

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

**ГЛАВА 1
СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Владимир 2022 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----------|
| СОСТАВ РАБОТ | 2 |
| СОДЕРЖАНИЕ..... | 3 |
| ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ | 12 |
| ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ | 14 |
| Географическое описание города | 14 |
| Административное деление..... | 14 |
| Расчетные элементы территориального деления | 14 |
| Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 17 |
| 1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними | 17 |
| 1.1.1 Изменения в структуре теплоснабжения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период..... | 25 |
| 1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных | 26 |
| 1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения | 26 |
| Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 33 |
| 2.1 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 34 |
| 2.1.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»..... | 34 |
| 2.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 34 |
| 2.1.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 34 |
| 2.1.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 34 |
| 2.1.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 34 |
| 2.2 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»..... | 35 |
| 2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования..... | 35 |
| 2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки | 43 |
| 2.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности | 43 |
| 2.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто | 46 |
| 2.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса | 46 |
| 2.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 47 |
| 2.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха | 47 |
| 2.2.8 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | 49 |
| 2.2.9 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | 49 |

| | | |
|--------|---|----|
| 2.2.10 | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | 49 |
| 2.2.11 | Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей | 49 |
| 2.3 | ЕТО, включающие системы теплоснабжения образованных на базе котельных | 50 |
| 2.3.1 | Структура и технические характеристики основного оборудования | 50 |
| 2.3.2 | Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки | 52 |
| 2.3.3 | Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности | 52 |
| 2.3.4 | Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто | 54 |
| 2.3.5 | Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса | 54 |
| 2.3.6 | Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 54 |
| 2.3.7 | Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха | 54 |
| 2.3.8 | Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | 55 |
| 2.3.9 | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | 55 |
| 2.3.10 | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | 55 |
| 2.3.11 | Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей | 55 |

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ.....56

| | | |
|-------|--|-----|
| 3.1 | Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения | 56 |
| 3.2 | Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе | 57 |
| 3.3 | Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам | 83 |
| 3.4 | Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | 101 |
| 3.4.1 | ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 101 |
| 3.4.2 | ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 104 |
| 3.4.3 | ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 105 |
| 3.4.4 | ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 105 |
| 3.4.5 | ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 105 |
| 3.5 | Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов | 106 |
| 3.5.1 | ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» | 106 |

| | |
|---|-----|
| 3.5.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 110 |
| 3.5.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 110 |
| 3.5.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 110 |
| 3.5.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 110 |
| 3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности..... | 110 |
| 3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети | 111 |
| 3.7.1 Анализ фактической температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе | 111 |
| 3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей..... | 119 |
| 3.8.1 Система теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2..... | 120 |
| 3.8.2 Котельная «Микрорайон 9В»..... | 128 |
| 3.8.3 Котельная «301 квартал» | 130 |
| 3.8.4 Котельная «Юго-Западного района» | 133 |
| 3.8.5 Котельная «Коммунальная зона» | 135 |
| 3.8.6 Котельная «722 квартала»..... | 137 |
| 3.8.7 Котельная «Юрьевец», ООО «ТеплогазВладимир»..... | 139 |
| 3.8.8 Котельная «Загородной зоны..... | 142 |
| 3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет..... | 144 |
| 3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет..... | 156 |
| 3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов..... | 156 |
| 3.11.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 156 |
| 3.11.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 156 |
| 3.11.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 156 |
| 3.11.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 157 |
| 3.11.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 157 |
| 3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей | 157 |
| 3.12.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» | 157 |
| 3.12.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 157 |
| 3.12.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 157 |
| 3.12.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 157 |
| 3.12.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 157 |
| 3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | 158 |
| 3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям..... | 159 |
| 3.14.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» | 161 |
| 3.14.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 166 |
| 3.14.3 ЕТО-7 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 166 |
| 3.14.4 ЕТО-8 АО НПО «Магнетон» | 167 |
| 3.14.5 ЕТО-9 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 167 |

| | |
|---|------------|
| 3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения..... | 168 |
| 3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | 168 |
| 3.16.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 168 |
| 3.16.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 168 |
| 3.16.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 168 |
| 3.16.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 168 |
| 3.16.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 168 |
| 3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя | 169 |
| 3.17.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 169 |
| 3.17.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 169 |
| 3.17.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 169 |
| 3.17.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 169 |
| 3.17.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 169 |
| 3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи | 169 |
| 3.18.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» | 169 |
| 3.18.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 170 |
| 3.18.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 170 |
| 3.18.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 170 |
| 3.18.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 170 |
| 3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций | 171 |
| 3.19.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» | 171 |
| 3.19.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 173 |
| 3.19.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 173 |
| 3.19.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 174 |
| 3.19.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 174 |
| 3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления | 175 |
| 3.20.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 175 |
| 3.20.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 175 |
| 3.20.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 175 |
| 3.20.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | 175 |
| 3.20.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 175 |
| 3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | 176 |
| 3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)..... | 179 |
| Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 182 |
| 4.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания» | 186 |
| 4.2 Система теплоснабжения №2 722 квартал..... | 187 |

| | |
|--|-----|
| 4.3 Система теплоснабжения №3 ВЗКИ..... | 188 |
| 4.4 Система теплоснабжения №4 УВД..... | 189 |
| 4.5 Система теплоснабжения №5 ПМК-18..... | 190 |
| 4.6 Система теплоснабжения №6 РТС..... | 191 |
| 4.7 Система теплоснабжения №7 Энергетик, АО «ВКС»..... | 192 |
| 4.8 Система теплоснабжения №8 мкр. Заглязьменский..... | 193 |
| 4.9 Система теплоснабжения № 9 мкр. Коммунар..... | 194 |
| 4.10 Система теплоснабжения №10 Оргтруд 1..... | 195 |
| 4.11 Система теплоснабжения №11 Оргтруд 2..... | 196 |
| 4.12 Система теплоснабжения №12 мкр. Юрьевец, АО «ВКС»..... | 197 |
| 4.13 Система теплоснабжения №13 Элеваторная..... | 198 |
| 4.14 Система теплоснабжения №14 мкр. Лесной..... | 199 |
| 4.15 Система теплоснабжения №15 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»..... | 200 |
| 4.16 Система теплоснабжения № 16 АО ВХКП «Мукомол»..... | 201 |
| 4.17 Система теплоснабжения № 17 п. Пиганово..... | 202 |
| 4.18 Система теплоснабжения № 18 Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»..... | 203 |
| 4.19 Система теплоснабжения № 19 турбаза «Ладога»..... | 204 |
| 4.20 Система теплоснабжения № 20 «Спецавтохозяйство»..... | 205 |
| 4.21 Система теплоснабжения № 21 ФГУП «ГНПП «Крона»..... | 206 |
| 4.22 Система теплоснабжения № 22 ООО УК «Дельта»..... | 207 |
| 4.23 Система теплоснабжения № 26 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»..... | 208 |
| 4.24 Система теплоснабжения № 28 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»... .. | 209 |
| 4.25 Система теплоснабжения № 29 Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»..... | 210 |
| 4.26 Система теплоснабжения № 30 Загородная зона..... | 211 |
| 4.27 Система теплоснабжения № 31 ООО «Техника – коммунальные системы»..... | 212 |
| 4.28 Система теплоснабжения № 32 Семашко, 4..... | 213 |
| 4.29 Система теплоснабжения № 33 Белоконской, 16..... | 214 |
| 4.30 Система теплоснабжения № 34 БМК-360..... | 215 |
| 4.31 Система теплоснабжения № 35 Тихонравова, 8а..... | 216 |
| 4.32 Система теплоснабжения № 37 Н. Садовая, 6-2..... | 217 |
| 4.33 Система теплоснабжения № 38 Н. Садовая, 9-2..... | 217 |
| 4.34 Система теплоснабжения № 39 ДБСП..... | 218 |
| 4.35 Система теплоснабжения № 40 МУЗ КБ «Автоприбор»..... | 218 |
| 4.36 Система теплоснабжения № 41 АО НПО «Магнетон»..... | 219 |

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....220

| | |
|---|-----|
| 5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления..... | 220 |
| 5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии..... | 220 |
| 5.2.1 Определение расчетных присоединенных тепловых нагрузок..... | 220 |
| 5.2.2 Фактические тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии..... | 229 |
| 5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии..... | 236 |

| | |
|---|-----|
| 5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом | 238 |
| 5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение..... | 239 |

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ241

| | |
|--|-----|
| 6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения | 241 |
| 6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения | 241 |
| 6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю | 242 |
| 6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от ТЭЦ-2 | 242 |
| 6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных АО «ВКС»..... | 247 |
| 6.3.3 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ООО «ТеплогазВладимир»..... | 249 |
| 6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения | 250 |
| 6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности | 250 |

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ251

| | |
|--|-----|
| 7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть..... | 251 |
| 7.1.2 Котельные г. Владимира..... | 263 |
| 7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения | 281 |

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ286

| | |
|---|-----|
| 8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии..... | 286 |
| 8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями | 288 |
| 8.2.1 Владимирская ТЭЦ-2 | 288 |
| 8.2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» | 289 |
| 8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки..... | 289 |
| 8.4 Описание использования местных видов топлива | 291 |
| 8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 291 |

| | |
|--|------------|
| 8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 296 |
| 8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа | 296 |
| Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 297 |
| 9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей | 297 |
| 9.2 Частота отключений потребителей | 304 |
| 9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений .. | 306 |
| 9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)..... | 306 |
| 9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»..... | 346 |
| 9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.4 настоящей главы | 346 |
| Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ..... | 347 |
| 10.1 Техничко-экономические показатели единых теплоснабжающих организаций..... | 347 |
| 10.1.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | 347 |
| 10.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 352 |
| 10.1.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 354 |
| 10.2 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций..... | 356 |
| 10.2.1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс» | 356 |
| 10.2.2 АО «Полимерсинтез» | 358 |
| 10.2.3 ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 359 |
| 10.2.4 ООО «Владимиртеплогаз» | 361 |
| 10.2.5 ООО «ТеплогазВладимир» | 363 |
| 10.2.6 ООО Управляющая компания «Дельта»..... | 365 |
| Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | 367 |
| 11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет..... | 367 |
| 11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения | 367 |
| 11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения | 367 |
| 11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей | 367 |
| 11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет | 368 |
| 11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию | |

| | |
|--|------------|
| (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения | 369 |
| Часть 12. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ..... | 371 |
| 12.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения | 371 |
| 12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения | 373 |
| 12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам..... | 373 |
| 12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов..... | 374 |
| 12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы. | 378 |
| 12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения | 384 |
| 12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения | 384 |
| 12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива..... | 385 |
| Часть 13. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 386 |
| 13.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей)..... | 386 |
| 13.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей)..... | 386 |
| 13.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения..... | 386 |
| 13.3.1 Профицит тепловой мощности источников тепловой энергии..... | 386 |
| 13.3.2 Высокий износ основного оборудования на ряде источников тепловой энергии..... | 387 |
| 13.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения | 387 |
| 13.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения..... | 387 |
| СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ..... | 388 |
| Приложение 1 Источники тепловой энергии | 389 |
| Приложение 2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир..... | 390 |
| Приложение 3 Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Владимир | 426 |
| Приложение 4 Графики проведения испытаний на тепловых сетях | 453 |
| Приложение 5 Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления | 457 |

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редуционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВВТО – водо-водяной теплообменник
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
КУ – котел-утилизатор.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
О – отопление.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ОЗП – осенне-зимний период.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»
ПБ – пиковый бойлер.
ПГУ – парогазовая установка
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.

ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
УРУТ – удельный расход условного топлива.
ХВО – химическая водоочистка.
ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2021 год.
Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2022 г.
Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2037 г.

Географическое описание города

Муниципальное образование город Владимир расположено преимущественно на левом берегу реки Клязьмы, в 176 км к востоку от Москвы. Общая площадь территории городского округа Владимир составляет 32967 га – 1,1% территории Владимирской области (29,1 тыс. км²), 0,05% территории Центрального федерального округа РФ (650,3 тыс. км²).

Административное деление

Границы территории муниципального образования город Владимир установлены Законом Владимирской области от 26.11.2004 № 189-ОЗ «О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области» (в ред. Закона Владимирской области от 12.12.2017 N 116-ОЗ). В состав муниципального образования входит город Владимир и 17 сельских населенных пунктов (деревни: Аббакумово, Бухолово, Вилки, Злобино, Немцово, Никулино, Оборино, Уварово, Шепелево; села: Кусуново, Мосино, Спасское, Ущер; посёлки: Долгая Лужа, Заклязьменский, Рахманов Перевоз; турбаза «Ладога»).

Территория города Владимира разделена на административно-территориальные единицы – районы: Ленинский, Октябрьский и Фрунзенский.

Административно-территориальное устройство муниципального образования закреплено Уставом муниципального образования город Владимир (Утверждён решением Совета народных депутатов от 25.05.2017 г. № 65).

Расчетные элементы территориального деления

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории МО г. Владимира.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы – кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Схема кадастрового деления кадастрового района город Владимир на территории кадастрового округа Владимирский утверждена Приказом Комитета по земельным ресурсам и землеустройству по Владимирской области от 26.12.2001 № 121. Территория городского округа Влади-

мир включает в себя 777 кадастровых кварталов и 37 395 участков, поставленных на кадастровый учёт, в том числе с границами – 28 552 (по данным публичной кадастровой карты).

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения МО г. Владимир.

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории города Владимира представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Владимир

Климат

Муниципальное образование город Владимир расположено в пределах западной подобласти лесной атлантико-континентальной климатической области умеренного пояса.

В годовой циркуляции воздушных масс циклоны преобладают над антициклонами (58% и 42% соответственно). В среднем за год наибольшую повторяемость имеют западные циклоны (27% дней), приносящие с собой влажный воздух Атлантики, летом – прохладный, зимой – тёплый. Достаточно чётко выделяются все четыре времени года.

Весна (конец марта – конец мая) прохладная с неустойчивой погодой. Характерны периодические похолодания, связанные с вторжениями холодного арктического воздуха в тылу цикло-

нов, во время которых температура воздуха ночью, даже в мае может опускаться до 0°С и ниже. Особенно значительные похолодания бывают при ультраполярных вторжениях холодных воздушных масс с Карского моря и севера Западной Сибири.

Осадки выпадают преимущественно в виде морозящих дождей, в первой половине апреля возможны снегопады. Снежный покров сходит к середине апреля.

Лето (конец мая – конец августа) умеренно тёплое; более половины дней за сезон – ясных и безоблачных, что связано с уменьшением циклонической активности западных направлений и увеличением количества черноморских и каспийских циклонов и стационарных антициклонов. Температура воздуха днём 16-20 °С (в июле иногда повышается до 28-30 °С), ночью – 10-15°С. В летний период выпадает наибольшее в году количество осадков, ежемесячно бывает 13-15 дней с осадками. Характерны кратковременные ливни, иногда с грозами (3-8 дней в месяц с грозой).

Осень (конец августа – середина ноября) до конца сентября сравнительно тёплая, с преобладанием малооблачной погоды, вызванная сибирским и стационарными антициклонами. В октябре погода становится пасмурной, прохладной, по ночам возможны заморозки. В ноябре наступает резкое похолодание. Основной вид осадков в сентябре и октябре – дождь, в ноябре дожди со снегом. Туман 5-6 дней в месяц.

Зима (середина ноября-конец марта) умеренно холодная, с преобладанием облачной погоды. Характер: устойчивые морозы от –5 до –13 °С; в январе и феврале морозы могут достигать – 25, –30 °С. Ежемесячно от 3 до 6 раз бывают кратковременные оттепели. От 12 до 18 дней в месяц выпадают осадки в виде снега. Усиливается влияние сибирского антициклона. Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября, и к концу зимы достигает 0,4-0,6 м. От 4 до 7 дней в месяц бывает с метелью. Грунт к концу зимы промерзает на глубину до 0,6-0,8 м.

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2021 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 354 752 чел., в т.ч. 352 347 чел. – городское население, 2 405 чел. – сельское население.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Владимир

| Наименование показателя | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Численность населения (на 1 января), чел. | 348 520 | 350 529 | 352 690 | 355 264 | 357 386 | 358 700 | 359 535 | 360 384 | 359 380 | 354 752 |
| Общий прирост (убыль) населения, чел. | 2 009 | 2 161 | 2 574 | 2 122 | 1 314 | 835 | 849 | -1 004 | -4 628 | |

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет собой как разделенные между различными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее передачу до потребителя, так и принадлежащие одному юридическому лицу производство и передачу. Функциональная структура теплоснабжения по каждой ЕТО и системе теплоснабжения представлена в таблице 2 и на рисунке 2.

Система теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

Всего в МО г. Владимир по состоянию на конец 2021 года действовало 5 единых теплоснабжающих организаций, а также 8 теплоснабжающих и 3 теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы».

Единые теплоснабжающие организации:

- АО «Владимирские коммунальные системы»
- АО «Владимирские коммунальные системы»
- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
- АО НПО «Магнетон»
- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Теплоснабжающие организации в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»:

- АО «Владимирская газовая компания»
- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»
- ООО «ТеплогазВладимир»
- ООО «Владимиртеплогаз»
- ФГУП «ГНПП «Крона»
- ООО Управляющая компания «Дельта»
- ООО «Техника-коммунальные системы»

Теплосетевые организации в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»:

- АО «Полимерсинтез»
- ГУП Комбинат «Тепличный»
- ООО ИСК «Строй Капитал»

АО «Владимирские коммунальные системы» осуществляет покупку тепловой энергии у теплоснабжающих организаций и по распределительным сетям осуществляет ее транспортировку до потребителей. Разводящие тепловые сети – муниципальные, эксплуатируются согласно договору концессионного соглашения. Покупка тепловой энергии осуществляется у следующих поставщиков:

- филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»;
- ООО «ТеплогазВладимир»;
- ООО «Владимиртеплогаз»;
- АО «Владимирская газовая компания»;
- ООО «Техника-коммунальные системы».

Также АО «Владимирские коммунальные системы» эксплуатирует магистральные тепловые сети от Владимирской ТЭЦ-2, находящиеся в собственности филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

АО «Владимирские коммунальные системы» транспортирует и осуществляет сбыт тепловой энергии потребителям, в том числе от собственных котельных.

Существующие зоны деятельности ЕТО представлены на рисунках 3–7.

Т а б л и ц а 2 – Функциональная структура теплоснабжения МО г. Владимир по каждой ЕТО и системе теплоснабжения

| № зоны деятельности ЕТО | Наименование ЕТО | № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии |
|-------------------------|---|--------------------------|---|---|---|---|
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 125 квартал | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | | | 301 квартал | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | | | АО «Владимирская газовая компания» | АО «Владимирская газовая компания» | Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС» |
| | | | | Владимирская ТЭЦ-2 | Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»; ООО ИСК «Строй Капитал» |
| | | | | Коммунальная зона | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | | | Микрорайон 9-В | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | | | Парижской Коммуны | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | | | Юго-западного района | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 2 | 722 квартал | 722 квартал | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 3 | ВЗКИ | ВЗКИ | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 4 | УВД | УВД | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 5 | ПМК-18 | ПМК-18 | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 6 | РТС | РТС | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 7 | Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 8 | мкр. Заглязьменский | мкр. Заглязьменский | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 9 | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 10 | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 11 | Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 12 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 13 | Элеваторная | Элеваторная | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 14 | мкр. Лесной | мкр. Лесной | АО «ВКС» | АО «ВКС» |
| | | 16 | АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» |
| | | 17 | п. Пиганово | п. Пиганово | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» |
| | | 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | ООО «Владимиртеплогаз» | АО «ВКС» |
| | | 19 | турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | ООО «Владимиртеплогаз» | АО «ВКС» |
| | | 20 | «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | ООО «Владимиртеплогаз» | Бесхозяйные сети |
| | | 21 | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» |
| | | 22 | ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | ООО Управляющая компания «Дельта» | ООО Управляющая компания «Дельта» |
| | | 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» |
| | | 30 | Загородная зона | Загородная зона | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» |
| | | 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника – коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» АО «ВКС» |
| | | 32 | Семашко, 4 | Семашко, 4 | АО «ВКС» | - |
| | | 33 | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | АО «ВКС» | - |
| | | 34 | БМК-360 | БМК-360 | АО «ВКС» | - |
| | | 35 | Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | АО «ВКС» | - |
| | | 37 | Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | АО «ВКС» | - |
| | | 38 | Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | АО «ВКС» | - |
| | | 39 | ДБСП | ДБСП | АО «ВКС» | - |
| | | 40 | МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | АО «ВКС» | - |
| | | 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 15 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 26 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 41 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | |

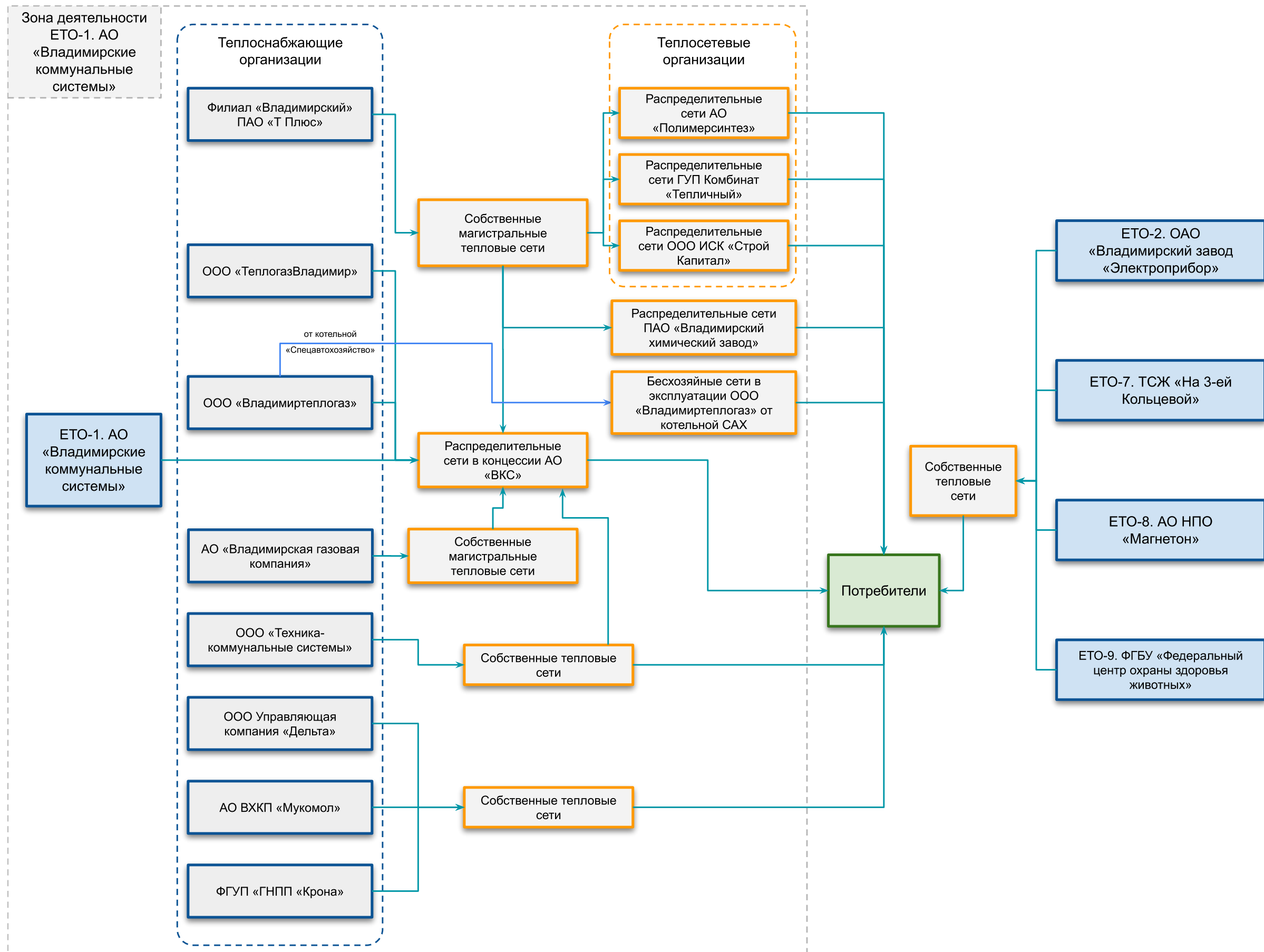


Рисунок 2 – Функциональная структура теплоснабжения МО г. Владимир по каждой ЕТО и системе теплоснабжения

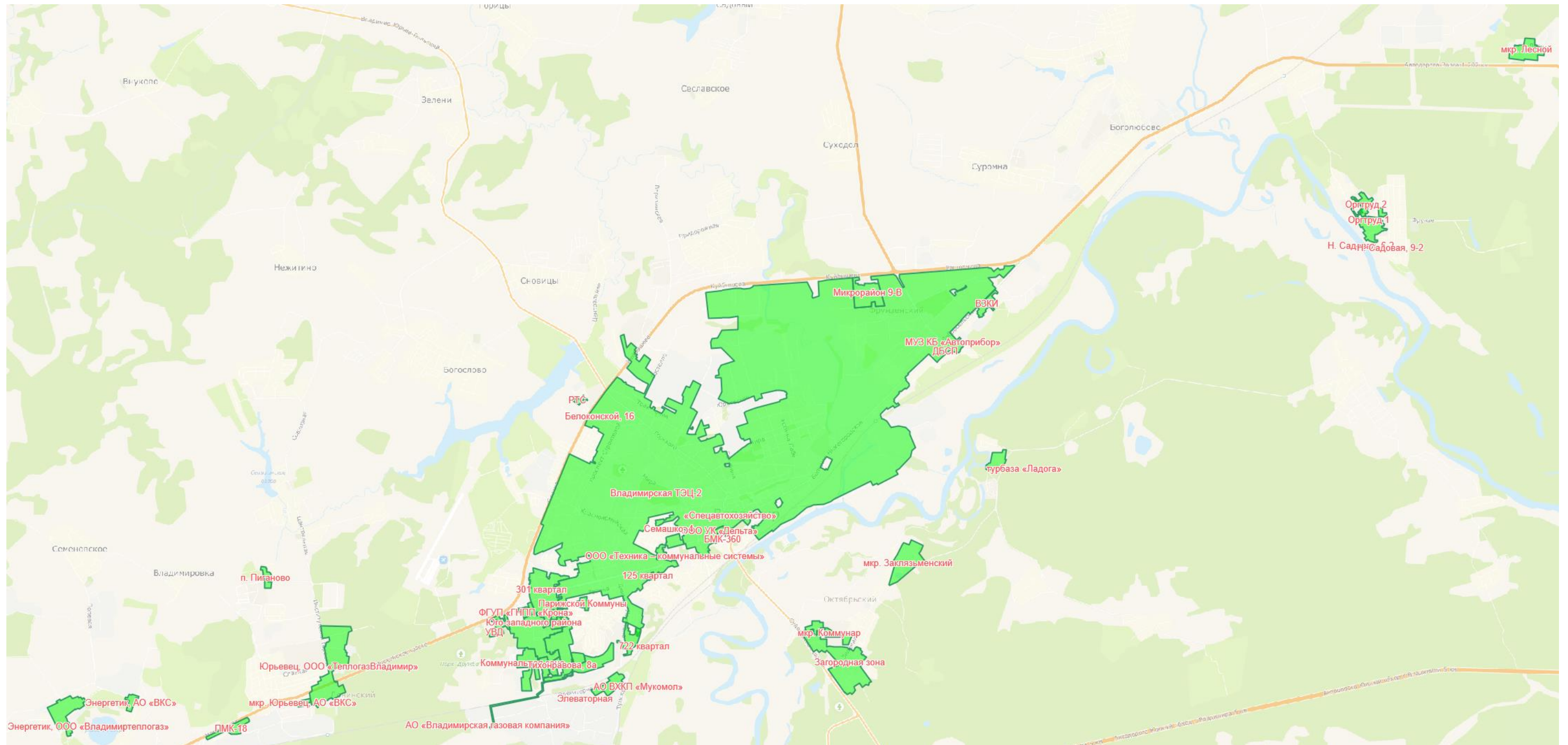


Рисунок 3 – Граница зоны деятельности ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»



Рисунок 4 – Граница зоны деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

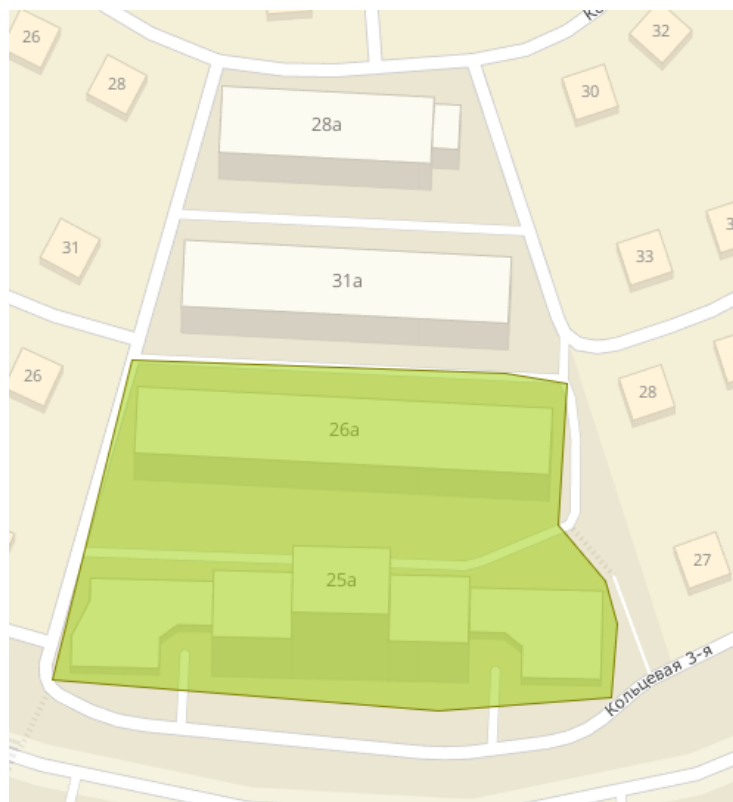


Рисунок 5 – Граница зоны деятельности ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

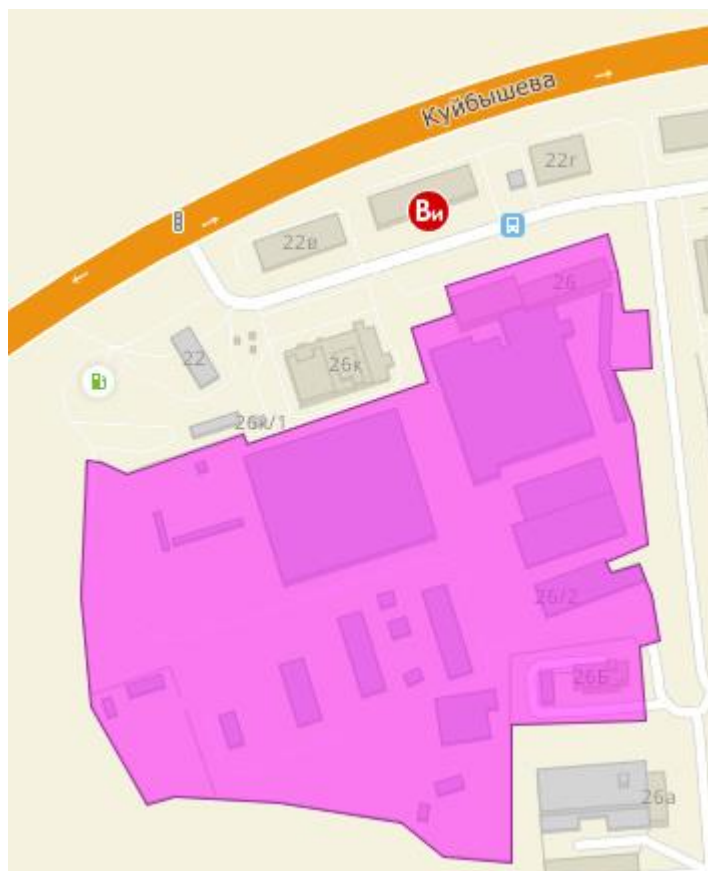


Рисунок 6 – Граница зоны деятельности ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»



Рисунок 7 – Граница зоны деятельности ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

1.1.1 Изменения в структуре теплоснабжения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период

За предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период произошли следующие изменения в функциональной структуре теплоснабжения:

ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

- Котельная в системе теплоснабжения №17 п. Пиганово с 18.06.2021 в эксплуатации у ООО «ТеплогазВладимир» (аренда). Ранее была в эксплуатации у ООО «Владимиртеплогаз» (аренда).
- В системе теплоснабжения №28 в 2021 г. изменена ЕТО с АО «ВКС» на ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных». Утверждено постановлением Администрации г. Владимира от 22.09.2021 № 2418.
- Система теплоснабжения №36 исключена из списка. Котельная передана ТСН «Центральная 17а». Организация не осуществляет регулируемые виды деятельности.
- В системе теплоснабжения №1 от источника Владимирская ТЭЦ-2 добавлена новая теплосетевая организация ООО ИСК «Строй Капитал» на основании договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя между АО «Владимирские коммунальные системы» и ООО ИСК «Строй Капитал».

ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

- АО НПО «Магнетон» присвоен статус ЕТО постановлением администрации города Владимира от 22.09.2021 № 2418.

В зонах деятельности прочих ЕТО изменений нет.

1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

На территории МО г. Владимир действуют производственные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также объектов общественного и жилищного фонда по договорам теплоснабжения по собственным тепловым сетям.

Это котельные, расположенные в зоне деятельности ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»: ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол», Федеральное государственное унитарное предприятие «ГНПП «Крона», ООО «Комбинат промышленных предприятий», ДБСП (АО «ВКС»), МУЗ КБ «Автоприбор» (АО «ВКС»).

Зоны деятельности указанных котельных представлены в Части 4 настоящей главы.

1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Доля нецентрализованного теплоснабжения в поставках тепловой энергии составляет около 15 %. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения, представленных в Части 4.

Помимо этого, в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, список которых приведен в таблице 3. Всего по состоянию на 01.02.2022 в городе Владимире 362 многоквартирных жилых дома с индивидуальным теплоснабжением.



Рисунок 8 – Типы индивидуальных источников в городе Владимире

Т а б л и ц а 3 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|--------------------------------------|-------------------------------|
| 1 | мкр.Заклязьменский, ул.Зеленая, д.12 | Инд. газ. котел |
| 2 | мкр.Коммунар, ул.Песочная, д.19-д | Инд. газ. котел |

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|--|--------------------------------|
| 3 | мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.5-а | Инд. газ. котел |
| 4 | мкр.Коммунар, ул.Школьная, д.7 | Печное отопление |
| 5 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 12, | Инд. газ. котел |
| 6 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 16 | Инд. газ. котел |
| 7 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.19 | Инд. газ. котел |
| 8 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.22 | Инд. газ. котел |
| 9 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.23 | Инд. газ. котел |
| 10 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.26 | Инд. газ. котел |
| 11 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.28 | Инд. газ. котел |
| 12 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.30 | Инд. газ. котел |
| 13 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.8 | Инд. газ. котел |
| 14 | мкр.Оргтруд, ул.9-Октября, д. 11 | Инд. газ. котел |
| 15 | мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.2 | Инд. газ. котел |
| 16 | мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.3-а | Инд. газ. котел |
| 17 | мкр.Оргтруд, ул. Набережная д.7 | Инд. газ. котел |
| 18 | мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4 | Крышная газовая котельная |
| 19 | мкр.Оргтруд, ул.Рабочая д.12 | Инд. газ. котел |
| 20 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 21 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 10 | Инд. газ. котел |
| 22 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 3 | Инд. газ. котел |
| 23 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 5 | Инд. газ. котел |
| 24 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| 25 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 4 | Инд. газ. котел |
| 26 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 6 | Инд. газ. котел |
| 27 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 7 | Инд. газ. котел |
| 28 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 8 | Инд. газ. котел |
| 29 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 9 | Инд. газ. котел |
| 30 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 13 | Инд. газ. котел |
| 31 | мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 14 | Инд. газ. котел |
| 32 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 3 | Инд. газ. котел |
| 33 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 6 | Инд. газ. котел |
| 34 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-а | Инд. газ. котел |
| 35 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-б | Инд. газ. котел |
| 36 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-в | Инд. газ. котел |
| 37 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 38 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 2 | Инд. газ. котел |
| 39 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 4 | Инд. газ. котел |
| 40 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 5 | Инд. газ. котел |
| 41 | мкр.Пиганово, ул.Центральная, дома 30, | Инд. газ. котел |
| 42 | мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.3 | Печное отопление |
| 43 | мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.7 | Печное отопление |
| 44 | мкр.Шепелево, ул.Новая, д.11 | Инд. газ. котел |
| 45 | мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.38 | Инд. газ. котел |
| 46 | мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.9 | Инд. газ. котел |
| 47 | мкр.Энергетик, ул.Энергетиков, д.6-б | Крышная газовая котельная |
| 48 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.10 | Инд. газ. котел |
| 49 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-а | Инд. газ. котел |
| 50 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-б | Инд. газ. котел |
| 51 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.17-а | Инд. газ. котел |
| 52 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.5 | Крышная газовая котельная |
| 53 | мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.8 | Крышная газовая котельная |
| 54 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11 | Крышная газовая котельная |
| 55 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11-б | Крышная газовая котельная |
| 56 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.13-б | Крышная газовая котельная |
| 57 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15 | Крышная газовая котельная |
| 58 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15-б | Крышная газовая котельная |
| 59 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.17 | Крышная газовая котельная |
| 60 | мкр.Юрьево, ул.Гвардейская, д. 13 | Крышная газовая котельная |
| 61 | мкр.Юрьево, ул.Михалькова д.13-а | Крышная газовая котельная |
| 62 | мкр.Юрьево, ул.Михалькова, д.2-б | Крышная газовая котельная |
| 63 | мкр.Юрьево, ул.Ноябрьская, д.41-а | Крышная газовая котельная |
| 64 | мкр.Юрьево, ул.Православная, д.9 | Инд. газ. котел |
| 65 | мкр.Юрьево, ул.Славная, д.10 | Инд. газ. котел |
| 66 | мкр.Юрьево, ул.Славная, д.12 | Крышная газовая котельная |
| 67 | мкр.Юрьево, ул.Славная, д.15 | Пристроенная газовая котельная |
| 68 | мкр.Юрьево, ул.Славная, д.17 | Пристроенная газовая котельная |

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|--|--------------------------------|
| 69 | мкр.Юрьевец, ул.Славная, д.4 | Крышная газовая котельная |
| 70 | мкр.Юрьевец, ул.Славная, д.6 | Крышная газовая котельная |
| 71 | п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.1 | Крышная газовая котельная |
| 72 | п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.2 | Крышная газовая котельная |
| 73 | Перекопский в/городок, д.6-а | Крышная газовая котельная |
| 74 | пос.Заклязьменский, ул.Восточная, д.6 | Инд. газ. котел |
| 75 | пос.Заклязьменский, ул.Лесная, д. 12 | Инд. газ. котел |
| 76 | пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.17 | Печное отопление |
| 77 | пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.19 | Печное отопление |
| 78 | Поселок РТС, д. 15 | Инд. газ. котел |
| 79 | пр-кт Ленина, д. 13-6 | Крышная газовая котельная |
| 80 | пр-кт Ленина, д.18а | Крышная газовая котельная |
| 81 | пр-кт Ленина, д.71-6 | Крышная газовая котельная |
| 82 | пр-кт Строителей, д. 15-д (+д.15-ж) | Пристроенная газовая котельная |
| 83 | пр-кт Строителей, д. 15-е | Пристроенная газовая котельная |
| 84 | пр. Строителей, д.1-а | Крышная газовая котельная |
| 85 | пр.Строителей, д.2-г | Крышная газовая котельная |
| 86 | пр.Строителей, д.9, корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 87 | пр.Строителей, д.9, корпус 3 | Крышная газовая котельная |
| 88 | пр.Строителей, д.9, корпус 4 | Крышная газовая котельная |
| 89 | Проезд Лакина, д.10 | Крышная газовая котельная |
| 90 | Проезд Мичурина, д.13 | Инд. газ. котел |
| 91 | Проезд Стасова, д.4 | Инд. газ. котел |
| 92 | Проезд Стасова, д.6 | Инд. газ. котел |
| 93 | Судогдское шоссе, 9 | Инд. газ. котел |
| 94 | ул. 1-й Муромский переулок, 1 | Печное отопление |
| 95 | ул. 1-я Кольцевая, д.28-а | Инд. газ. котел |
| 96 | ул.1-я Никольская, И | Печное отопление |
| 97 | ул. 1-я Никольская, 12 | Газ котел/Печное отопление |
| 98 | ул. 1-я Никольская, 12А | Газ котел/Печное отопление |
| 99 | ул. 1-я Никольская, 14А | Печное отопление |
| 100 | ул. 1-я Никольская, 20 | Печное отопление |
| 101 | ул. 1-я Никольская, 20А | Печное отопление |
| 102 | ул. 1-я Никольская, 4 | Печное отопление |
| 103 | ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 104 | ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| 105 | ул. 1-я Пионерская, д.84-а | Крышная газовая котельная |
| 106 | ул. 16 лет Октября, 54 | Печное отопление |
| 107 | ул. 181 км, д.1 | Печное отопление |
| 108 | ул. 181 км, д.3 | Печное отопление |
| 109 | ул.2-й Кирпичный проезд, д.2 | Крышная газовая котельная |
| 110 | ул.2-й Муромский переулок, 6 | Печное отопление |
| 111 | ул.2-й Толмачевский проезд, д.11 | Инд. газ. котел |
| 112 | ул.2-я Кольцевая, д.70 | Крышная газовая котельная |
| 113 | ул.2-я Никольская, 4 | Печное отопление |
| 114 | ул.2-я Никольская, 7 | Печное отопление |
| 115 | ул.2-я Никольская, 9 | Печное отопление |
| 116 | ул.3-я Кольцевая д.12 | Крышная газовая котельная |
| 117 | ул.3-я Кольцевая д.34 | Инд. газ. котел |
| 118 | ул.3-я Кольцевая, д.10 | Крышная газовая котельная |
| 119 | ул.3-я Кольцевая, д.14 | Крышная газовая котельная |
| 120 | ул.3-я Кольцевая, д. 16 | Крышная газовая котельная |
| 121 | ул.3-я Кольцевая, д. 18 | Инд. газ. котел |
| 122 | ул.3-я Кольцевая, д.36 | Инд. газ. котел |
| 123 | ул.Батурина д. 126 | Инд. газ. котел |
| 124 | ул.Безыменского, д. 17-г | Пристроенная газовая котельная |
| 125 | ул.Безыменского, д.3-а | Крышная газовая котельная |
| 126 | ул.Белоконской, д.14-б | Крышная газовая котельная |
| 127 | ул.Белоконской, д.16 | Крышная газовая котельная |
| 128 | ул.Богословский переулок, 1 | Инд. газ. котел |
| 129 | ул.Большая Московская, 10А | Печное отопление |
| 130 | ул.Большая Московская, 46 | Печное отопление |
| 131 | ул.Большая Московская, 73Б | Печное отопление |
| 132 | ул.Большая Московская, 80 | Печное отопление |
| 133 | ул.Большая Московская, 81 | Печное отопление |
| 134 | ул.Большая Московская, 82 | Печное отопление |

