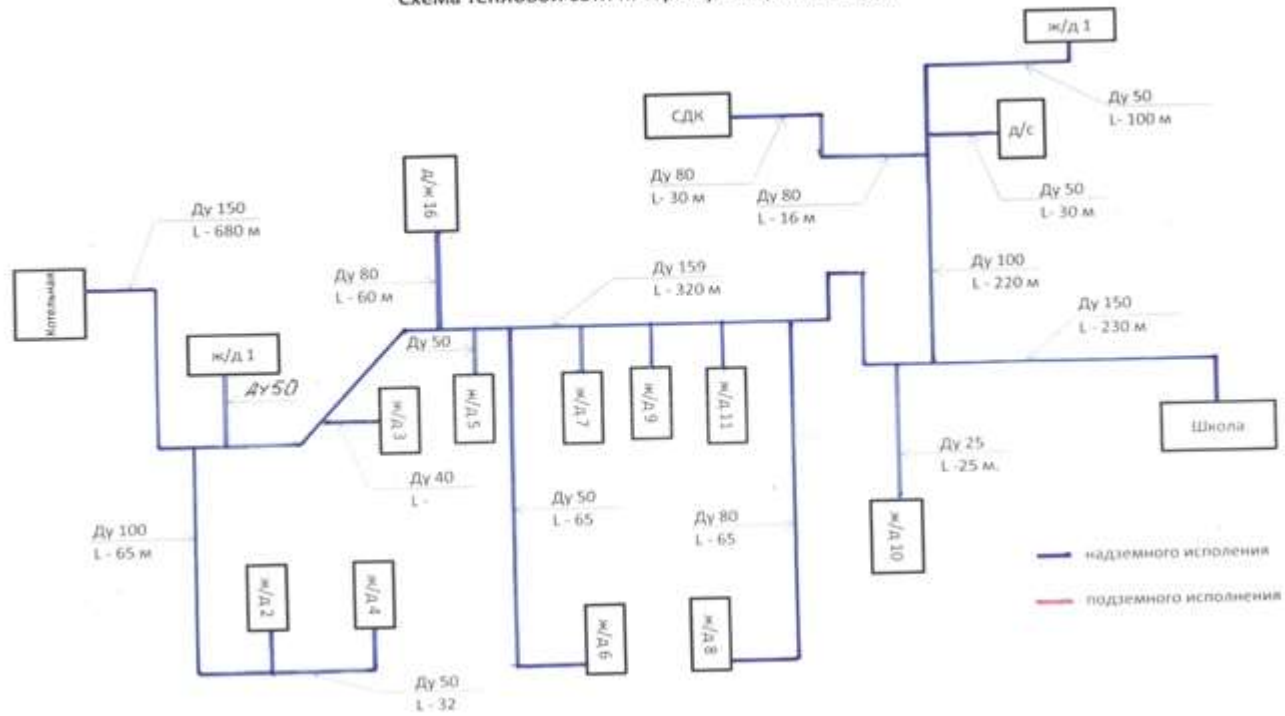


Схема тепловой сети п.Черемушки (Льнозавод)