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|------------------------------------|---|
| 135 | ул.Большая Московская, 86 | Инд. газ. котел |
| 136 | ул.Большая Нижегородская, 12 | Газ котел/Печное отопление |
| 137 | ул.Большая Нижегородская, 2 | Газ котел/Печное отопление |
| 138 | ул.Большая Нижегородская. д.33-б | Инд. газ. котел |
| 139 | ул.Большой проезд, д.55 | Инд. газ. котел |
| 140 | ул.Бородина, д.35 | Инд. газ. котел |
| 141 | ул.Быковский проезд, д. 17 | Инд. газ. котел |
| 142 | ул.Быковский проезд, д.19 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 143 | ул.Быковский проезд, д.25 | Инд. газ. котел |
| 144 | ул.Верхняя Дуброва, д.2-б | Крышная газовая котельная |
| 145 | ул.Вишневый проезд, 3 | Инд. газ. котел |
| 146 | ул.Владимирский спуск, 3 | Печное отопление |
| 147 | ул.Вознесенская, 15 | Инд. газ. котел |
| 148 | ул.Вознесенская, 16 | Печное отопление |
| 149 | ул.Вознесенская, 17 | Инд. газ. котел |
| 150 | ул.Вознесенская, 23 | Печное отопление |
| 151 | ул.Вознесенская, 3 | Печное отопление |
| 152 | ул.Володарского, 7 | Печное отопление |
| 153 | ул.Володарского, 7А | Газ котел/Печное отопление |
| 154 | ул.Володарского, д. 10 | Инд. газ. котел |
| 155 | ул.Воровского, 10 | Инд. газ. котел |
| 156 | ул.Воровского, 2 | Печное отопление |
| 157 | ул.Воровского, 8 | Газ котел/Печное отопление |
| 158 | ул.Воровского, 9 | Печное отопление |
| 159 | ул.Воронина, д.34 | Инд. газ. котел |
| 160 | ул.Воронцовский переулок, 1А | Инд. газ. котел |
| 161 | ул. Гагарина, 15 | Печное отопление |
| 162 | ул.Гагарина, 17 | Печное отопление |
| 163 | ул.Гагарина, 19 | Печное отопление |
| 164 | ул.Гагарина, 29 | Инд. газ. котел |
| 165 | ул. Гастелло, д.7-г | Крышная газовая котельная |
| 166 | ул.Георгиевская, 15 | Печное отопление |
| 167 | ул.Герцена, 17 | Печное отопление |
| 168 | ул.Герцена, 22 | Инд. газ. котел |
| 169 | ул.Герцена. д.20 | Инд. газ. котел |
| 170 | ул.Гл инки, д.7/14 | Инд. газ. котел |
| 171 | ул.Гоголя, 14 | Печи с газовыми горелками |
| 172 | ул.Гоголя, 22 | Печное отопление |
| 173 | ул.Годова гора, 5 | Инд. газ. котел |
| 174 | ул.Горького, д.117 | Крышная газовая котельная |
| 175 | ул.Горького, д.133 | Крышная газовая котельная |
| 176 | ул.Гражданская, д.2-б | Печное отопление |
| 177 | ул.Даргомьжского, д.14 | Инд. газ. котел |
| 178 | ул.Девическая, 2 | Печное отопление |
| 179 | ул.Девическая, 6 | Печное отопление |
| 180 | ул.Диктора Левитана, 44 | Крышная газовая котельная |
| 181 | ул .Диктора Левитана, 46 | Крышная газовая котельная |
| 182 | ул.Диктора Левитана, д.25 | Крышная газовая котельная |
| 183 | ул.Добросельская, 188-б, корпус 1 | Крышная газовая котельная |
| 184 | ул. Добросельская. 188-г | Крышная газовая котельная |
| 185 | ул. Добросельская, 188-д | Крышная газовая котельная |
| 186 | ул.Железнодорожная, 14 | Печное отопление |
| 187 | ул.Западный проезд, д.12 | Инд. газ. котел |
| 188 | ул.Западный проезд, д.12 а | Инд. газ. котел |
| 189 | ул.Западный проезд, д.8 | Отдельно стоящая котельная |
| 190 | ул.Зеленая, д.1 | Печное отопление |
| 191 | ул.Ильинская-покатая, 8 | Печное отопление |
| 192 | ул.Ильича, 10 | Печное отопление |
| 193 | ул.Ильича, 14 | Инд. газ. котел в квартирах, а МОП — центральное т/сн |
| 194 | ул.Ильича, 22 | Печное отопление |
| 195 | ул.Ильича. 22А | Печное отопление |
| 196 | ул.Ильича, 5 | Печное отопление |
| 197 | ул.Ильича, 6А | Печное отопление |
| 198 | ул.Карла Маркса, 12 | Печное отопление |
| 199 | ул.Карла Маркса, 7 | Печное отопление |
| 200 | ул.Княгининская, 3 | Инд. газ. котел |

| № п\п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|-------------------------------------|--------------------------------|
| 201 | ул.Комиссарова, д.22-а | Крышная газовая котельная |
| 202 | ул.Комиссарова, д.4-а | Крышная газовая котельная |
| 203 | ул.Крайнова, д.3-а | Крышная газовая котельная |
| 204 | ул.Красная горка, д.21 | Инд. газ. котел |
| 205 | ул.Красная горка, д.25 | Инд. газ. котел |
| 206 | ул.Кремлевская, 5 | Печное отопление |
| 207 | ул.Кремлевская, 7 | Печное отопление |
| 208 | ул.Куйбышева, д.5 | Пристроенная газовая котельная |
| 209 | ул.Куйбышева, д.5-а | Крышная газовая котельная |
| 210 | ул.Куйбышева, д.5-б | Крышная газовая котельная |
| 211 | ул.Куйбышева, д.5-г | Крышная газовая котельная |
| 212 | ул.Куйбышева, д.5-д | Крышная газовая котельная |
| 213 | ул.Куйбышева, д.5-ж | Крышная газовая котельная |
| 214 | ул.Куйбышева, д.6б-а | Крышная газовая котельная |
| 215 | ул.Куйбышева, д.9 | Крышная газовая котельная |
| 216 | ул.Куйбышева, д.9-а | Крышная газовая котельная |
| 217 | ул.Лакина, 181 | Инд. газ. котел |
| 218 | ул.Лакина, д. 175/33 | Инд. газ. котел |
| 219 | ул.Лакина, д.201 | Инд. газ. котел |
| 220 | ул.Лакина, д.205 | Инд. газ. котел |
| 221 | ул.Лакина, д.209 | Инд. газ. котел |
| 222 | ул.Левино Поле, д.46, (+ д.47) | Пристроенная газовая котельная |
| 223 | ул.Летне-Перевозинская, 17 | Инд. газ. котел |
| 224 | ул.Летне-Перевозинская, 20 | Печное отопление |
| 225 | ул.Летне-Перевозинская, 32Б | Инд. газ. котел |
| 226 | ул.Летне-Перевозинская, 12 | Инд. газ. котел |
| 227 | ул.Линейная, д.3 | Печное отопление |
| 228 | ул Ломоносова, д.Юа | Инд. газ. котел |
| 229 | ул Ломоносова, д. 11 а | Инд. газ. котел |
| 230 | ул.Луговая, д.4 | Крышная газовая котельная |
| 231 | ул.Мира, д.15-д | Крышная газовая котельная |
| 232 | ул.Мира, д.41-а | Инд. газ. котел |
| 233 | ул.Мира, д.9-в | Крышная газовая котельная |
| 234 | ул.Михайловская, 24А | Инд. газ. котел |
| 235 | ул.Мичурина, д. 17/34 | Инд. газ. котел |
| 236 | ул.Мичурина, д.21 В | Инд. газ. котел |
| 237 | ул.Музейная, 11 | Печное отопление |
| 238 | ул.Музейная, 14 (расселен) | Инд. газ. котел |
| 239 | ул.Набережная, д. 10 | Печное отопление |
| 240 | ул. Набережная, д.11 | Печное отопление |
| 241 | ул.Набережная, д.9 | Инд. газ. котел |
| 242 | ул.Нижняя Дуброва, д.47-а, корпус 1 | Крышная газовая котельная |
| 243 | ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 244 | ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 3 | Крышная газовая котельная |
| 245 | ул.Нижняя Дуброва, д.48 | Крышная газовая котельная |
| 246 | ул.Нижняя Дуброва, д.48-а | Крышная газовая котельная |
| 247 | ул.Нижняя Дуброва, д.48-б | Крышная газовая котельная |
| 248 | ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 1 | Крышная газовая котельная |
| 249 | ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 250 | ул.Нижняя Дуброва, д.51 | Крышная газовая котельная |
| 251 | ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 1 | Крышная газовая котельная |
| 252 | ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 253 | ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 3 | Крышная газовая котельная |
| 254 | ул.Никитина, д.4-а | Крышная газовая котельная |
| 255 | ул.Никитина, д.7 | Крышная газовая котельная |
| 256 | ул.Никитская, 10 | Печное отопление |
| 257 | ул.Никитская, 19 | Инд. газ. котел |
| 258 | ул.Никола-Галейская, 1 | Инд. газ. котел |
| 259 | ул.Никола-Галейская, 21А | Инд. газ. котел |
| 260 | ул.Никола-Галейская, 24 | Печное отопление |
| 261 | ул.Никола-Галейская, 46 | Печное отопление |
| 262 | ул.Новгородская, д. 5 | Крышная газовая котельная |
| 263 | ул.Новгородская, д.19-а | Пристроенная газовая котельная |
| 264 | ул.Новгородская, д.2 | Крышная газовая котельная |
| 265 | ул.Новгородская, д.30 корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 266 | ул.Новгородская, д.32 | Крышная газовая котельная |

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|-------|---------------------------------|-------------------------------|
| 267 | ул.Новгородская, д.34 | Крышная газовая котельная |
| 268 | ул.Новгородская, д.35-а | Инд. газ. котел |
| 269 | ул.Новгородская, д.36 | Крышная газовая котельная |
| 270 | ул.Новгородская, д.37 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 271 | ул.Новгородская, д.37 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| 272 | ул.Новгородская, д.37-а | Инд. газ. котел |
| 273 | ул.Новгородская, д.37-6 | Инд. газ. котел |
| 274 | ул.Новгородская, д.39 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| 275 | ул.Новгородская, д.39 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| 276 | ул.Новгородская, д.39-а | Инд. газ. котел |
| 277 | ул.Новгородская, д.4 | Крышная газовая котельная |
| 278 | ул.Новгородская, д.6 | Крышная газовая котельная |
| 279 | ул.Новгородская, д.8 | Крышная газовая котельная |
| 280 | ул.Ново-Гончарная, д.24 | Инд. газ. котел |
| 281 | ул.Ново-Ямская, д.44 | Инд. газ. котел |
| 282 | ул.Ново-Ямская, д.70 | Крышная газовая котельная |
| 283 | ул.Ново-Ямской переулок, 6-6 | Инд. газ. котел |
| 284 | ул.Ноябрьская, 127-6 | Инд. газ. котел |
| 285 | ул.Октябрьская, 7А | Печное отопление |
| 286 | ул.Офицерская, 36 | Инд. газ. котел |
| 287 | ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 1 | Крышная газовая котельная |
| 288 | ул.Офицерская, д.1-а, корпус 2 | Крышная газовая котельная |
| 289 | ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 3 | Крышная газовая котельная |
| 290 | ул.Офицерская, д. 16 | Крышная газовая котельная |
| 291 | ул.Офицерская, д.61 | Инд. газ. котел |
| 292 | ул.Пичугина, д.5 | Крышная газовая котельная |
| 293 | ул.Подбельского, 1 | Печное отопление |
| 294 | ул.Подбельского, 11А | Газ котел/Печное отопление |
| 295 | ул.Подбельского, 18 | Печное отопление |
| 296 | ул.Подбельского, 23(расселен) | Печное отопление |
| 297 | ул.Подбельского, 9 | Печное отопление |
| 298 | ул.Подбельского, 9А | Печное отопление |
| 299 | ул.Пугачева, д.62 | Крышная газовая котельная |
| 300 | ул.Пугачева, д.75 | Крышная газовая котельная |
| 301 | ул.Пугачева, д.77 | Крышная газовая котельная |
| 302 | ул.Пушкарская, д.44 | Крышная газовая котельная |
| 303 | ул.Рабочий спуск, 20 | Печное отопление |
| 304 | ул.Разина, 69 | Печное отопление |
| 305 | ул.Разина, д.6 | Крышная газовая котельная |
| 306 | ул.Садовая, д.1 | Инд. газ. котел |
| 307 | ул.Садовая, д.2 | Инд. газ. котел |
| 308 | ул.Садовая, д.3 | Инд. газ. котел |
| 309 | ул.Садовая, д.4 | Инд. газ. котел |
| 310 | ул. Садовая, д. 12 | Крышная газовая котельная |
| 311 | ул.Сакко и Ванцетти, 20 | Инд. газ. котел |
| 312 | ул.Северная, д.108 | Крышная газовая котельная |
| 313 | ул.Северная, д.110 | Крышная газовая котельная |
| 314 | ул.Северная, д.110-а | Крышная газовая котельная |
| 315 | ул.Семашко, 10 | Инд. газ. котел |
| 316 | ул.Смоленская, д.8 | Крышная газовая котельная |
| 317 | ул.Совхоз Вышка, д.10 | Инд. газ. котел |
| 318 | ул.Совхоз Вышка, д.11 | Инд. газ. котел |
| 319 | ул.Совхоз Вышка, д.12 | Инд. газ. котел |
| 320 | ул.Совхоз Вышка, д.17 | Инд. газ. котел |
| 321 | ул.Совхоз Вышка, д.3 | Инд. газ. котел |
| 322 | ул.Совхоз Вышка, д.4 | Инд. газ. котел |
| 323 | ул.Совхозная, д.1 | Инд. газ. котел |
| 324 | ул.Совхозная, д.3 | Инд. газ. котел |
| 325 | ул.Совхозная, д.4 | Инд. газ. котел |
| 326 | ул.Совхозная, д.5 | Инд. газ. котел |
| 327 | ул.Солнечная, д.41-а | Крышная газовая котельная |
| 328 | ул.Сперанского, д.17 | Крышная газовая котельная |
| 329 | ул.Ставровская, д.1 | Крышная газовая котельная |
| 330 | ул.Ставровская, д.4 | Крышная газовая котельная |
| 331 | ул.Ставровская, д.5-а | Крышная газовая котельная |
| 332 | ул.Старо-Гончарная, 34Б | Печное отопление |

| № п/п | Адрес | Тип индивидуального источника |
|--------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| 333 | ул.Старо-Гончарная, 34Г(расселен) | Печное отопление |
| 334 | ул.Столетовых, д.5 | Инд. газ. котел |
| 335 | ул.Стрелецкая, 12а | Инд. газ. котел |
| 336 | ул.Студенческая, д.16-б | Крышная газовая котельная |
| 337 | ул.Студенческая, д.16-г | Крышная газовая котельная |
| 338 | ул.Студенческая, д.16-д | Крышная газовая котельная |
| 339 | ул.Студенческая, д. 18-д | Крышная газовая котельная |
| 340 | ул.Студенческая, д.6-б | Крышная газовая котельная |
| 341 | ул.Суздальская, д.5 | Крышная газовая котельная |
| 342 | ул.Суздальская, д.5-б | Крышная газовая котельная |
| 343 | ул.Сурикова, 13/27 | Инд. газ. котел |
| 344 | ул.Сурикова, д.10-б | Крышная газовая котельная |
| 345 | ул.Толстовский переулок, 8 | Печное отопление |
| 346 | ул.Урицкого, 13 А | Печное отопление |
| 347 | ул.Урицкого, 15 | Печное отопление |
| 348 | ул.Урицкого, 28 | Печное отопление |
| 349 | ул.Учительская, д.7 | Инд. газ. котел |
| 350 | ул.Федосеева, 14 | Печное отопление |
| 351 | ул.Федосеева, 4 | Печное отопление |
| 352 | ул.Черняховского, д.14 | Печное отопление |
| 353 | ул.Чехова, 10 | Печное отопление |
| 354 | ул.Чехова, 6 | Печное отопление |
| 355 | ул.Школьная, д. 1 | Печное отопление |
| 356 | ул.Школьная, д. 10 | Печное отопление |
| 357 | ул.Школьная, д. 12 | Печное отопление |
| 358 | ул.Школьная, д. 14 | Печное отопление |
| 359 | ул.Школьная, д. 16 | Печное отопление |
| 360 | ул.Школьная, д. 3 | Печное отопление |
| 361 | ул.Школьная, д. 4 | Печное отопление |
| 362 | ул.Шпалорезка, д. 15 | Печное отопление |

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В таблице 2 приведен реестр источников тепловой энергии МО г. Владимир с разбивкой по зонам деятельности ЕТО и по системам теплоснабжения. Оборудование котельной ГБПОУ ВО «Владимирский политехнический колледж» демонтировано, котельная выведена из эксплуатации.

Помимо приведенных в таблице 2 источников тепловой энергии в МО г. Владимир есть несколько муниципальных котельных, оборудование которых выведено из эксплуатации:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а.

Котельные находятся в концессии АО «ВКС». На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным, осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2.

Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49 находится в резерве, отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется от котельной 722 квартал. Котельная находится в концессии АО «ВКС».

2.1 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

2.1.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

Котельная п. Пиганово. В 2021 г. выведен из эксплуатации водогрейный котел Универсал-6 (установленная тепловая мощность – 0,24 Гкал/ч).

Котельная ООО УК «Дельта». Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной изменился с 105/70 °С на 95/62,6 °С.

2.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.1.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Информация об изменении технических характеристиках основного оборудования источника тепловой энергии не предоставлена.

2.2 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Владимирская ТЭЦ-2 состоит из двух групп оборудования – группы, объединённой поперечными связями с параметрами острого пара 130 ата и парогазового энергоблока с параметрами острого пара 90 ата.

Характеристики основного оборудования Владимирская ТЭЦ-2 приведены в таблицах 4, 5, 6.

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных представлен в таблице 7.

Более подробная информация по каждому источнику тепловой энергии приведена в приложении 1.

Т а б л и ц а 4 – Состав и технические характеристики энергетических котлоагрегатов

| Марка котла | Ст. № | Год ввода | Производительность, т/ч | Параметры острого пара | | Вид сжигаемого топлива | |
|---------------------------------------|-------|-----------|-------------------------|-------------------------------|-----------------|------------------------|----------------|
| | | | | давление, кгс/см ² | температура, °С | основное | резервное |
| БКЗ-210-140-7 | 5 | 1972 | 210 | 140 | 550 | газ природный | мазут топочный |
| БКЗ-210-140-7 | 6 | 1974 | 210 | 140 | 550 | газ природный | мазут топочный |
| БКЗ-210-140-7 | 7 | 1975 | 210 | 140 | 550 | газ природный | мазут топочный |
| БКЗ-210-140-7 | 8 | 1975 | 210 | 140 | 550 | газ природный | мазут топочный |
| БКЗ-210-140-7 | 9 | 1982 | 210 | 140 | 550 | газ природный | мазут топочный |
| ТПЕ-430/А | 10 | 1992 | 500 | 140 | 560 | газ природный | - |
| ТПЕ-430/А | 11 | 1995 | 500 | 140 | 560 | газ природный | - |
| Е-236/41-6,3/1,5-521/298 [ЭМА-031-КУ] | КУ | 2014 | 236/41 | 91,4/14 | 513/301 | - | - |
| ИТОГО | - | - | 2327 | - | - | - | - |

Т а б л и ц а 5 – Состав и технические характеристики энергетических котлоагрегатов

| Марка котла | Ст. № | Год ввода | Производительность, Гкал/ч | Номинальная температура теплоносителя, °С, на выходе из КА | Вид сжигаемого топлива | |
|--------------|-------|-----------|----------------------------|--|------------------------|----------------|
| | | | | | основное | резервное |
| ПТВМ-180 | 3 | 1965 | 180 | 150 | газ природный | мазут топочный |
| ИТОГО | - | - | 180 | - | - | - |

Т а б л и ц а 6 – Состав и технические характеристики турбоагрегатов

| Турбоагрегат | Ст. № | Завод изготовитель | Год ввода | УЭМ, МВт | УТМ, Гкал/ч | | | Давление острого пара, кгс/см ² | Температура острого пара, град. °С |
|------------------------|-------|----------------------|-----------|------------|-------------------|----------------------|----------------------|--|------------------------------------|
| | | | | | УТМ всего, Гкал/ч | Отопительных отборов | Промышленных отборов | | |
| Т-63/76-8,8 (блок ПГУ) | 1 | АО «УТЗ» | 2014 | 63 | 139 | 139 | - | 91,4/14 | - |
| Т-100/110-120 | 3 | АО «УТМЗ» | 1972 | 100 | 160 | 160 | - | 120 | 540 |
| Т-100/110-120 | 4 | АО «УТМЗ» | 1972 | 100 | 160 | 160 | - | 120 | 540 |
| ПТ-80/100-130/13 | 5 | ОАО «ЛМЗ» | 1992 | 80 | 115 | 100 | 15 | 130 | 555 |
| ПТ-80/100-130/13 | 6 | ОАО «ЛМЗ» | 1993 | 80 | 115 | 100 | 15 | 130 | 555 |
| ГТЭ-160 (блок ПГУ) | 7 | ПАО «Силовые машины» | 2014 | 173 | - | - | - | - | - |
| Итого: | | | | 596 | 689 | 659 | 30 | - | - |

Т а б л и ц а 7 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|----------------------|------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| 1 | Юго-западного района | ДКВР 10/13 | 1 | 1972 | 8,00 | 24,00 | 155,8 | 91,7 | 156,3 | 29.09.2020 |
| | | ДКВР 10/13 | 1 | 1972 | 8,00 | | 155,9 | 91,6 | | 29.09.2020 |
| | | ДКВР 10/13 | 1 | 1972 | 8,00 | | 155,3 | 92,0 | | 29.09.2020 |
| 1 | 301 квартал | ДКВР 10/13 | 1 | 1978 | 8,00 | 24,00 | 156,0 | 91,6 | 155,9 | 21.08.2020 |
| | | ДКВР 10/13 | 1 | 1978 | 8,00 | | 155,6 | 91,8 | | 21.08.2020 |
| | | ДКВР 10/13 | 1 | 1978 | 8,00 | | 156,0 | 91,6 | | 21.08.2020 |
| 1 | Коммунальная зона | Eurotherm-7 | 1 | 2016 | 6,50 | 23,00 | 154,8 | 92,3 | 153,8 | 25.06.2020 |
| | | Eurotherm-7 | 1 | 2016 | 6,50 | | 154,8 | 92,3 | | 25.06.2020 |
| | | Eurotherm-11 | 1 | 2016 | 10,00 | | 154,9 | 92,2 | | 25.06.2020 |
| 1 | Микрорайон 9-В | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | 19,35 | 156,1 | 91,5 | 156,0 | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 156,6 | 91,2 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 155,6 | 91,8 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 166,8 | 85,6 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 167,3 | 85,4 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 165,3 | 86,4 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 156,8 | 91,1 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 166,3 | 85,9 | | 06.08.2020 |
| | | БК-32 (КСВа-2,5) | 1 | 1995 | 2,15 | | 165,9 | 86,1 | | 06.08.2020 |
| 1 | 125 квартал | Турботерм 800 | 1 | 2008 | 0,69 | 2,28 | 155,4 | 91,9 | 153,2 | 22.06.2020 |
| | | Турботерм | 1 | 2008 | 0,69 | | 155,3 | 93,0 | | 22.06.2020 |

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|------------------------------------|------------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| | | 800 | | | | | | | | |
| | | Турботерм 800 | 1 | 2008 | 0,69 | | 155,3 | 92,0 | | 22.06.2020 |
| | | Турботерм 250 | 1 | 2008 | 0,21 | | 153,3 | 93,2 | | 22.06.2020 |
| 1 | Парижской Коммуны | Vitoplex 100 | 1 | 2009 | 0,82 | 2,46 | 158,6 | 90,1 | 153,2 | 22.06.2020 |
| | | Vitoplex 100 | 1 | 2009 | 0,82 | | 158,7 | 90,0 | | 22.06.2020 |
| | | Vitoplex 100 | 1 | 2009 | 0,82 | | 158,9 | 89,9 | | 22.06.2020 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | ДКВр 6,5-13 | 1 | 1991 | 3,70 | 11,1 | 160,9 | 88,8 | 151,8 | 01.08.2021 |
| | | ДКВр 6,5-13 | 1 | 1991 | 3,70 | | 160,9 | 88,8 | | 01.08.2021 |
| | | ДКВр 6,5-13 | 1 | 1991 | 3,70 | | 159,8 | 89,4 | | 01.08.2021 |
| 2 | 722 квартал | Турботерм Гарант 3000 | 1 | 2012 | 2,70 | 5,55 | 154,4 | 92,5 | 152,2 | 20.08.2020 |
| | | Турботерм 1100 | 1 | 2012 | 0,95 | | 153,8 | 92,9 | | 20.08.2020 |
| | | Турботерм 1100 | 1 | 2012 | 0,95 | | 153,8 | 92,9 | | 20.08.2020 |
| | | Турботерм 1100 | 1 | 2021 | 0,95 | | 153,8 | 92,9 | | - |
| 3 | ВЗКИ | Турботерм 1600 | 1 | 2010 | 1,380 | 2,537 | 157,9 | 90,5 | 154,7 | 03.08.2020 |
| | | Турботерм 250 | 1 | 2010 | 0,210 | | 153,3 | 93,2 | | 03.08.2020 |
| | | Турботерм 1100 | 1 | 2010 | 0,947 | | 157,5 | 90,7 | | 03.08.2020 |
| 4 | УВД | Турботерм Стандарт-800 | 1 | 2018 | 0,687 | 4,987 | 155,3 | 92,0 | 156,1 | 25.05.2020 |
| | | Турботерм Гарант-2500 | 1 | 2018 | 2,150 | | 157,5 | 90,7 | | 25.05.2020 |
| | | Турботерм Гарант-2500 | 1 | 2018 | 2,150 | | 157,2 | 90,9 | | 25.05.2020 |
| 5 | ПМК-18 | Турботерм | 1 | 2014 | 0,430 | 1,804 | 155,6 | 91,8 | 154,1 | 10.08.2020 |

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| | | Стандарт-500 | | | | | | | | |
| | | Турботерм Стандарт - 800 | 1 | 2014 | 0,687 | | 154,8 | 92,3 | | 10.08.2020 |
| | | Турботерм Стандарт - 800 | 1 | 2014 | 0,687 | | 154,8 | 92,3 | | 10.08.2020 |
| 6 | РТС | Unical MODAL 64 | 1 | 2018 | 0,055 | 0,931 | 158,1 | 90,4 | 159,3 | 14.08.2020 |
| | | Unical ELLPREX 510 | 1 | 2018 | 0,438 | | 157,8 | 90,6 | | 14.08.2020 |
| | | Unical ELLPREX 510 | 1 | 2018 | 0,438 | | 158,2 | 90,3 | | 14.08.2020 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | Турботерм Стандарт-500 | 1 | 2014 | 0,43 | 0,86 | 158,2 | 90,3 | 153,1 | 23.06.2020 |
| | | Турботерм Стандарт-500 | 1 | 2014 | 0,43 | | 158,6 | 90,1 | | 23.06.2020 |
| 8 | мкр. Заключьменский | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | 3,00 | 173,4 | 82,4 | 174,8 | 16.07.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | | 173,0 | 82,6 | | 16.07.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | | 175,1 | 81,6 | | 16.07.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | | 177,0 | 80,7 | | 16.07.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | | 174,4 | 81,9 | | 16.07.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1976 | 0,50 | | 175,3 | 81,5 | | 16.07.2020 |
| 9 | мкр. Коммунар | СКВГ-0.5 | 1 | 1970 | 0,5 | 2,00 | 169,1 | 84,5 | 170,0 | 25.08.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1970 | 0,5 | | 169,7 | 84,2 | | 25.08.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1970 | 0,5 | | 170,5 | 83,8 | | 25.08.2020 |
| | | СКВГ-0.5 | 1 | 1970 | 0,5 | | 170,1 | 84,0 | | 25.08.2020 |
| 10 | Оргтруд 1 | Турботерм-3150 | 1 | 2006 | 2,71 | 6,15 | 153,9 | 92,8 | 153,6 | 12.08.2020 |
| | | Турботерм-2000 | 1 | 2006 | 1,72 | | 155,3 | 92,0 | | 12.08.2020 |
| | | Турботерм- | 1 | 2006 | 1,72 | | 154,3 | 92,6 | | 12.08.2020 |

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| | | 2000 | | | | | | | | |
| 11 | Оргтруд 2 | Турботерм Стандарт-1000 | 1 | 2011 | 0,86 | 3,01 | 156,5 | 91,3 | 154,5 | 23.07.2020 |
| | | Турботерм Стандарт-1000 | 1 | 2011 | 0,86 | | 156,5 | 91,3 | | 23.07.2020 |
| | | Турботерм Гарант-1500 | 1 | 2011 | 1,29 | | 156,1 | 91,5 | | 23.07.2020 |
| 12 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС | Турботерм-500 | 1 | 2006 | 0,46 | 1,15 | 154,9 | 92,2 | 154,6 | 29.06.2020 |
| | | Турботерм-800 | 1 | 2006 | 0,69 | | 154,9 | 92,2 | | 29.06.2020 |
| 13 | Элеваторная | Турботерм-500 | 1 | 2013 | 0,43 | 0,65 | 156,6 | 91,2 | 153,1 | 26.06.2020 |
| | | Турботерм-250 | 1 | 2013 | 0,22 | | 156,1 | 91,5 | | 26.06.2020 |
| 14 | мкр. Лесной | Турботерм Гарант 2000 | 1 | 2017 | 1,72 | 7,74 | 157,1 | 90,9 | 154,2 | 23.07.2020 |
| | | Турботерм Гарант 2500 | 1 | 2017 | 2,15 | | 154,6 | 92,4 | | 23.07.2020 |
| | | Турботерм Гарант 2500 | 1 | 2017 | 2,15 | | 155,3 | 92,0 | | 23.07.2020 |
| | | Турботерм Гарант 2000 | 1 | 2017 | 1,72 | | 157,0 | 91,0 | | 23.07.2020 |
| | | ДКВР-6,5/13 | 1 | 1955 | 4,19 | | 159,8 | 89,5 | | 21.04.2020 |
| 16 | АО ВХКП «Мукомол» | ДКВР 25/13 | 1 | 1974 | 1,56 | 3,63 | 172,1 | 83,1 | 158,7 | 27.01.2020 |
| | | Siher 1350 | 1 | 2015 | 0,79 | | 158,2 | 90,4 | | 01.01.2015 |
| | | Термотехник 100 | 1 | 2015 | 1,28 | | 158,4 | 90,3 | | 01.01.2015 |
| 17 | п. Пиганово | НР-18 | 1 | 1968 | 0,60 | 1,80 | 181,2 | 78,9 | 150,8 | 21.07.2021 |
| | | НР-18 | 1 | 1968 | 0,60 | | 177,0 | 80,8 | | 21.07.2021 |

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|-----------------------------------|--------------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| | | HP-18 | 1 | 1968 | 0,60 | | 181,0 | 79,0 | | 21.07.2021 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Vitomax 200 LW M62C 8000 | 1 | 2019 | 6,88 | 14,62 | 153,4 | 93,2 | 153,8 | 24.09.2019 |
| | | Turbomat-RN | 1 | 2001 | 6,02 | | 153,6 | 93,1 | | 25.09.2019 |
| | | Vitoplex - 100 | 1 | 2015 | 1,72 | | 155,6 | 91,9 | | 10.10.2019 |
| 19 | турбаза «Ладога» | Минск-1 | 1 | 1990 | 0,8 | 2,40 | 178,3 | 80,2 | 176,2 | 13.12.2018 |
| | | Минск-1 | 1 | 1990 | 0,8 | | 169,8 | 84,2 | | 13.12.2018 |
| | | Минск-1 | 1 | 1990 | 0,8 | | 180,3 | 79,3 | | 13.12.2018 |
| 20 | «Спецавтохозяйство» | Buderus Logano SK755 | 1 | 2019 | 0,43 | 0,86 | 154,6 | 92,5 | 154,6 | 01.10.2019 |
| | | Buderus Logano SK755 | 1 | 2019 | 0,43 | | 154,6 | 92,5 | | 01.10.2019 |
| 21 | ФГУП «ГНПП «Крона» | VK 1000 «Вулкан» | 1 | 2007 | 1,00 | 1,90 | 157,0 | 91,1 | 155,9 | 29.01.2018 |
| | | Турботерм-стандарт 500 | 1 | 2016 | 0,40 | | 155,3 | 92,1 | | 10.02.2020 |
| | | Riello RTQ 597 | 1 | 2011 | 0,50 | | 155,3 | 92,1 | | 10.04.2018 |
| 22 | ООО УК «Дельта» | RIELLO RTQ 2336 | 1 | 2019 | 2,00 | 4,40 | 155,3 | 92,1 | 155,3 | 14.06.2019 |
| | | RIELLO RTQ 2336 | 1 | 2019 | 2,00 | | 155,3 | 92,1 | | 14.06.2019 |
| | | RIELLO RTQ 467 | 1 | 2019 | 0,40 | | 155,3 | 92,1 | | 14.06.2019 |
| 29 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | ДКВР-10/13 | 1 | 1980 | 6,40 | 22,64 | 149,6 | 95,6 | 149,6 | 10.09.2018 |
| | | ДКВР-10/13 | 1 | 1980 | 6,40 | | 149,6 | 95,6 | | 10.09.2018 |
| | | ДКВР-10/13 | 1 | 1983 | 6,40 | | 149,6 | 95,6 | | 10.09.2018 |
| | | Alpha E4000 | 1 | 2019 | 3,44 | | 149,6 | 95,6 | | - |
| 30 | Загородная зона | КВГМ-10-150 | 1 | 1985 | 10 | 30,00 | 148,3 | 96,4 | 148,3 | 18.05.2017 |
| | | КВГМ-10-150 | 1 | 1985 | 10 | | 148,3 | 96,4 | | 20.03.2020 |
| | | КВГМ-10-150 | 1 | 1986 | 10 | | 148,3 | 96,4 | | 07.03.2018 |

| № системы теплоснабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|--------------------------|------------------------------------|---------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | ДКВР-10/13 | 1 | 1964 | 6,15 | 18,45 | 164,5 | 88,6 | 164,5 | 25.11.2020 |
| | | ДКВР-10/13 | 1 | 1964 | 6,15 | | 164,5 | 88,6 | | 25.11.2020 |
| | | ДКВР-10/13 | 1 | 1964 | 6,15 | | 164,5 | 88,6 | | 25.11.2020 |
| 32 | Семашко, 4 | RENDIMAKS-23 | 1 | 2002 | 0,02 | 0,04 | 174,0 | 82,2 | 171,3 | 23.06.2020 |
| | | RENDIMAKS-23 | 1 | 2002 | 0,02 | | 171,3 | 83,5 | | 23.06.2020 |
| 33 | Белоконской, 16 | Прометей Д-247-500 | 1 | 2001 | 0,30 | 0,60 | 180,6 | 79,2 | 179,4 | 26.05.2020 |
| | | Прометей Д-247-500 | 1 | 2001 | 0,30 | | 177,9 | 80,4 | | 26.05.2020 |
| 34 | БМК-360 | ТГ-120 | 1 | 2013 | 0,10 | 0,30 | 154,1 | 92,8 | 156,8 | 22.06.2020 |
| | | ТГ-120 | 1 | 2013 | 0,10 | | 157,5 | 90,8 | | 22.06.2020 |
| | | ТГ-120 | 1 | 2013 | 0,10 | | 156,1 | 91,6 | | 22.06.2020 |
| 35 | Тихонравова, 8а | Pegasus F3N170 | 1 | 2015 | 0,15 | 0,29 | 161,2 | 88,7 | 161,2 | 15.05.2020 |
| | | Pegasus F3N170 | 1 | 2015 | 0,15 | | 161,2 | 88,7 | | 15.05.2020 |
| 37 | Н. Садовая, 6-2 | ВАХІ mainfour 240 F | 1 | 2011 | 0,02 | 0,02 | 156,1 | 91,6 | 156,1 | - |
| 38 | Н. Садовая, 9-2 | ВАХІ mainfour 240 F | 1 | 2011 | 0,02 | 0,02 | 156,1 | 91,6 | 156,1 | - |
| 39 | ДБСП | МЗК-7АГ | 1 | 1977 | - | 1,48 | - | - | 174,5 | - |
| | | МЗК-7АГ | 1 | 1977 | 0,74 | | 185,8 | 76,9 | | - |
| | | МЗК-7АГ | 1 | 1977 | 0,74 | | 176,1 | 81,1 | | - |
| 40 | МУЗ КБ «Автоприбор» | Е-1,0-0,9 Г | 1 | 1977 | 0,50 | 1,00 | 171,9 | 83,1 | 174,5 | 29.07.2019 |
| | | Е-1,0-0,9 Г | 1 | 1977 | 0,50 | | 173,0 | 82,6 | | 29.07.2019 |
| ИТОГО ПО ЕТО | | | 116 | - | 251,0 | 251,0 | - | - | - | - |

2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная электрическая мощность Владимирской ТЭЦ-2 – 596 МВт, тепловая мощность – 1176,1 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 8 – Установленная и располагаемая мощность Владимирской ТЭЦ-2

| Год | Электрическая мощность, МВт | | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | |
|------|-----------------------------|-----------------------------|---|---------------------------------|
| | установленная | располагаемая на конец года | общая | теплофикационных отборов турбин |
| 2021 | 596 | 595,023 | 1176,1 | 640,0 |

Установленная тепловая мощность по системам теплоснабжения на базе котельных представлена в таблице 10.

2.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии – это величина, равная установленной тепловой мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, нереализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

Располагаемая тепловая мощность Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 9 – Располагаемая тепловая мощность Владимирской ТЭЦ-2

| Год | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | | | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч |
|------|---|--------|--------|---|---|
| | турбоагрегатов | прочее | всего | | |
| 2021 | 640 | 536,1 | 1176,1 | 180 | 996,1 |

Тепловая мощность нетто по системам теплоснабжения на базе котельных представлена в таблице 10.

Т а б л и ц а 10 – Установленная, располагаемая, тепловая мощность нетто

| Наименование системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность располагаемая, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
|---|------------------------------------|--|---|---|--|---------------------------------|
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Юго-западного района | 24,00 | 0,40 | 23,60 | 0,39 | 23,21 |
| | 301 квартал | 24,00 | 0,00 | 24,00 | 0,37 | 23,63 |
| | Коммунальная зона | 23,00 | 0,10 | 22,90 | 0,29 | 22,61 |
| | Микрорайон 9-В | 19,35 | 0,97 | 18,38 | 0,18 | 18,20 |
| | 125 квартал | 2,28 | 0,03 | 2,25 | 0,03 | 2,22 |
| | Парижской Коммуны | 2,46 | 0,21 | 2,25 | 0,02 | 2,23 |
| | АО «Владимирская газовая компания» | 11,10 | 3,70 | 7,40 | 0,06 | 7,34 |
| 722 квартал | 722 квартал | 5,55 | 0,07 | 5,48 | 0,07 | 5,41 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | 2,54 | 0,04 | 2,50 | 0,04 | 2,46 |
| УВД | УВД | 4,99 | 0,08 | 4,90 | 0,09 | 4,81 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | 1,80 | 0,03 | 1,78 | 0,03 | 1,75 |
| РТС | РТС | 0,93 | 0,03 | 0,91 | 0,02 | 0,89 |
| Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 0,86 | 0,00 | 0,86 | 0,01 | 0,85 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 3,00 | 0,04 | 2,96 | 0,04 | 2,92 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 2,00 | 0,16 | 1,84 | 0,04 | 1,80 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 6,15 | 0,48 | 5,67 | 0,06 | 5,61 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 3,01 | 0,04 | 2,97 | 0,07 | 2,90 |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 1,15 | 0,02 | 1,13 | 0,02 | 1,11 |
| Элеваторная | Элеваторная | 0,65 | 0,00 | 0,65 | 0,02 | 0,63 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | 7,74 | 0,28 | 7,46 | 0,11 | 7,35 |
| АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | 3,63 | 0,09 | 3,54 | 0,08 | 3,46 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | 1,80 | 0,00 | 1,80 | 0,03 | 1,77 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 14,62 | 0,00 | 14,62 | 0,20 | 14,42 |
| турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | 2,40 | 0,00 | 2,40 | 0,12 | 2,28 |
| «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | 0,86 | 0,00 | 0,86 | 0,02 | 0,84 |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | 1,90 | 0,00 | 1,90 | 0,08 | 1,82 |

| Наименование системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность располагаемая, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
|-------------------------------------|------------------------------------|--|---|---|--|---------------------------------|
| ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | 4,40 | 0,00 | 4,40 | 0,08 | 4,32 |
| Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 22,64 | 0,00 | 22,64 | 22,64 | 0,00 |
| Загородная зона | Загородная зона | 30,00 | 3,17 | 26,84 | 0,41 | 26,43 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | 18,45 | 0,00 | 18,45 | 0,01 | 18,44 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,04 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 0,60 | 0,15 | 0,45 | 0,01 | 0,44 |
| БМК-360 | БМК-360 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,01 | 0,29 |
| Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | 0,29 | 0,03 | 0,26 | 0,01 | 0,25 |
| Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| ДБСП | ДБСП | 1,48 | 0,66 | 0,82 | 0,21 | 0,61 |
| МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | 1,00 | 0,10 | 0,90 | 0,39 | 0,51 |
| ИТОГО ПО ЕТО | | 227,0 | 10,5 | 216,5 | 25,9 | 190,7 |

2.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды приведен в приложении 1.

Тепловая мощность нетто Владимирской ТЭЦ-2 представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 11 – Располагаемая тепловая мощность нетто Владимирской ТЭЦ-2

| Год | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал |
|------|---|--|-------------------------------|
| 2021 | 996,1 | 28,9 | 967,2 |

Тепловая мощность нетто по системам теплоснабжения на базе котельных представлена в таблице 10.

2.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Информация о наработке, ресурсе основного оборудования по каждому источнику тепловой энергии приведены в приложении 1.

На Владимирской ТЭЦ-2 группа основного оборудования с параметрами острого пара 130 ата работает на назначенном ресурсе, за исключением:

- энергетического котла ТПЕ-430/А ст. № 11, год достижения паркового ресурса – 2027 г.;
- турбоагрегатов ПТ-80/100-130/13 ст. № 5, 6, год достижения паркового ресурса – 2034 г. / 2041 г.

Группа основного оборудования Владимирской ТЭЦ-2 с параметрами острого пара 90 ата работает на парковом ресурсе.

Следует выделить следующие котельные, наработка которых превысила парковый ресурс:

- котельная Юго-западного района (ввод оборудования в эксплуатацию в 1972 г.);
- котельная 301 квартала (ввод оборудования в эксплуатацию в 1978 г.);
- котельная Микрорайон 9-В (ввод оборудования в эксплуатацию в 1995 г.);
- котельная мкр. Заглязьменский (ввод оборудования в эксплуатацию в 1976 г.);
- котельная ДБСП (ввод оборудования в эксплуатацию в 1977 г.);
- котельная МУЗ КБ «Автоприбор» (ввод оборудования в эксплуатацию в 1977 г.);
- котельная мкр. Коммунар (ввод оборудования в эксплуатацию в 1970 г.);
- котельная АО ВХКП «Мукомол» (ввод котлов ДКВР 2,5/13 в 1974 г.);
- котельная п. Пиганово (ввод оборудования в эксплуатацию в 1968 г.);
- котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» (ввод котлов ДКВР-10/13 в 80-х гг.).

Необходимо отметить, что на данный момент котельное оборудование с выработанным парковым ресурсом, но прошедшее техническое освидетельствование и диагностирование, эксплуатируется в рабочем режиме.

2.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Подогрев сетевой воды на Владимирской ТЭЦ-2 осуществляется в сетевых подогревателях и пиковых бойлерах, паром отборов турбины.

Сетевая установка ТГ-1 состоит из двух сетевых подогревателей (далее – ПСГ-1, ПСГ-2). Подогрев производится паром из нижнего и верхнего отопительных отборов турбины, давлением $0,5 \div 2,0$ и $0,6 \div 2,5$ ата соответственно. Конденсат сетевых подогревателей направляется в линию охладителя конденсата.

Сетевая установка ТГ-3, 4 состоит из двух сетевых подогревателей (далее - СП 3А, 3Б, 4А, 4Б). Подогрев производится паром из нижнего и верхнего отопительных отборов турбины, давлением $0,5 \div 2,0$ и $0,6 \div 2,5$ ата соответственно. Конденсат сетевых подогревателей направляется в линию основного конденсата (в рассечку ПНД).

На ТГ-5, 6 установлены подогреватели сетевые горизонтальные (далее - ПСГ). Конденсат ПСГ направляется в Д 6,0 ата через линию основного конденсата (в рассечку ПНД). Пиковые бойлера № 5, 6 (далее ПБ5, ПБ6) стоят отдельно, конденсат пара направлен на Д 6,0 ата № 8, 9. Пар поступает из коллектора Р = $10 \div 18$ ата.

В холодное время года, когда сетевые подогреватели не обеспечивают необходимую температуру сетевой воды, подогрев осуществляется в пиковых бойлерах.

Бойлер ТПК предназначен для подогрева сетевой воды, используемой на нужды комбината «Тепличный». Пар на него подаётся из коллектора Р = $10 \div 18$ ата. Конденсат пара отводится конденсатным насосом в Д 6,0 ата № 6, 7, на БНТ № 3.

Сетевая вода после теплофикационных установок поступает потребителям по пяти выводам («прямым» трубопроводам сетевой воды):

- 1-ая очередь;
- 2-ая очередь;
- Северо-Восток;
- Юго-Запад;
- ГУП «Тепличный комбинат».

Паровым потребителям пар отпускается от регулируемых производственных отборов пара турбоагрегатов ПТ-80/100-130/13 (№ 5, 6) или от РРОУ I-II очереди, РРОУ-2 III-ей очереди.

Пар поступает следующим потребителям:

- Завод «Автоприбор»;
- «Химический завод»;
- «Макромер»;
- Очистные сооружения Горводоканала.

2.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и поддержание заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

На всех источниках тепловой энергии используется качественное регулирование отпуска тепловой энергии. В таблице ниже приведены температурные графики отпуска тепловой энергии.

Т а б л и ц а 12 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

| № | Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Температурный график, °С |
|----|--|------------------------------------|--------------------------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Владимирская ТЭЦ-2 | 114/70 |
| | | Юго-западного района | 114/70 (срезка на 110) |
| | | 301 квартал | 114/70 (срезка на 110) |
| | | Коммунальная зона | 114/70 (срезка на 110) |
| | | Микрорайон 9-В | 114/70 (срезка на 105) |
| | | 125 квартал | 105/70 |
| | | Парижской Коммуны | 105/70 |
| | | АО «Владимирская газовая компания» | 114/70 (срезка на 105) |
| 2 | 722 квартал | 722 квартал | 95/70 |
| 3 | ВЗКИ | ВЗКИ | 105/70; 85/70 |
| 4 | УВД | УВД | 95/70 |
| 5 | ПМК-18 | ПМК-18 | 95/70 |
| 6 | РТС | РТС | 95/70 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 85/70 |
| 8 | мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 90/70 |
| 9 | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 90/70 |
| 10 | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 95/70 |
| 11 | Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 85/70 |
| 12 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 85/70 |
| 13 | Элеваторная | Элеваторная | 90/70 |
| 14 | мкр. Лесной | мкр. Лесной | 95/70 |
| 16 | АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | 95/70 |
| 17 | п. Пиганово | п. Пиганово | 90/70 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 95/70 |
| 19 | турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | 90/70 |
| 20 | «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | 95/70 |
| 21 | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | 95/70 |
| 22 | ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | 95/62,6 |
| 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 115/70 |
| 30 | Загородная зона | Загородная зона | 130/70 |
| 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | 95/70 |
| 32 | Семашко, 4 | Семашко, 4 | 90/70 |
| 33 | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 95/70 |
| 34 | БМК-360 | БМК-360 | 80/70 |
| 35 | Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | 95/70 |
| 37 | Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | отсутствует |
| 38 | Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | отсутствует |
| 39 | ДБСП | ДБСП | нет, паровая котельная |
| 40 | МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | нет, паровая котельная |

2.2.8 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепла, отпущенного в тепловые сети от источников тепловой энергии, осуществляется следующими способами:

- приборами учета, установленных на тепловыводах Владимирской ТЭЦ-2 котельных;
- расчетным методом (путем пересчета показаний других приборов; по нормативам и договорным нагрузкам).

Подробная информация по приборам учета по каждому источнику тепловой энергии представлена в приложении 1.

2.2.9 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Информация по отказам и восстановлению оборудования за период 2016-2020 гг. по каждому источнику тепловой энергии представлена в Приложении 1.

2.2.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации рассматриваемых источников тепловой энергии МО г. Владимир и оборудованию, установленному на них, надзорными органами не выдавалось.

2.2.11 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Турбоагрегаты, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в МО г. Владимир отсутствуют.

2.3 ЕТО, включающие системы теплоснабжения образованных на базе котельных

2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

В таблице ниже приведены характеристики основного оборудования котельных в зонах действия единой теплоснабжающей организации. Более подробная информация по оборудованию котельных представлена в Приложении 1 к Главе 1.

Т а б л и ц а 13 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № системы тепло-снабжения | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|---|---|-------------------------|---------------|---------------------|------------------------|----------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|--------------------------|
| ЕТО-2. «ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»» | | | | | | | | | | |
| 15 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ПТВМ-30М | 1 | 1980 | 30 | 79,00 | 158,7 | 90,1 | 158,4 | 01.02.2018 |
| | | ПТВМ-30М | 1 | 1980 | 30 | | 158,7 | 90,1 | | 02.06.2019 |
| | | ДКВР-6,5/13 | 1 | 1955 | 4,19 | | 160,5 | 89,1 | | 21.04.2020 |
| | | ДКВР-6,5/13 | 1 | 1955 | 4,19 | | 161,4 | 88,6 | | 21.04.2020 |
| | | ДЕ 10 | 1 | 2003 | 6,44 | | 156,1 | 91,6 | | 10.02.2020 |
| | | ДКВР-6,5/13 | 1 | 1955 | 4,19 | | 159,8 | 89,5 | | 21.04.2020 |
| ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | | | | | | | | | | |
| 26 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | 2017 | 0,72 | 0,72 | 165,2 | 92,0 | 165,2 | - |
| ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | | | | | | | | | | |
| 41 | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | | | | | |
| 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | Duotherm Polykraft 2000 | 1 | 2017 | 1,7 | 3,40 | 153,8 | 92,9 | 153,8 | 22.12.2016 |
| | | Duotherm Polykraft 2000 | 1 | 2017 | 1,7 | | 153,8 | 92,9 | | 22.12.2016 |

2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная мощность источников тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в п. 2.2.3 настоящего отчета.

2.3.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

В таблице ниже приведена сводная таблица с параметрами установленной, располагаемой тепловой мощности и ограничений тепловой мощности.

Т а б л и ц а 14 – Установленная, располагаемая, тепловая мощность нетто

| Наименование системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность располагаемая, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
|---|---|--|---|---|--|---------------------------------|
| ЕТО-2. «ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»» | | | | | | |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 79,00 | 0,00 | 79,00 | 1,87 | 77,13 |
| ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | | | | | | |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,72 | 0,00 | 0,72 | 0,00 | 0,72 |
| ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | | | | | | |
| АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд |
| ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 3,40 | 0,60 | 2,80 | 0,20 | 2,60 |

2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды приведен в Приложении 1 к Главе 1 пункт «Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто».

Параметры тепловой мощности нетто приведен в п. 2.3.3 данной главы отчета.

2.3.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса приведены в Приложении 1 к Главе 1 по каждому источнику тепловой энергии.

Следует выделить котельную ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» (ввод котлов ДКВР-13 в 1955 г.) наработка котлов превысила парковый ресурс.

Необходимо отметить, что на данный момент котельное оборудование с выработанным парковым ресурсом, но прошедшее техническое освидетельствование и диагностирование, эксплуатируется в рабочем режиме.

2.3.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Котельная не является источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

2.3.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

На всех источниках тепловой энергии используется качественное регулирование отпуска тепловой энергии. В таблице ниже приведены температурные графики отпуска тепловой энергии.

Т а б л и ц а 15 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

| № | Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Температурный график, °С |
|---|---|---|--------------------------|
| ЕТО-2. «ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | | | |
| 15 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 90/70 |
| ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | | | |
| 26 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд |
| ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | | | |
| 41 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд |
| ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | |
| 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 105/70 |

2.3.8 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепла, отпущенного в тепловые сети от котельных, осуществляется следующими способами:

- приборами учета, установленных на тепловыводах котельных;
- расчетным методом (путем пересчета показаний других приборов; по нормативам и договорным нагрузкам).

Более подробная информация представлена в Приложение 1 к данной главе.

2.3.9 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Информация по отказам и восстановлению оборудования за период 2017-2021 гг. по каждому источнику тепловой энергии представлена в приложении 1.

2.3.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписаний по запрещению дальнейшей эксплуатации рассматриваемых котельных г. Ульяновска и оборудованию, установленному на них, надзорными органами не выдавалось.

2.3.11 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Рассматриваемые источники тепловой энергии г. Владимира не относятся к источникам тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

По состоянию на 2021 год протяженность всех тепловых сетей составляет 711,6 км в однотрубном исчислении, в том числе 111,7 км магистральных тепловых сетей, 546,9 км распределительных сетей отопления и 53,0 км распределительных сетей ГВС. Тепловые сети от источников тепловой энергии филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ВКС», АО «Владимирская газовая компания», ООО «ТеплогазВладимир» и ООО «Владимиртеплогаз» находятся в эксплуатационной ответственности АО «ВКС», при этом магистральные сети и часть распределительных сетей являются собственностью ПАО «Т Плюс», а большая часть распределительных сетей находятся в концессии АО «ВКС». Около 70% протяженности тепловых сетей проложены подземно, в том числе 49,1% бесканальная прокладка и 20,6% – канальная. Основными материалами для тепловой изоляции трубопроводов являются минераловатные плиты и пенополиуретан.

Отпуск тепловой энергии потребителям от Владимирской ТЭЦ-2 осуществляется по тепломагистралям с диаметрами трубопроводов 2Ду 600 мм, 3Ду 600 мм, 2Ду 800 мм (2 тепломагистрали) и 2Ду 1 000 мм. Общая протяженность сетей от ТЭЦ составляет 524,7 км в однотрубном исчислении. Трубопроводы проложены, преимущественно, подземно бесканальным способом. Схема подключения потребителей тепловой энергии в части отопления и вентиляции в основном зависимая, ГВС – закрытая.

Протяженность тепловых сетей от котельных составляет 186,9 км в однотрубном исчислении. Трубопроводы проложены, преимущественно, подземно бесканальным способом. Схема подключения потребителей тепловой энергии в части отопления и вентиляции в основном зависимая, ГВС – закрытая.

На балансе ПАО «Т Плюс» находится 49 333,3 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Подробные характеристики данных сетей приведены в приложении № 6.

3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

На представленных ниже рисунках показаны электронные схемы сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

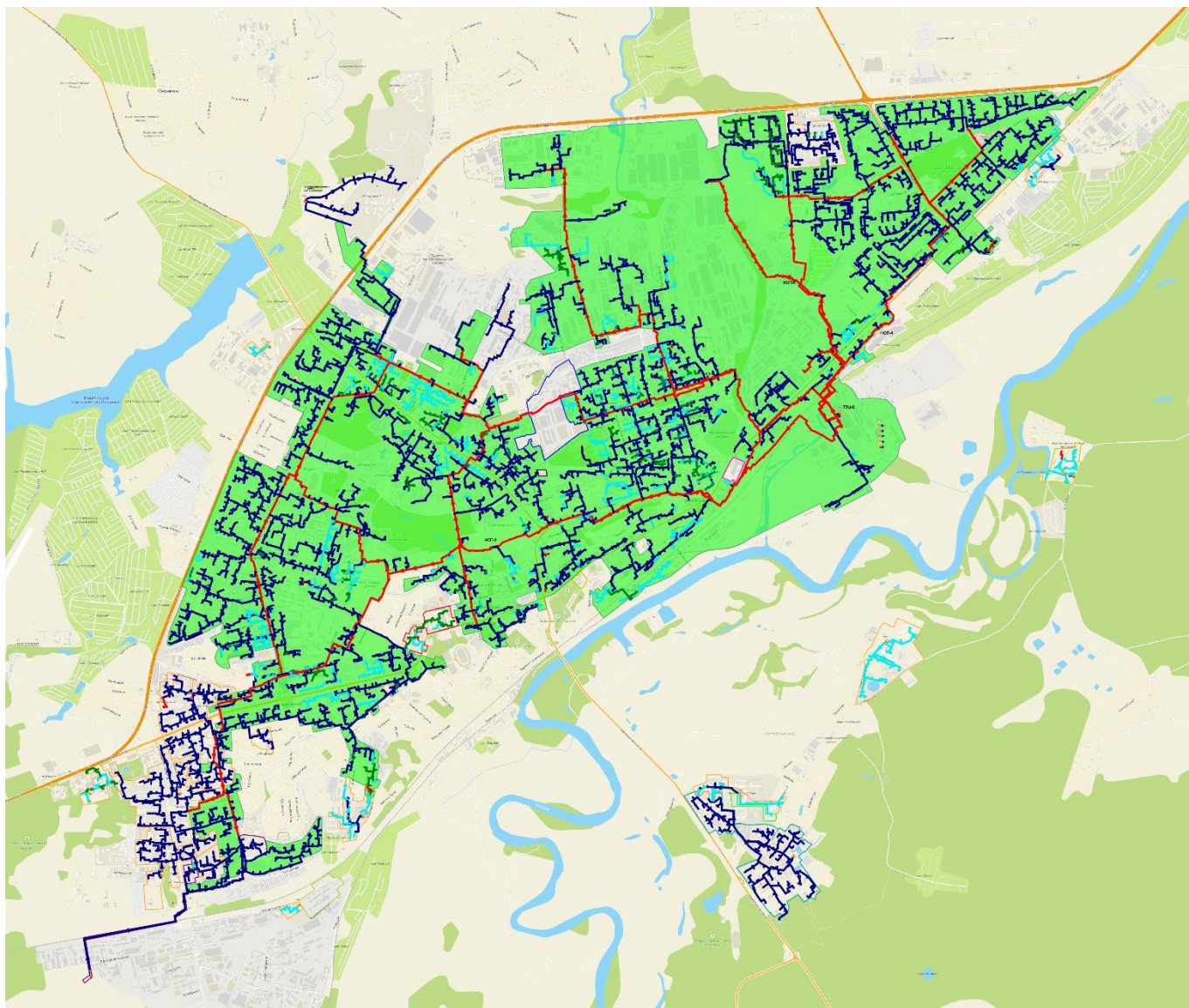


Рисунок 9 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 (ЕТО-1)

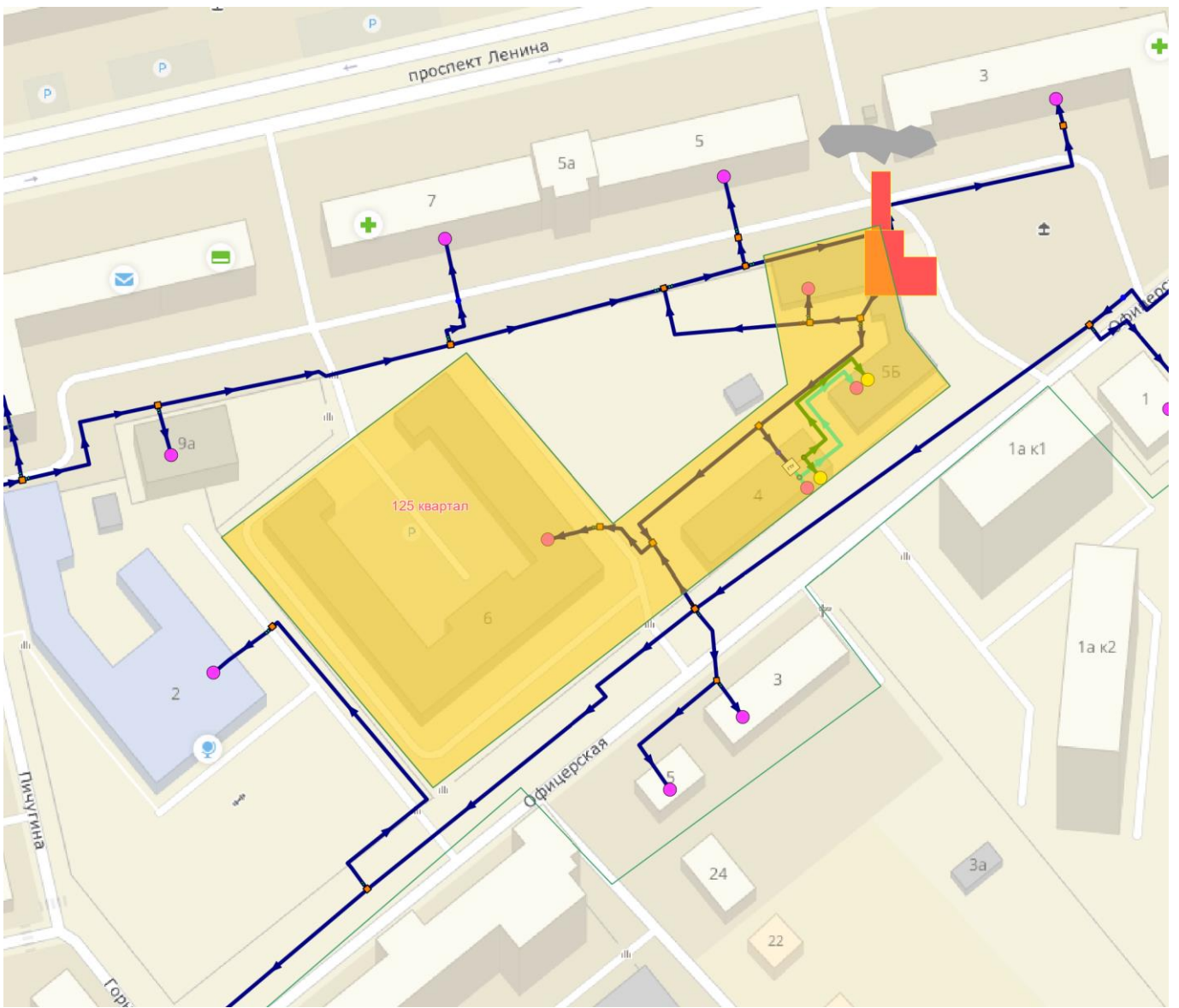


Рисунок 10 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 125 квартала (ЕТО-1)

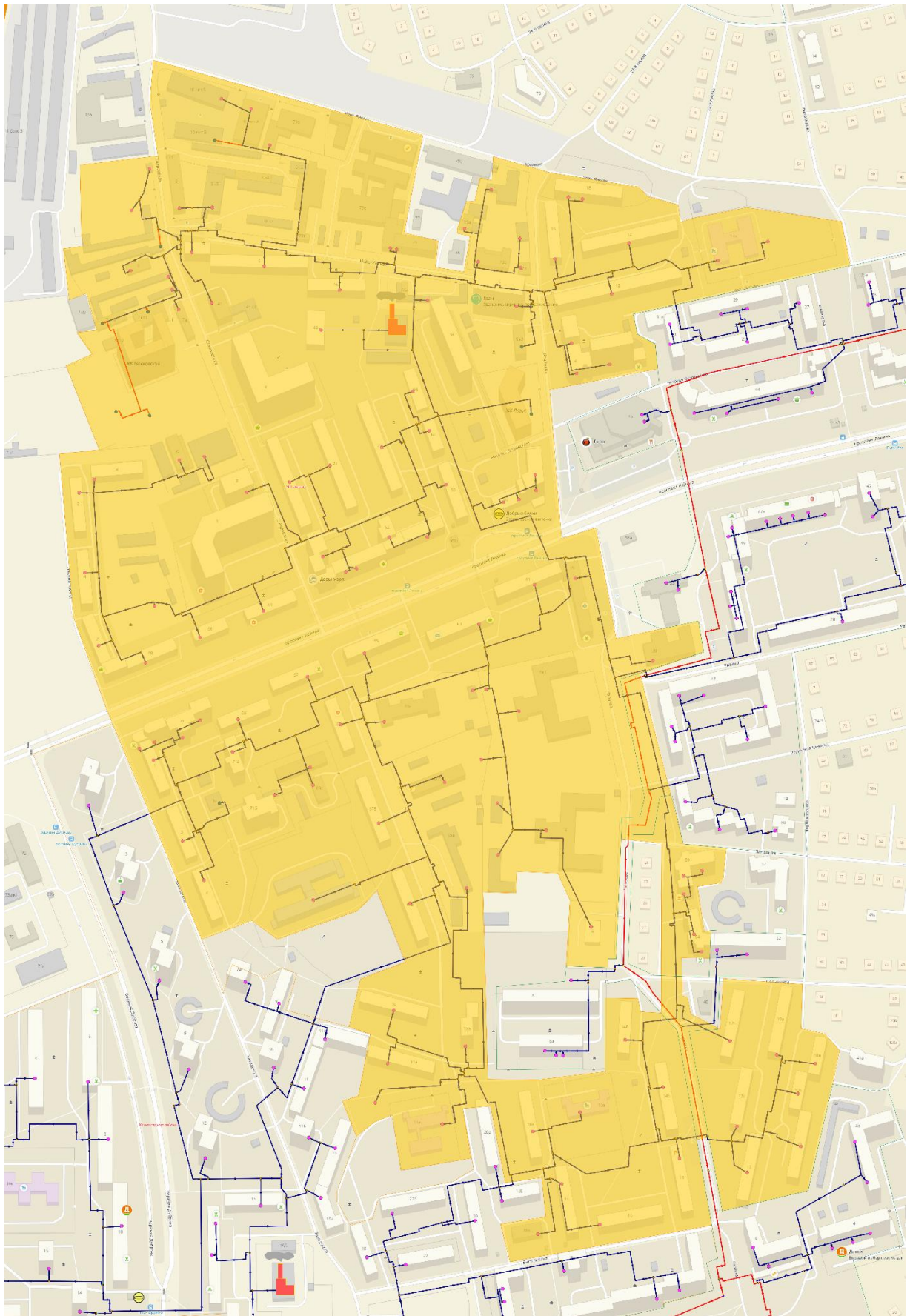


Рисунок 11 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 301 квартала (ЕТО-1)

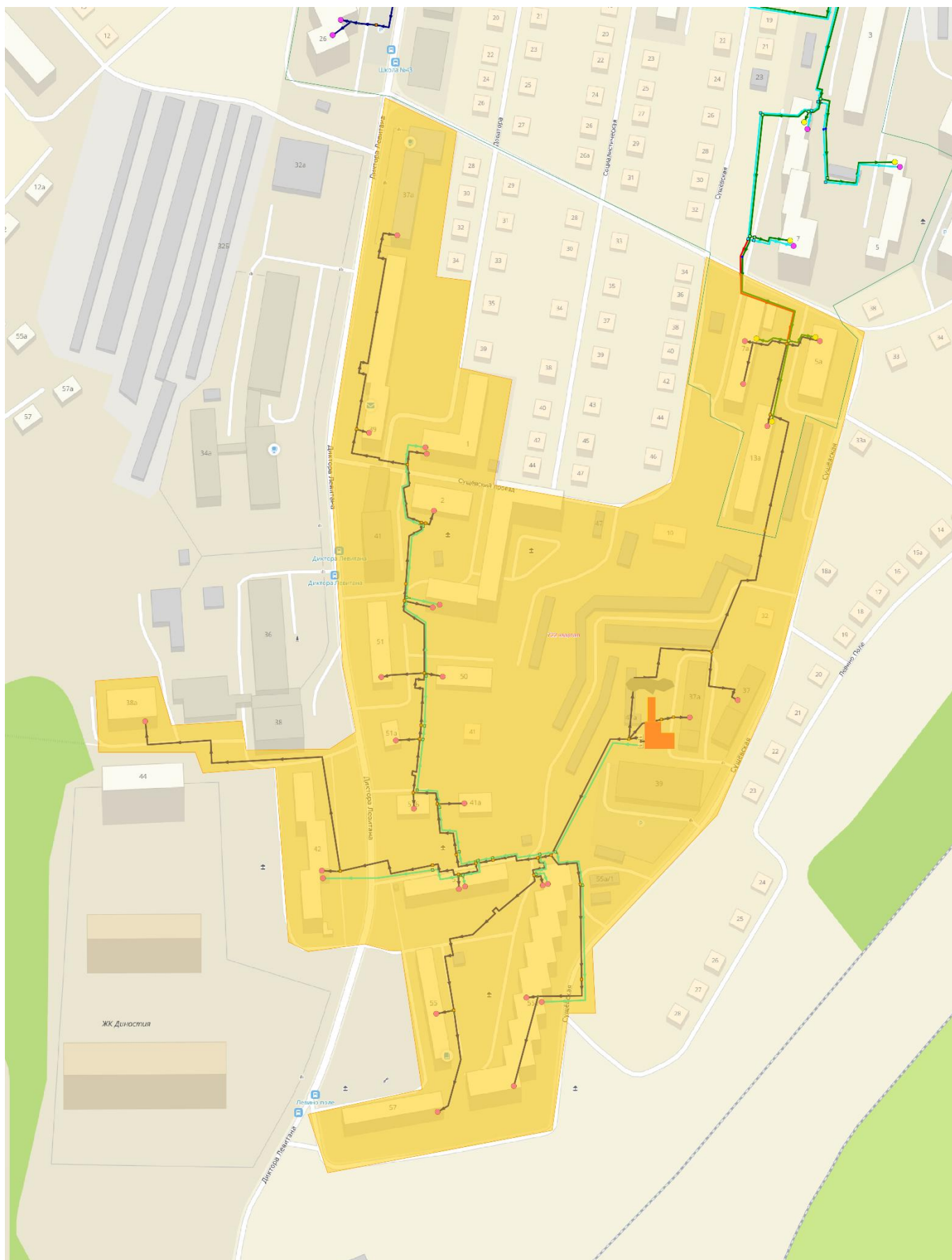


Рисунок 12 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной 722 квартала (ЕТО-1)

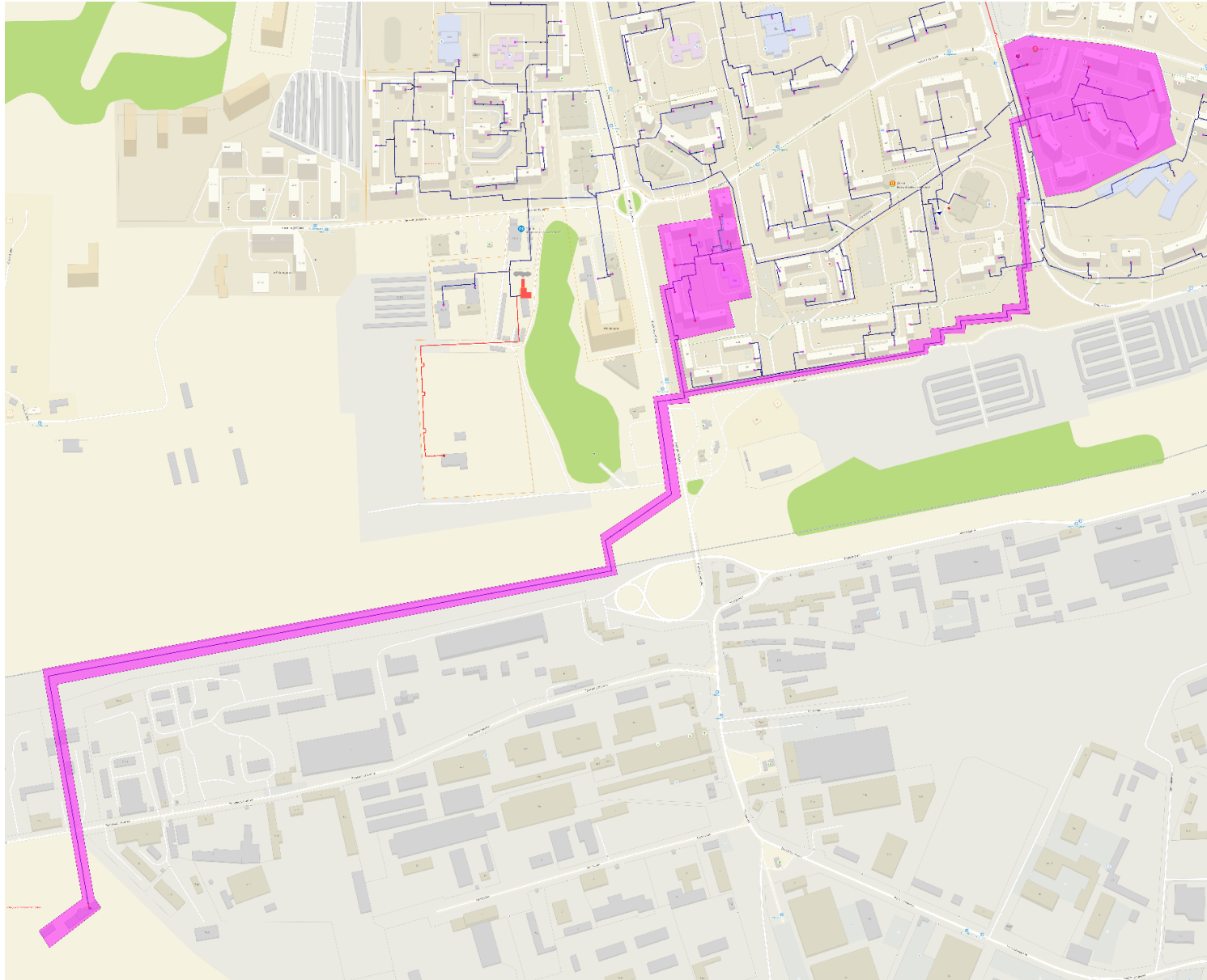


Рисунок 13 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной АО «Владимирская газовая компания» (ЕТО-1)

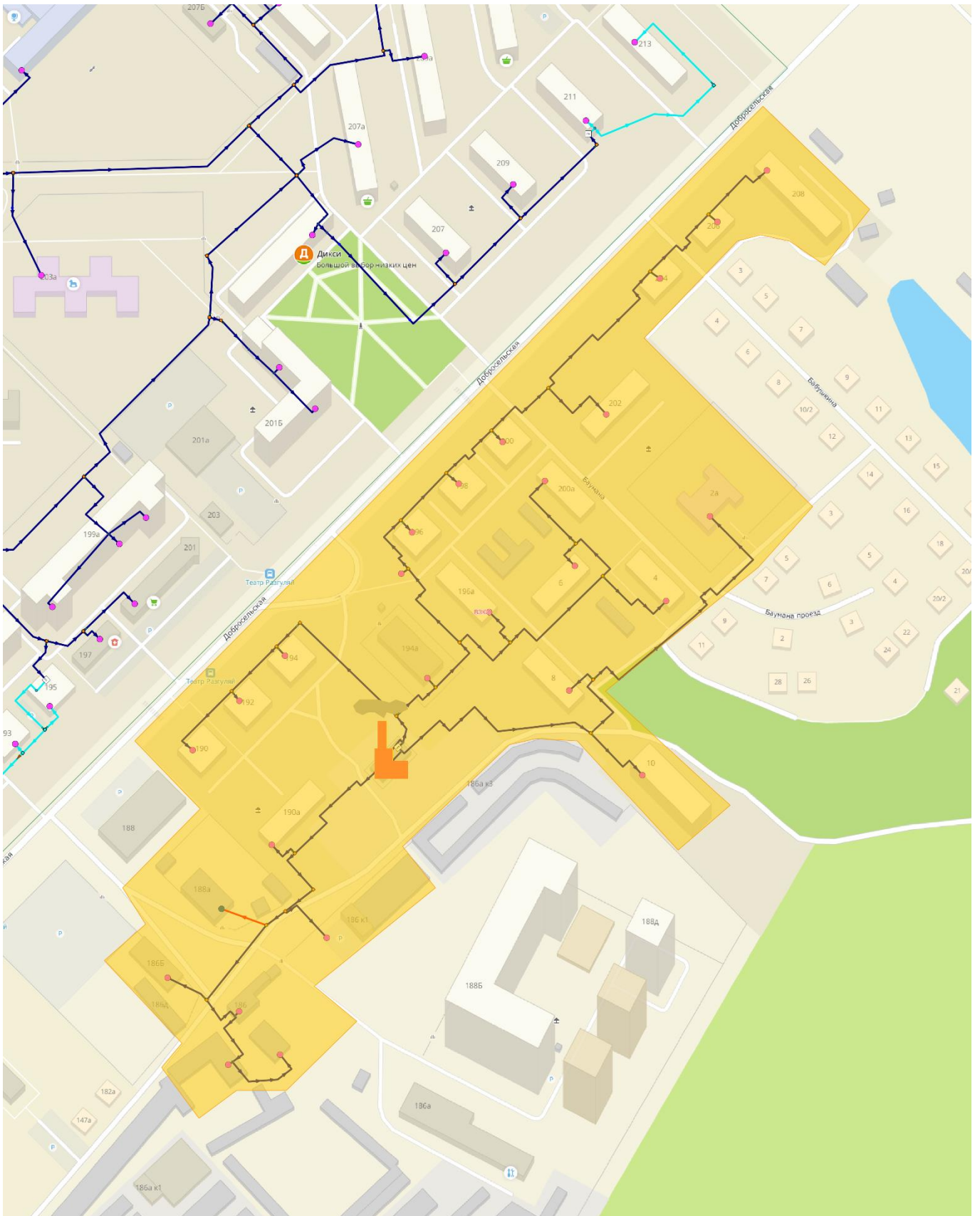


Рисунок 14 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

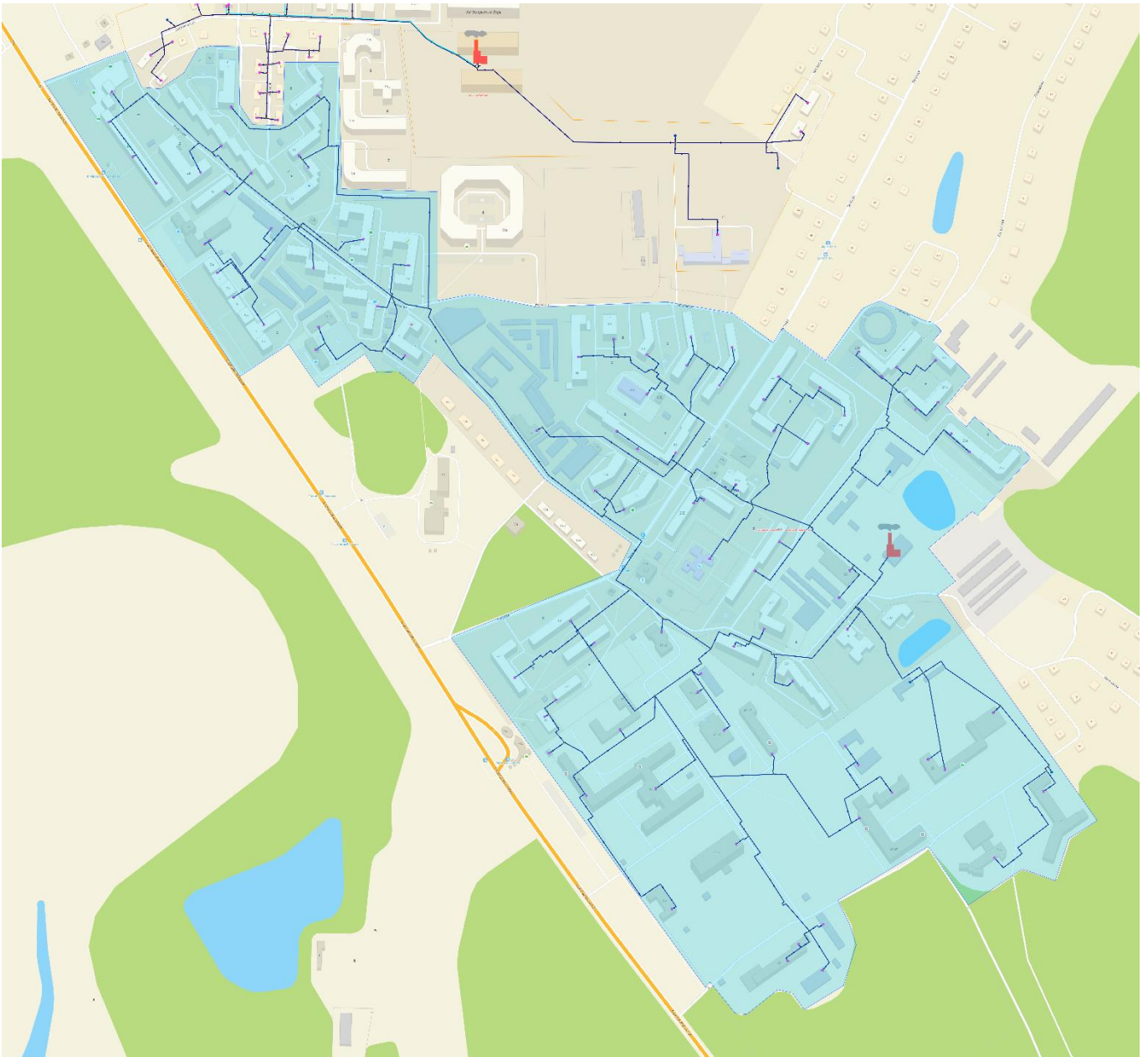


Рисунок 15 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Загородная зона, ООО «ТеплоГазВладимир» (ЕТО-1)

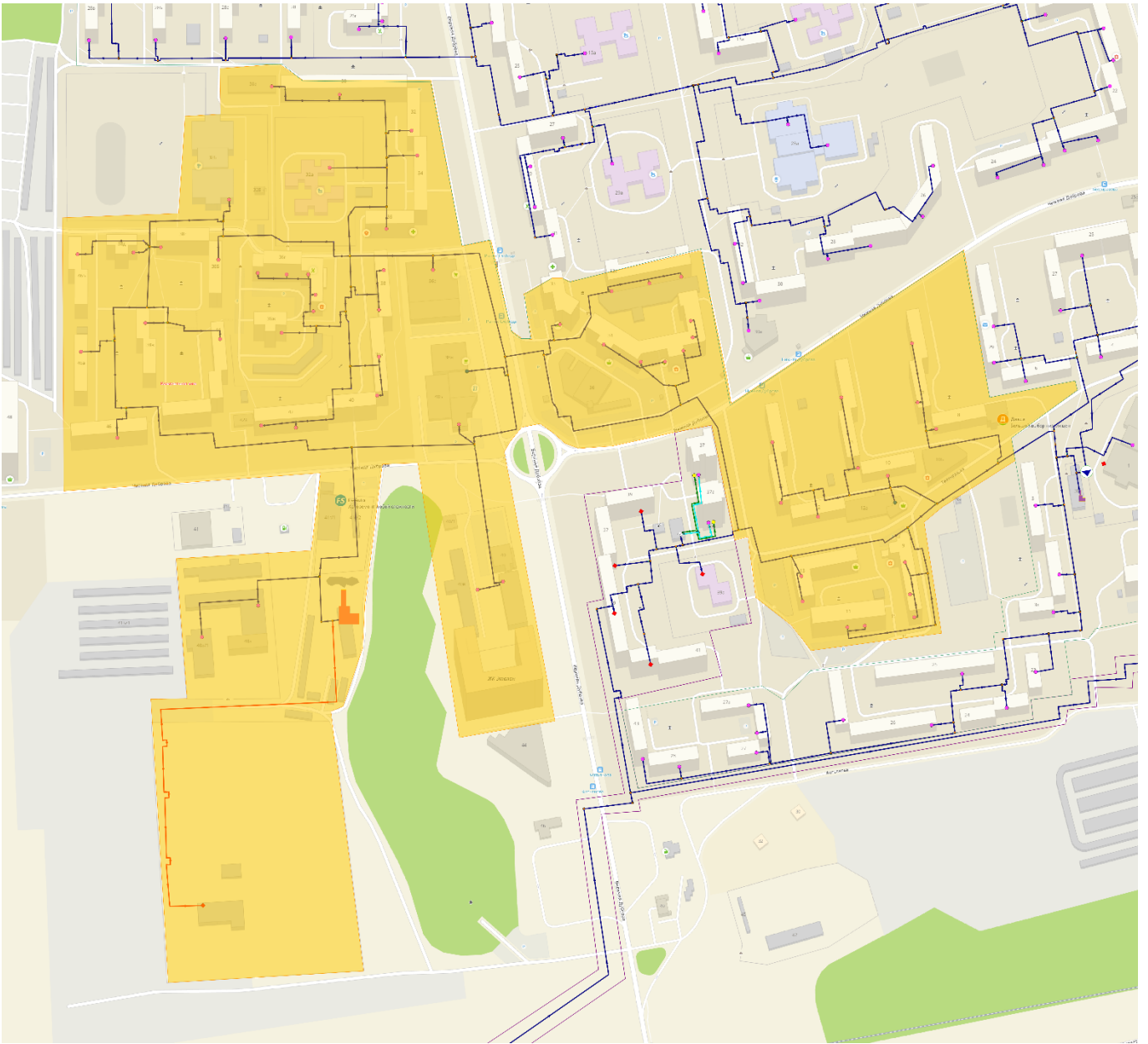


Рисунок 16 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

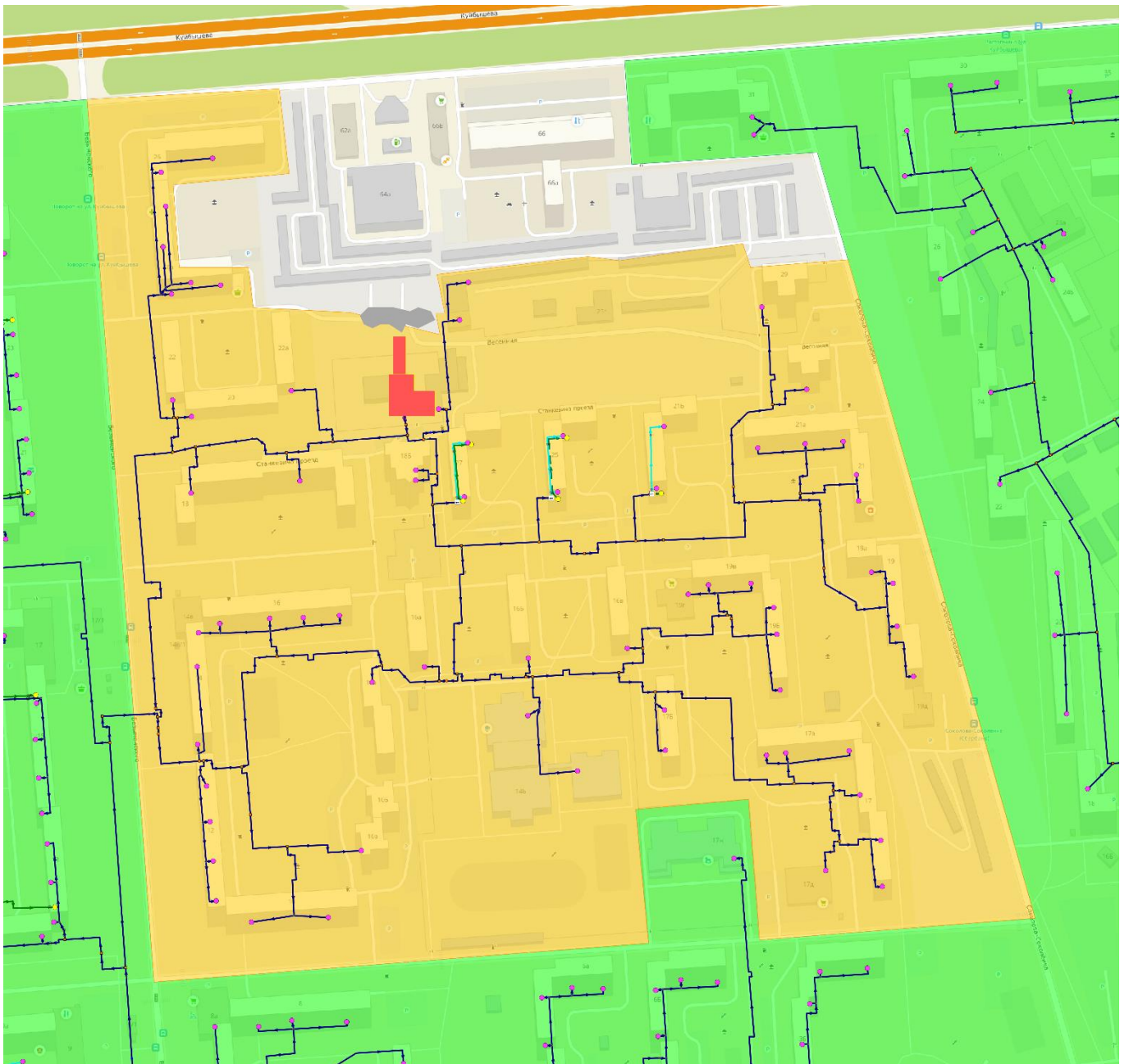


Рисунок 17 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Микрорайона 9-В (ЕТО-1)