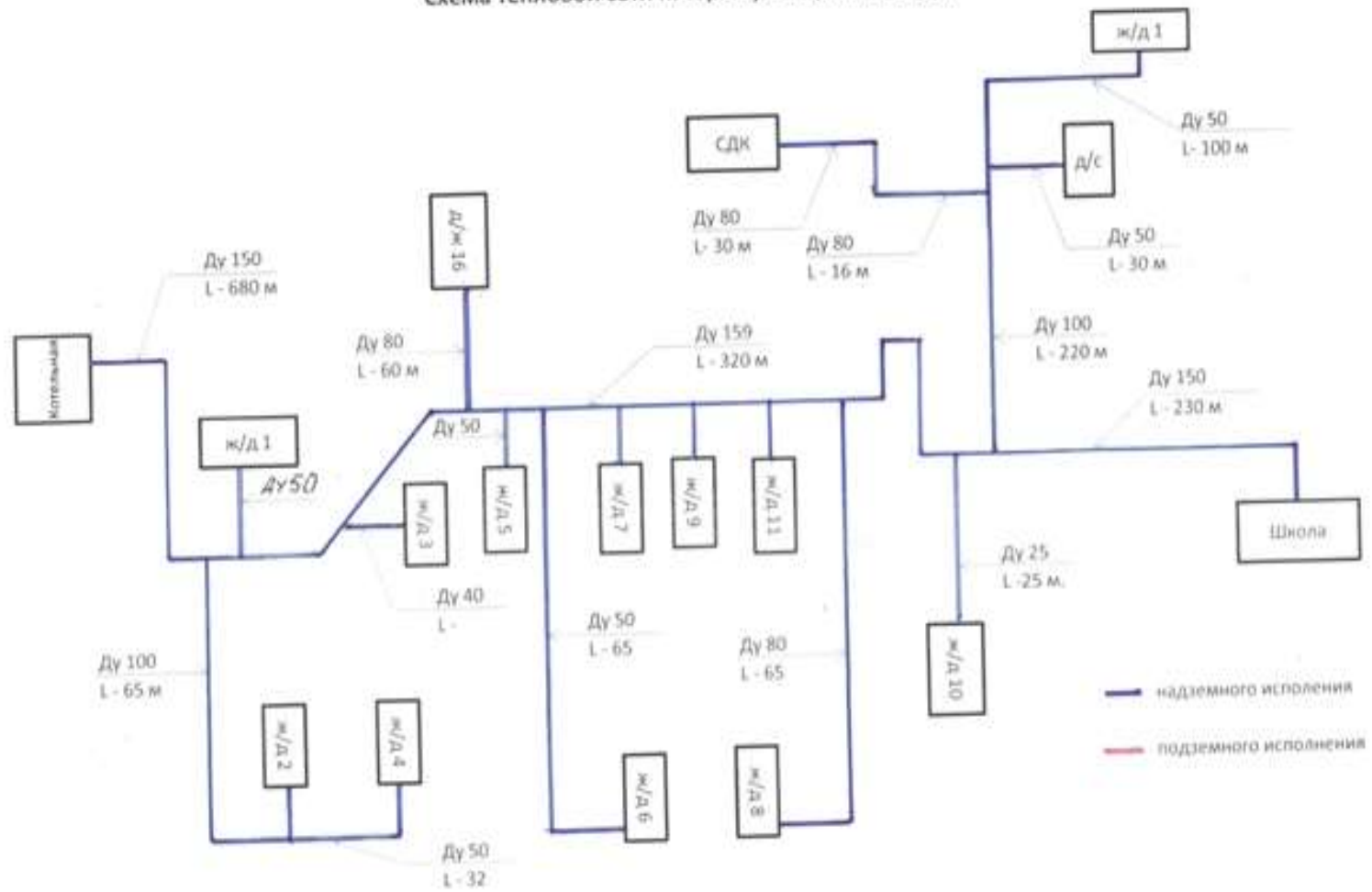


Рисунок 28. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 3 с. Черемушки

Схема тепловой сети п.Керамик

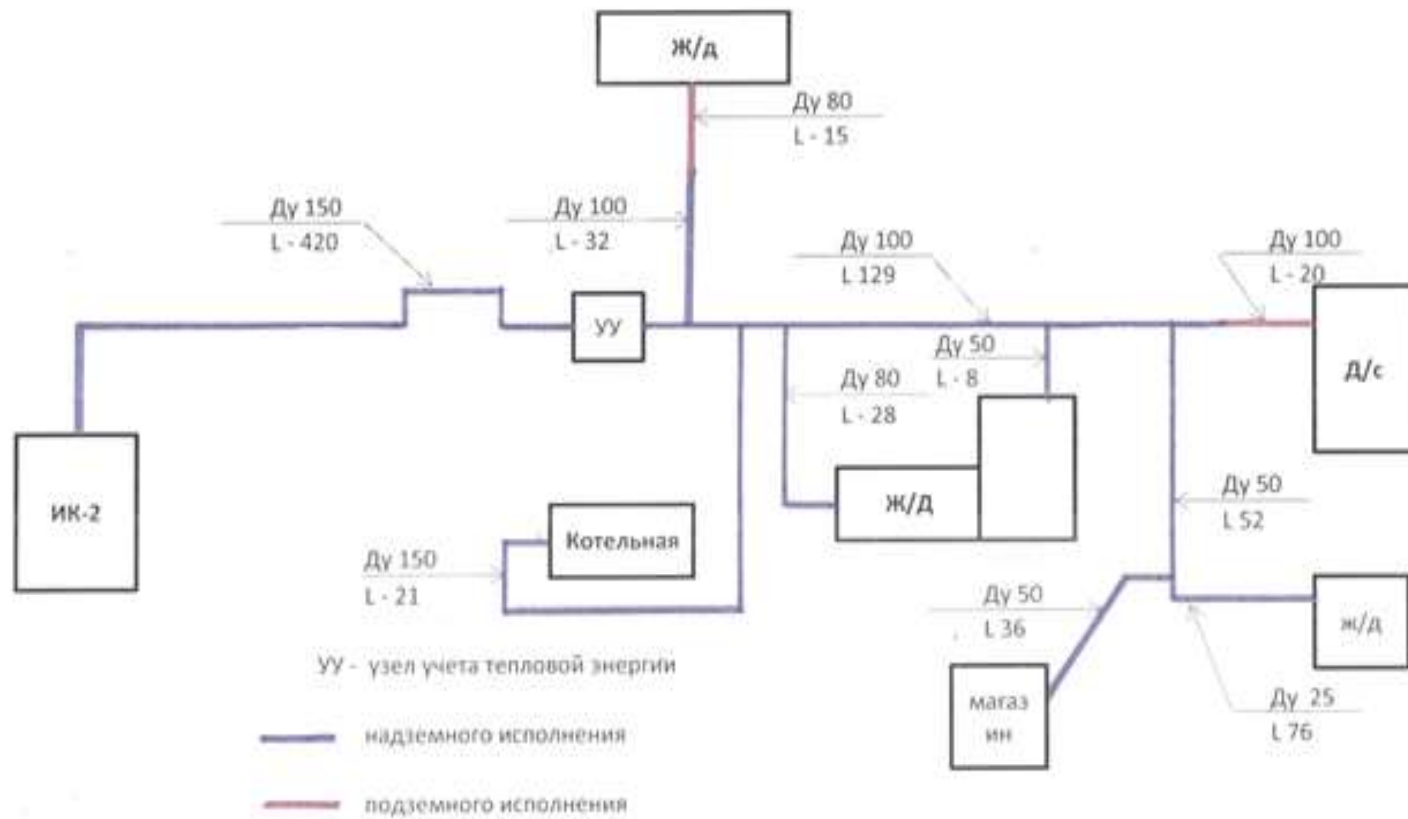


Рисунок 29. Принципиальная схема зоны действия производственной котельной № 13 п. Керамик

Расчетные тепловые нагрузки и обобщенная характеристика систем теплоснабжения Можгинского муниципального района представлены в таблице 41.