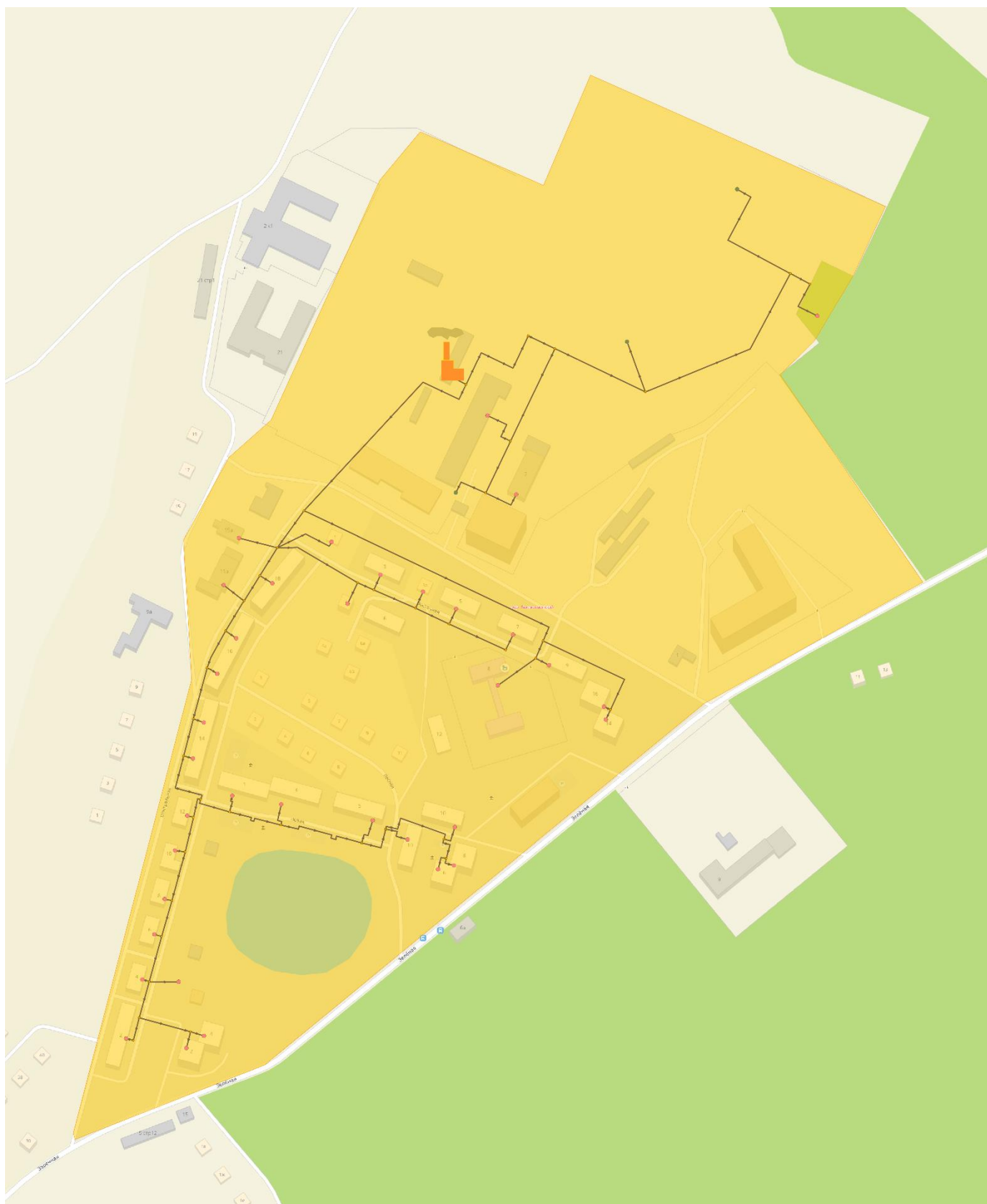


Рисунок 18 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Заключьменский (ЕТО-1)

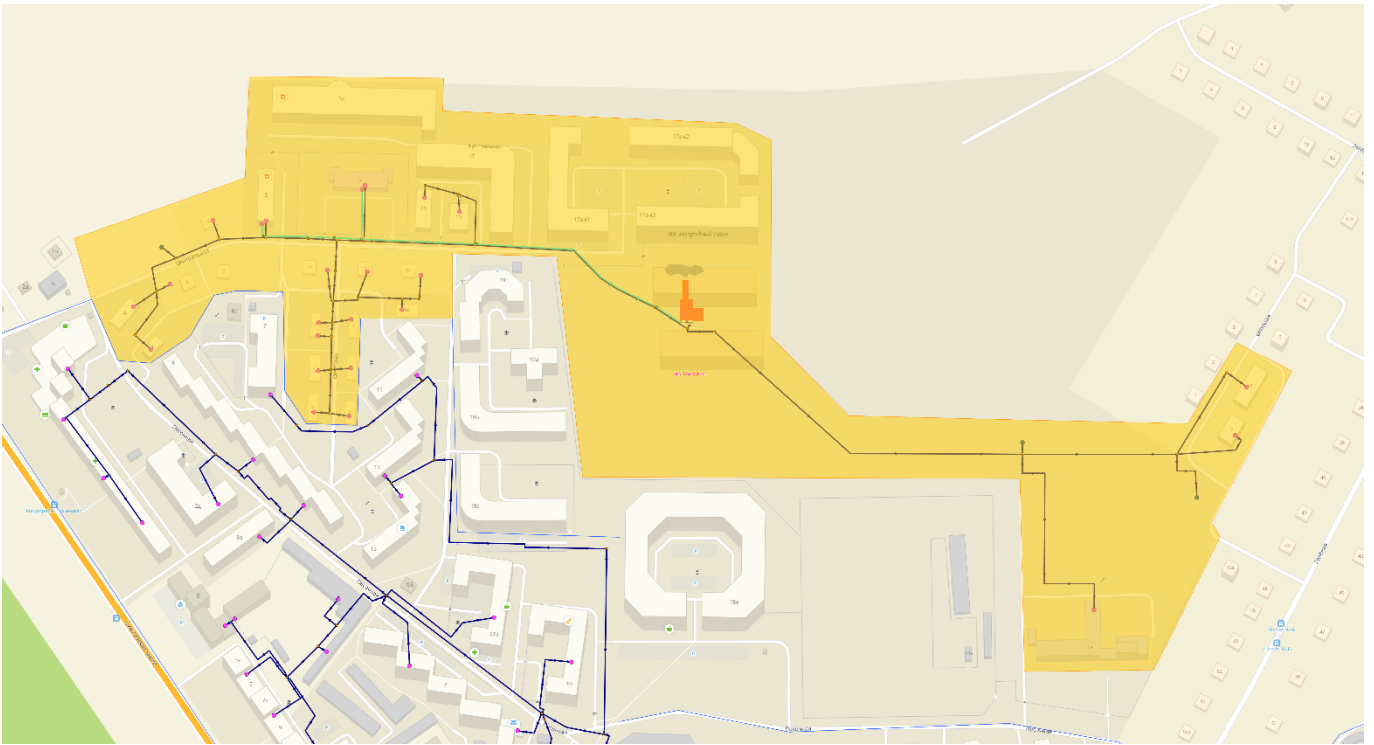


Рисунок 19 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)

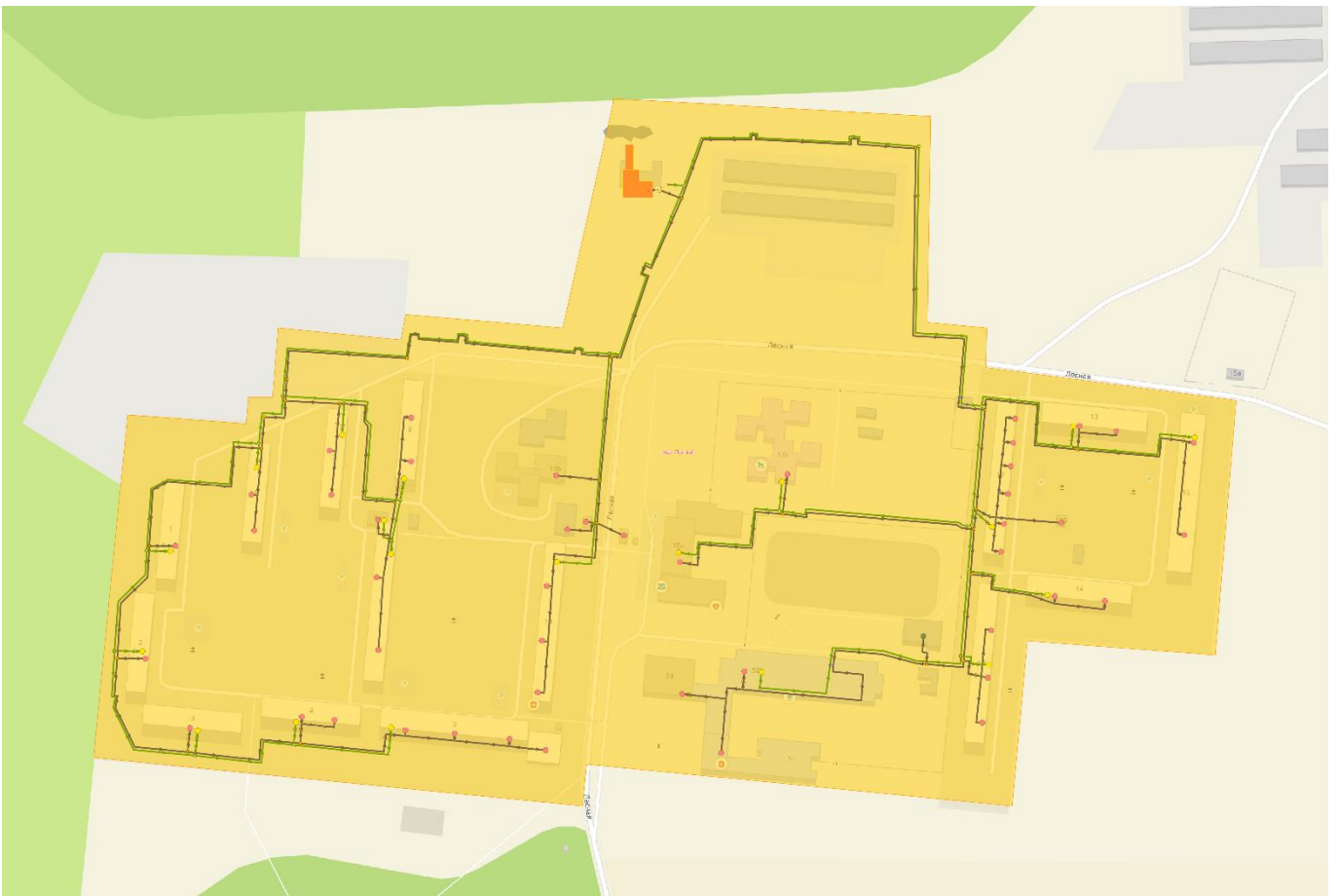


Рисунок 20 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Лесной (ЕТО-1)

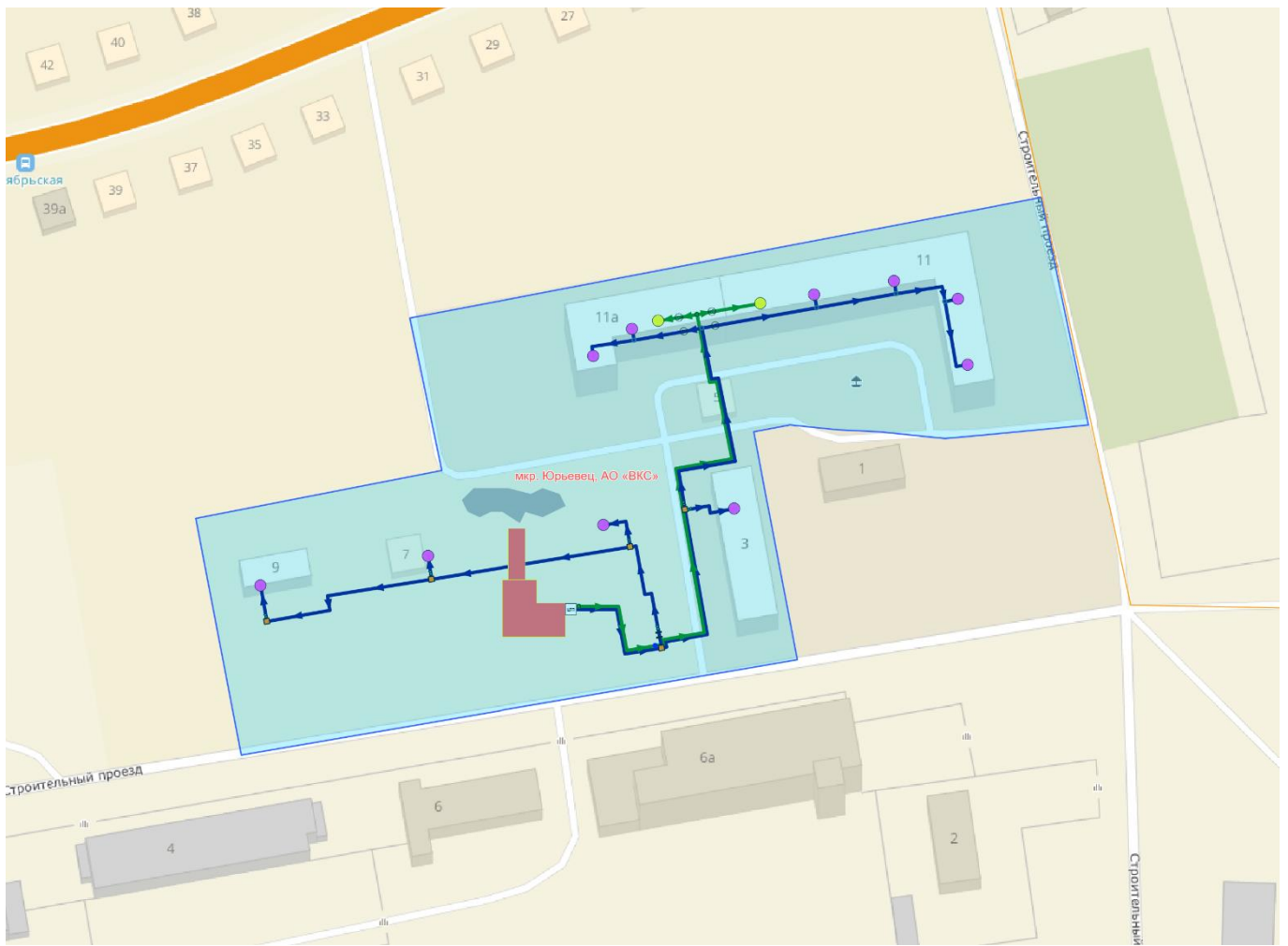


Рисунок 21 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной мкр. Юрьевец, АО «ВКС» (ЕТО-1)

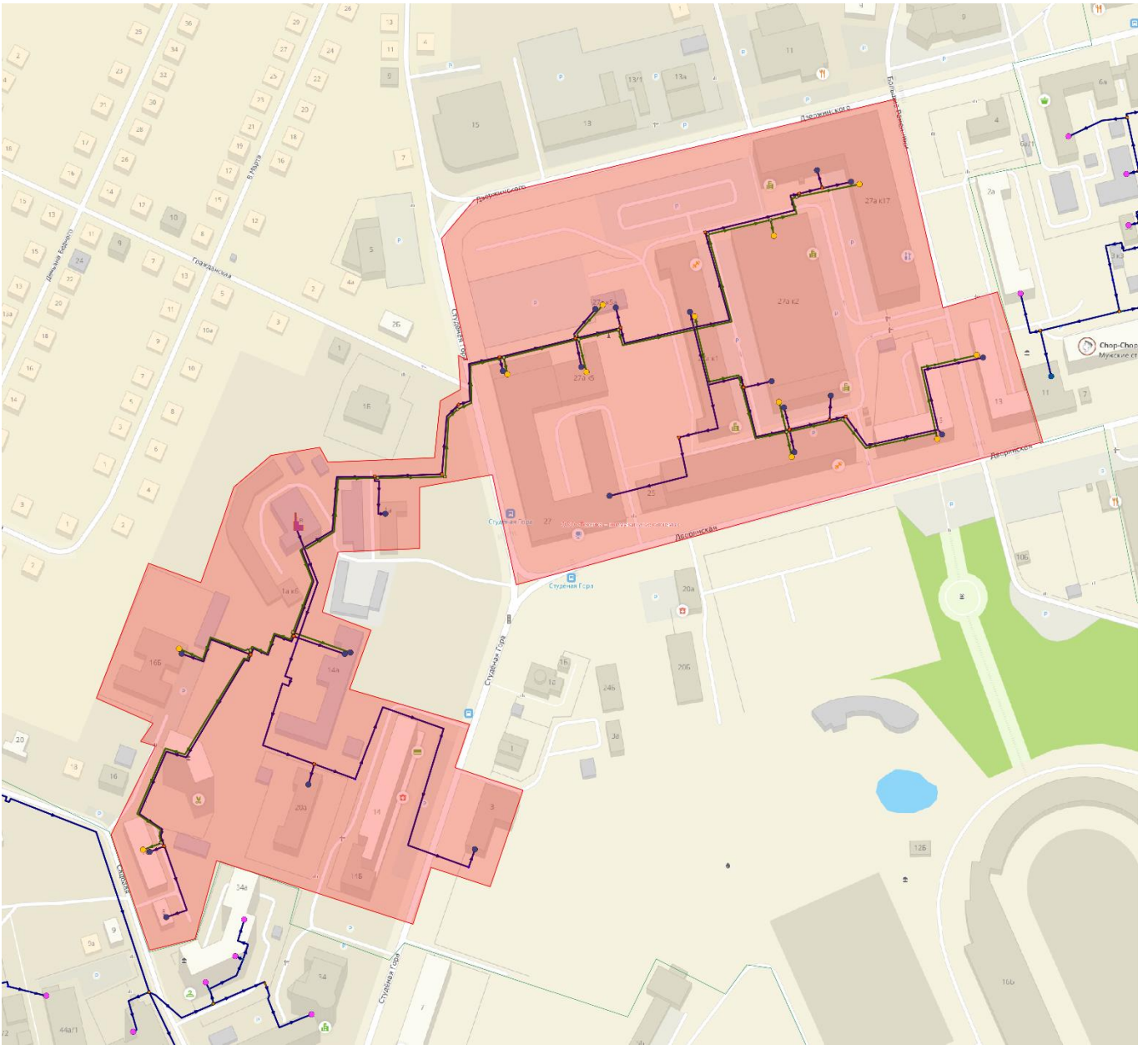


Рисунок 22 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ООО «Техника-коммунальные системы» (ЕТО-1)

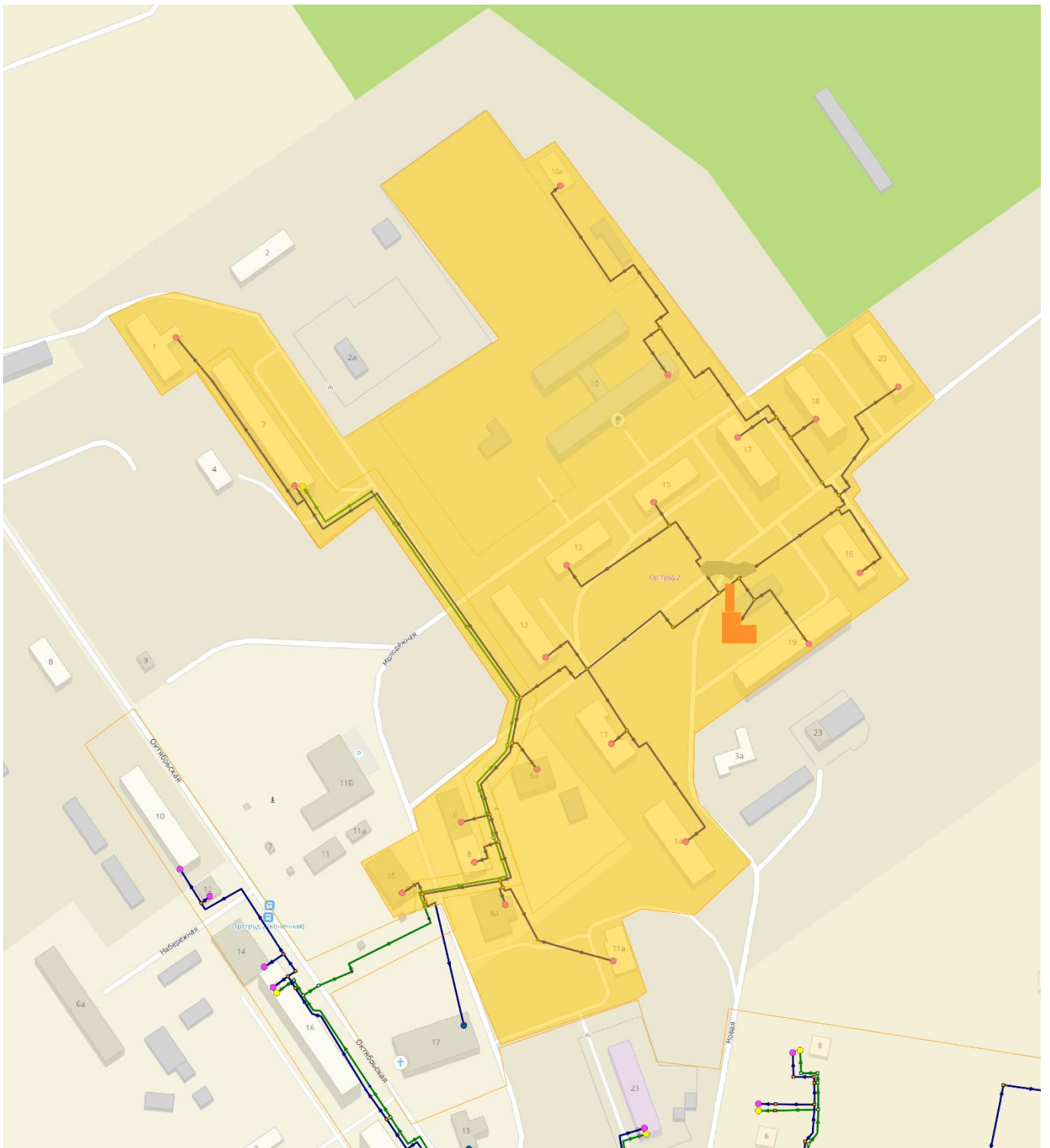


Рисунок 24 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)

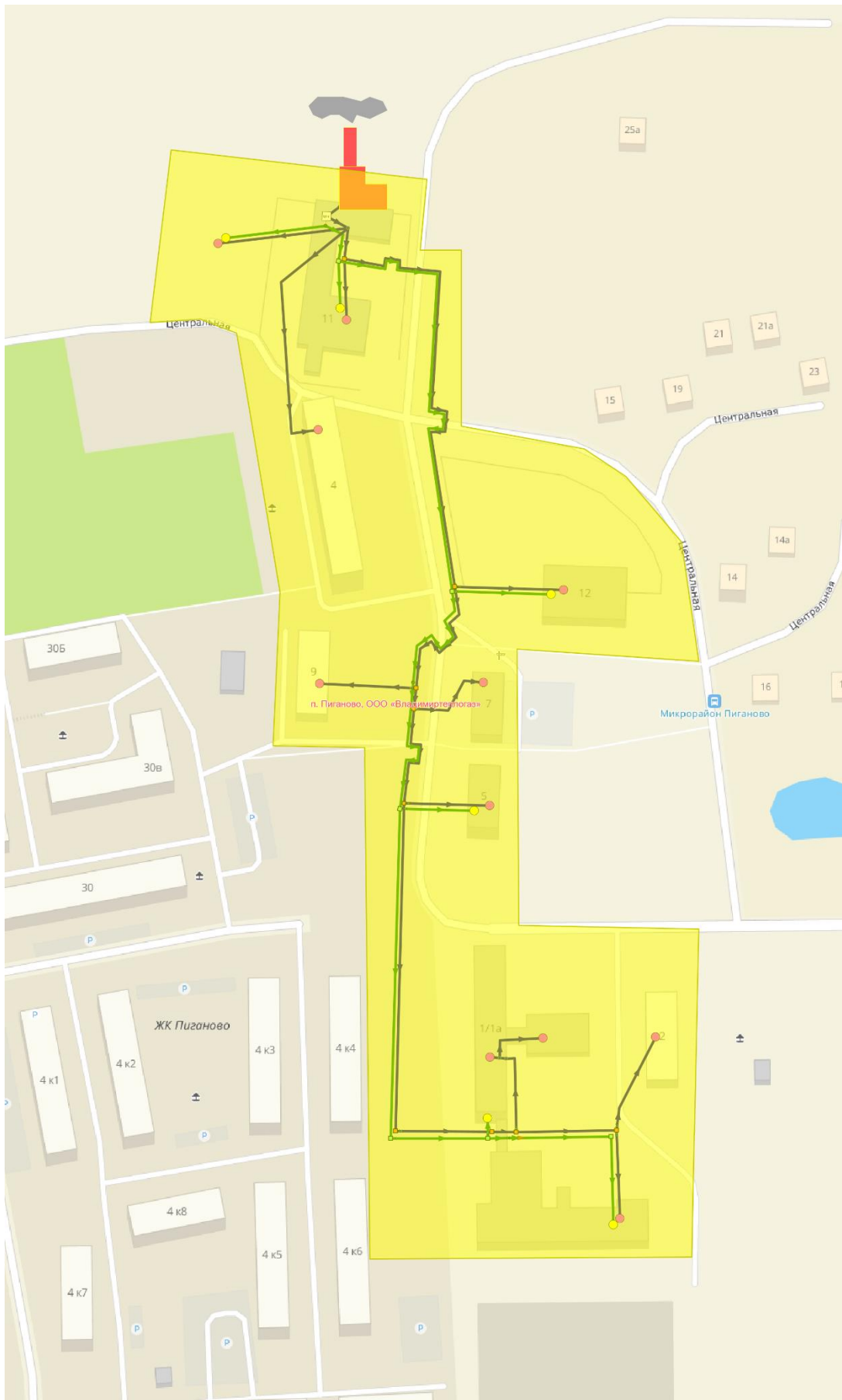


Рисунок 25 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной п. Пиганово, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

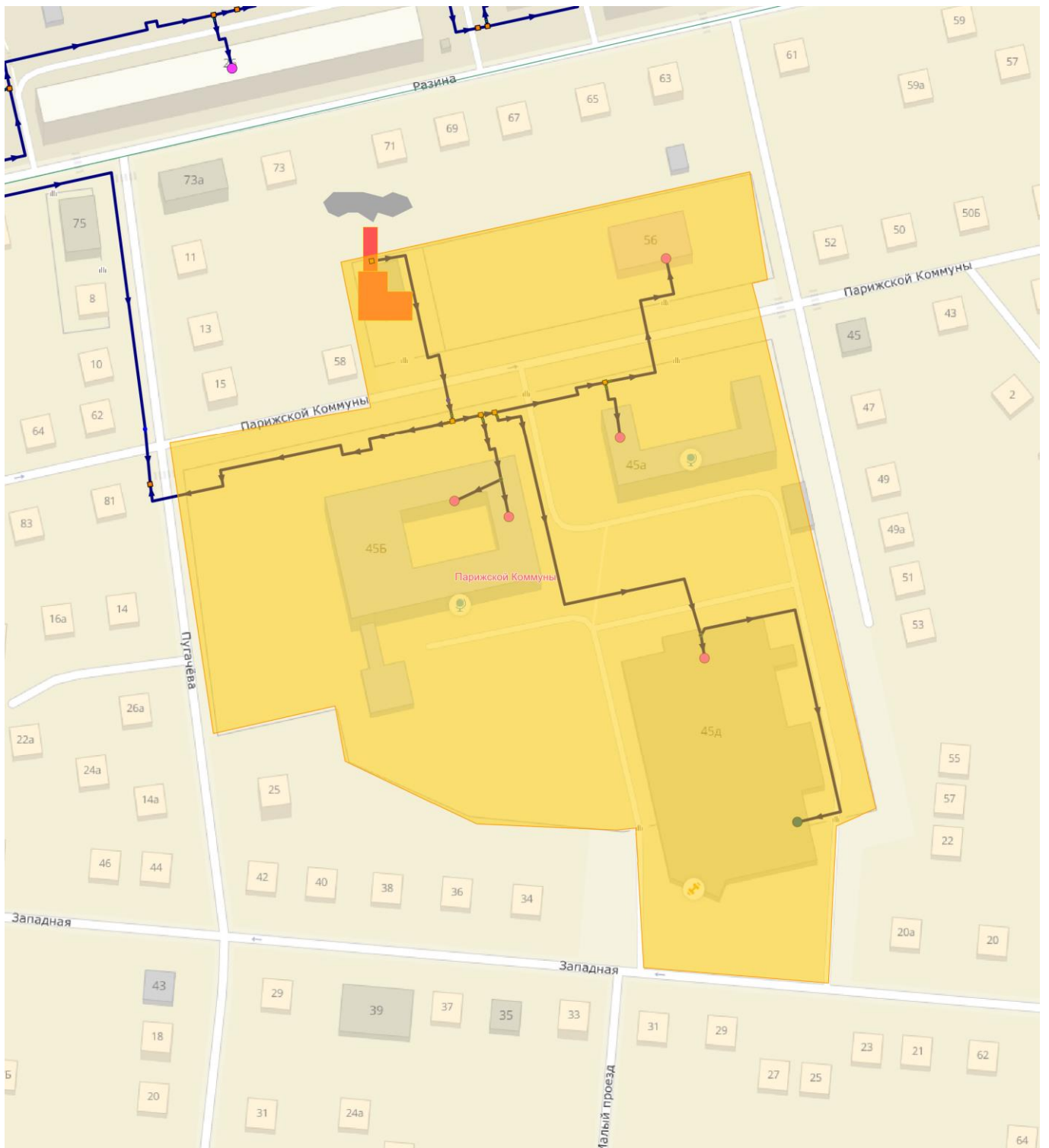


Рисунок 26 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Парижской Коммуны (ЕТО-1)



Рисунок 27 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ПМК-18 (ЕТО-1)

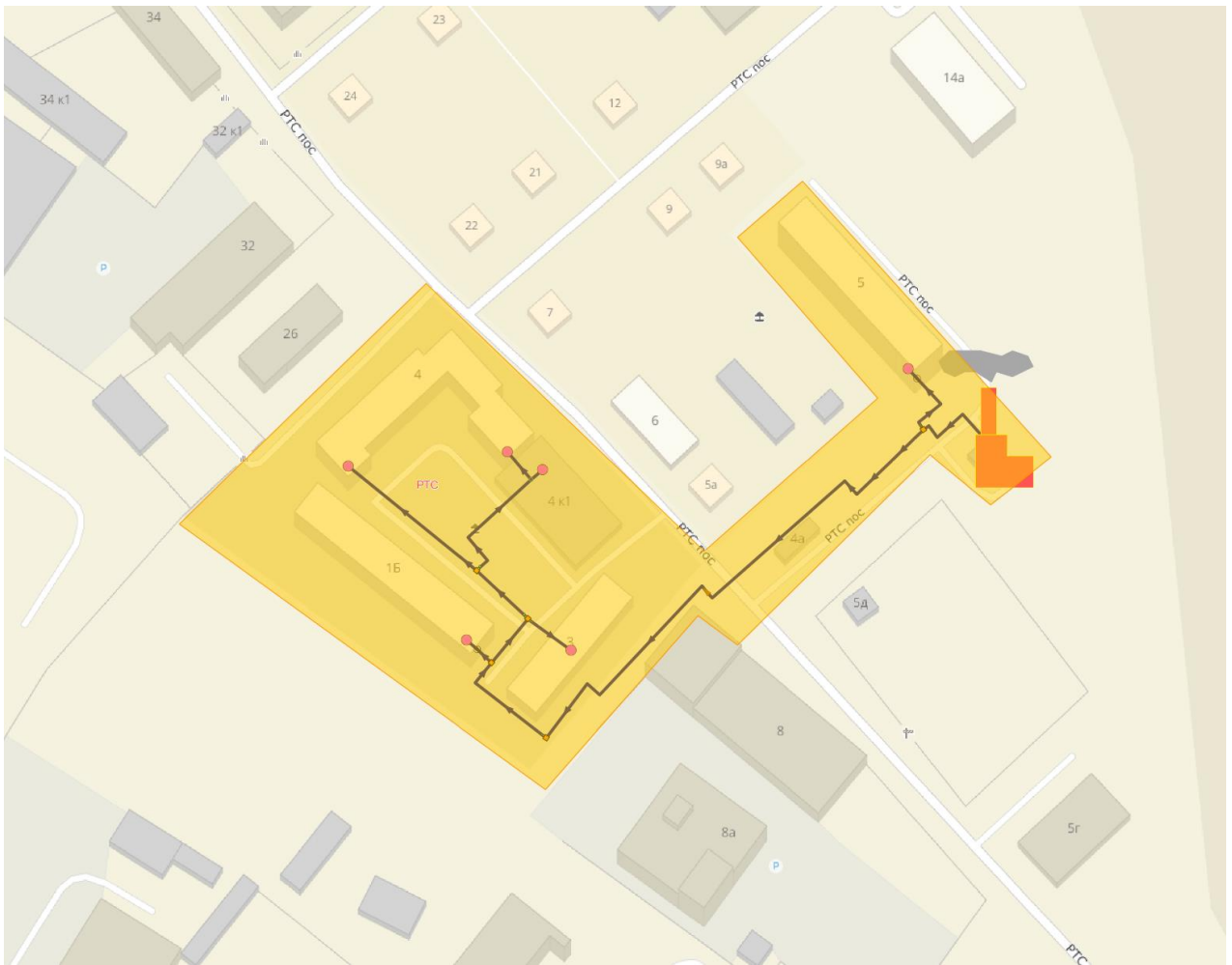


Рисунок 28 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной РТС (ЕТО-1)

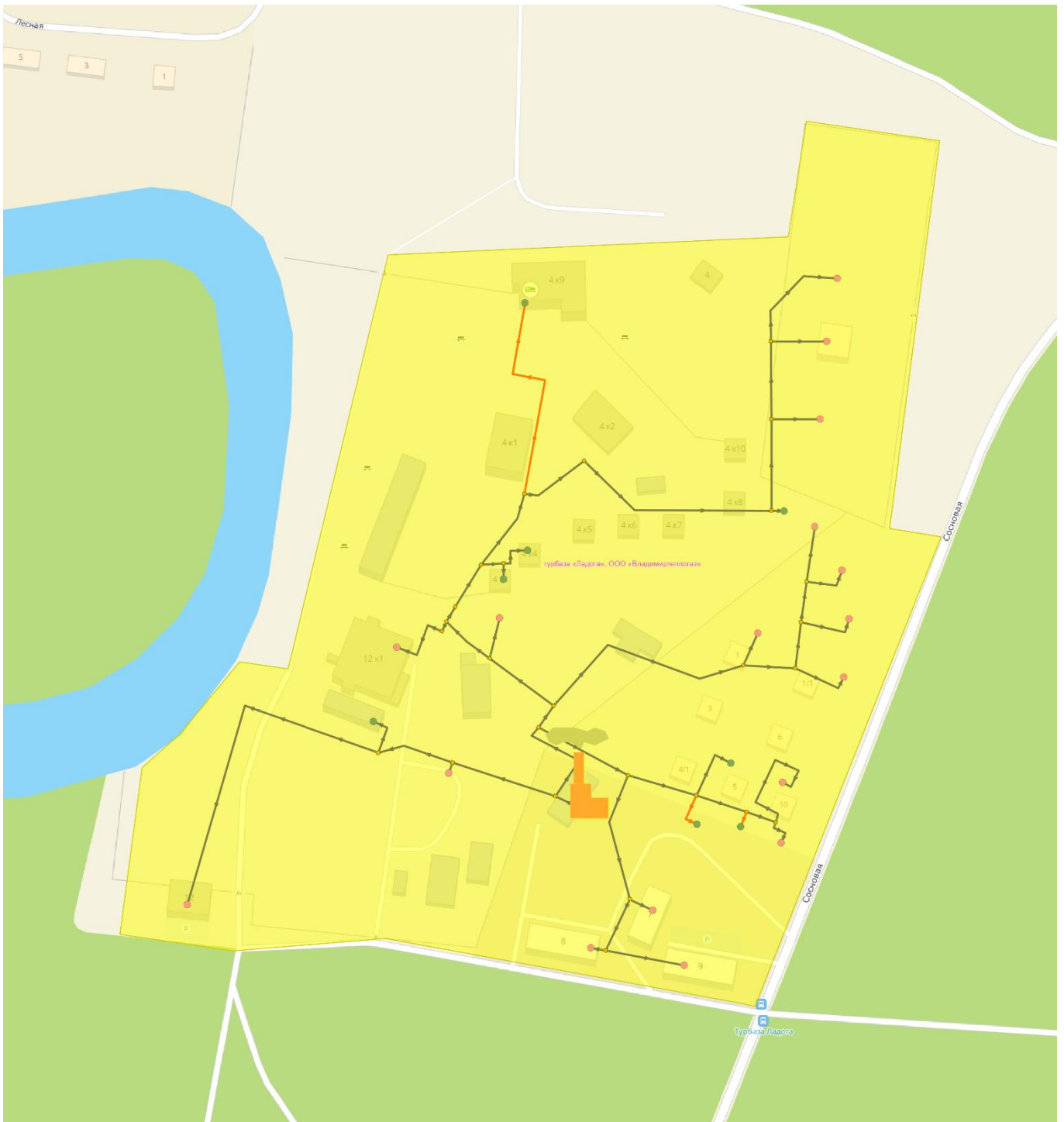


Рисунок 29 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной турбазы «Ладога», ООО «Владмиртеплогаз» (ЕТО-1)

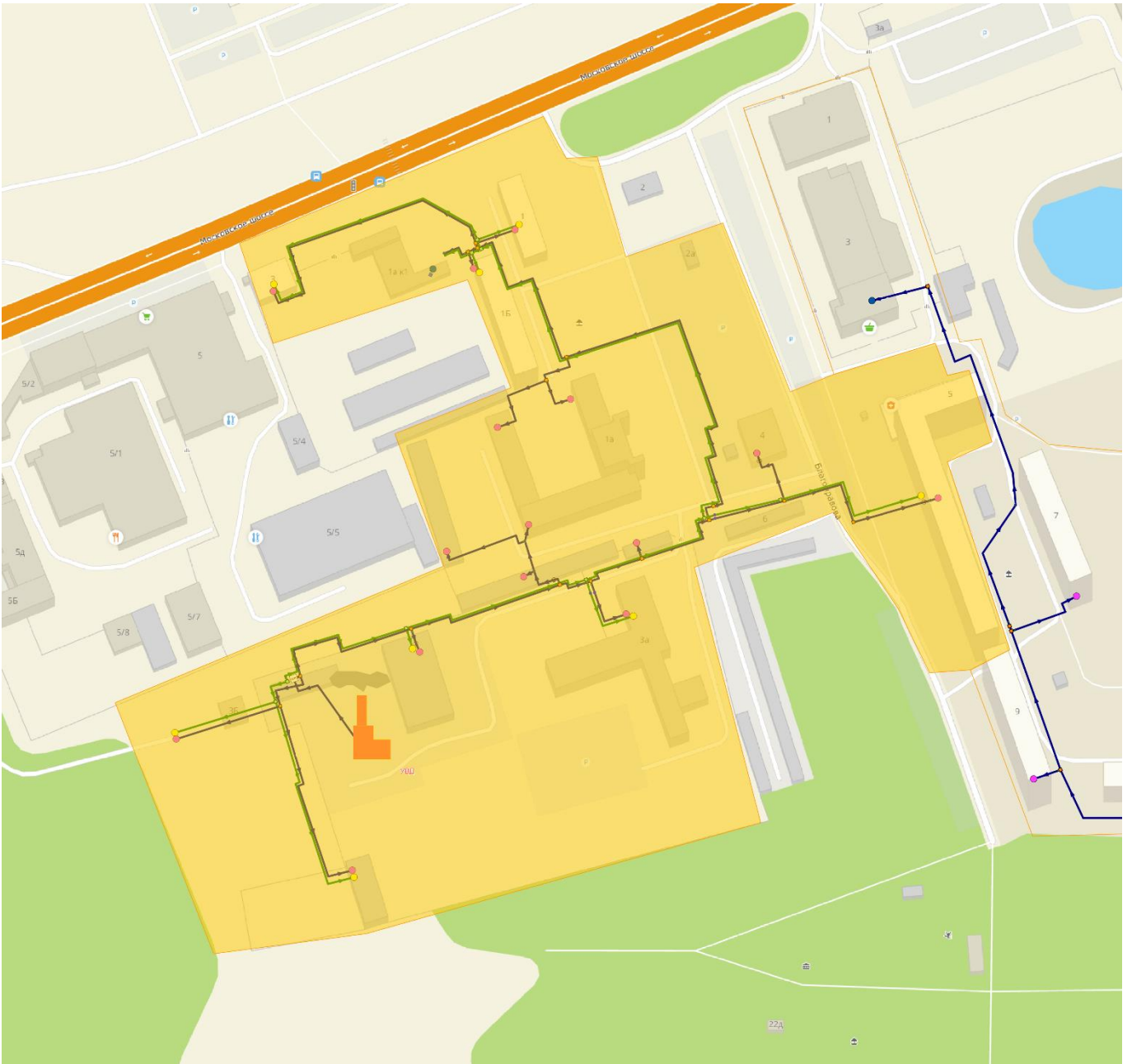


Рисунок 30 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной УВД (ЕТО-1)

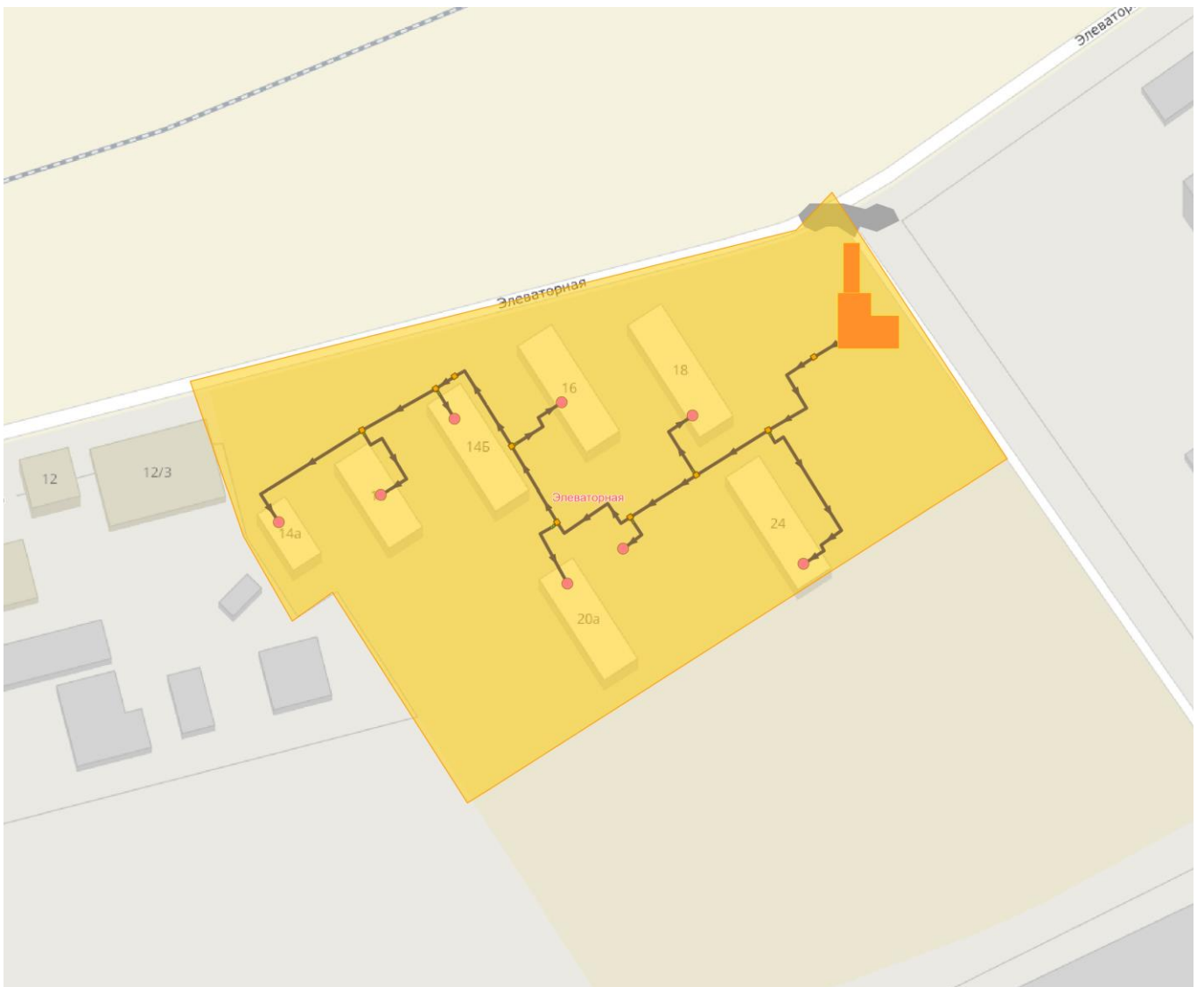


Рисунок 31 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Элеваторная (ЕТО-1)

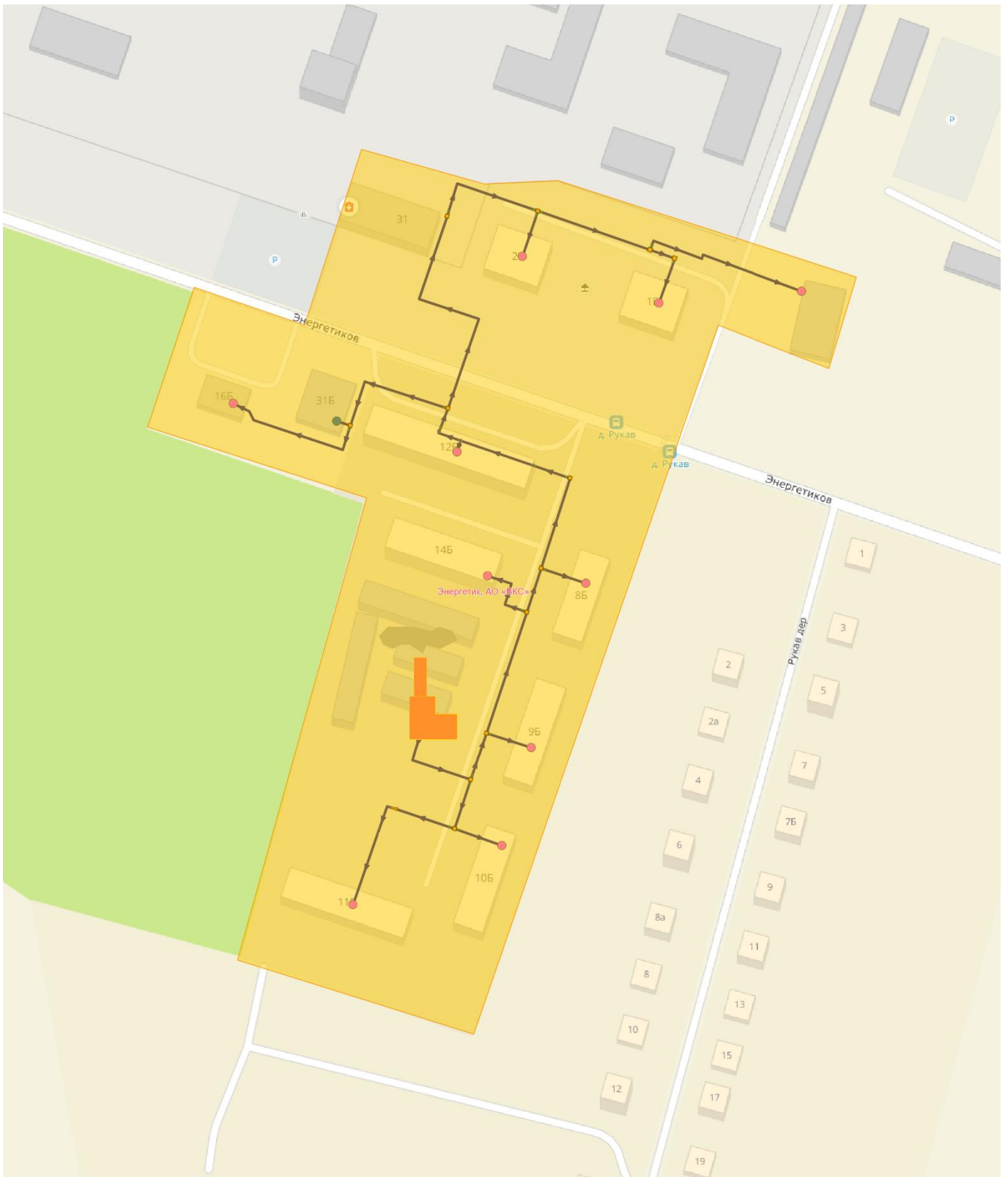


Рисунок 32 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Энергетик, АО «ВКС» (ЕТО-1)

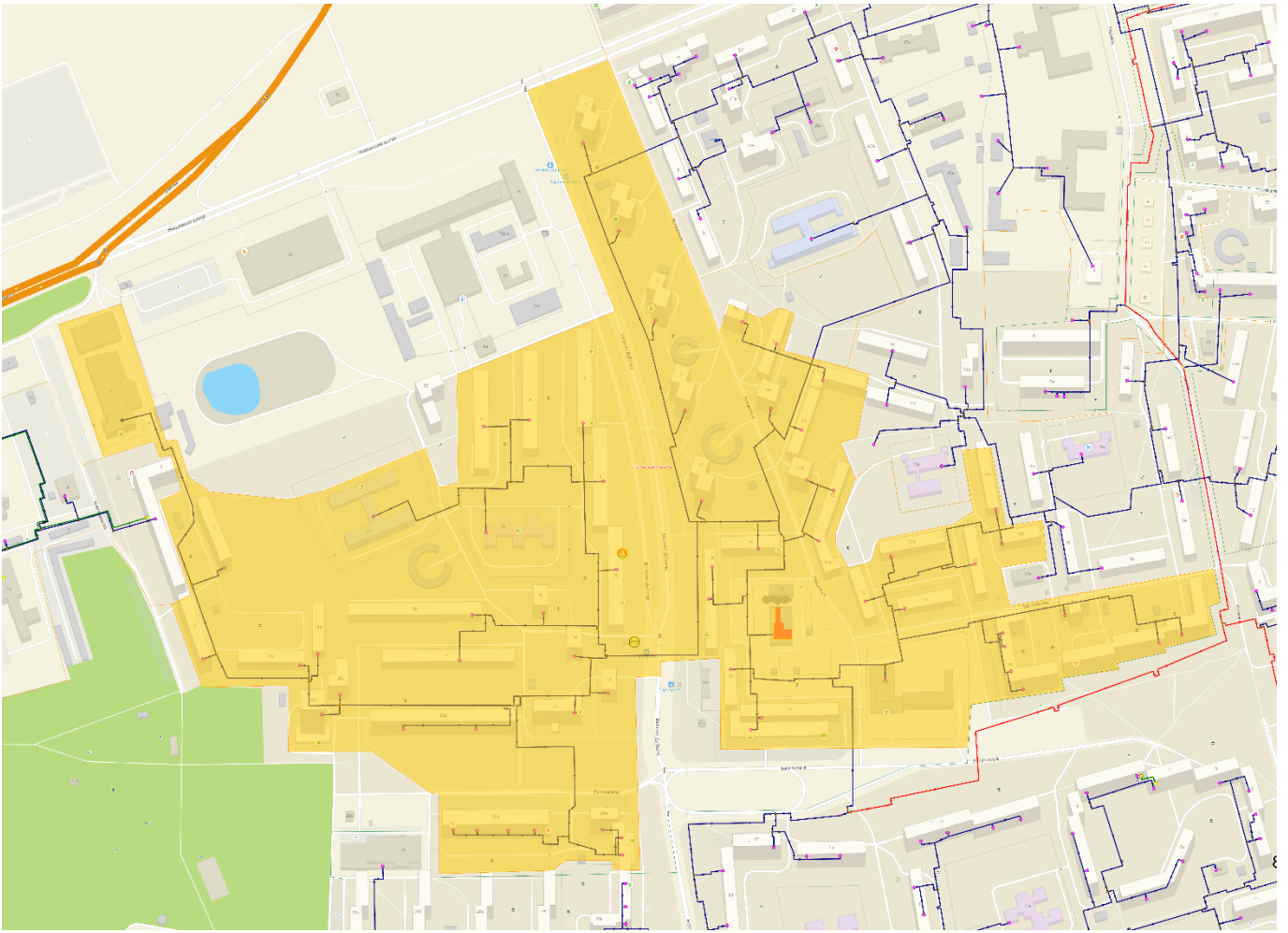


Рисунок 34 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

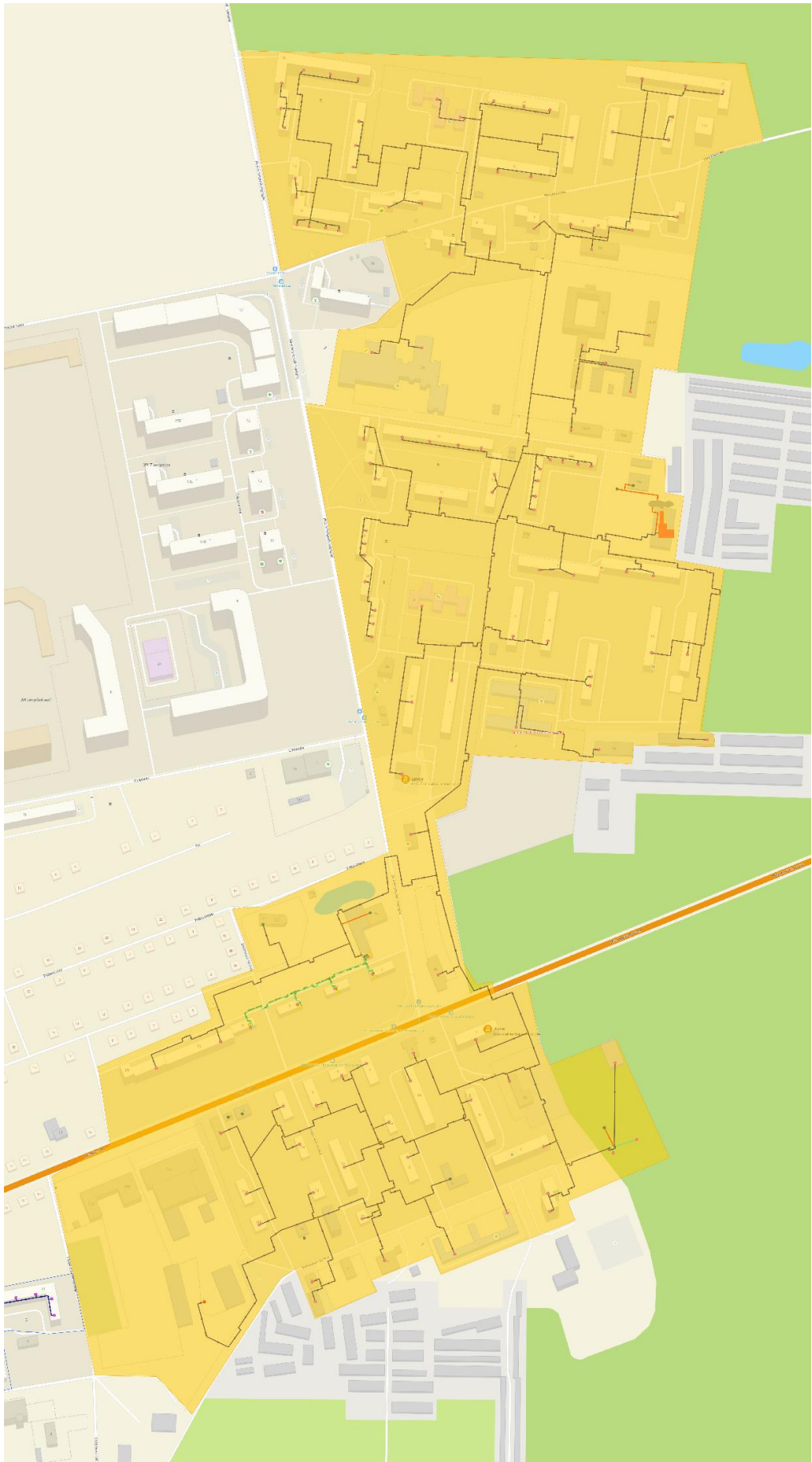


Рисунок 35 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-1)

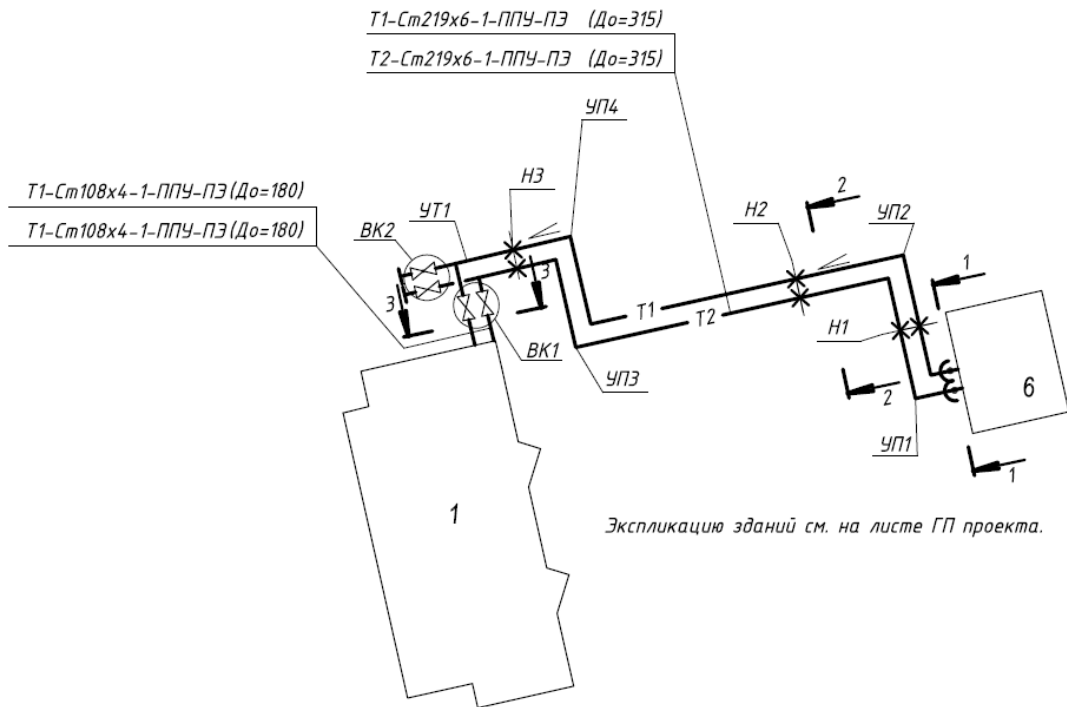


Рисунок 36 – Схема тепловых сетей системы теплоснабжения котельной ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» (ЕО-9)

3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Основным предприятиям, эксплуатирующими тепловые сети, является АО «ВКС».

Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении по городу составляет 711,6 км, в том числе 586,9 км, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности. Наибольшая доля по протяженности и материальной характеристике трубопроводов приходится на тепловые сети, находящиеся на территории ЕТО-1 АО «ВКС». Большинство трубопроводов проложены подземным способом прокладки. На долю подземной прокладки приходится 70% от протяженности всех трубопроводов (61% по материальной характеристике). Материалами, применяющимися для тепловой изоляции трубопроводов, являются минераловатные плиты и пенополиуретан.

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 17. Максимальную протяженность имеют трубопроводы, проложенные после 2003 года. Их доля составила 53,0 %. Доля протяженности старых сетей, проложенных до 1990 года, равна 21,5%.

Параметры тепловых сетей, с выделением магистральных, распределительных отопления и распределительных ГВС, а также, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности, представлены в таблицах № 18 – 29.

Т а б л и ц а 16 – Общая характеристика тепловых сетей

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|---------------------------|---------------------|---|---|
| 125 квартал | 0,15 | 308,50 | 46,28 |
| | 0,065 | 4,00 | 0,28 |
| | 0,05 | 48,00 | 2,40 |
| | 0,04 | 12,90 | 0,52 |
| | 0,032 | 48,00 | 1,58 |
| | Итого | 503,80 | 61,35 |
| 301 квартал | 0,4 | 138,00 | 57,13 |
| | 0,3 | 663,60 | 205,05 |
| | 0,25 | 1 486,70 | 385,06 |
| | 0,2 | 2 399,20 | 496,99 |
| | 0,15 | 2 791,80 | 418,77 |
| | 0,125 | 663,20 | 82,90 |
| | 0,1 | 1 331,70 | 133,17 |
| | 0,08 | 1 713,60 | 140,52 |
| | 0,065 | 1 613,00 | 111,61 |
| | 0,05 | 1 300,40 | 65,02 |
| | Итого | 14 101,20 | 2 096,22 |
| 722 квартал | 0,2 | 354,20 | 76,06 |
| | 0,15 | 1 327,90 | 205,82 |
| | 0,125 | 915,40 | 119,74 |
| | 0,1 | 1 411,40 | 150,11 |
| | 0,08 | 1 188,90 | 99,05 |
| | 0,065 | 20,00 | 1,38 |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | |
|------------------------------------|---------------------|---|---|--------|
| | 0,05 | 163,22 | 9,30 | |
| | Итого | 5 381,02 | 661,46 | |
| АО «Владимирская газовая компания» | от 50 до 250 | 7 360,00 | | |
| | 0,25 | 2 542,00 | 677,78 | |
| | 0,2 | 304,52 | 66,69 | |
| | 0,15 | 1 102,00 | 175,22 | |
| | 0,125 | 81,00 | 10,69 | |
| | 0,1 | 436,20 | 47,11 | |
| | 0,08 | 66,00 | 5,41 | |
| | 0,065 | 68,60 | 5,21 | |
| | 0,05 | 66,00 | 3,30 | |
| | Итого | 12 026,32 | 991,41 | |
| ВЗКИ | 0,2 | 104,00 | 21,53 | |
| | 0,15 | 441,86 | 66,28 | |
| | 0,125 | 263,30 | 32,91 | |
| | 0,1 | 1 143,04 | 114,30 | |
| | 0,08 | 391,66 | 32,12 | |
| | 0,065 | 651,64 | 44,96 | |
| | 0,05 | 360,82 | 18,04 | |
| | 0,04 | 64,86 | 2,59 | |
| | 0,025 | 10,90 | 0,29 | |
| | Итого | 3 432,08 | 333,03 | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | от 551 до 700 | 8 300,00 | | |
| | от 50 до 250 | 1 220,00 | | |
| | 1 | 7 527,32 | 7 666,12 | |
| | 0,8 | 17 019,60 | 13 925,18 | |
| | 0,7 | 13 866,12 | 9 958,62 | |
| | 0,6 | 14 932,36 | 9 382,69 | |
| | 0,5 | 16 961,00 | 8 919,75 | |
| | 0,45 | 1 552,06 | 741,51 | |
| | 0,4 | 26 733,19 | 11 274,29 | |
| | 0,35 | 31,60 | 11,34 | |
| | 0,3 | 16 872,22 | 5 245,17 | |
| | 0,25 | 26 107,94 | 6 762,30 | |
| | 0,2 | 58 430,06 | 12 111,44 | |
| | 0,15 | 62 014,52 | 9 297,62 | |
| | 0,125 | 33 559,25 | 4 181,66 | |
| | 0,1 | 66 209,68 | 6 634,81 | |
| | 0,08 | 49 155,22 | 4 041,16 | |
| | 0,065 | 47 675,58 | 3 290,63 | |
| | 0,05 | 38 065,36 | 1 935,89 | |
| | 0,04 | 10 422,42 | 437,28 | |
| | 0,032 | 6 086,80 | 200,61 | |
| | 0,025 | 1 800,95 | 47,86 | |
| | 0,02 | 164,15 | 3,57 | |
| | Итого | 524 707,40 | 116 084,63 | |
| | Загородная зона | 0,3 | 776,54 | 252,38 |
| | | 0,25 | 692,00 | 188,92 |
| 0,2 | | 4 878,38 | 1 065,68 | |
| 0,15 | | 2 944,28 | 463,79 | |
| 0,125 | | 2 124,20 | 280,81 | |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|--------------------------------------|---------------------|--|---|
| | 0,1 | 3 219,42 | 345,24 |
| | 0,08 | 1 463,00 | 128,49 |
| | 0,065 | 1 406,40 | 106,32 |
| | 0,05 | 739,10 | 41,89 |
| | 0,04 | 392,66 | 17,67 |
| | 0,032 | 50,00 | 1,90 |
| | Итого | 18 685,98 | 2 893,08 |
| Коммунальная зона | 0,4 | 60,80 | 25,17 |
| | 0,35 | 406,80 | 148,98 |
| | 0,3 | 448,60 | 142,88 |
| | 0,25 | 2 235,18 | 610,08 |
| | 0,2 | 233,70 | 50,11 |
| | 0,15 | 1 440,42 | 229,03 |
| | 0,125 | 646,84 | 84,43 |
| | 0,1 | 1 521,40 | 163,01 |
| | 0,08 | 529,80 | 47,15 |
| | 0,065 | 395,80 | 30,08 |
| | 0,05 | 79,74 | 4,27 |
| | 0,04 | 6,20 | 0,28 |
| Итого | 8 005,28 | 1 535,48 | |
| Микрорайон 9-В | 0,35 | 27,80 | 10,38 |
| | 0,3 | 250,80 | 81,51 |
| | 0,25 | 1 259,28 | 340,79 |
| | 0,2 | 1 116,84 | 232,77 |
| | 0,15 | 814,72 | 125,46 |
| | 0,125 | 758,98 | 97,10 |
| | 0,1 | 1 068,50 | 112,29 |
| | 0,08 | 375,68 | 32,13 |
| | 0,065 | 431,40 | 32,06 |
| | 0,05 | 22,40 | 0,32 |
| | 0,04 | 7,00 | 0,32 |
| 0,025 | 12,00 | 0,60 | |
| Итого | 6 145,40 | 1 066,24 | |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | от 50 до 250 | 4 460,00 | |
| | от 251 до 400 | 1 400,00 | |
| | 0,125 | 44,00 | 5,50 |
| | 0,1 | 1 321,88 | 132,19 |
| | 0,08 | 64,20 | 5,26 |
| | 0,065 | 333,50 | 22,18 |
| | 0,05 | 192,60 | 10,46 |
| | 0,04 | 144,80 | 3,91 |
| | 0,032 | 9,50 | 0,31 |
| | 0,025 | 144,80 | 5,79 |
| Итого | 8 115,28 | 185,61 | |
| ООО УК «Дельта» | 0,1 | 484,00 | 52,27 |
| | Итого | 484,00 | 52,27 |
| Оргтруд 1 | 0,25 | 587,80 | 152,24 |
| | 0,2 | 430,00 | 89,01 |
| | 0,15 | 904,00 | 135,60 |
| | 0,125 | 409,20 | 51,15 |
| | 0,1 | 1 610,30 | 160,92 |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|---------------------------|---------------------|--|---|
| | 0,08 | 1 343,60 | 110,28 |
| | 0,065 | 1 331,50 | 88,59 |
| | 0,05 | 2 097,55 | 108,16 |
| | 0,04 | 1 224,85 | 46,69 |
| | 0,032 | 472,80 | 16,09 |
| | 0,025 | 781,60 | 22,67 |
| | 0,02 | 408,10 | 8,82 |
| | Итого | 11 601,30 | 990,23 |
| Оргтруд 2 | 0,2 | 6,40 | 1,32 |
| | 0,15 | 509,60 | 76,44 |
| | 0,125 | 270,60 | 33,83 |
| | 0,1 | 679,00 | 67,90 |
| | 0,08 | 54,00 | 4,43 |
| | 0,065 | 862,70 | 59,53 |
| | 0,05 | 596,10 | 29,81 |
| | 0,032 | 260,40 | 8,59 |
| | 0,025 | 96,00 | 2,59 |
| | Итого | 3 334,80 | 284,43 |
| ПМК-18 | 0,5 | 89,60 | 45,25 |
| | 0,15 | 340,20 | 51,03 |
| | 0,125 | 798,40 | 99,80 |
| | 0,1 | 184,40 | 18,44 |
| | 0,08 | 430,80 | 37,91 |
| | 0,065 | 1 093,10 | 64,36 |
| | 0,05 | 516,40 | 26,04 |
| | 0,04 | 76,30 | 4,31 |
| | 0,032 | 232,00 | 10,84 |
| | Итого | 3 761,20 | 357,99 |
| Парижской Коммуны | 0,2 | 178,60 | 36,97 |
| | 0,15 | 249,80 | 37,47 |
| | 0,125 | 81,60 | 10,20 |
| | 0,1 | 314,60 | 31,46 |
| | 0,08 | 237,00 | 19,43 |
| | 0,065 | 128,60 | 8,87 |
| | Итого | 1 190,20 | 144,41 |
| РТС | 0,2 | 232,00 | 48,02 |
| | 0,1 | 471,00 | 47,10 |
| | 0,08 | 154,80 | 12,69 |
| | 0,065 | 45,60 | 3,15 |
| | Итого | 903,40 | 110,96 |
| УВД | 0,2 | 511,60 | 105,90 |
| | 0,15 | 251,00 | 37,65 |
| | 0,125 | 596,20 | 74,53 |
| | 0,1 | 760,20 | 76,08 |
| | 0,08 | 197,40 | 16,50 |
| | 0,065 | 686,70 | 41,74 |
| | 0,05 | 448,82 | 28,10 |
| | 0,04 | 638,82 | 25,61 |
| | 0,032 | 7,60 | 0,25 |
| | 0,025 | 180,50 | 7,35 |
| | Итого | 4 278,84 | 413,72 |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|-----------------------------------|---------------------|---|---|
| ФГУП «ГНПП «Крона» | от 50 до 250 | 360,00 | |
| | Итого | 360,00 | |
| Элеваторная | 0,125 | 159,10 | 19,89 |
| | 0,1 | 98,20 | 9,82 |
| | 0,08 | 56,40 | 4,62 |
| | 0,065 | 127,70 | 8,81 |
| | 0,05 | 416,10 | 20,81 |
| | 0,04 | 34,60 | 1,38 |
| | Итого | 892,10 | 65,33 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 0,15 | 318,00 | 47,70 |
| | 0,125 | 400,00 | 50,00 |
| | 0,1 | 222,00 | 22,20 |
| | 0,08 | 30,00 | 2,46 |
| | 0,065 | 296,00 | 20,42 |
| | 0,05 | 180,00 | 9,00 |
| | 0,032 | 4,00 | 0,13 |
| | Итого | 1 450,00 | 151,92 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,3 | 188,00 | 61,10 |
| | 0,2 | 962,00 | 210,68 |
| | 0,15 | 2 290,80 | 354,12 |
| | 0,125 | 648,00 | 86,18 |
| | 0,1 | 4 209,50 | 445,49 |
| | 0,08 | 1 472,00 | 126,15 |
| | 0,065 | 799,30 | 56,26 |
| | 0,05 | 1 952,90 | 104,85 |
| | 0,04 | 490,20 | 20,33 |
| | 0,032 | 351,50 | 13,46 |
| | 0,025 | 248,00 | 6,70 |
| | 0,02 | 180,80 | 4,16 |
| | Итого | 13 793,00 | 1 489,47 |
| Юго-западного района | 0,3 | 495,60 | 160,57 |
| | 0,25 | 1 328,04 | 357,74 |
| | 0,2 | 3 413,12 | 741,80 |
| | 0,15 | 1 202,60 | 191,21 |
| | 0,125 | 921,08 | 121,54 |
| | 0,1 | 1 575,68 | 169,90 |
| | 0,08 | 827,90 | 73,68 |
| | 0,065 | 512,56 | 38,95 |
| | 0,05 | 134,20 | 7,65 |
| | Итого | 10 410,78 | 1 863,04 |
| Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,4 | 452,00 | 187,13 |
| | 0,3 | 798,00 | 246,58 |
| | 0,25 | 2 193,80 | 568,19 |
| | 0,2 | 1 041,40 | 215,57 |
| | 0,15 | 3 172,20 | 475,83 |
| | 0,125 | 465,00 | 58,13 |
| | 0,1 | 2 958,80 | 295,88 |
| | 0,08 | 1 986,00 | 162,85 |
| | 0,065 | 1 442,40 | 99,53 |
| | 0,05 | 1 855,60 | 92,78 |
| 0,04 | 599,00 | 23,96 | |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|---------------------------|---------------------|--|---|
| | 0,032 | 210,00 | 6,93 |
| | Итого | 17 174,20 | 2 433,36 |
| мкр. Заключьменский | 0,2 | 24,00 | 5,26 |
| | 0,15 | 1 683,80 | 267,56 |
| | 0,125 | 139,60 | 18,29 |
| | 0,1 | 1 607,20 | 173,49 |
| | 0,08 | 1 098,20 | 97,74 |
| | 0,065 | 354,40 | 26,33 |
| | 0,05 | 492,40 | 27,63 |
| | 0,032 | 100,00 | 3,80 |
| | 0,025 | 20,00 | 0,64 |
| | Итого | 5 519,60 | 620,74 |
| мкр. Коммунар | 0,25 | 1 026,00 | 280,10 |
| | 0,125 | 378,00 | 47,25 |
| | 0,1 | 920,40 | 96,72 |
| | 0,08 | 504,00 | 44,86 |
| | 0,065 | 598,00 | 41,26 |
| | 0,05 | 1 159,00 | 64,58 |
| | 0,04 | 10,00 | 0,45 |
| | 0,02 | 218,00 | 5,45 |
| | Итого | 4 813,40 | 580,67 |
| мкр. Лесной | 0,3 | 130,00 | 40,17 |
| | 0,25 | 176,40 | 45,69 |
| | 0,2 | 1 595,20 | 330,21 |
| | 0,15 | 781,73 | 117,26 |
| | 0,125 | 1 341,50 | 159,43 |
| | 0,1 | 1 498,00 | 149,80 |
| | 0,08 | 2 061,30 | 175,11 |
| | 0,065 | 1 356,33 | 91,17 |
| | 0,05 | 52,00 | 2,60 |
| | 0,04 | 1 044,00 | 41,76 |
| | 0,032 | 93,40 | 3,08 |
| | 0,025 | 80,00 | 2,00 |
| 0,02 | 6,00 | 0,13 | |
| | Итого | 10 215,85 | 1 158,41 |
| мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 0,125 | 179,00 | 22,38 |
| | 0,1 | 125,40 | 12,54 |
| | 0,065 | 270,00 | 18,63 |
| | 0,05 | 167,20 | 7,31 |
| | 0,032 | 151,00 | 6,03 |
| | Итого | 892,60 | 66,89 |
| п. Пиганово | 0,15 | 972,00 | 145,80 |
| | 0,1 | 84,00 | 8,40 |
| | 0,08 | 829,00 | 67,98 |
| | 0,065 | 452,00 | 31,19 |
| | 0,05 | 504,00 | 24,75 |
| | 0,04 | 140,00 | 5,60 |
| | 0,02 | 41,00 | 0,86 |
| | Итого | 3 022,00 | 285,03 |
| турбаза «Ладога» | 0,2 | 120,00 | 24,84 |
| | 0,15 | 160,00 | 24,00 |

| Источник тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострубно м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|---|---------------------|---|---|
| | 0,1 | 214,00 | 21,40 |
| | 0,08 | 600,00 | 49,20 |
| | 0,065 | 50,00 | 3,45 |
| | 0,05 | 872,00 | 43,60 |
| | 0,04 | 434,00 | 17,36 |
| | 0,032 | 284,00 | 9,37 |
| | Итого | 2 734,00 | 193,22 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | от 50 до 250 | 760,00 | |
| | Итого | 760,00 | |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | от 50 до 250 | 12 173,80 | |
| | от 251 до 400 | 590,00 | |
| | Итого | 12 763,80 | |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | от 50 до 250 | 160,00 | |
| | Итого | 160,00 | |
| Итого | | 711 577,63 | 137 157,39 |

Т а б л и ц а 17 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по периодам прокладки¹

| Период прокладки | Протяженность трубопроводов в однострубно м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|------------------|---|---|-----------------------|-------------------------------------|
| До 1990 | 144 887,2 | 34 259,6 | 21,5% | 25,0% |
| С 1991 по 1998 | 123 994,2 | 31 725,9 | 18,4% | 23,1% |
| С 1999 по 2003 | 48 359,5 | 11 859,7 | 7,2% | 8,6% |
| С 2003 | 357 110,2 | 59 273,2 | 53,0% | 43,2% |
| Итог | 674 351,03 | 137 118,32 | | |

¹ Данные о периоде прокладке трубопроводов отсутствуют для теплосетевых организаций АО «Владимирская газовая компания», АО «Полимерсинтез», ГУП комбинат «Тепличный», ООО «Техника – коммунальные системы», ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Т а б л и ц а 18 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № ЕТО | ЕТО | Теплосетевая организация | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|----------|------------------------------------|---------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,25 | 232,0 | 60,1 | 0,2% | 0,099% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,3 | 1 711,8 | 556,3 | 1,5% | 0,919% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,4 | 22 992,0 | 9 725,4 | 20,6% | 16,063% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,45 | 1 552,1 | 741,5 | 1,4% | 1,225% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,5 | 16 204,2 | 8 530,8 | 14,5% | 14,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,6 | 14 932,4 | 9 382,7 | 13,4% | 15,5% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,7 | 13 866,1 | 9 958,6 | 12,4% | 16,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,8 | 17 019,6 | 13 925,2 | 15,2% | 23,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 1 | 7 527,3 | 7 666,1 | 6,7% | 12,7% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «Владимирская газовая компания» | от 50 до 250 | 7 360,0 | | 6,6% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | от 551 до 700 | 8 300,0 | | 7,4% | 0,0% |
| Итого | | | | 111 697,5 | 60 546,8 | | |

Т а б л и ц а 19 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТО | ЕТО | Теплосетевая организация | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|-------|----------|--------------------------|---------------------|--|---|
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | от 551 до 700 | 8300 | – |

Т а б л и ц а 20 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|-------|---|---|---------------------|---|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,125 | 44 102,75 | 5 556,18 | 8,06% | 7,56% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,15 | 82 842,50 | 12 528,14 | 15,15% | 17,04% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,1 | 90 349,60 | 9 146,94 | 16,52% | 12,44% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,5 | 846,40 | 434,17 | 0,15% | 0,59% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,4 | 4 392,00 | 1 818,29 | 0,80% | 2,47% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,3 | 18 911,54 | 5 879,07 | 3,46% | 7,99% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,35 | 466,20 | 170,71 | 0,09% | 0,23% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,2 | 76 229,52 | 15 913,59 | 13,94% | 21,64% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,25 | 39 403,14 | 10 308,80 | 7,20% | 14,02% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,032 | 4 451,15 | 148,96 | 0,81% | 0,20% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,04 | 8 062,52 | 328,12 | 1,47% | 0,45% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,02 | 449,80 | 10,68 | 0,08% | 0,01% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,025 | 596,55 | 16,18 | 0,11% | 0,02% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,08 | 61 521,56 | 5 090,19 | 11,25% | 6,92% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,065 | 55 436,50 | 3 848,26 | 10,14% | 5,23% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,05 | 42 620,48 | 2 175,97 | 7,79% | 2,96% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «Полимерсинтез» | от 50 до 250 | 1 220,00 | | 0,22% | 0,00% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | от 251 до 400 | 590,00 | | 0,11% | 0,00% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | от 50 до 250 | 6 363,80 | | 1,16% | 0,00% |

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|---|---|---------------------|---|---|-----------------------|-------------------------------------|
| | прибор» | | | | | | |
| 1 | АО «ВКС» | ООО «Техника – коммунальные системы» | от 50 до 250 | 4 460,00 | | 0,82% | 0,00% |
| 1 | АО «ВКС» | ООО «Техника – коммунальные системы» | от 251 до 400 | 1 400,00 | | 0,26% | 0,00% |
| 1 | АО «ВКС» | ООО УК «Дельта» | 0,1 | 484,00 | 52,27 | 0,09% | 0,07% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | 0,15 | 540,00 | 85,86 | 0,10% | 0,12% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | 0,02 | 30,00 | 0,75 | 0,01% | 0,00% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | 0,08 | 300,00 | 26,70 | 0,05% | 0,04% |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | от 50 до 250 | 80,00 | | 0,01% | 0,00% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | от 50 до 250 | 440,00 | | 0,08% | 0,00% |
| 1 | АО «ВКС» | ФГУП «ГНПП «Крона» | от 50 до 250 | 360,00 | | 0,07% | 0,00% |
| Итого | | | | 546 950,01 | 73 539,82 | | |

Т а б л и ц а 21 – Общая характеристика распределительных сетей отопления теплосетевых организаций в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|---|---|---------------------|---|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,2 | 76 229,52 | 15 913,59 | 13,9% | 21,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,25 | 39 403,14 | 10 308,80 | 7,2% | 14,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,125 | 44 102,75 | 5 556,18 | 8,1% | 7,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,15 | 82 842,50 | 12 528,14 | 15,1% | 17,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,4 | 4 392,00 | 1 818,29 | 0,8% | 2,5% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,5 | 846,40 | 434,17 | 0,2% | 0,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,3 | 18 911,54 | 5 879,07 | 3,5% | 8,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,35 | 466,20 | 170,71 | 0,1% | 0,2% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,032 | 4 451,15 | 148,96 | 0,8% | 0,2% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,04 | 8 062,52 | 328,12 | 1,5% | 0,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,02 | 449,80 | 10,68 | 0,1% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,025 | 596,55 | 16,18 | 0,1% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,08 | 61 521,56 | 5 090,19 | 11,2% | 6,9% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,1 | 90 349,60 | 9 146,94 | 16,5% | 12,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,05 | 42 620,48 | 2 175,97 | 7,8% | 3,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,065 | 55 436,50 | 3 848,26 | 10,1% | 5,2% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | от 50 до 250 | 440,00 | | 0,1% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | ФГУП «ГНПП «Крона» | от 50 до 250 | 360,00 | | 0,1% | 0,0% |
| Итого | | | | 531 482,21 | 73 374,24 | | |

Т а б л и ц а 22 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № ЕТО | ЕТО | Теплосетевая организация | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|---|---|---------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,02 | 538,25 | 11,55 | 1,0% | 0,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,025 | 2 778,20 | 80,32 | 5,2% | 2,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,032 | 3 909,85 | 134,03 | 7,4% | 4,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,04 | 7 680,09 | 321,90 | 14,5% | 10,5% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,05 | 9 861,43 | 512,60 | 18,6% | 16,7% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,065 | 7 570,31 | 498,68 | 14,3% | 16,3% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,08 | 5 008,90 | 420,31 | 9,5% | 13,7% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,1 | 4 846,30 | 492,84 | 9,1% | 16,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,125 | 1 823,10 | 202,43 | 3,4% | 6,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,15 | 2 639,23 | 375,93 | 5,0% | 12,3% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,2 | 105,70 | 17,26 | 0,2% | 0,6% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | от 50 до 250 | 5 810,00 | | 11,0% | 0,0% |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | от 50 до 250 | 80,00 | | 0,2% | 0,0% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | от 50 до 250 | 320,00 | | 0,6% | 0,0% |
| Итого | | | | 52 971,35 | 3 067,87 | | |

Т а б л и ц а 23 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|---|---|---------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,02 | 538,25 | 11,55 | 1,1% | 0,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,025 | 2 778,20 | 80,32 | 5,9% | 2,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,032 | 3 909,85 | 134,03 | 8,3% | 4,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,04 | 7 680,09 | 321,90 | 16,3% | 10,5% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,05 | 9 861,43 | 512,60 | 20,9% | 16,7% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,065 | 7 570,31 | 498,68 | 16,1% | 16,3% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,08 | 5 008,90 | 420,31 | 10,6% | 13,7% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,1 | 4 846,30 | 492,84 | 10,3% | 16,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,125 | 1 823,10 | 202,43 | 3,9% | 6,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,15 | 2 639,23 | 375,93 | 5,6% | 12,3% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | 0,2 | 105,70 | 17,26 | 0,2% | 0,6% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | от 50 до 250 | 320,00 | | 0,7% | 0,0% |
| Итого | | | | 47 081,35 | 3 067,87 | | |

Т а б л и ц а 24 – Общая характеристика тепловых сетей с разными типами тепловой изоляции

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Теплоизоляционный материал | Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|----------|---|--|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Пенополиуретан | 353 130,7 | 59 029,2 | 52,4% | 43,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Плиты минераловатные полужесткие марки 100 | 320 350,3 | 77 975,8 | 47,5% | 56,9% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | Асбестовая штукатурка | 840,0 | 112,6 | 0,1% | 0,1% |
| Итого | | | | 674 321,0 | 137 117,6 | | |

Т а б л и ц а 25 – Общая характеристика тепловых сетей с разными типами тепловой изоляции, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Теплоизоляционный материал | Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|-------------|----------|---|--|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Пенополиуретан | 328 722,1 | 44 685,90 | 56,9% | 58,4% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Плиты минераловатные полужесткие марки 100 | 248 721,5 | 31 772,32 | 43,1% | 41,6% |
| Итог | | | | 577 443,6 | 76 458,22 | | |

Т а б л и ц а 26 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в однотрубно́м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|----------|---|------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | Надземная | 8 200,00 | | 7,3% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | Канальная | 100,00 | | 0,1% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «Владимирская газовая компания» | Надземная | 4 300,00 | | 3,8% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «Владимирская газовая компания» | Бесканальная | 3 060,00 | | 2,7% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Канальная | 22 598,64 | 12 304,07 | 20,2% | 20,3% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Бесканальная | 24 639,81 | 14 670,82 | 22,1% | 24,2% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | Надземная | 48 799,02 | 33 571,90 | 43,7% | 55,4% |
| Итого | | | | 111 697,47 | 60 546,79 | | |

Т а б л и ц а 27 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТ О | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² |
|--------------|----------|---|------------------|---|---|
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | Канальная | 100 | – |
| 1 | АО «ВКС» | ГУП комбинат «Тепличный» | Надземная | 8 200 | – |
| Итого | | | | 8 300 | |