Таблица 41.

| № 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 | | |
| МО «Александровское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная №7 с. Александрово | 0,31 | - | - | 0,011 | 0,0 | 0,321 | 1084 | 94,556 |
| 2 | Котельная №6 д. Ст. Юбери | 0,09 | - | - | 0,034 | 0,0 | 0,124 | 240 | 25,92 |
| Итого | | 0,4 | - | - | 0,045 | 0,0 | 0,445 | 1324 | 120,476 |
| МО «Большекибьинское» | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная № 9 (больница) д. Б. Кибья | 0,096 | - | - | 0,0001 | 0,0035 | 0,0996 | 2190 | 236,52 |
| Итого | | 0,096 | - | - | 0,0001 | 0,0035 | 0,0996 | 2190 | 236,52 |
| МО «Большепудгинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 5 д.М.Сюга | 0,805 | - | - | - | 0,066 | 0,871 | 829 | 163,082 |
| 2 | Котельная № 7 с.Б.Пудга | 0,168 | - | - | - | 0,013 | 0,181 | 135 | 29,16 |
| Итого | | 0,151 | - | - | - | 0,079 | 1,035 | 964 | 192,242 |
| МО «Большесибинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 11 д.Большие Сибьы | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 329 | 25,95 |
| Итого | | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 329 | 25,95 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная №1 с.Большая Уча | 2,291 | - | - | - | 0,08 | 2,371 | 2408 | 153,25 |

| | | | | | | | | | |
|--------------------------------|---|---------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|-------------|---------------|
| 2 | котельная № 2 школа -интернат с.Большая Уча | 0,315 | - | 0,081 | - | - | 0,396 | 100 | н/д |
| 3 | котельная № 3 д.Ломеслуд | 0,197 | - | - | - | 0,043 | 0,24 | 786 | 32,99 |
| Итого | | 2,803 | - | 0,081 | - | 0,123 | 3,007 | 3294 | 186,24 |
| МО «Горнякское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 10 с.Горняк | 0,43 | - | - | - | 0,171 | 0,601 | 2070 | 62,216 |
| Итого | | 0,43 | - | - | - | 0,171 | 0,601 | 2070 | 62,216 |
| МО «Кватчинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная д.Ст.Березняк | 0,2594 | - | - | - | 0,069 | 0,3284 | 653 | 8,597 |
| 2 | Котельная д.Н.Вишур | 0,1897 | - | - | - | 0,014 | 0,2037 | 73 | 0,774 |
| Итого | | 0,4491 | - | - | - | 0,083 | 0,5321 | 726 | 9,371 |
| МО «Люгинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 12 ст.Люга | 1,03 | - | - | - | 0,169 | 1,1983 | 1611 | 153,73 |
| Итого | | 1,03 | - | - | - | 0,169 | 1,199 | 1611 | 153,73 |
| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 6 с.М.Воложикья | 0,296 | - | - | - | 0,017 | 0,313 | 760 | 66,2 |
| Итого | | 0,296 | - | - | - | 0,017 | 0,313 | 760 | 66,2 |
| МО «Мельниковское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная д.Мельниково | 0,292 | - | - | - | 0,016 | 0,308 | 276 | 1,64 |
| 2 | Котельная с.Русский Пычас | 0,271 | - | - | - | 0,022 | 0,293 | 239 | 2,62 |
| Итого | | 0,563 | - | - | - | 0,038 | 0,603 | 515 | 4,26 |
| МО «Можгинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 5 с.Можга | 0,96 | - | - | - | - | 0,96 | 1325 | 124,4 |
| Итого | | 0,96 | - | - | - | - | 0,96 | 1325 | 124,4 |
| МО «Нынекское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная №10 | 0,382 | - | - | - | 0,084 | 0,466 | 795 | 55,53 |

| | | | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|---------------|-----|-----|-----|--------------|---------------|-------------|---------------|
| | с.Нынек | | | | | | | | |
| | Итого | 0,382 | - | - | - | 0,084 | 0,466 | 795 | 55,53 |
| МО «Нышинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная д.Ныша | 1,425 | - | - | - | 0,085 | 1,51 | 1700 | 40,19 |
| 2 | котельная д.Комяк | 0,237 | - | - | - | - | - | 320 | 3,75 |
| | Итого | 1,662 | - | - | - | 0,085 | 1,51 | 2020 | 43,94 |
| МО «Пазяльское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная д.Пазял | 0,45 | - | - | - | 0,053 | 0,503 | 755 | 11,65 |
| | Итого | 0,45 | - | - | - | 0,053 | 0,503 | 755 | 11,65 |
| МО «Пычасское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 1 с.Пычас | 2,18 | - | - | - | 0,26 | 2,44 | 3660 | 79,96 |
| | Итого | 2,18 | - | - | - | 0,26 | 2,44 | 3660 | 79,96 |
| МО «Старокаксинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 8 д.Ст.Какси | 0,321 | - | - | - | - | 0,321 | 659 | 68,41 |
| | Итого | 0,321 | - | - | - | - | 0,321 | 659 | 68,41 |
| МО «Сюгаильское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная д.Н.Р.Сюгаил | 0,3305 | - | - | - | 0,049 | 0,3795 | 620 | 7,602 |
| 2 | котельная ст.Сардан | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 273 | н/д |
| | Итого | 0,3305 | - | - | - | 0,049 | 0,3795 | 893 | 7,602 |
| МО «Черемушкинское» | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 2 с.Черемушки | 1,74 | - | - | - | 0,017 | 1,757 | 1332 | 146,175 |
| 2 | Котельная № 3 Льнозавод | 0,82 | - | - | - | 0,152 | 0,972 | 1938 | 218,855 |
| 3 | Котельная № 13 ст.Керамик | 0,21 | - | - | - | н/д | 0,21 | 837 | 93,89 |
| | Итого | 2,77 | - | - | - | 0,169 | 2,939 | 4107 | 458,92 |

Согласно информации, представленной Муниципального округа «Можгинский 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 42).

| | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,5002 | 0,5002 | 0,5002 | 0,5002 | 0,5002 | 0,5002 | 0,5002 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Тепловые потери через утечки, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 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 | +0,1792 | +0,1792 | +0,1792 | +0,1792 | +0,1792 | +0,1792 | +0,1792 |
| МО «Большекибынское» | | | | | | | |
| Котельная №9 д. Б. Кибья | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| Технические ограничения на использование | Режимная наладка горелочных устройств | | | | | | |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Тепловые потери через утечки, Гкал/ч | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,0996 | 0,0996 | 0,0996 | 0,0996 | 0,0996 | 0,0996 | 0,0996 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,1714 | +0,1714 | +0,1714 | +0,1714 | +0,1714 | +0,1714 | +0,1714 |
| МО «Большепудгинское» | | | | | | | |
| Котельная № 7 с.Б.Пудга | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0857 | 0,0857 | 0,0857 | 0,0857 | 0,0857 | 0,0857 | 0,0857 |
| Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб. | 0,926704 | 0,926704 | 0,926704 | 0,926704 | 0,926704 | 0,926704 | 0,926704 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,1892 | 1,1892 | 1,1892 | 1,1892 | 1,1892 | 1,1892 | 1,1892 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,0975 | +0,0975 | +0,0975 | +0,0975 | +0,0975 | +0,0975 | +0,0975 |
| МО «Горнякское» | | | | | | | |
| Котельная №10 с. Горняк | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Технические ограничения на использование | Режимная наладка горелочных устройств | | | | | | |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн.руб. | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Тепловые потери через утечки, Гкал/ч | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн.руб. | 0,00015 | 0,00016 | 0,00017 | 0,00018 | 0,00019 | 0,00020 | 0,00020 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| МО «Кватчинское» | | | | | | | |
| Котельная д. Н. Вишур | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн. руб. | 0,00006 | 0,00006 | 0,00006 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 2,484 | 2,484 | 2,484 | 2,484 | 2,484 | 2,484 | 2,484 |
| Дефицит (резерв)тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| МО «Нышенское» | | | | | | | |
| Котельная д. Ныша | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Технические ограничения на использование | Режимная наладка горелочных устройств | | | | | | |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, млн. | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Тепловые потери через утечки, Гкал/ч | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Затраты теплоносителя на компенсацию тепловых потерь, млн. руб. | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Дефицит (резерв)тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,005 | +0,005 | +0,005 | +0,005 | +0,010 | +0,010 | +0,010 |
| Котельная д. Комяк | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 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;

K – 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 Можгинского муниципального района приведен в таблице 43.

Таблица 43. 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 |
|------------------------------|--------------------------------|---|---------------------------------------|--|--|--|---|
| МО «Александровское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №7 с. Александрово | 1,017 | 1 | 25 | 0,034 | 5328 | 1973,77 |
| 2 | Котельная №6 ст. Юбери | 21,12 | 1 | 60 | 0,175 | 5328 | 1973,77 |
| МО «Большекибьинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №9 д. Б. Кибья | 1,367 | 1 | 31 | 0,0259 | 5328 | 1973,77 |
| МО Большепургинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №7 с. Б. Пурга | 1,367 | 1 | 31 | 0,0259 | 5328 | 1973,77 |
| 2 | Котельная №5 д. М Пурга | 0,857 | 1 | 28 | 0,0153 | 5328 | 1973,77 |
| МО «Большесибинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №11 д. Большие Сибы | 274,628 | 1 | 377 | 0,1578 | 5328 | 2046,04 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1, 2 с. Большая Уча | 20,207 | 1 | 108 | 0,009 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 143 | 0,242 | | |
| 2 | Котельная №3 д. Ломеслуд | 100,846 | 1 | 170 | 0,351 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 480 | 0,798 | | |

| МО «Горнякское» | | | | | | | |
|-------------------------|---------------------------------|--------|---|-----|--------|------|---------|
| 1 | котельная №10 с. Горняк | 24,565 | 1 | 103 | 0,034 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 124 | 0,075 | | |
| МО «Кватчинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Н. Вишур | 12,065 | 1 | 53 | 0,072 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 115 | 0,2021 | | |
| | | | 3 | 216 | 0,263 | | |
| 2 | Котельная д. С. Березняк | 0,797 | 1 | 27 | 0,0271 | 5328 | 1895,55 |
| МО «Люгинское» | | | | | | | |
| 1 | котельная № 12 Ст. Люга | 9,397 | 1 | 32 | 0,005 | 5328 | 3319,12 |
| | | | 2 | 88 | 0,267 | | |
| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №6 с. М. Воложикья | 26,269 | 1 | 100 | 0,3411 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 114 | 0,6059 | | |
| | | | 3 | 125 | 0,1999 | | |
| МО «Мельниковское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Мельниково | 3,468 | 1 | 132 | 0,1059 | 5328 | 1895,55 |
| 2 | Котельная д. Р. Пычас | 0,635 | 1 | 19 | 0,0383 | 5328 | 1895,55 |
| МО «Можгинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №5 | 15,356 | 1 | 120 | 0,3533 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 150 | 0,086 | | |
| МО «Нынекское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №10 д. | 13,965 | 1 | 95 | 0,187 | 5328 | 2115,60 |

| | | | | | | | |
|----------------------|------------------------------|--------|---|-----|--------|------|---------|
| | Нынек | | 2 | 200 | 0,15 | | |
| | | | 3 | 246 | 0,109 | | |
| МО «Пазяльское» | | | | | | | |
| 2 | Котельная №4 | 3,706 | 1 | 120 | 0,135 | 5328 | 2115,60 |
| МО «Нышенское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Ныша | 8,354 | 1 | 127 | 0,2005 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 100 | 0,0653 | | |
| | | | 3 | 85 | 0,006 | | |
| 2 | Котельная д. Комяк | 1,948 | 1 | 35 | 0,0509 | 5328 | 1895,55 |
| МО «Пычасское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 с. Пычас | 23,754 | 1 | 162 | 0,186 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 80 | 1,8045 | | |
| | | | 3 | 244 | 0,4581 | | |
| МО «Старокаксинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №8 д. Старые Какси | 0,737 | 1 | 35 | 0,0191 | 5328 | 1895,55 |
| МО «Сюгаильское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная Н.Р. Сюгаил | 1,054 | 1 | 38 | 0,034 | 5328 | 1895,55 |

| | | | | | | | |
|---------------------|------------------------------|---------|---|-----|--------|------|---------|
| 2 | Котельная ст. Сардан | 1,365 | 1 | 55 | 0,034 | 5328 | 1895,55 |
| МО «Черемушкинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №2 с. Черемушки | 401,947 | 1 | 203 | 0,4421 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 492 | 1,0463 | | |
| | | | 3 | 660 | 2,3438 | | |
| 2 | Котельная №3 с. Черемушки | 18,822 | 1 | 60 | 0,2165 | 5328 | 1895,55 |
| | | | 2 | 72 | 0,1111 | | |
| 1 | котельная №13 ст. Керамик | 5,578 | 1 | 77 | 0,127 | 5328 | 1622,64 |

Радиус эффективного теплоснабжения – это максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение дополнительной нагрузки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат.