Т а б л и ц а 28 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Период прокладки | Протяженность трубопроводов в однотрубно́м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|--------------|----------|---|------------------|--|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | До 1990 | 144 047,20 | 34 147,01 | 21,4% | 24,9% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 1991 по 1998 | 123 994,20 | 31 725,88 | 18,4% | 23,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 1999 по 2003 | 48 349,46 | 11 859,46 | 7,2% | 8,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 2003 | 357 090,17 | 59 272,66 | 53,0% | 43,2% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | До 1990 | 840,00 | 112,56 | 0,1% | 0,1% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | С 1999 по 2003 | 10,00 | 0,25 | 0,0% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | С 2003 | 20,00 | 0,50 | 0,0% | 0,0% |
| Итого | | | | 674 351,03 | 137 118,32 | | |

Т а б л и ц а 29 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевых организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды, находящихся в государственной или муниципальной собственности

| № ЕТО | ЕТО | Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Период прокладки | Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м | Материальная характеристика, м ² | Доля по протяженности | Доля по материальной характеристике |
|-------------|----------|---|------------------|---|---|-----------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | До 1990 | 144 047,20 | 34 147,01 | 21,4% | 24,9% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 1991 по 1998 | 123 994,20 | 31 725,88 | 18,4% | 23,1% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 1999 по 2003 | 48 349,46 | 11 859,46 | 7,2% | 8,6% |
| 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | С 2003 | 357 090,17 | 59 272,66 | 53,0% | 43,2% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | До 1990 | 840,00 | 112,56 | 0,1% | 0,1% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | С 1999 по 2003 | 10,00 | 0,25 | 0,0% | 0,0% |
| 1 | АО «ВКС» | ПАО «Владимирский химический завод» | С 2003 | 20,00 | 0,50 | 0,0% | 0,0% |
| Итог | | | | 674 351,03 | 137 118,32 | | |

3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

3.4.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

В качестве секционирующей арматуры на территории ЕТО-1 АО «ВКС» применяются стальные клиновые задвижки и шаровые краны. Всего установлено 119 клиновые задвижки (74 с ручным приводом и 45 – с электроприводом) и 35 шаровых крана (33 с ручным приводом и 2 – с электроприводом). Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 30 – Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на территории системы теплоснабжения ЕТО-1 АО «ВКС»

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Кол-во, шт. | Период эксплуатации, лет |
|-------|--|-------------|--------------------------|
| 1 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с964нж/Г08У2 | 1 | 57 |
| 2 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с964нж/Г08У2 | 1 | 57 |
| 3 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 13 |
| 4 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 13 |
| 5 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 57 |
| 6 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 57 |
| 7 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 1 |
| 8 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 25 |
| 9 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 25 |
| 10 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 25 |
| 11 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 28 |
| 12 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 28 |
| 13 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 55 |
| 14 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 55 |
| 15 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 15 |
| 16 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 15 |
| 17 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 9 |
| 18 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 9 |
| 19 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 55 |
| 20 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 55 |
| 21 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 9 |
| 22 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 9 |
| 23 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 55 |
| 24 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 | 1 | 55 |

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Кол-во, шт. | Период эксплуатации, лет |
|-------|--|-------------|--------------------------|
| | 30с964нж/Г09У2 | | |
| 25 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 26 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 27 | Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02 | 1 | 15 |
| 28 | Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02 | 1 | 15 |
| 29 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 15 |
| 30 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 15 |
| 31 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 32 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 33 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 26 |
| 34 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 26 |
| 35 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 14 |
| 36 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 14 |
| 37 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 31 |
| 38 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 31 |
| 39 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 40 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 41 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 5 |
| 42 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду400 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 5 |
| 43 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 27 |
| 44 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 27 |
| 45 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 46 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 47 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 45 |
| 48 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 45 |
| 49 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 28 |
| 50 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 28 |
| 51 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 28 |
| 52 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 28 |
| 53 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 26 |
| 54 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 26 |
| 55 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 19 |
| 56 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 19 |
| 57 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 44 |
| 58 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 44 |
| 59 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с 964 нж/Г09У2 | 1 | 25 |
| 60 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду800 Ру25 30с 964 нж/Г08У2 | 1 | 44 |
| 61 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 10 |

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Кол-во, шт. | Период эксплуатации, лет |
|-------|--|-------------|--------------------------|
| 62 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 10 |
| 63 | Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 10 |
| 64 | Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 10 |
| 65 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 45 |
| 66 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 45 |
| 67 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 27 |
| 68 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 27 |
| 69 | Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж | 1 | 16 |
| 70 | Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж | 1 | 16 |
| 71 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 72 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 73 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 74 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 75 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 32 |
| 76 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 32 |
| 77 | Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 500.025.н/п 02 | 1 | 4 |
| 78 | Шар-кран Ду500 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 500.025.н/п 02 | 1 | 4 |
| 79 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 80 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 81 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 52 |
| 82 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 52 |
| 83 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 84 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 85 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 86 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 3 |
| 87 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 28 |
| 88 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с364нж | 1 | 28 |
| 89 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 90 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 91 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 92 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 2 |
| 93 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 29 |
| 94 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 29 |
| 95 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 24 |
| 96 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду500 Ру25 30с964нж/Г09У2 | 1 | 48 |
| 97 | Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж | 1 | 26 |
| 98 | Задвижка стальная клиновая Ду600 Ру25 30с564нж | 1 | 26 |
| 99 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 100 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 101 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 102 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 103 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 104 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 28 |
| 105 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 20 |
| 106 | Задвижка стальная клиновая Ду300 Ру25 30с564нж | 1 | 20 |
| 107 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 15 |
| 108 | Шар-кран Ду400 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 400.025.н/п 02 | 1 | 15 |

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Кол-во, шт. | Период эксплуатации, лет |
|-------|--|-------------|--------------------------|
| 109 | Шар-кран с электроприводом Ду600 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 600.025 н/п 02 | 1 | 10 |
| 110 | Шар-кран с электроприводом Ду600 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р 600.025 н/п 02 | 1 | 10 |
| 111 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 21 |
| 112 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 21 |
| 113 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 21 |
| 114 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 21 |
| 115 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 30 |
| 116 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 30 |
| 117 | Задвижка стальная клиновая с электроприводом Ду600 Ру25 30с964нж/Г07У2 | 1 | 30 |
| 118 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 24 |
| 119 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 24 |
| 120 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 10 |
| 121 | Задвижка стальная клиновая Ду500 Ру25 30с564нж | 1 | 10 |
| 122 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 10 |
| 123 | Задвижка стальная клиновая Ду400 Ру25 30с564нж | 1 | 10 |
| 124 | Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02 | 1 | 4 |
| 125 | Шар-кран Ду300 Ру25 К.Ш.Ц.П.Р. 300.025.н/п 02 | 1 | 4 |
| 126 | Задвижка стальная диаметром 150 мм | 6 | 10 |
| 127 | Задвижка стальная диаметром 200 мм | 6 | 10 |
| 128 | Задвижка стальная диаметром 250 мм | 6 | 10 |
| 129 | Задвижки чугунные | 4 | 4 |
| 130 | Задвижка 31ч6бр Ду 150 | 2 | 20 |
| 131 | Задвижка 15ч14бр Ду 80 | 2 | 20 |
| 132 | Кран шаровой ДУ20 | 2 | 20 |
| 133 | Вентель шаровой 3/4 дюйма | 1 | 2 |

3.4.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В качестве секционирующей арматуры на территории ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» применяются чугунная задвижки с выдвижным шпинделем и шаровые краны. Всего установлено 14 задвижки с выдвижным шпинделем и 10 шаровых крана. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 31 – Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на территории системы теплоснабжения ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Тип | Кол-во, шт. | Место установки | Период эксплуатации, лет |
|-------|---|---------------|-------------|--|--------------------------|
| 1 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-300 | 2 | Врезка около корпуса С вдоль корпуса Р | 31 |
| 2 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-250 | 4 | ТК-5,6 | 21 |

| № п/п | Тип секционирующей и регулирующей арматуры | Тип | Кол-во, шт. | Место установки | Период эксплуатации, лет |
|-------|---|---------------|-------------|---|--------------------------|
| 3 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-200 | 2 | ТК-17 | 31 |
| 4 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-150 | 3 | ТК-5,6 | 21 |
| 5 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-80 | 2 | ТК-17, врезка около корпуса С вдоль корпуса Р | 31 |
| 6 | Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем, механическая | 30ч6бр ДУ-50 | 1 | ТК-5 | 31 |
| 7 | Кран шаровый стальной | 11с67п ДУ150 | 4 | ТК-6, 17 | 11 |
| 8 | Кран шаровый стальной | 11с67п ДУ100 | 1 | ТК-6 | 16 |
| 9 | Кран шаровый стальной | 11с67п ДУ80 | 2 | ТК-6, 17 | 11 |
| 10 | Кран шаровый стальной | 11с67п ДУ50 | 2 | ТК-6 | 11 |
| 11 | Кран шаровый стальной | 11с67п ДУ40 | 1 | ТК-17 | 11 |

3.4.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.4.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.4.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

3.5.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»

Павильоны задвижек располагаются в одноэтажных зданиях высотой 4,7-5,1 м (около 30% павильонов), 6,7-7,3 м (30% павильонов), 8,15-9 м (40% павильонов). Фундаменты зданий – ленточные железобетонные (70%) и монолитные железобетонные (30%). Стены выполнены из кирпича (90%) и железа профилированного оцинкованного (10%). Кровля плоская из наплаваемых материалов (60%) и скатная из железа, профилированного оцинкованного (40%). Полы бетонные.

Тепловые камеры расположены в подземных сооружениях. Стены ленточные железобетонные (70%), монолитные железобетонные (20%) и кирпичные (10%). Покрытие тепловых камер плиты железобетонные типа ПД (40%) и плиты железобетонные типа ВП (60%). В тепловых камерах площадью от 2,5 до 6 м² встроены два смотровых люка, площадью от 6 м² – четыре и более смотровых люка.

Данные по типам технологических схем ЦТП представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 32 – Технологические схемы ЦТП

| Наименование источника, системы теплоснабжения | Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие автоматического регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | | | | | |
|--|-----------------------|--------------------------------|-------------------------------------|--|--------------------------------|----------------|---|---|---------------------|--|--------------------|
| | | | | | Схема присоединения ГВС | | | | Количество ступеней | Наличие автоматического регулятора температуры | Наличие циркуляции |
| | | | | | Открытая схема | Закрытая схема | | | | | |
| смешанная | последовательное | параллельное | | | | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-1 | ул. Безыменского, 11г | - | - | - | - | - | + | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-2 | ул. Безыменского, 1г | независимое | + | - | - | - | + | 4 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-3 | ул. Большая Нижегородская, 65м | насосное смешение | + | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-4 | ул. Сущёвская, 1а | независимое | + | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-5 | ул. Никитская, д. 3 | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-6 | ул. Белокопской, 4 | элеваторное | - | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-7 | ул. Добросельская, 34а | - | - | - | + | - | - | 3 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-8 | ул. Северная, 63 | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-9 | ул. Северная, 65 | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-10 | ул. Гагарина, 2 | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-11 | ул. Гагарина, 6 | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-12 | ул. Ильича, 11 | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-217 квартала | ул. Разина, 14б | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-223 квартала | пр-т. Ленина, 20б | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-339 квартала | ул. Чайковского, 11а | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Пичугина 10 | ул. Пичугина, 10 | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП ЗВГ | ул. Стрелецкий Вг, 36 | насосное смешение | + | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Б.Московская, 22а | ул. Б. Московская, 22а | элеваторное | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование источника, системы теплоснабжения | Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие автоматического регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | | | | | |
|--|---------------------------|---------------------------|-------------------------------------|--|--------------------------------|----------------|---|---|---------------------|--|--------------------|
| | | | | | Схема присоединения ГВС | | | | Количество ступеней | Наличие автоматического регулятора температуры | Наличие циркуляции |
| | | | | | Открытая схема | Закрытая схема | | | | | |
| смешанная | последовательное | параллельное | | | | | | | | | |
| котельная «Владгазкомпания» | ЦТП-Н.Дуброва, 37а | ул. Н. Дуброва, 37а | независимое | - | - | + | - | 2 | - | + | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Октябрьский в/г, 25а | Октябрьский в/г, 25а | - | - | - | + | - | 2 | + | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Суздальский пр-т, 25 | Суздальский пр-т, 25 | независимое | - | + | - | - | 2 | + | + | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ИТП-Комиссарова, 12а | ул. Комиссарова, 12а | независимое | - | + | - | - | 2 | + | + | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Лермонтова, 21а | ул. Лермонтова, 21а | элеваторное | - | - | + | - | 2 | - | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Добросельская, 171а | ул. Добросельская, 171а | независимое | - | - | + | - | 2 | - | + | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Березина, 2 | ул. Березина, 2 | элеваторное | - | - | - | - | - | - | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Усти на Лабе, 5Д | ул. Усти на Лабе, 5Д | элеваторное | - | - | + | - | 2 | - | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Фейгина, 13-13а | ул. Фейгина, 13-13а | элеваторное | - | - | + | - | 2 | - | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Диктора Левитана, 29 | ул. Диктора Левитана, 29 | элеваторное | - | - | + | - | 2 | - | - | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Б. Нижегородская, 90а | ул. Б. Нижегородская, 90а | элеваторное | - | - | - | - | - | - | - | |

| Наименование источника, системы теплоснабжения | Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие автоматического регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | | | | | |
|--|------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|--|--------------------------------|----------------|---|---|---------------------|--|--------------------|
| | | | | | Схема присоединения ГВС | | | | Количество ступеней | Наличие автоматического регулятора температуры | Наличие циркуляции |
| | | | | | Открытая схема | Закрытая схема | | | | | |
| смешанная | последовательное | параллельное | | | | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Крупской, 4а | ул. Крупской, 4а | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Лермонтова, 26г | ул. Лермонтова, 26г | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Каманина, 37 | ул. Каманина, 37 | элеваторное | - | - | - | + | - | 2 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-1 | ул. Тракторная, 33а | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-2 | ул. Тракторная, 52а | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-3 | ул. Горького, 56б | насосное смешение | - | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-4 | ул. Суздальская, 8д | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-5 | Октябрьский пр-т, 41д | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-6 | ул. Стасова, 40б | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-7 | ул. Вокзальная, 65 | насосное смешение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | СНС-8 | Перекопский в/г, 2 | насосное смешение | + | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП РЖД | напротив дома ул. Вокзальная, 23 | независимое | + | - | + | - | - | 2 | + | + |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-1я Пионерская, 82а | 1я Пионерская, 82а | элеваторное | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЦТП-Гагарина 1 | ул. Гагарина, 1 | независимое | + | - | - | - | - | - | - | - |

3.5.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.5.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о типах и строительных особенностях тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов не предоставлены.

3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В системе централизованного теплоснабжения МО г. Владимир принято централизованное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке. В таблице ниже приведены температурные графики систем теплоснабжения МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 33 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

| № | Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Температурный график, °С |
|----|--|---|--------------------------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Владимирская ТЭЦ-2 | 114/70 |
| | | Юго-западного района | 114/70 (срезка на 110) |
| | | 301 квартал | 114/70 (срезка на 110) |
| | | Коммунальная зона | 114/70 (срезка на 110) |
| | | Микрорайон 9-В | 114/70 (срезка на 105) |
| | | 125 квартал | 105/70 |
| | | Парижской Коммуны | 105/70 |
| | | АО «Владимирская газовая компания» | 114/70 (срезка на 105) |
| 2 | 722 квартал | 722 квартал | 95/70 |
| 3 | ВЗКИ | ВЗКИ | 105/70; 85/70 |
| 4 | УВД | УВД | 95/70 |
| 5 | ПМК-18 | ПМК-18 | 95/70 |
| 6 | РТС | РТС | 95/70 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 85/70 |
| 8 | мкр. Заглязьменский | мкр. Заглязьменский | 90/70 |
| 9 | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 90/70 |
| 10 | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 95/70 |
| 11 | Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 85/70 |
| 12 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 85/70 |
| 13 | Элеваторная | Элеваторная | 90/70 |
| 14 | мкр. Лесной | мкр. Лесной | 95/70 |
| 15 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 90/70 |
| 16 | АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | 95/70 |

| № | Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Температурный график, °С |
|----|---|---|--------------------------|
| 17 | п. Пиганово | п. Пиганово | 90/70 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 95/70 |
| 19 | турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | 90/70 |
| 20 | «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | 95/70 |
| 21 | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | 95/70 |
| 22 | ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | 95/62,6 |
| 26 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд |
| 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 105/70 |
| 29 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 115/70 |
| 30 | Загородная зона | Загородная зона | 130/70 |
| 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | 95/70 |
| 32 | Семашко, 4 | Семашко, 4 | 90/70 |
| 33 | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 95/70 |
| 34 | БМК-360 | БМК-360 | 80/70 |
| 35 | Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | 95/70 |
| 37 | Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | отсутствует |
| 38 | Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | отсутствует |
| 39 | ДБСП | ДБСП | нет, паровая котельная |
| 40 | МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | нет, паровая котельная |
| 41 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд |

3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Данные о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии в тепловые сети приводятся в пункте 3.8 данной главы.

3.7.1 Анализ фактической температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе

Для анализа фактических значений температуры прямой и обратной сетевой воды использовались посуточные показания приборов учета за 2021 г.

В соответствии с требованиями п. 8 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» условия договора теплоснабжения должны соответствовать техническим условиям, в частности, определять параметры качества теплоснабжения. Кроме того, в соответствии с требованиями п. 4.11.1 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.; далее – ПТЭ) режим работы теплофикационной установки электростанции (районной котельной) должен быть организован в соответствии с заданием диспетчера.

Отклонения температур сетевой воды в подающих трубопроводах от заданного режима за головными задвижками электростанции (котельной) должны быть не более ± 3 %. При этом температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 3 %. Понижение температуры сетевой воды в обратных трубопроводах по сравнению с графиком не лимитируется.

На рисунках ниже приведены значения средневзвешенных фактических и утвержденных по соответствующему эксплуатационному температурному графику отпуска тепловой энергии температур сетевой воды в прямом и обратном трубопроводе источника теплоснабжения, а также отклонения между данными величинами.

Выводы из графиков приведены в таблице 34.

Вывод: На всех рассмотренных источниках наблюдается несоблюдение описанных норм по температуре сетевой воды как в подающем, так и в обратном трубопроводе.

В этих условиях для компенсации пониженной, по сравнению с температурным графиком, температуры сетевой воды в подающем трубопроводе подача требуемого количества тепловой энергии потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя.

Т а б л и ц а 34 – Выводы из графиков сравнения и отклонения температур сетевой воды

| Источник | Температура в подающем трубопроводе | Температура в обратном трубопроводе |
|----------------------|---|---|
| Владимирская ТЭЦ-2 | Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения | Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует |
| 301 квартал | Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения | Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует |
| Юго-западного района | Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения | Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует |
| Коммунальная зона | Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения | Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует |
| Микрорайон 9-В | Наблюдаются незначительные разовые кратковременные отклонения | Превышение температуры по температурному графику с отклонением более 3% отсутствует |

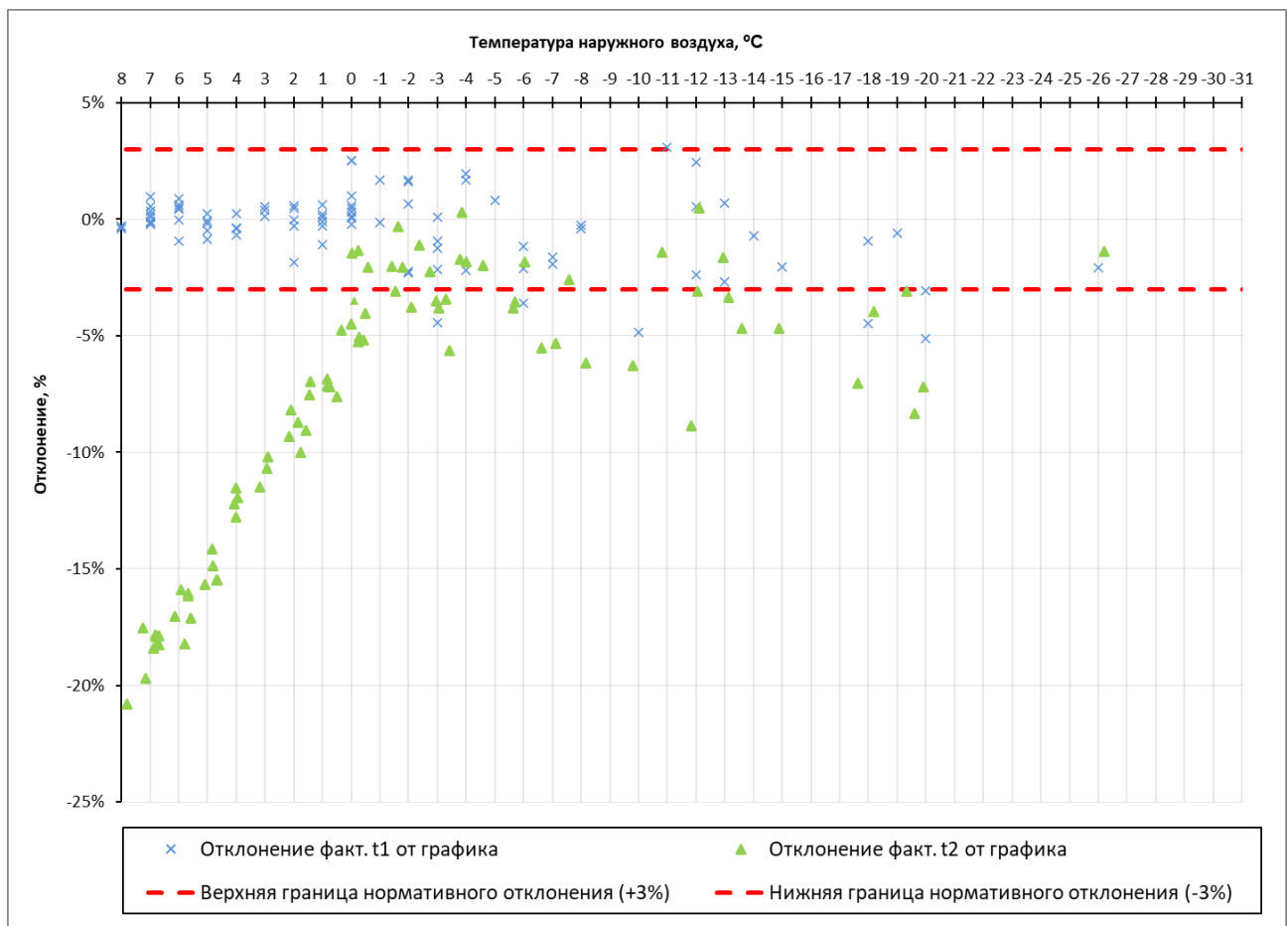
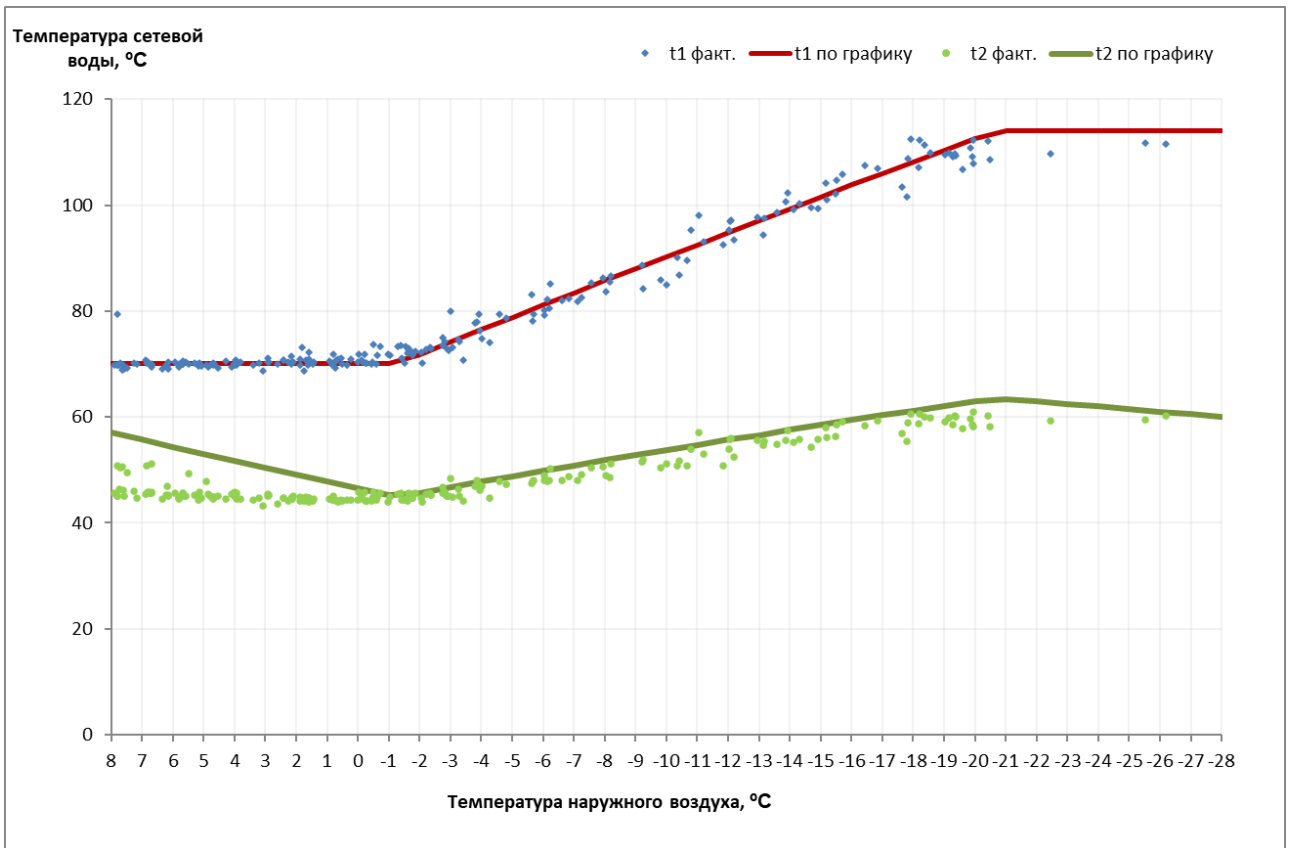


Рисунок 37 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком Владимирская ТЭЦ-2 (за периоды с 01.10.2021 по 31.12.2021)

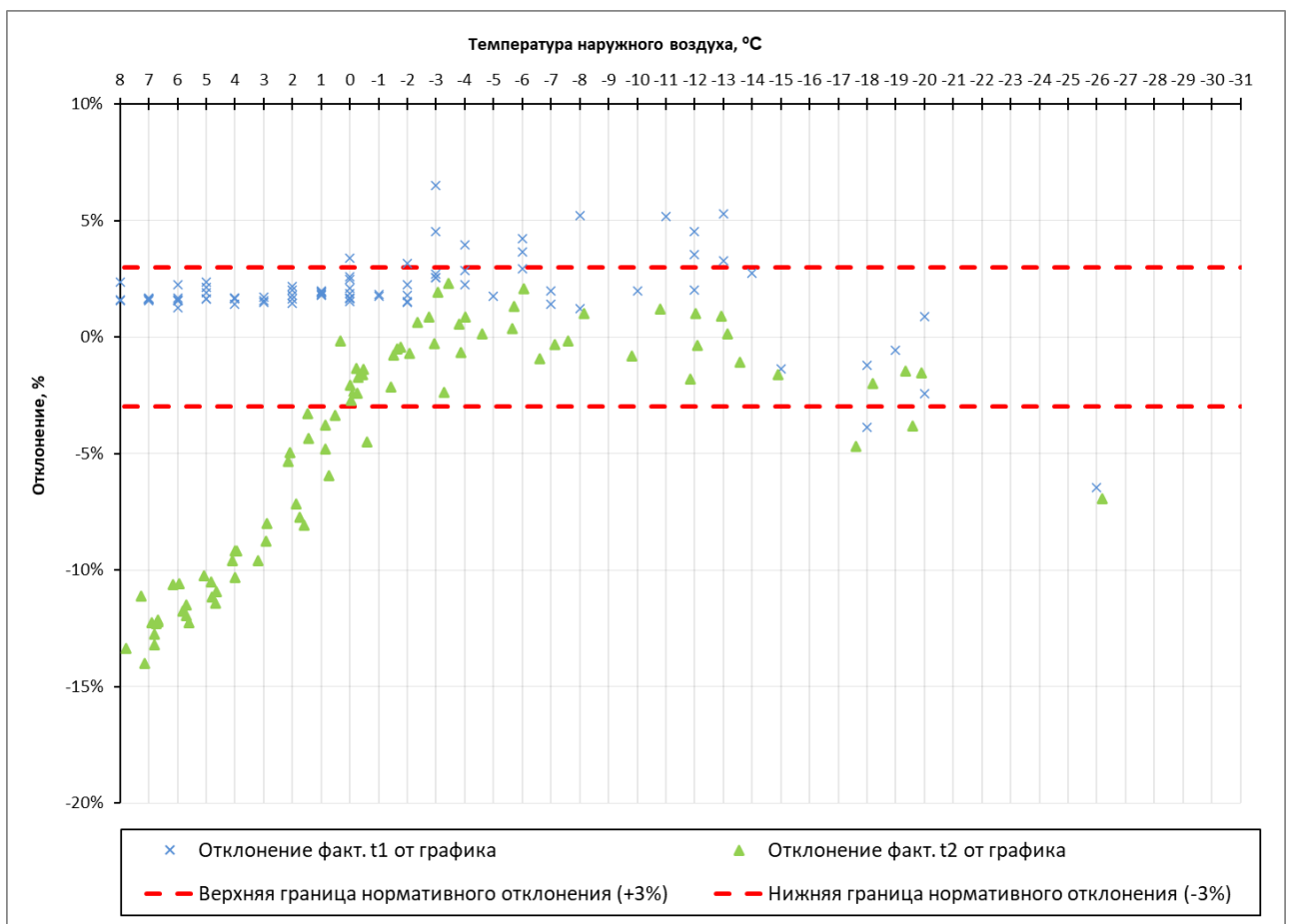
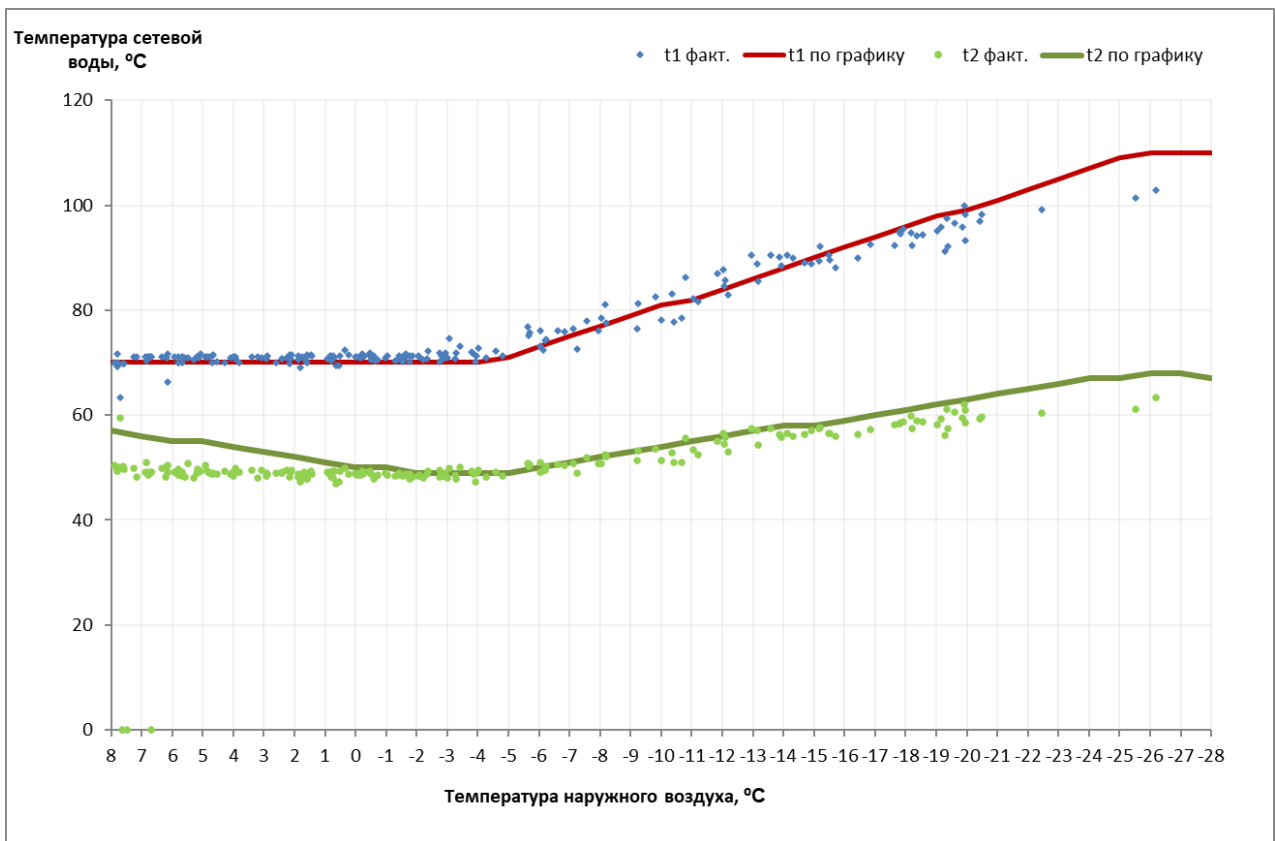


Рисунок 38 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной 301 квартал(за периоды с 01.10.2021 по 31.12.2021)

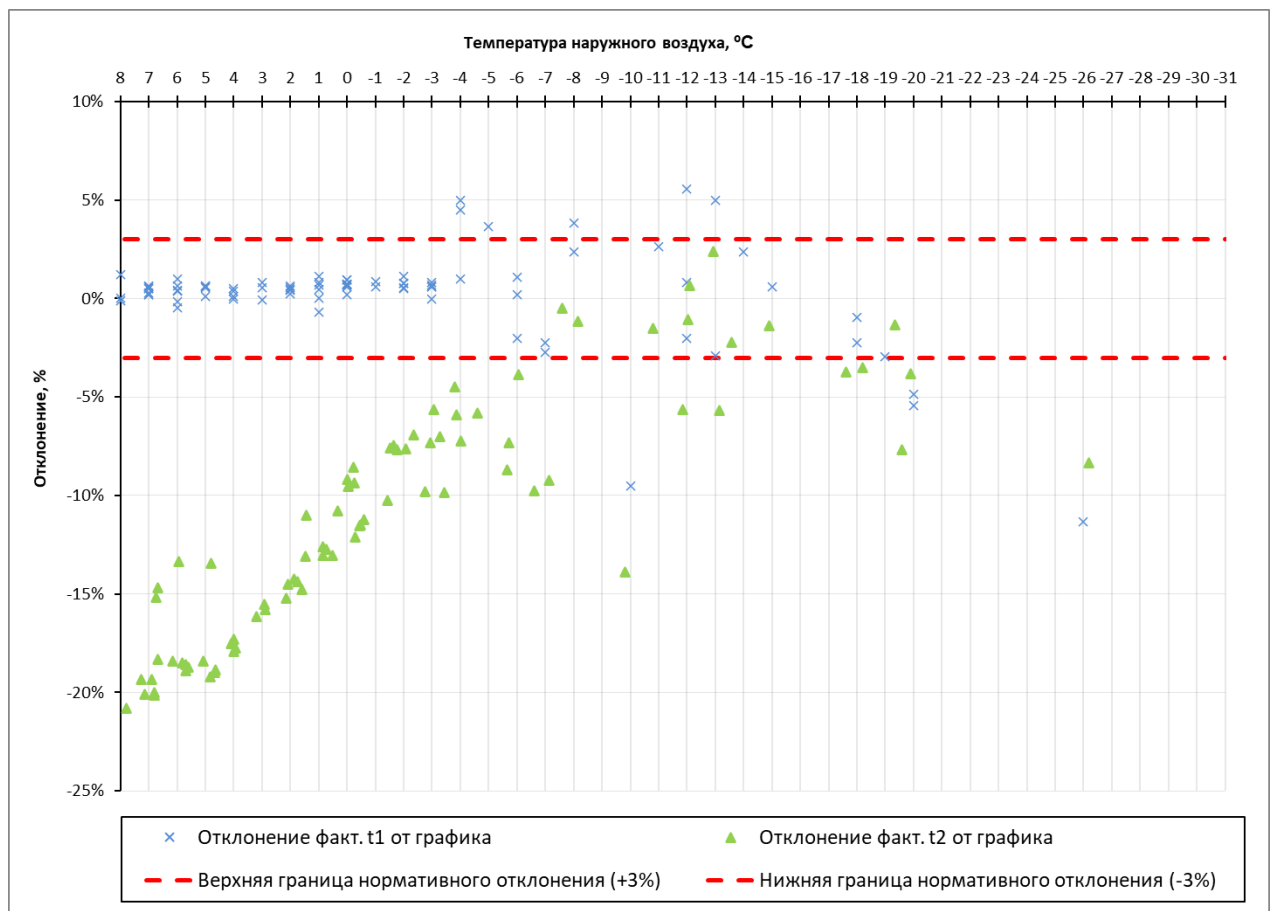
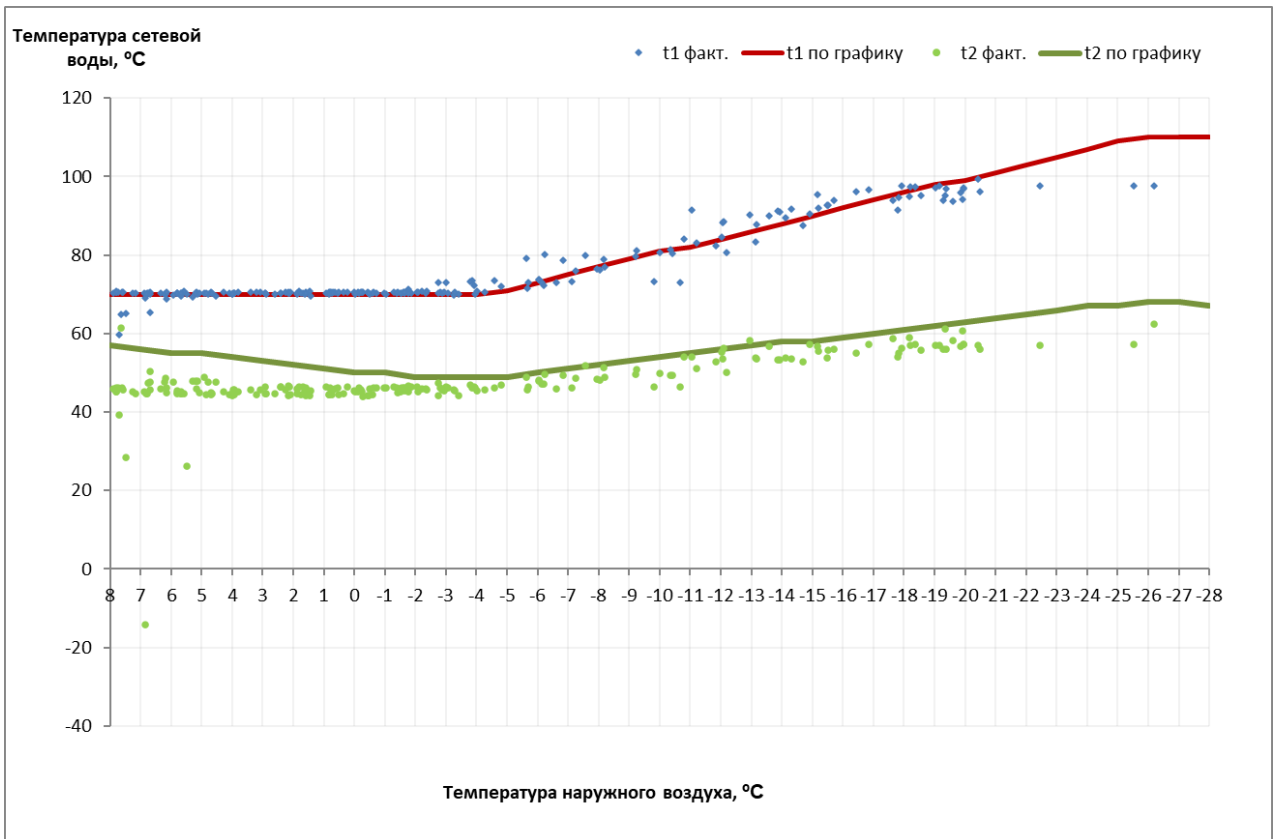


Рисунок 39 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной Юго-западного района (за периоды с 01.10.2021 по 31.12.2021)

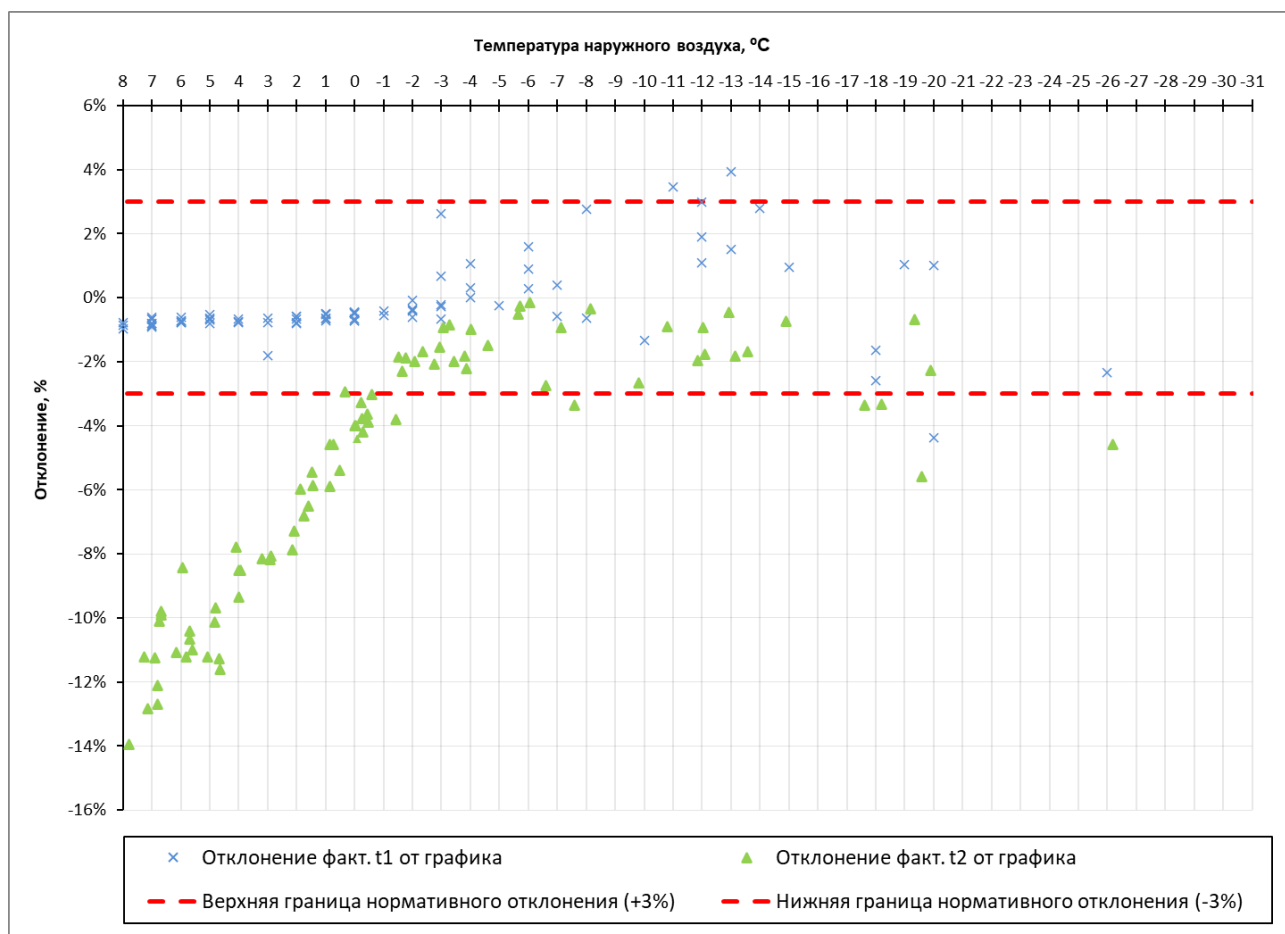
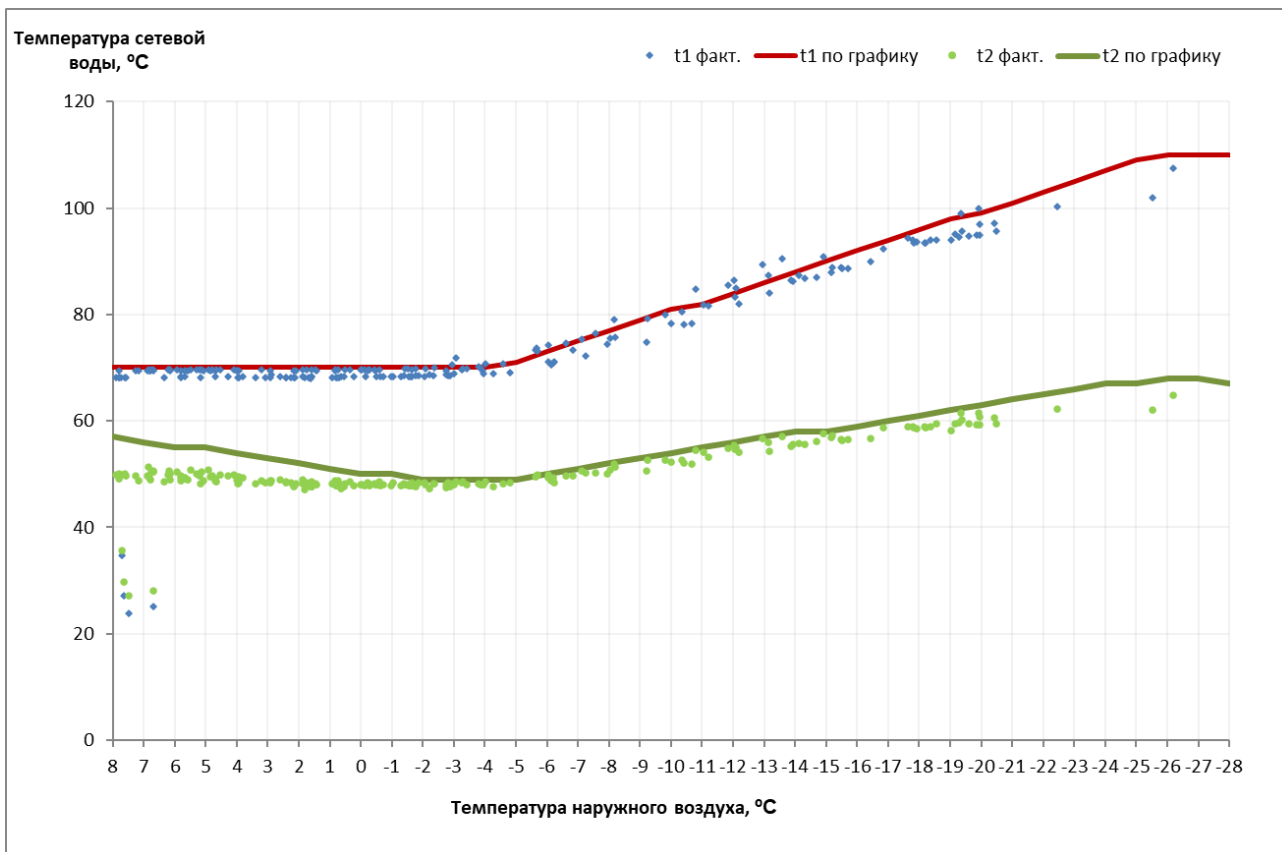


Рисунок 40 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной Коммунальная зона (за периоды с 01.10.2021 по 31.12.2021)

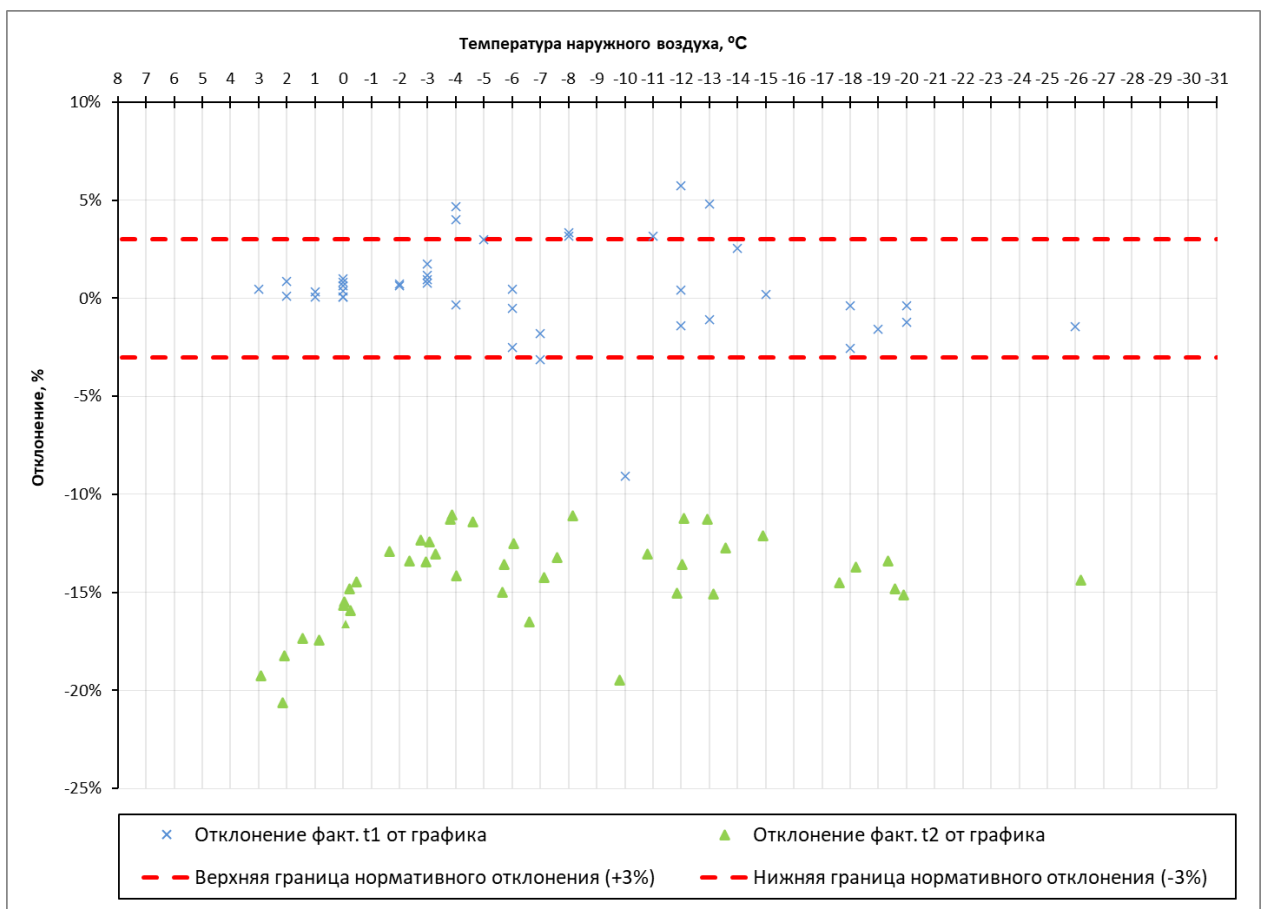
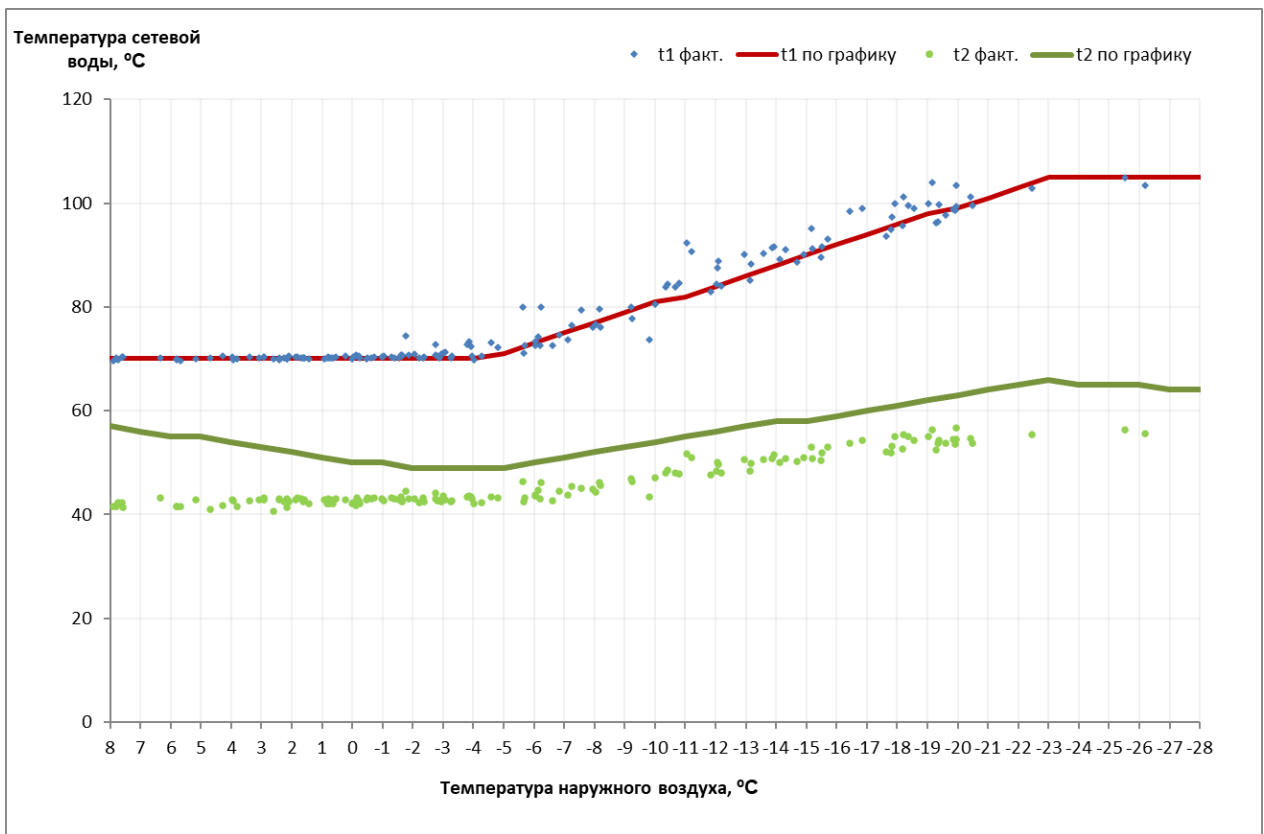


Рисунок 41 – Сравнение фактических температур прямой и обратной сетевой воды с температурным графиком котельной Микрорайон 9-В (за периоды с 01.10.2021 по 31.12.2021)

3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактических гидравлических сопротивлений основных магистралей и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого потребителя.

Фактические суммарные потери давления на участке складываются из фактических линейных и местных потерь.

$$\Delta P_c = \Delta P_{л} + \Delta P_{м}, \text{ м вод. ст.}$$

Фактические линейные потери давления на участке определяются по формуле:

$$\Delta P_{л} = R_{т} \cdot l, \text{ м вод. ст., где}$$

$R_{т}$ - удельные линейные потери давления, м вод. ст./м;

l - длина участка трубопровода, м

Удельные потери давления на трение вычисляются по формуле:

$$R_{т} = \lambda \cdot \frac{\omega^2 \gamma G^2}{2gD_{в}}, \text{ где}$$

λ - коэффициент гидравлического трения, определяемый по формуле Колбрука-Уайта;

ω - скорость теплоносителя, м/с;

γ - плотность теплоносителя на расчётном участке трубопровода, кгс/м³;

g - ускорение свободного падения, м/с²;

$D_{в}$ - внутренний диаметр трубы, м;

G - расчётный расход теплоносителя на расчётном участке, т/ч.

Для проведения гидравлического расчёта была составлена расчётная схема в ZuluThermo.

К гидравлическому режиму работы тепловых сетей предъявляют следующие требования:

- а) давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимого рабочего давления в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты и в то же время должно быть выше на 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) статического давления систем отопления для обеспечения их заполнения;
- б) давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее 0,05 МПа (0,5 кгс/см²);
- в) давление воды во всасывающих патрубках сетевых, подпиточных, подкачивающих и смесительных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и быть не ниже 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) или величины допустимого кавитационного запаса;
- г) давление в подающем трубопроводе при работе сетевых насосов должно быть таким, чтобы не происходило кипения воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем теплопотребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям; при этом давление в оборудовании источника теплоты и тепловой сети не должно превышать допустимых пределов их прочности;

- д) перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплоснабжения с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах и соплах элеваторов;
- е) статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимого давления в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах теплоснабжения, непосредственно присоединенных к сетям, и обеспечивать заполнение их водой; статическое давление должно определяться условно для температуры воды до 100 °С; для случаев аварийной остановки сетевых насосов или отключения отдельных участков тепловой сети при сложных рельефе местности и гидравлическом режиме допускается учитывать повышение статического давления во избежание кипения воды с температурой выше 100 °С.

3.8.1 Система теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2

Теплоснабжение основной части города осуществляется от ТЭЦ-2.

На ТЭЦ-2 имеется пять тепловых выводов:

- «I очередь» диаметром Ду 800 мм (далее ответвление на восточную магистраль Ду 600 мм для северо-восточного района города и продолжение I очереди Ду 800мм для юго-западного направления, I очередь имеет перемычку со II очередь в тепловой камере Т-96 в которой происходит разделение потоков на северо-западную часть и западную);
- «II очередь» диаметром Ду 800 мм (также, как и I очередь имеет ответвление на восточную часть города, но используется в равной степени для снабжение тепловой энергией западной и юго-западной части города);
- «III очередь» вывод диаметром Ду 1000 мм. Используется только для юго-западного направления;
- «Северо-восточный» вывод «СВ» диаметром Ду 600 мм. Используется только для северо-восточного направления;
- «Тепличный» вывод диаметром Ду 600 мм. Используется только для снабжение тепловой энергией ГУП комбинат «Тепличный».

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источников и подкачивающими насосными станциями на магистралях, необходимость которых вызвана большой протяженностью магистралей, а также перепадами геодезических отметок земли.

Отпуск тепловой энергии с указанных источников осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Т а б л и ц а 35 – Утверждённый (расчётный) и фактический Режим отпуска тепловой энергии по ТЭЦ-2 на 2022/2022 г.

| Трубопровод | Отопительный период | | | | | | Неотопительный период | | | | | |
|--|---------------------|----------------------|---------------------------|---------------|---|----------------------------------|-----------------------|----------------------|-------------|---------------|---|----------------------------------|
| | Давление расчётное | Давление фактическое | Температура | | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | Фактический расход теплоносителя | Давление расчётное | Давление фактическое | Температура | | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | Фактический расход теплоносителя |
| | м.вод.ст. | норма, м.вод.ст | норма, °С | Отклонение, % | т/ч | т/ч | м.вод.ст | м.вод.ст | норма, °С | Отклонение, % | т/ч | т/ч |
| Западный, Юго-западный вывод, II и III Очередь | | | | | | | | | | | | |
| Подающий | 114 | 114 ±5% | В соответствии с графиком | ±0,5% | до 6100 | 5600 | 96 | 96 ±5% | по графику | 0% | до 3450 | 3200 |
| Обратный | 33 | 33 ±2 | В соответствии с графиком | 3% | 6000 | до 6000 | 45 | 45 ±0,2 | по графику | 5% | - | 1250 |
| Восточный, I Очередь, СВ вывод | | | | | | | | | | | | |
| Подающий | 114 | 114 ±5% | В соответствии с графиком | ±0,5% | до 4000 | 3800 | 96 | 96 ±5% | по графику | 0% | до 3450 | 3200 |
| Обратный | 33 | 33 ±2 | В соответствии с графиком | 3% | 3500 | 3500 | 45 | 45 ±0,2 | по графику | 5% | - | 1250 |

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°C, с температурой в подающем трубопроводе 114 °С (верхняя срезка графика). Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через смешение в элеваторе. Только в 7 ЦТП используется независимое подключение потребителей. Большая часть ЦТП имеют обобщённый элеваторный узел. У конечных потребителей всего 2079 элеваторных узлов. ГВС осуществляется по закрытой схеме.

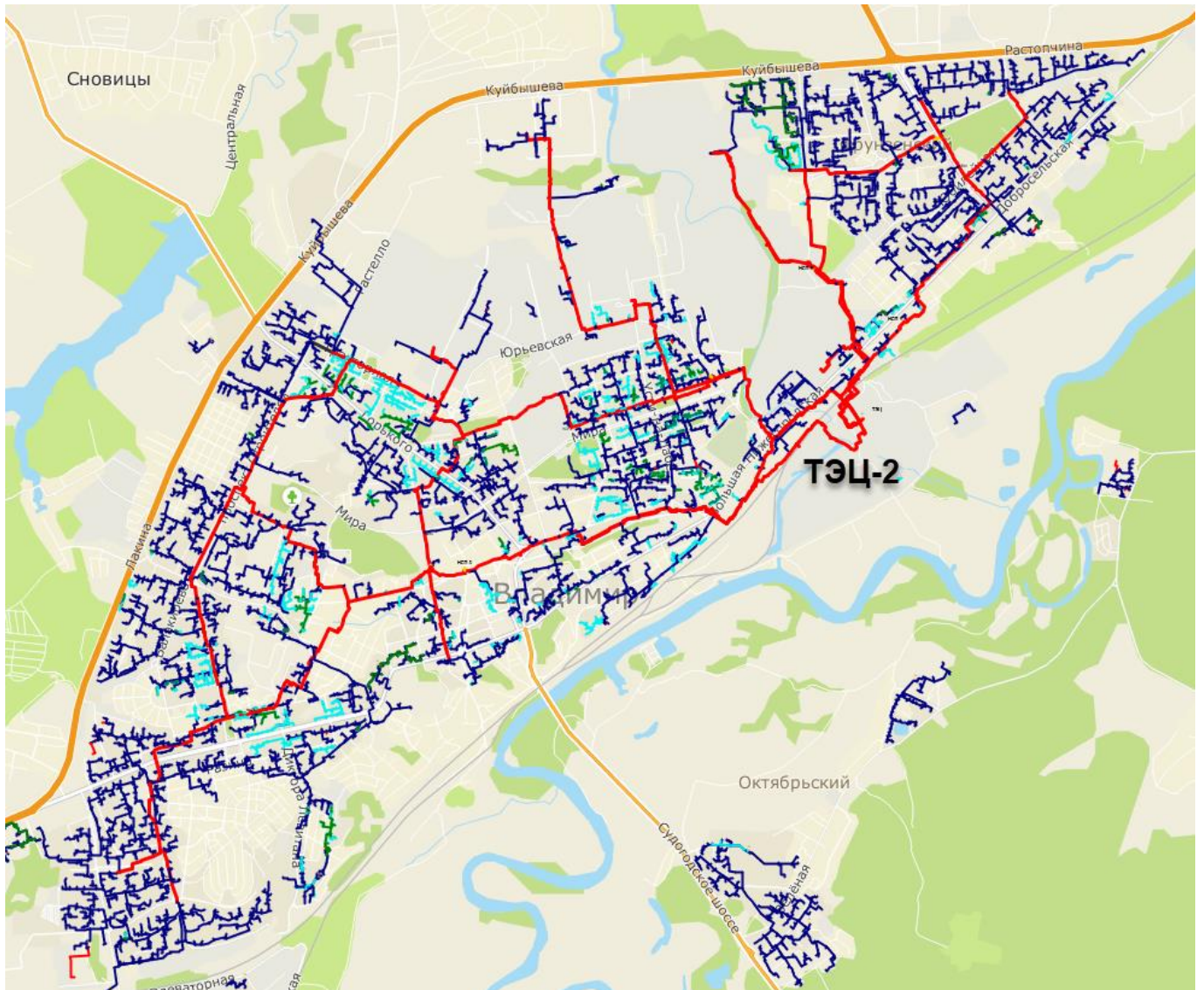


Рисунок 42 – Электронная модель тепловой сети от Владимирской ТЭЦ-2

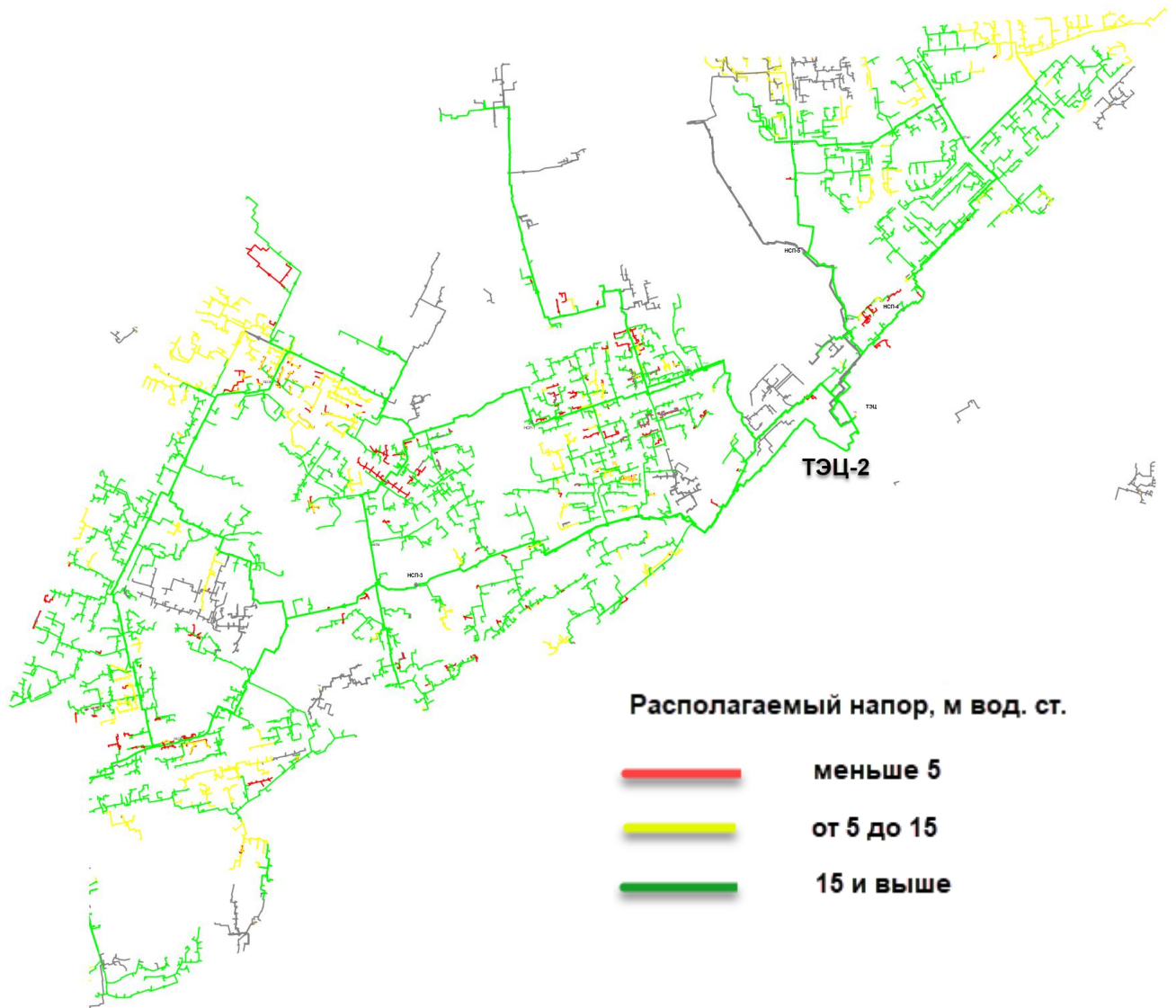
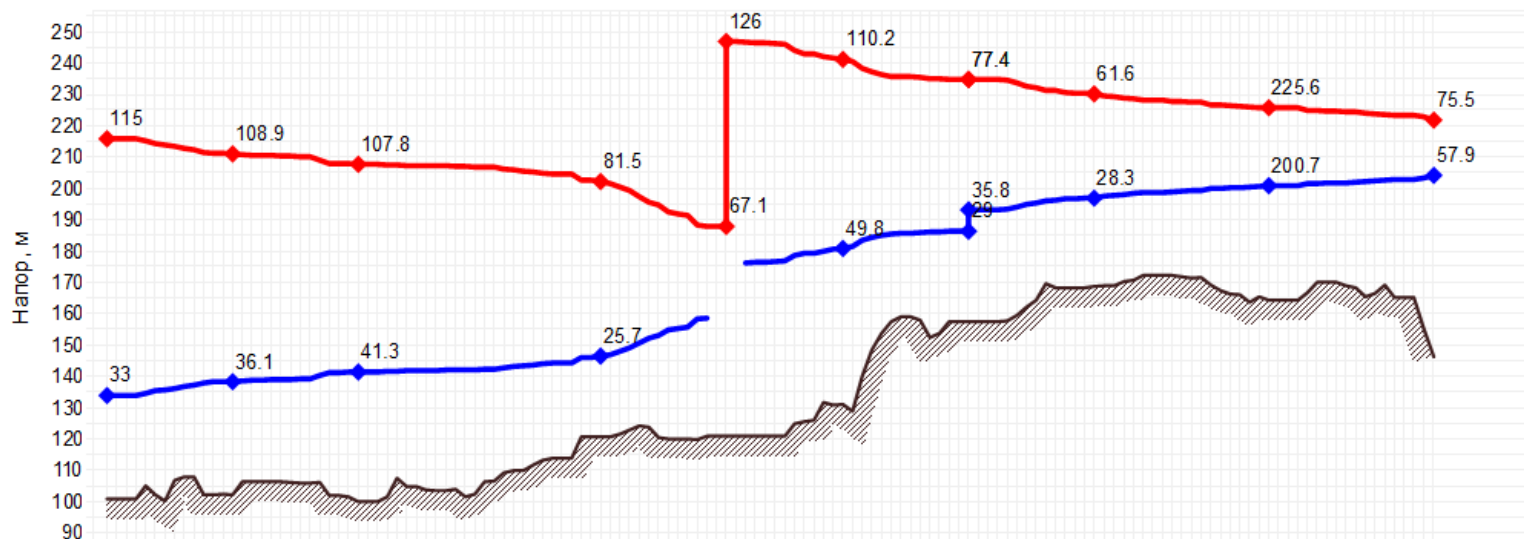


Рисунок 43 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения ТЭЦ-2.

Вывод: Как видно из рисунка, все магистральные сети ТЭЦ-2 в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м. вод. ст. Ниже на рисунках показаны пути пьезометрических графиков от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённых потребителей.



| Наименование узла | ТЭЦ | т.100/2 | ТК-191/2 | ТК-294/2 | НСП-3 | ТК-81/2 | т.106/2 | ТК-116а/2 | УУГЭ т.8/ЮЗ | ТК-27/ЮЗ |
|---|-----------|----------|----------|----------|---------|----------|---------|-----------|-------------|----------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 102.04 | 99.88 | 120.55 | 120.7 | 130.89 | 157.23 | 168.5 | 164.24 | 146.16 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 133.7 | 138.2 | 141.2 | 146.2 | | 180.7 | 186.2 | 196.8 | 200.7 | 204 |
| Располагаемый напор, м | 81.998 | 72.76 | 66.45 | 55.812 | | 60.383 | 41.668 | 33.284 | 24.897 | 17.623 |
| Длина участка, м | 1 | 76.3 | 36.3 | 52.9 | 1 | 109.5 | 1 | 121.6 | 1 | 121.6 |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.8 | 0.8 | 0.804 | 1 | 0.804 | | | | |
| Потери напора в под. тр-де, | 0.008 | 0.233 | 0.106 | 0.554 | 0.003 | 0.767 | | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, | 0.007 | 0.216 | 0.098 | 0.505 | | 0.654 | | | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 2.502 | 1.058 | 1.032 | 2.619 | 1.662 | 2.141 | | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -2.385 | -1.038 | -1.015 | -2.586 | | -2.042 | | | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 7.36 | 2.78 | 2.644 | 9.528 | 2.637 | 6.367 | | | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 6.456 | 2.57 | 2.455 | 8.689 | | 5.428 | | | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 13163.94 | 1818.8 | 1773.8 | 4547.52 | 4463.32 | 3717 | | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -13001.58 | -1850.45 | -1808.36 | -4654.35 | | -3678.19 | | | | |

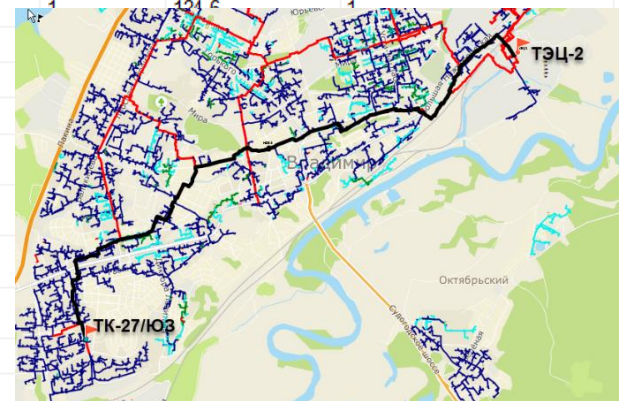
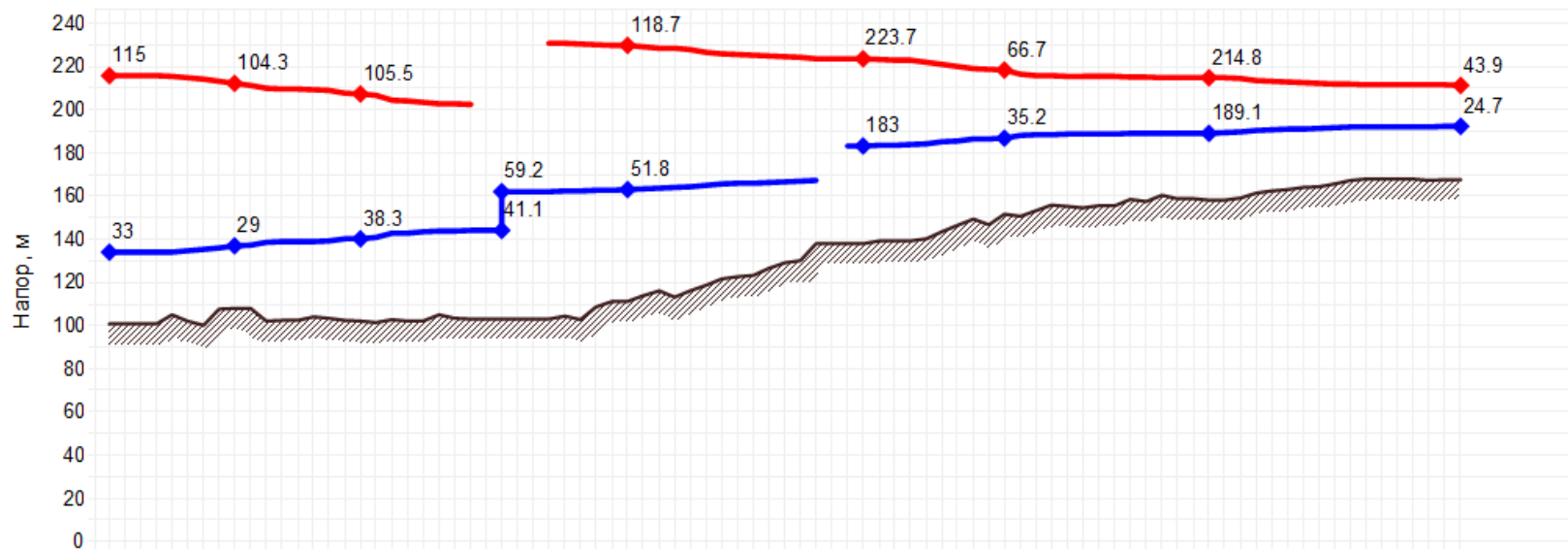


Рисунок 44 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-27/юз (10,4 км). Располагаемый напор 17 м вод. ст.



| Наименование узла | ТЭЦ | т.53/1 | т.128/1 | НСП-1 | т.250а/1 | УУТЭ НСП-1 | т.350/1 | УУТЭ тк.500/1 (прямо) | ТК-518/1 |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|------------|---------|-----------------------|----------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 107.65 | 101.89 | 102.83 | 111 | 137.74 | 151.51 | 158.05 | 167.42 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 133.7 | 136.7 | 140.2 | 143.9 | 162.8 | 183 | 186.7 | 189.1 | 192.2 |
| Располагаемый напор, м | 81.998 | 75.32 | 67.177 | | 66.964 | 40.688 | 31.527 | 25.734 | 19.128 |
| Длина участка, м | 1 | 140.6 | 119.2 | 1 | | | | | |
| Диаметр участка, м | 14 | 0.8 | 0.8 | 0.614 | | | | | |
| Потери напора в под. тр-де, м/с | 0.008 | 0.804 | 0.655 | | | | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м/с | 0.007 | 0.605 | 0.491 | 0.007 | | | | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 2.502 | 1.754 | 1.718 | | | | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -2.385 | -1.577 | -1.544 | -1.809 | | | | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 7.36 | 5.202 | 4.995 | | | | | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 6.456 | 3.911 | 3.749 | 5.987 | | | | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 13163.94 | 3013.65 | 2953.1 | | | | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -13001.58 | -2818.06 | -2759.75 | -1902.86 | | | | | |

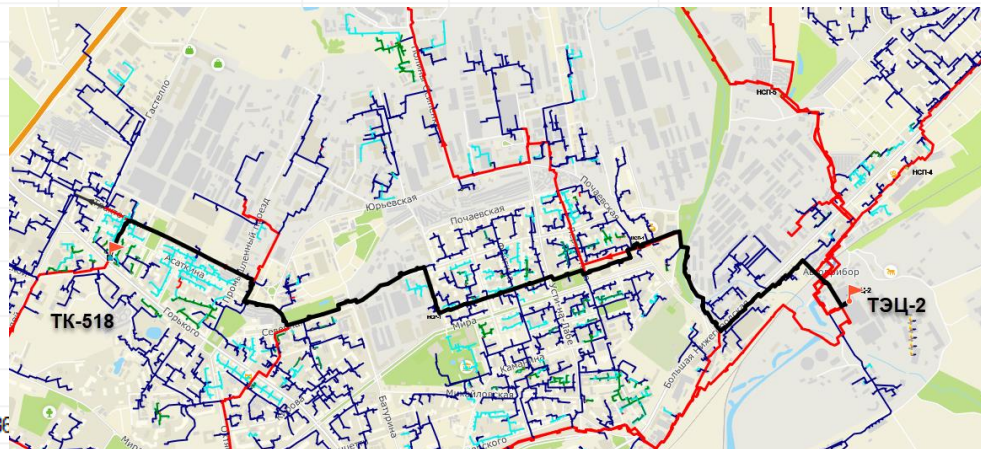
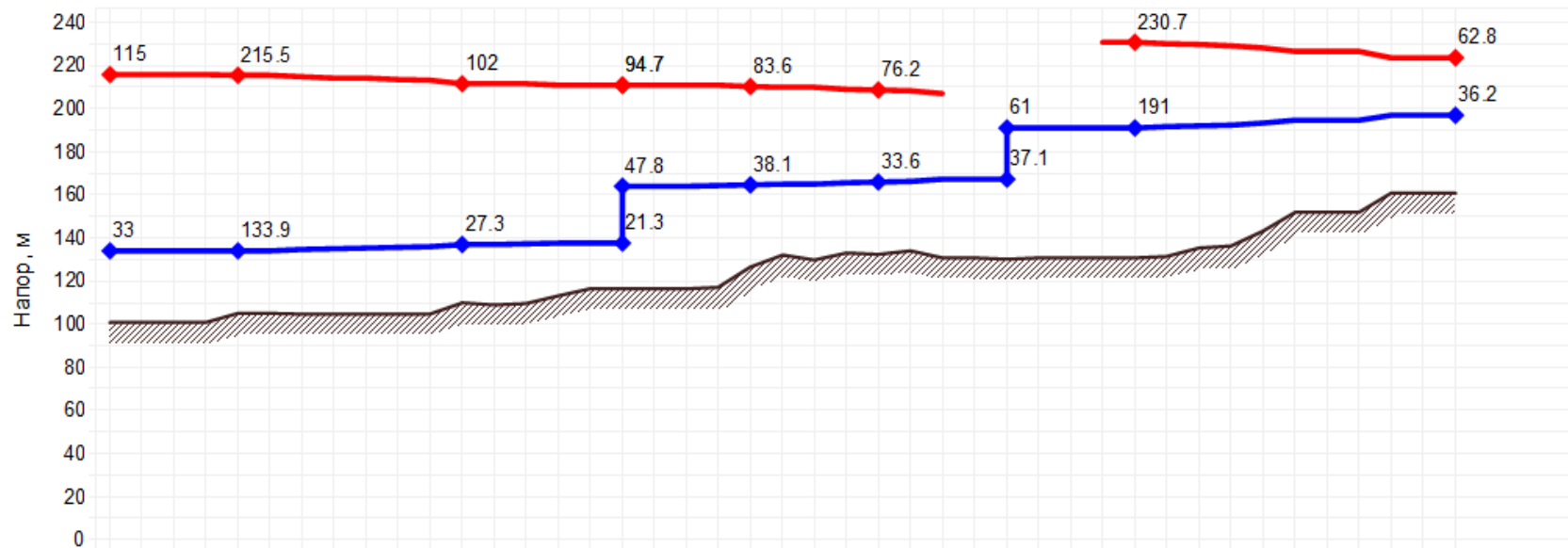


Рисунок 45 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-518 (7,4 км). Располагаемый напор 19 м. вод. ст.



| Наименование узла | ТЭЦ | УУТЭ Северо-Восток | т.90/СВ | | т.113/СВ | т.128/СВ | НСП-5 | УУТЭ НСП-5 | ТК-189/СВ |
|---|-----------|--------------------|----------|----------|----------|----------|---------|------------|-----------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 104.9 | 109.57 | 116.2 | 126.45 | 132.28 | 130 | 130.73 | 160.75 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 133.7 | 133.9 | 136.9 | 137.5 | 164.6 | 165.8 | 167.1 | 191 | 196.9 |
| Располагаемый напор, м | 81.998 | 81.606 | 74.702 | 46.892 | 45.474 | 42.61 | | 39.724 | 26.618 |
| Длина участка, м | 1 | 13 | 13.5 | 1 | 46.1 | 53.9 | 1 | | |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.614 | 0.614 | | 0.614 | 0.614 | 0.614 | | |
| Потери напора в под. тр-де, м/с | 0.008 | 0.066 | 0.064 | 0 | 0.195 | 0.227 | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м/с | 0.007 | 0.05 | 0.049 | 0 | 0.149 | 0.174 | 0.002 | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 2.502 | 1.136 | 1.101 | 0.412 | 1.039 | 1.038 | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -2.386 | -1.017 | -0.985 | -0.369 | -0.928 | -0.927 | -0.927 | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 7.36 | 4.588 | 4.312 | 0.164 | 3.841 | 3.834 | | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 6.456 | 3.527 | 3.31 | 0.137 | 2.938 | 2.935 | 1.578 | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 13163.94 | 1149.71 | 1114.58 | 1107.26 | 1051.99 | 1050.91 | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -13001.58 | -1069.38 | -1035.84 | -1028.94 | -975.93 | -975.4 | -974.99 | | |

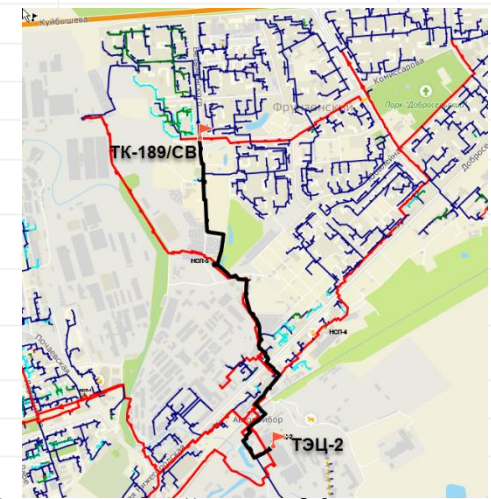
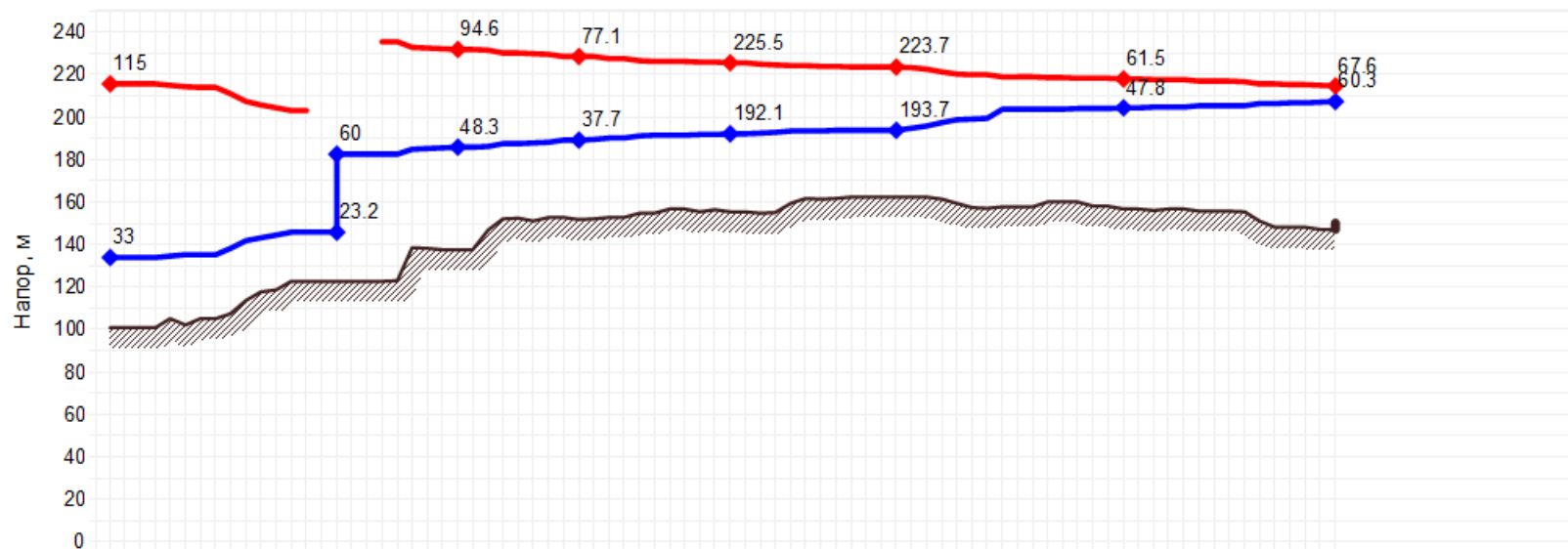


Рисунок 46 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до контрольной камеры ТК-189 СВ (3,2 км). Располагаемый напор 26 м вод. ст.



| | | | | | | | | |
|---|-----------|----------|----------|----------|-------------|----------------------|--------|------------------------|
| Наименование узла | ТЭЦ | НСП-4 | ТК-30/В | ТК-179/В | УУТЭ т.40/В | УУТЭ тк.47/В (право) | УТ-1Б | ул. Добросельская, 219 |
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 122.5 | 137.4 | 151.52 | 155.45 | 162.35 | 156.5 | 147 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 133.7 | 145.7 | 185.7 | 189.2 | 192.1 | 193.7 | 204.3 | 207.3 |
| Располагаемый напор, м | 81.998 | | 46.329 | 39.394 | 33.382 | 29.976 | 13.637 | 7.315 |
| Длина участка, м | 1 | 1 | 7 | 33.1 | 1 | 124.3 | | |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.614 | 0.614 | 0.614 | | 0.466 | | |
| Потери напора в под. тр-де, м/с | 0.008 | | 0.036 | 0.212 | 0 | 0.594 | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м/с | 0.007 | 0.005 | 0.033 | 0.192 | 0 | 1.142 | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 2.502 | | 1.542 | 1.399 | 0.524 | 1.127 | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -2.385 | -1.618 | -1.533 | -1.397 | -0.524 | -1.075 | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 7.36 | | 4.649 | 5.818 | 0.264 | 4.345 | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 6.456 | 4.794 | 4.301 | 5.287 | 0.276 | 8.351 | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 13163.94 | | 1560.77 | 1416.43 | 1408.04 | 657.2 | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -13001.58 | -1702.63 | -1612.48 | -1469.87 | -1462.22 | -651.99 | | |

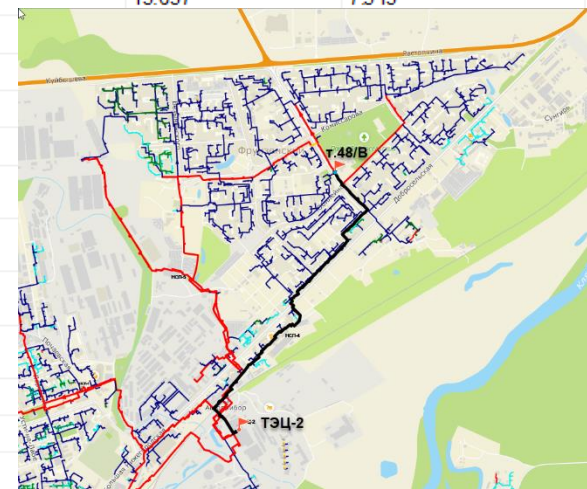


Рисунок 47 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до самого отдалённого потребителя в северо-восточной части города (расстояние от ТЭЦ-2 составляет 5,6 км). Располагаемый напор 7 м вод. Ст.