Данная величина является сложной многокритериальной зависимостью, и несмотря на то, что п. 41 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г № 154 предписывает расчет эффективного радиуса теплоснабжения, в настоящее время отсутствует утвержденная методика по его вычислению.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012г № 154 радиус эффективного теплоснабжения «целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника теплоснабжения» («Новости теплоснабжения», №3 (151), 2013 г. В.Н. Папушкин, А.С. Григорьев, А.П. Щербаков, «Задачи перспективных схем теплоснабжения. Изменение зон действия источников тепловой энергии (систем тепло- снабжения)»). Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, т.к. зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска продукции. Кроме того, для сельских поселений характерны низкие тепловые нагрузки, значительная материальная характеристика сети и единственный источник теплоснабжения, что обуславливает теплоснабжающую организацию согласно п. 15 ПП РФ № 307 подключать новых потребителей, т.к. она не может отказать в присоединении потребителю к существующим тепловым сетям вне зависимости от величины совокупных затрат.

На территории поселения подключение потребителей к централизованной схеме теплоснабжения в 2023-2033 г. не ожидается, в связи с чем в данной работе расчет эффективного радиуса теплоснабжения не производится.

Раздел 3. «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

На котельных Муниципального округа «Можгинский район Удмуртской Республики» 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 СНиП 41-02-2003» (утв. Приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280).

Существующие балансы производительности систем теплоснабжения Можгинского муниципального района представлены в таблице 45.

Перспективные балансы производительности систем теплоснабжения Можгинского муниципального района представлены в таблице 46.

Таблица 45. Существующие балансы производительности систем теплоснабжения Можгинского муниципального района

| № 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 |
|------------------------------|-------------------------------|---|---|---|---|--|--|
| МО «Александровское» | | | | | | | |
| 1 | котельная № 6 д.Ст.Юбери | Закрытая | 1,13 | н/д | 0,0008 | н/д | 0,0022 |
| 2 | Котельная № 7 с.Александрово | Закрытая | 0,51 | н/д | 0,0005 | н/д | 0,0013 |
| МО «Большекибьинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №9 д. Большая Кибья | закрытая | 33,31 | н/д | 0,1412 | н/д | 0,3765 |
| МО «Большепудгинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №7 с. Б. Пудга | закрытая | 20,96 | н/д | 0,0548 | н/д | 0,1462 |
| 2 | Котельная №5 д. М. Сюга | закрытая | 0,80 | н/д | 0,0001 | н/д | 0,0004 |
| МО «Большесибинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №11 д. Б. Сибы | Закрытая | 27,73 | н/д | 0,0872 | н/д | 0,2324 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 с. Большая Уча | Закрытая | 12,67 | н/д | 0,0385 | н/д | 0,1028 |

| | | | | | | | |
|--------------------------------|---------------------------------|----------|--------|-----|--------|-----|--------|
| 2 | Котельная №2 с. Большая Уча | Закрытая | 73,43 | н/д | 0,3131 | н/д | 0,8350 |
| 3 | Котельная №3 д. Ломеслуд | Закрытая | 5,65 | н/д | 0,0178 | н/д | 0,0475 |
| МО «Горнякское» | | | | | | | |
| 1 | котельная №10 с. Горняк | Закрытая | 30,82 | н/д | 0,1103 | н/д | 0,2941 |
| МО «Кватчинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Н. Вишур | Закрытая | 9,66 | н/д | 0,0113 | н/д | 0,0301 |
| 2 | Котельная д. Ст. Березняк | Закрытая | 4,91 | н/д | 0,0119 | н/д | 0,0317 |
| МО «Люгинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №12 ст. Люга | Закрытая | 47,39 | н/д | 0,0978 | н/д | 0,2609 |
| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №6 с. М. Воложикья | Закрытая | 5,17 | н/д | 0,0150 | н/д | 0,0400 |
| МО «Мельниковское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Мельниково | Закрытая | 1,17 | н/д | 0,0002 | н/д | 0,0007 |
| МО «Можгинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №5 с. Можга | Закрытая | 24,55 | н/д | 0,0855 | н/д | 0,2281 |
| МО «Нынекское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №10 с. Нынек | Закрытая | 156,03 | н/д | 0,4590 | н/д | 1,2239 |
| МО «Нышенское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Ныша | Закрытая | 23,71 | н/д | 0,0892 | н/д | 0,2378 |
| 2 | Котельная д. Комяк | Закрытая | 12,39 | н/д | 0,0279 | н/д | 0,0743 |
| МО «Пазяльское» | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|-----------------------------|---------------------------|----------|-------|-----|--------|-----|--------|
| 1 | Котельная №4 д. Пазял | Закрытая | 2,97 | н/д | 0,0058 | н/д | 0,0155 |
| МО «Пычасское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 с. Пычас | закрытая | 86,28 | н/д | 0,0961 | н/д | 0,2561 |
| МО «Старокаксинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №8 с. С. Какси | закрытая | 1,09 | н/д | 0,0005 | н/д | 0,0014 |
| МО «Сюгаильское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Н. Р. Сюгаил | закрытая | 1,31 | н/д | 0,0004 | н/д | 0,0010 |
| 2 | Котельная С. Сардан | открытая | 0,43 | н/д | 0,0003 | н/д | 0,0007 |
| МО «Черемушкинское» | | | | | | | |
| 1 | Котельная №2 с. Черемушки | закрытая | 4,59 | н/д | 0,0058 | н/д | 0,0155 |
| 2 | Котельная №3 с. Черемушки | закрытая | 9,32 | н/д | 0,0127 | н/д | 0,0339 |
| 3 | Котельная №13 ст. Керамик | закрытая | 2,38 | н/д | 0,0010 | н/д | 0,0026 |

| | | | | | | | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Объём системы централизованного теплоснабжения | 11,621 | 11,621 | 11,621 | 11,621 | 11,621 | 11,621 | 11,621 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| МО «Большесибинское» | | | | | | | |
| Котельная №11 д. Б. Сибы | | | | | | | |
| 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 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| МО «Большеучинское» | | | | | | | |
| Котельная №1 с. Большая Уча | | | | | | | |
| 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 | 51,173 | 50,740 | 49,090 | 49,090 | 44,535 | 34,663 | 34,663 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,384 | 0,381 | 0,368 | 0,368 | 0,334 | 0,260 | 0,260 |

| | | | | | | | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| МО «Кватчинское» | | | | | | | |
| Котельная д. Н. Вишур | | | | | | | |
| 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 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Котельная д. Ст. Березняк | | | | | | | |
| 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 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 |
| Нормативная производительность существующей | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| МО «Люгинское» | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 |
| МО «Можгинское» | | | | | | | |
| Котельная №5 с. Можга | | | | | | | |
| 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 | 11,407 | 11,407 | 11,407 | 11,407 | 11,407 | 11,407 | 11,407 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 2,560 | 2,560 | 2,560 | 2,560 | 2,560 | 2,560 | 2,560 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| МО «Нынекское» | | | | | | | |
| Котельная №10 с. Нынек | | | | | | | |
| 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 | 61,196 | 61,196 | 61,196 | 61,196 | 61,196 | 61,196 | 61,196 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 2,933 | 2,933 | 2,933 | 2,933 | 2,933 | 2,933 | 2,933 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 | 1,224 |
| МО «Нышенское» | | | | | | | |
| Котельная д. Ныша | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Объём системы централизованного теплоснабжения | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| Котельная С. Сардан | | | | | | | |
| Схема теплоснабжения | 3-х трубная | 3-х трубная | 3-х трубная | 3-х трубная | 3-х трубная | 3-х трубная | 3-х трубная |
| Объём системы централизованного теплоснабжения | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 |
| МО «Черемушкинское» | | | | | | | |
| Котельная №2 с. Черемушки | | | | | | | |
| 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 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Нормативная производительность существующей водоподготовки | 24,285 | 24,285 | 24,285 | 24,285 | 24,285 | 24,285 | 24,285 |
| Нормативная существующая аварийная подпитка химически обработанной водой | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Котельная №3 с. Черемушки | | | | | | | |

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

Проанализировав данные таблицы 45, 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 Можгинского 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 43.

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 Можгинского 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 Можгинского 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 Можгинского 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 Можгинского 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 $K_{гч} = 0,91$ показал, что критерии надежности, как правило, выше нормативных.

Основными проблемами надежности системы теплоснабжения Можгинского муниципального района являются:

- 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.

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 теплоснабжения 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 Можгинского 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.

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

Согласно генеральному плану Можгинского 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 Можгинского 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 47.

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 47. Расчетный температурный график

| 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 Можгинского 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 Можгинского 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 Можгинского 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 47.

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 Можгинского 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 Можгинского муниципального района по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 48.

Таблица 48. 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 |
| МО «Александровское» | | | | | | | | | | |
| 1 | котельная № 6 д.Ст.Юбери | основное | Природный газ, т.у.т | 25,032 | 25,032 | 25,032 | 25,032 | 25,032 | 25,032 | 25,032 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная № 7 с.Александрово | основное | Природный газ, т.у.т | 126,559 | 126,559 | 126,559 | 126,559 | 126,559 | 126,559 | 126,559 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Большекибьинское» | | | | | | | | | | |
| 1 | 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Большепудгинское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №7 с. Б. Пудга | основное | Природный газ, т.у.т | 10,230 | 10,230 | 10,230 | 10,230 | 10,230 | 10,230 | 10,230 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная №5 д. М. Сюга | 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная д. Ст. Березняк | основное | Природный газ, т.у.т | 62,266 | 62,266 | 62,266 | 62,266 | 62,266 | 62,266 | 62,266 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Люгинское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №12 ст. Люга | основное | Природный газ, т.у.т | 442,434 | 442,434 | 442,434 | 442,434 | 442,434 | 442,434 | 442,434 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Маловоложикьинское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №6 с. М. Воложикья | основное | Природный газ, т.у.т | 53,928 | 53,928 | 53,928 | 53,928 | 53,928 | 53,928 | 53,928 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Мельниковское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Мельниково | основное | Природный газ, т.у.т | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 | 9,403 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Можгинское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №5 с. Можга | основное | Природный газ, т.у.т | 255,940 | 255,940 | 255,940 | 255,940 | 255,940 | 255,940 | 255,940 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |

| МО «Нынекское» | | | | | | | | | | |
|----------------------|---------------------------|--------------------------|-------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 5 | Котельная №10 с. Нынек | основное | Природный газ, т.у.т | 1099,739 | 1099,739 | 1099,739 | 1099,739 | 1099,739 | 1099,739 | 1099,739 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Нышенское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная д. Ныша | 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. Комяк | основное | Природный газ, т.у.т | 50,111 | 50,111 | 50,111 | 50,111 | 50,111 | 50,111 | 50,111 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Пазяльское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №4 д. Пазял | основное | Природный газ, т.у.т | 148,187 | 148,187 | 148,187 | 148,187 | 148,187 | 148,187 | 148,187 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Пычасское» | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 с. Пычас | основное | Природный газ, т.у.т | 3,641 | 3,641 | 3,641 | 3,641 | 3,641 | 3,641 | 3,641 |
| | | резервное (аварийное) | Не предусмотрено | - | - | - | - | - | - | - |
| МО «Старокаксинское» | | | | | | | | | | |

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 на данном этапе не рассматриваются.

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 на данном этапе не рассматриваются.

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 Можгинского 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 Можгинском 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 Можгинского муниципального района 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 Можгинского 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 П п. 12) ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие 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 Можгинского муниципального района ООО «КЭС».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В систему теплоснабжения Можгинского муниципального района входит 38 котельных. Котельные, обслуживаемые Обществом с ограниченной ответственностью ООО «КЭС» находятся в собственности администрации Можгинского муниципального района.

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

Сфера теплоснабжения ООО «КЭС» 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 Можгинского 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 30.

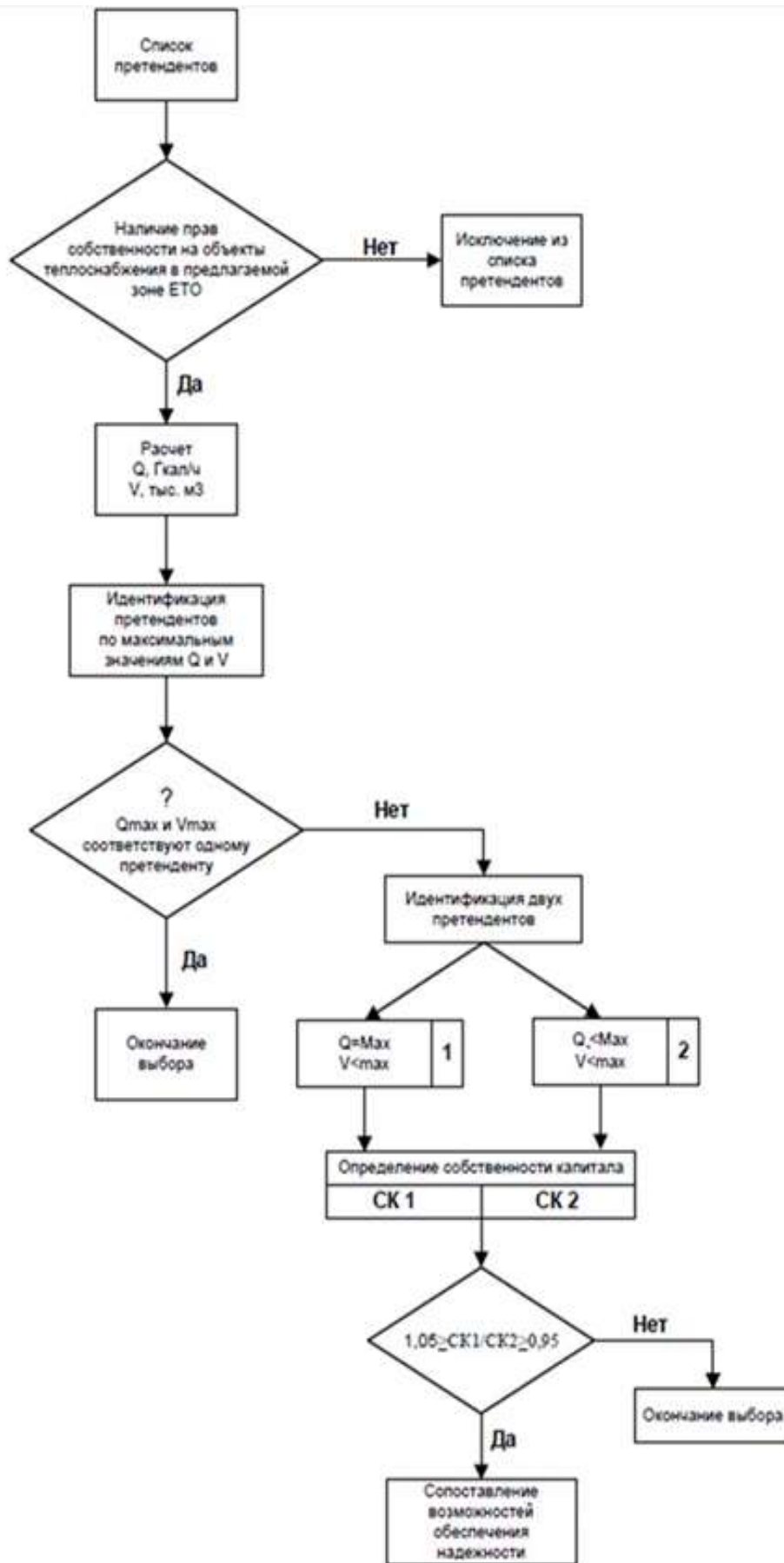


Рисунок 30. Графическое изображение алгоритма выбора ЕТО из списка возможных приоритетов

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 Можгинского муниципального района ООО «КЭС».

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 Можгинского муниципального района представлен в таблице 49.

Таблица 49. Реестр систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника | Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником теплоснабжения |
|-------------------------|-------------------------------|---|
| МО «Александровское» | | |
| 1 | котельная № 6 д.Ст.Юбери | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная № 7 с.Александрово | |
| МО «Большекибьинское» | | |
| 1 | Котельная №9 д. Большая Кибья | ООО «КЭС» |
| МО «Большепудгинское» | | |
| 1 | Котельная №7 с. Б. Пудга | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная №5 д. М. Сюга | |
| МО «Большесибинское» | | |
| 1 | Котельная №11 д. Б. Сибы | ООО «КЭС» |
| МО «Большеучинское» | | |
| 1 | Котельная №1 с. Большая Уча | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная №2 с. Большая Уча | |
| 3 | Котельная №3 д. Ломеслуд | |
| МО «Горнякское» | | |
| 1 | котельная №10 с. Горняк | ООО «КЭС» |
| МО «Кватчинское» | | |
| 1 | Котельная д. Н. Вишур | СПК -КОЛХОЗ «Заря» |
| 2 | Котельная д. Ст. Березняк | |
| МО «Люгинское» | | |
| 1 | Котельная №12 ст. Люга | ООО «КЭС» |
| МО «Маловоложикьинское» | | |
| 1 | Котельная №6 с. М. Воложикья | ООО «КЭС» |
| МО «Мельниковское» | | |
| 1 | Котельная д. Мельниково | ООО «КЭС» |
| МО «Можгинское» | | |

| | | |
|----------------------|---------------------------|-----------|
| 1 | Котельная №5 с. Можга | ООО «КЭС» |
| МО «Нынекское» | | |
| 1 | Котельная №10 с. Нынек | ООО «КЭС» |
| МО «Нышенское» | | |
| 1 | Котельная д. Ныша | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная д. Комяк | |
| МО «Пазяльское» | | |
| 1 | Котельная №4 д. Пазял | ООО «КЭС» |
| МО «Пычасское» | | |
| 1 | Котельная №1 с. Пычас | ООО «КЭС» |
| МО «Старокаксинское» | | |
| 1 | Котельная №8 с. С. Какси | ООО «КЭС» |
| МО «Сюгаильское» | | |
| 1 | Котельная д. Н. Р. Сюгаил | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная С. Сардан | |
| МО «Черемушкинское» | | |
| 1 | Котельная №2 с. Черемушки | ООО «КЭС» |
| 2 | Котельная №3 с. Черемушки | |
| 3 | Котельная №13 ст. Керамик | |

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

Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении Можгинского муниципального района, представлено в таблице 50.

Таблица 50. Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении Можгинского муниципального района

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником теплоснабжения | Установленная мощность источника, Гкал |
|------------------------------|---|---|--|
| МО «Александровское» | | | |
| 1 | котельная № 6 д.Ст.Юбери | ООО «КЭС» | 0,138 |
| 2 | Котельная № 7 с.Александрово | | 0,86 |
| МО «Большекибынское» | | | |
| 3 | Котельная №9 д. Большая Кибья | ООО «КЭС» | 0,602 |
| МО «Большепудгинское» | | | |

| | | | |
|-------------------------|------------------------------|--------------------|-------|
| 4 | Котельная №7 с. Б. Пудга | ООО «КЭС» | 0,25 |
| 5 | Котельная №5 д. М. Сюга | | 1,72 |
| МО «Большесибинское» | | | |
| 6 | Котельная №11 д. Б. Сибы | ООО «КЭС» | 0,172 |
| МО «Большеучинское» | | | |
| 7 | Котельная №1 с. Большая Уча | ООО «КЭС» | 3,23 |
| 8 | Котельная №2 с. Большая Уча | | 0,91 |
| 9 | Котельная №3 д. Ломеслуд | | 0,34 |
| МО «Горнякское» | | | |
| 10 | котельная №10 с. Горняк | ООО «КЭС» | 0,7 |
| МО «Кватчинское» | | | |
| 11 | Котельная д. Н. Вишур | СПК -КОЛХОЗ «Заря» | 0,172 |
| 12 | Котельная д. Ст. Березняк | | 0,7 |
| МО «Люгинское» | | | |
| 13 | Котельная №12 ст. Люга | ООО «КЭС» | 1,62 |
| МО «Маловоложикьинское» | | | |
| 14 | Котельная №6 с. М. Воложикья | ООО «КЭС» | 0,69 |
| МО «Мельниковское» | | | |
| 15 | Котельная д. Мельниково | ООО «КЭС» | 0,258 |
| МО «Можгинское» | | | |
| 16 | Котельная №5 с. Можга | ООО «КЭС» | 1,29 |
| МО «Нынекское» | | | |

| | | | |
|----------------------|------------------------------|-----------|------|
| 17 | Котельная №10 с. Нынек | ООО «КЭС» | 0,69 |
| МО «Нышенское» | | | |
| 18 | Котельная д. Ныша | ООО «КЭС» | 2,4 |
| 19 | Котельная д. Комяк | | 0,69 |
| МО «Пазяльское» | | | |
| 20 | Котельная №4 д. Пазял | ООО «КЭС» | 0,97 |
| МО «Пычасское» | | | |
| 21 | Котельная №1 с. Пычас | ООО «КЭС» | 4,3 |
| МО «Старокаксинское» | | | |
| 22 | Котельная №8 с. С. Какси | ООО «КЭС» | 0,52 |
| МО «Сюгаильское» | | | |
| 23 | Котельная д. Н. Р. Сюгаил | ООО «КЭС» | 0,69 |
| 24 | Котельная С. Сардан | ООО «КЭС» | 3,23 |
| МО «Черемушкинское» | | | |
| 25 | Котельная №2 с. Черемушки | ООО «КЭС» | 2,16 |
| 26 | Котельная №3 с. Черемушки | ООО «КЭС» | 1,29 |
| 27 | Котельная №13 ст. Керамик | ООО «КЭС» | 1,08 |

Раздел 12. «Решения по бесхозным тепловым сетям»

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

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

Принятие на учет бесхозных 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 бесхозной 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 Можгинского муниципального района отсутствуют бесхозные 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 Можгинского муниципального района отсутствует утвержденная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства.

б) Синхронизация схемы с программой электроснабжения муниципального образования

В связи с отсутствием сведений от администрации Можгинского 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 Можгинского 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 51. Из таблицы видно, что реализация мероприятий схемы теплоснабжения позволяет снизить тариф для конечных потребителей.

Утвержденный тариф рассчитан с использованием метода индексации установленных тарифов (таблица 51).

Таблица 51. 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% |

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ «МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
МОЖГИНСКИЙ РАЙОН УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ»
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2033 ГОДА**

ТОМ № 1

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения
Муниципального образования «Муниципальный округ
Можгинский район Удмуртской Республики»

Разработчик:

ООО «СтройРеконструкция»

СОГЛАСОВАНО

Директор Головина Е.В. _____

УТВЕРЖДЕНО

Глава МО «Муниципальный округ Можгинский район УР»

Васильев А.Г. _____