3.8.2 Котельная «Микрорайон 9В»

У котельной «Микрорайон 9В» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 350 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Микрорайон 9В»:

Давление на тепловых выводах котельной «Микрорайон 9В»:

- P1= 57 м вод. Ст.
- P2= 37 м вод. Ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 270 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 66 вводов. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха – 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 105 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

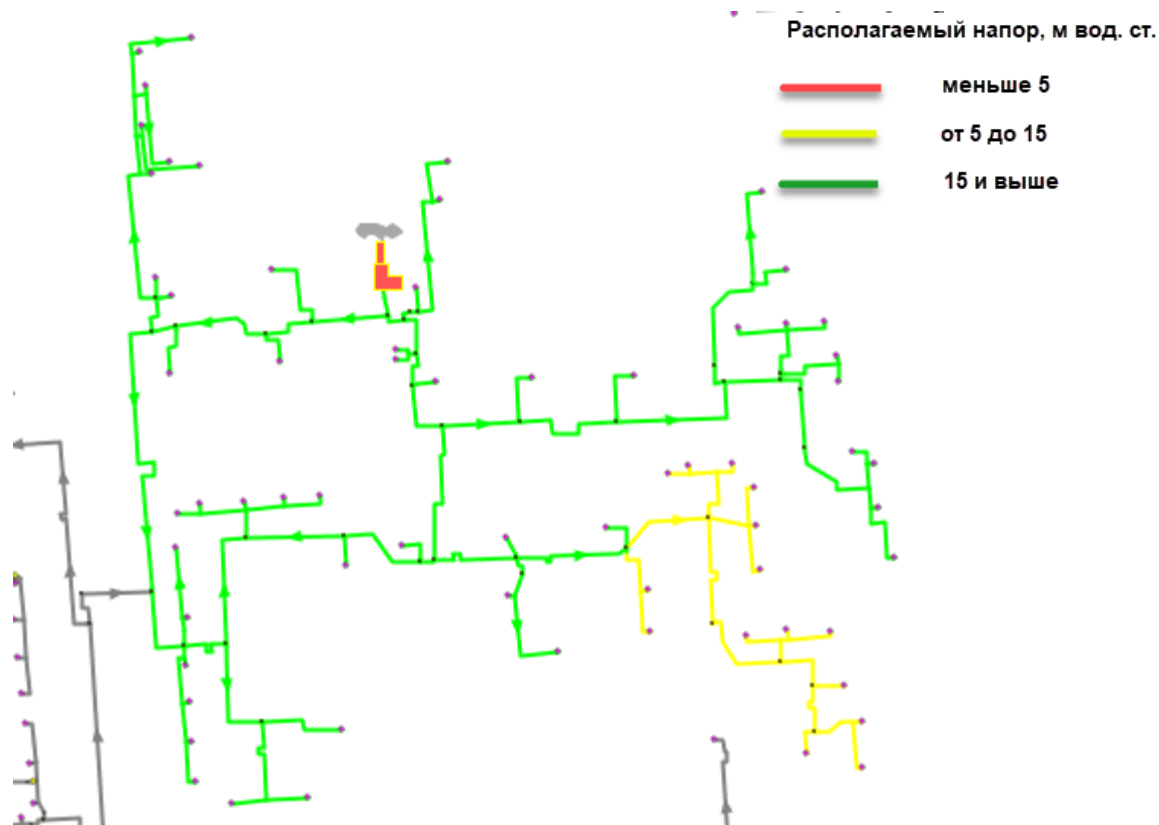
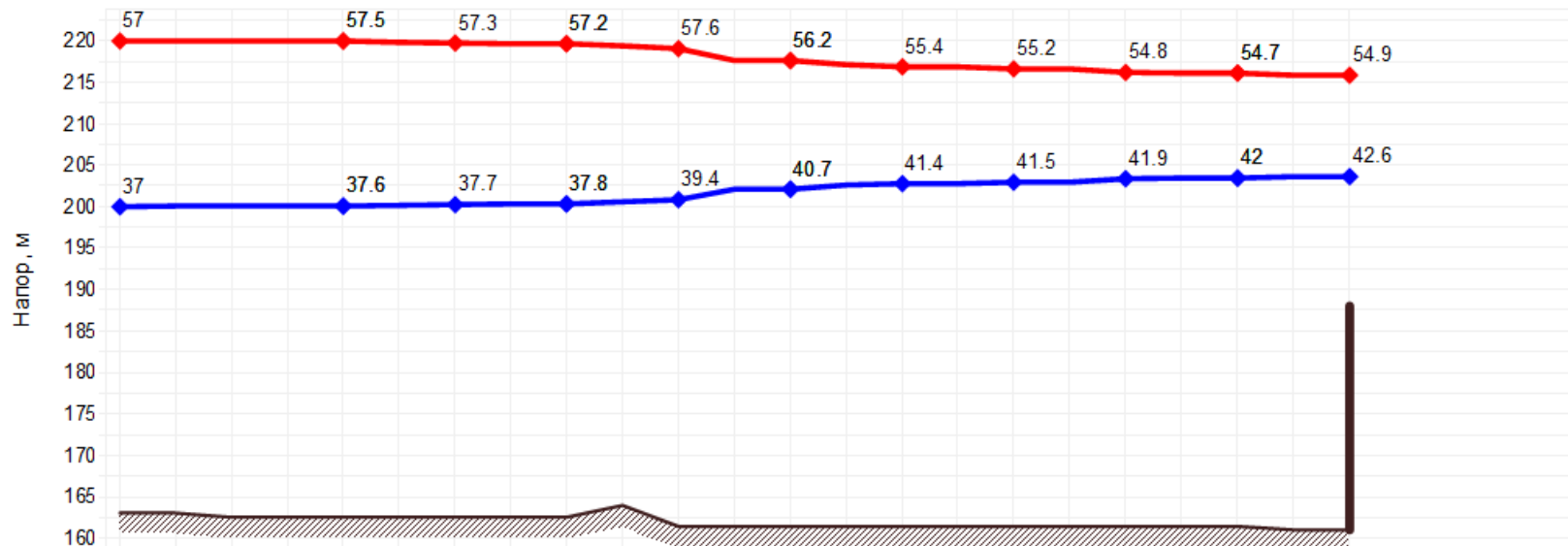


Рисунок 48 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Микрорайон 9В».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.



| Наименование узла | Котельная мкр. 9В* | УТ-21Б | УТ-11 | УТ-14 | УТ-15 | УТ-16 | ул. С-Соколенка, д. 17 |
|---|--------------------|---------|---------|--------|--------|--------|------------------------|
| Геодезическая высота, м | 163 | 162.47 | 162.47 | 161.4 | 161.4 | 161.4 | 161 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 200 | 200.1 | 200.2 | 200.8 | 202.1 | 202.8 | 203.6 |
| Располагаемый напор, м | 20 | 19.856 | 19.528 | 18.18 | 15.475 | 14.053 | 12.276 |
| Длина участка, м | 2.8 | 38.2 | 47.9 | 94 | 76.4 | 47.3 | 1 |
| Диаметр участка, м | 0.357 | 0.309 | 0.309 | 0.259 | 0.15 | 0.15 | |
| Потери напора в под. тр-де, м | 0.009 | 0.106 | 0.112 | 0.268 | 1.452 | 0.516 | 0 |
| Потери напора в обр. тр-де, м | 0.008 | 0.089 | 0.095 | 0.227 | 1.254 | 0.446 | 0 |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 0.786 | 0.65 | 0.599 | 0.534 | 0.803 | 0.609 | 0.007 |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -0.759 | -0.628 | -0.579 | -0.517 | -0.776 | -0.588 | -0.007 |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 3.029 | 2.512 | 2.132 | 2.587 | 17.273 | 9.921 | 0 |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 2.567 | 2.126 | 1.806 | 2.192 | 14.919 | 8.577 | 0 |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 270.93 | 167.85 | 154.63 | 96.93 | 48.88 | 37.04 | 20.03 |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -269.57 | -167.08 | -153.93 | -96.54 | -48.66 | -36.88 | -19.94 |

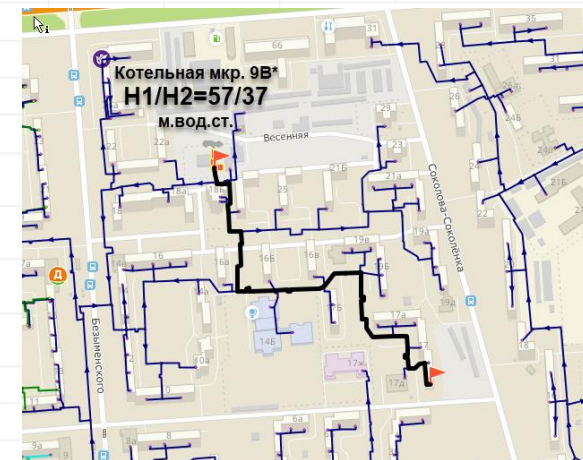


Рисунок 49 – Пьезометрический путь от котельной «Микрорайон 9В» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,67 км). Располагаемый напор 12 м вод. ст.

3.8.3 Котельная «301 квартал»

У котельной «301 квартал» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «301 квартал»:

Давление на тепловых выводах котельной «301 квартал»:

- P1= 68 м вод. ст.
- P2= 35 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 500 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смещения», всего 121 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 110 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

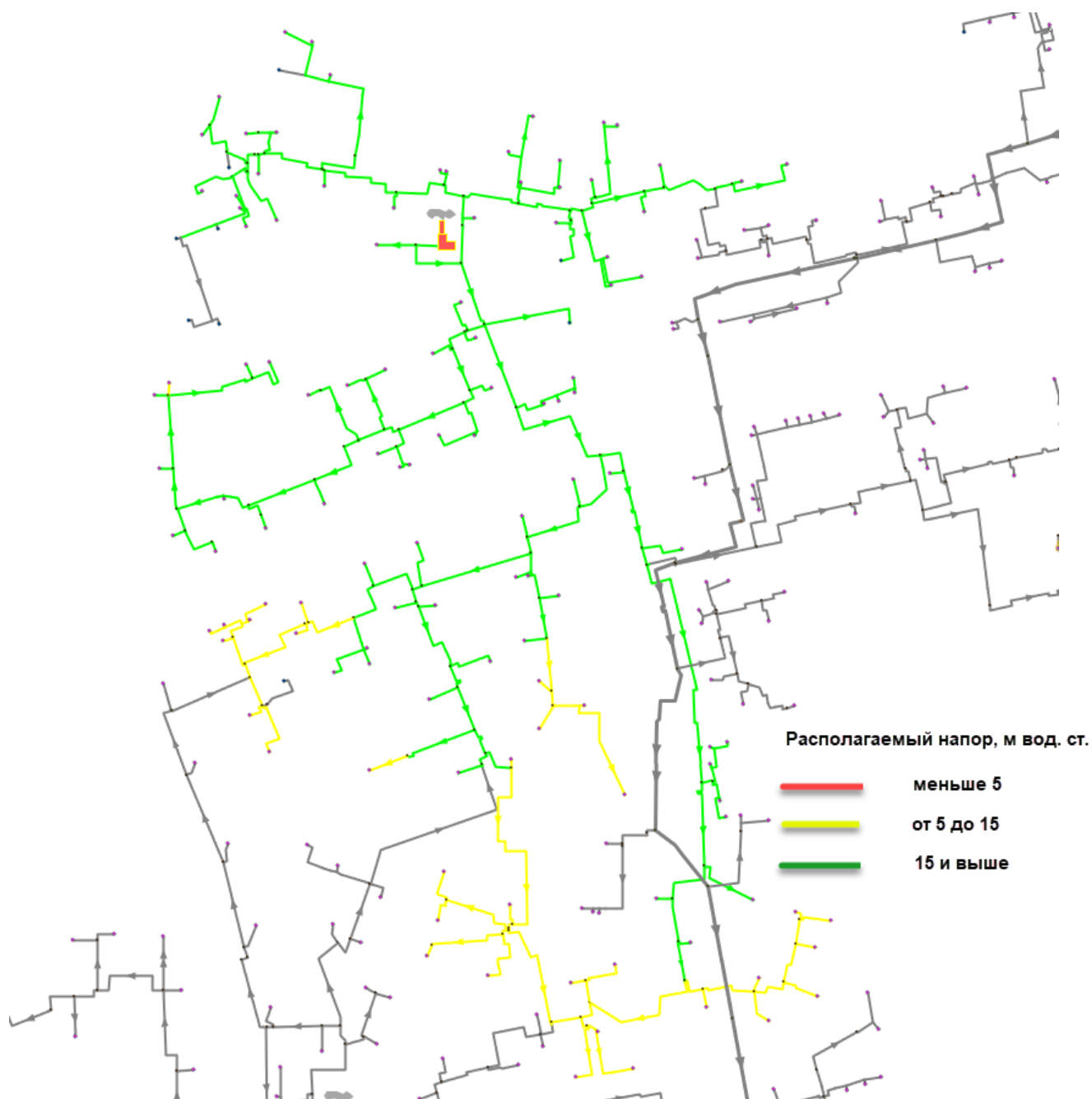
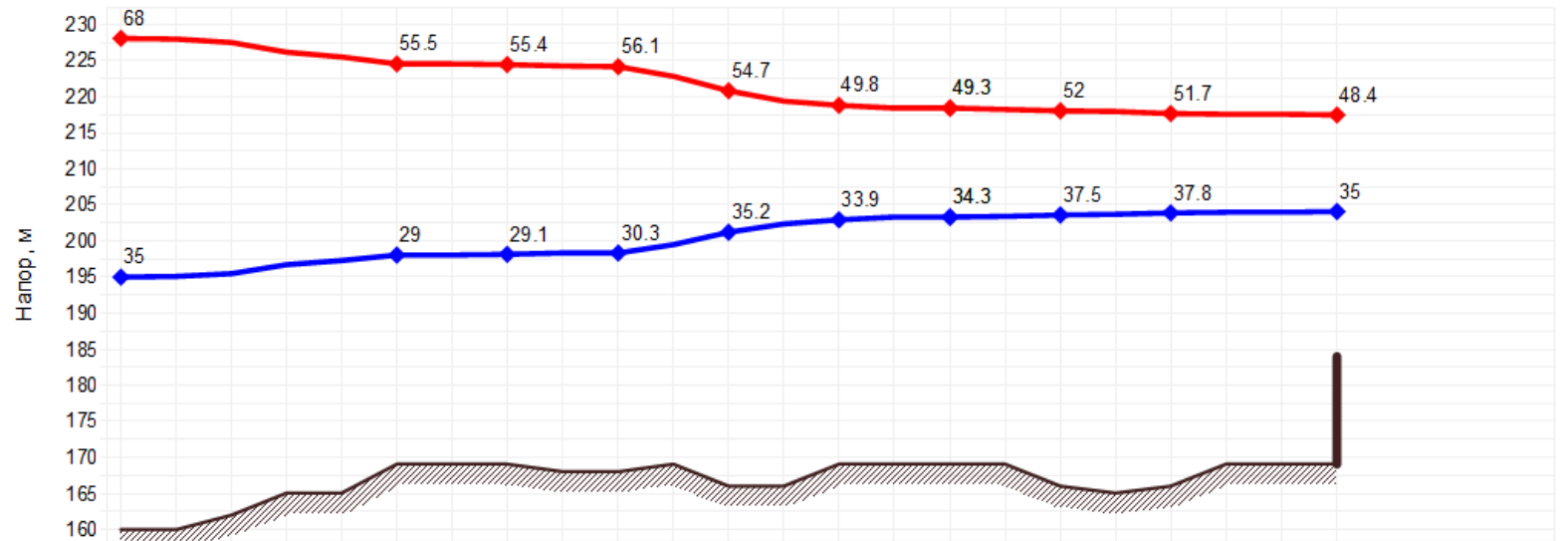


Рисунок 50 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «301 квартал».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.



| | | | | | | | |
|---|-------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| Наименование узла | Котельная 301 квартала* | УТ-5 | УТ-76 | УТ-78 | УТ-80 | УТ-22 | 16 |
| Геодезическая высота, м | 160 | 169 | 169 | 168 | 166 | 169 | 16 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 195 | 198 | 198.1 | 198.3 | 201.2 | 202.9 | 20 |
| Располагаемый напор, м | 33 | 26.432 | 26.308 | 25.785 | 19.531 | 15.883 | 15 |
| Длина участка, м | 10 | 1 | 100.3 | 260 | 77.5 | 49.8 | 37 |
| Диаметр участка, м | 0.414 | | 0.259 | 0.207 | 0.15 | 0.15 | 0.1 |
| Потери напора в под. тр-де, | 0.08 | 0 | 0.179 | 1.317 | 1.361 | 0.427 | 0.1 |
| Потери напора в обр. тр-де, | 0.071 | 0 | 0.151 | 1.136 | 1.145 | 0.371 | 0.1 |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 1.088 | 0.031 | 0.409 | 0.611 | 0.872 | 0.702 | 0.5 |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -1.054 | -0.03 | -0.4 | -0.599 | -0.858 | -0.694 | -0.1 |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 7.283 | 0.002 | 1.618 | 4.604 | 15.962 | 7.8 | 4.3 |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 6.438 | 0.001 | 1.369 | 3.971 | 13.426 | 6.772 | 3.6 |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 502.27 | 82.75 | 73.84 | 70.56 | 52.86 | 42.58 | 31 |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -499.86 | -83.23 | -74.36 | -71.14 | -53.56 | -43.33 | -31 |

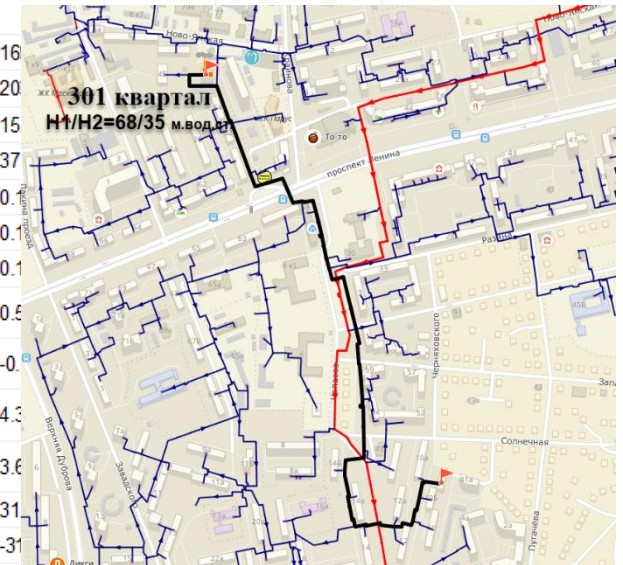


Рисунок 51 – Пьезометрический путь от котельной «301 квартал» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,35 км). Располагаемый напор 13 м вод. ст.

3.8.4 Котельная «Юго-Западного района»

У котельной «Юго-Западного района» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 300 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Юго-Западного района»:

Давление на тепловых выводах котельной «Юго-Западного района»:

- P1= 64 м вод. ст.
- P2= 36 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 376 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 61 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 110 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

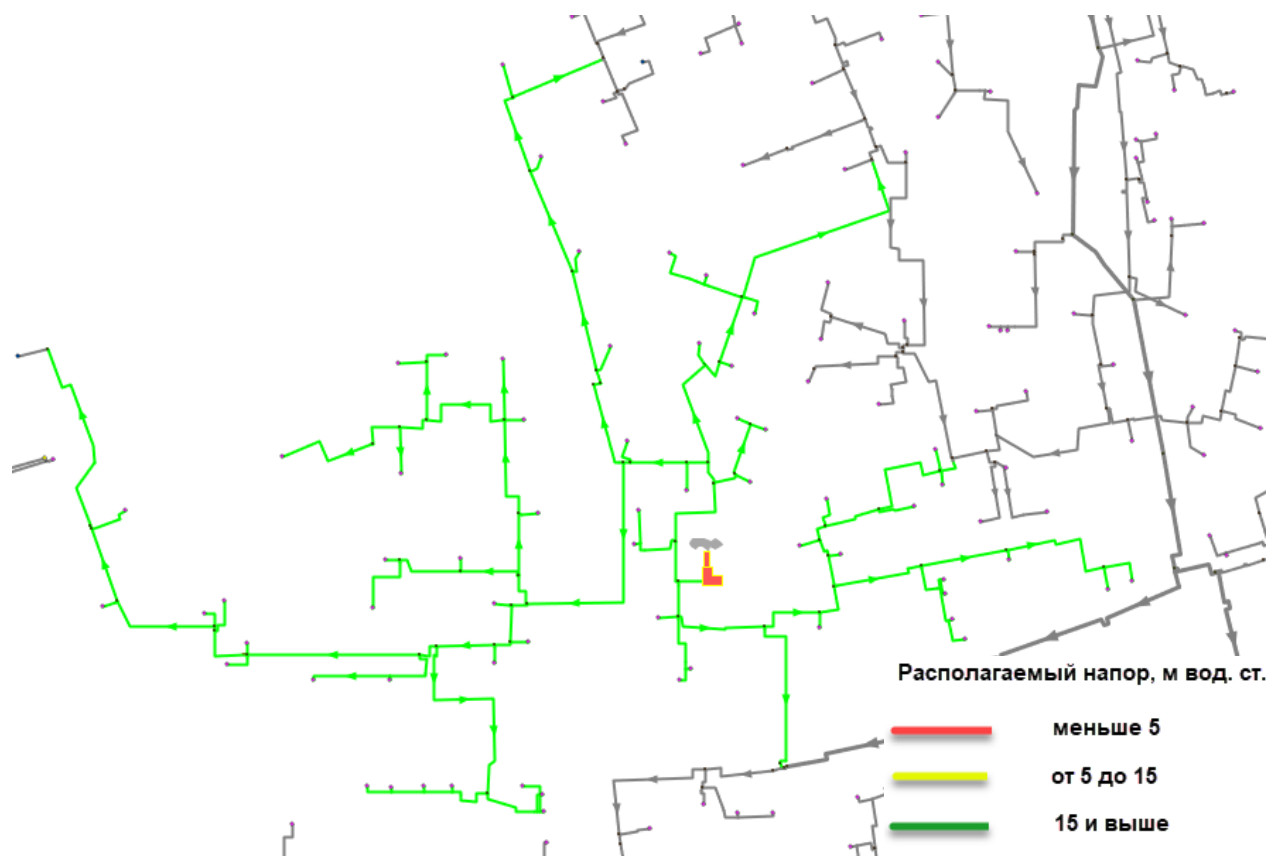


Рисунок 52 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Юго-Западного района».

Вывод: Как видно из рисунка, вся сеть в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

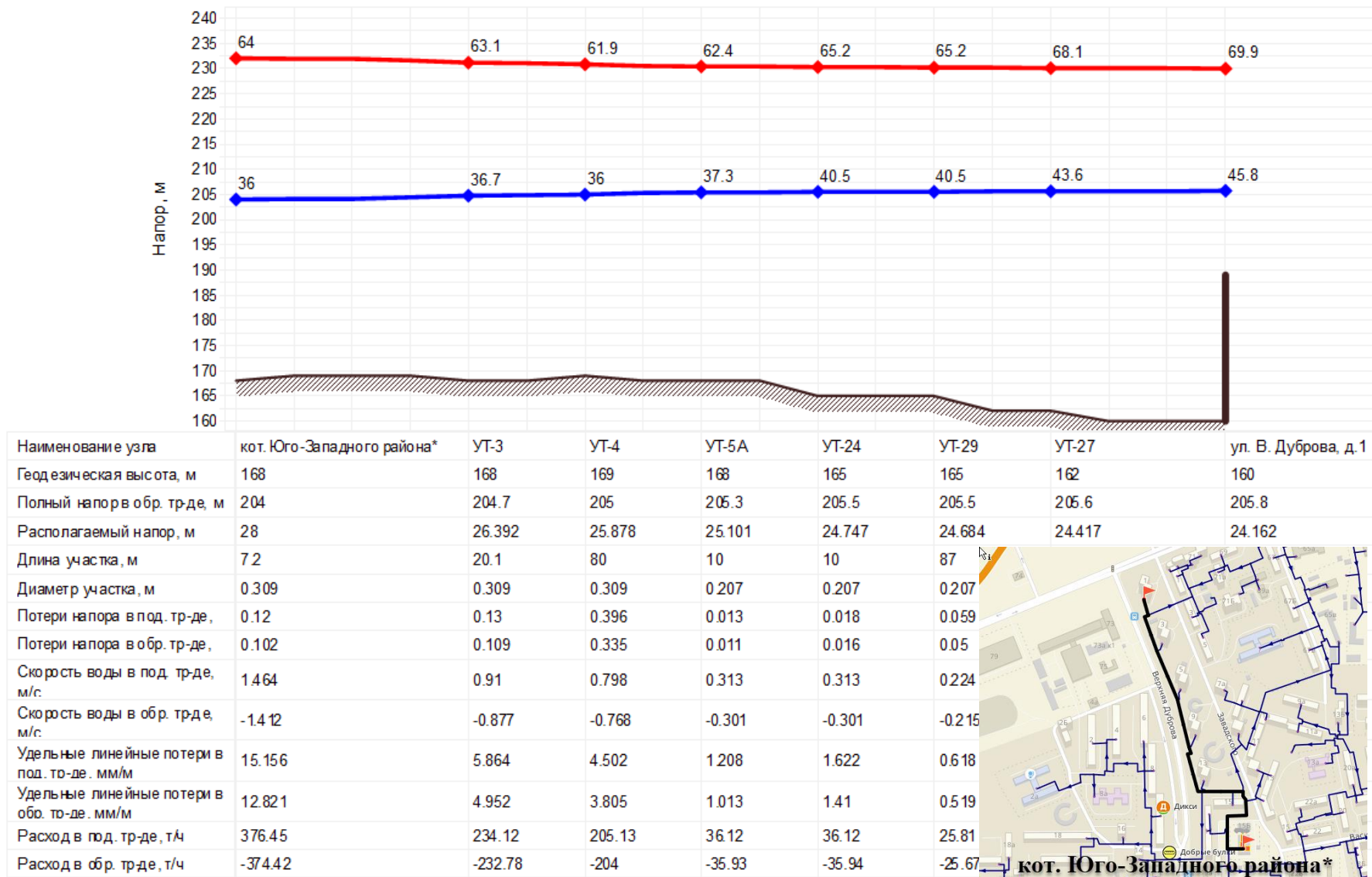


Рисунок 53 – Пьезометрический путь от котельной «Юго-Западного района» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,6 км). Располагаемый напор 24 м вод. ст.

3.8.5 Котельная «Коммунальная зона»

У котельной «Коммунальная зона» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 300 мм и на 2 Ду 150 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 114/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Коммунальная зона»:

Давление на тепловых выводах котельной «Коммунальная зона»:

- P1= 65 м вод. ст.
- P2= 46 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 310 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 60 вводов. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 110 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

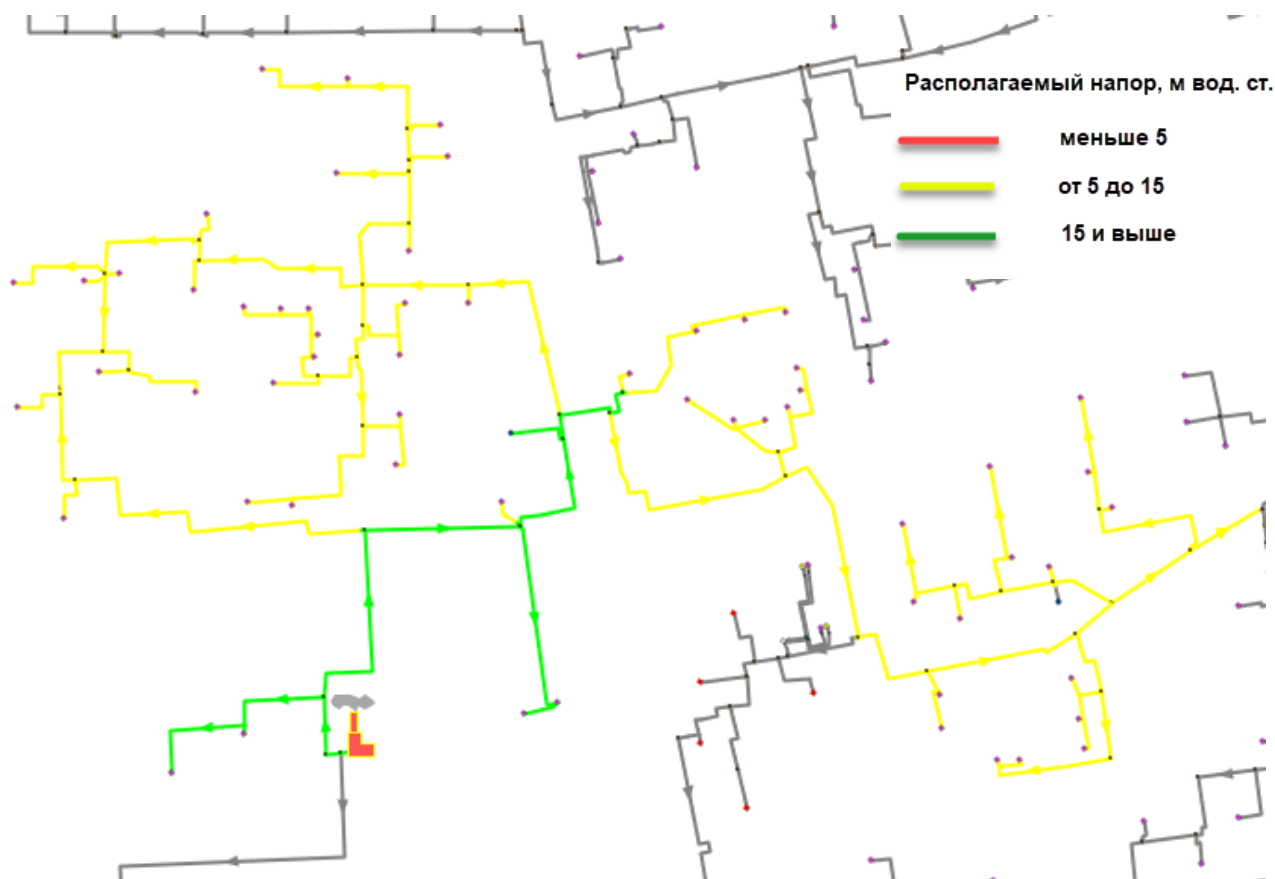


Рисунок 54 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Коммунальная зона».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

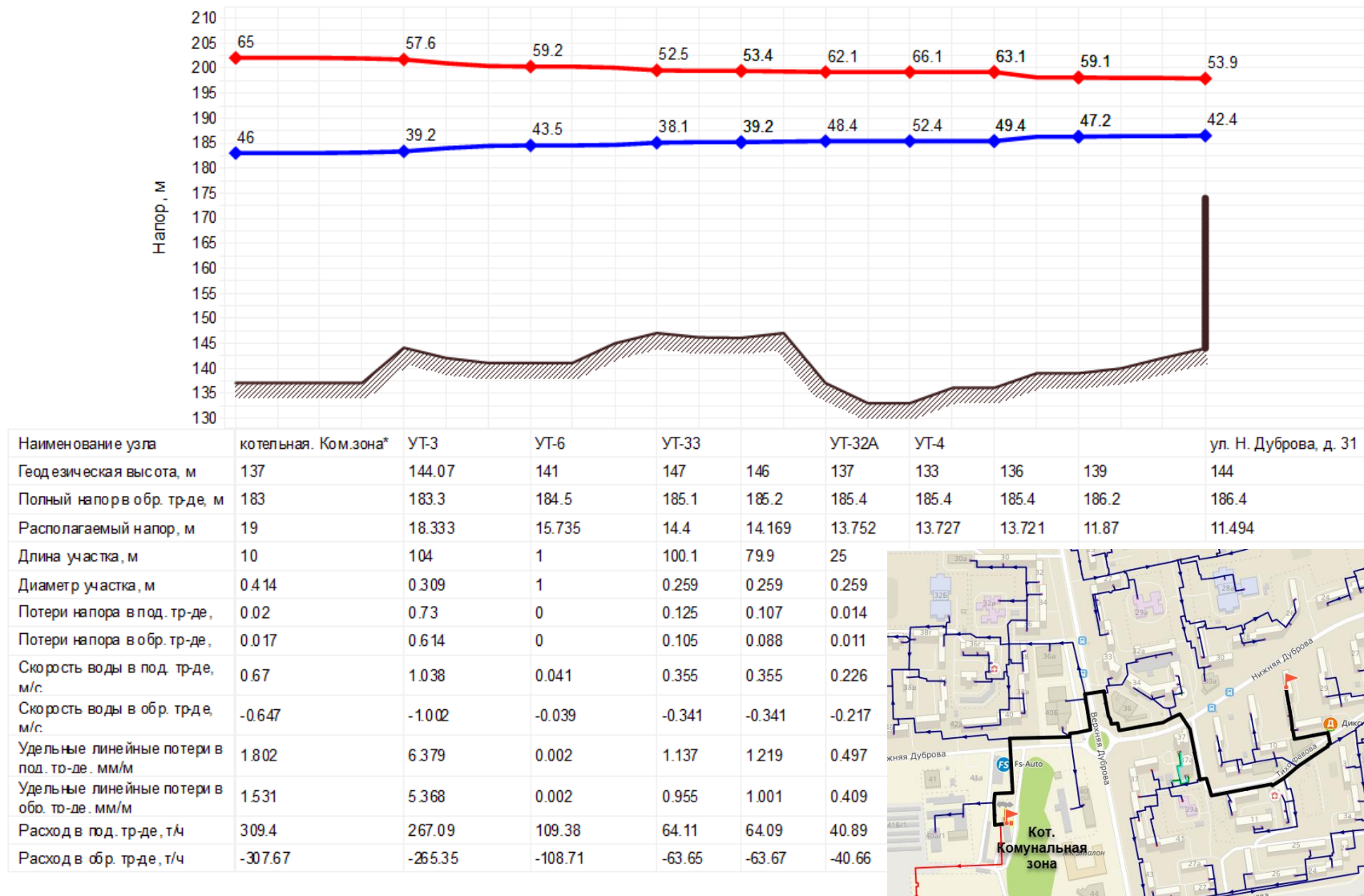


Рисунок 55 – Пьезометрический путь от котельной «Коммунальная зона» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,18 км). Располагаемый напор 12 м вод. ст.

3.8.6 Котельная «722 квартала»

У котельной «722 квартала» два тепловых вывода:

- диаметром 2 Ду 250 мм для отопления домов;
- диаметром 2 Ду 150 мм для ГВС;

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «722 квартала»:

- $P_1 = 72$ м вод. ст.
- $P_2 = 45$ м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- $G_1 = 168$ т/ч
- Подключение всех потребителей осуществляется по зависимой схеме подключения без смены температурного графика (105/70 °С), со срезкой 95 °С.

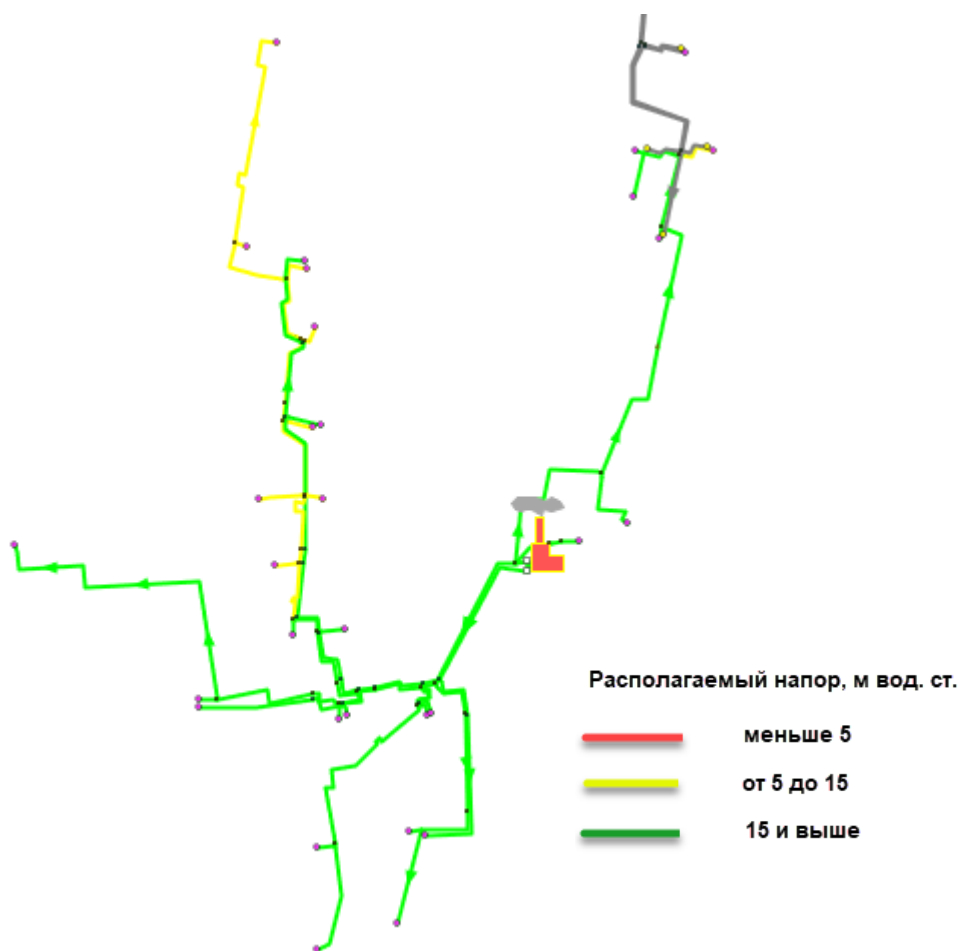


Рисунок 56 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «722 квартала».

Вывод: Как видно из рисунка, большая часть сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.

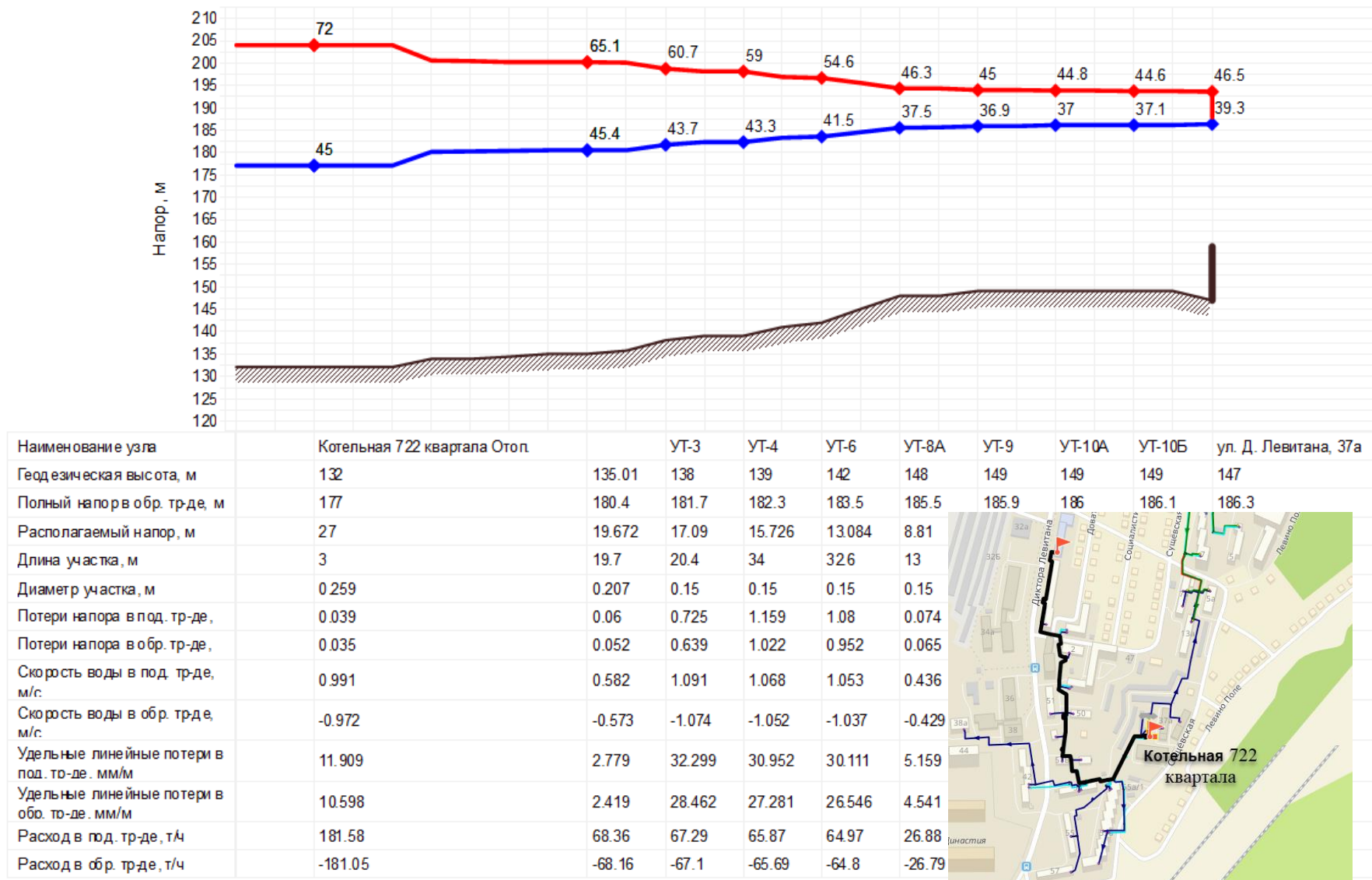


Рисунок 57 – Пьезометрический путь от котельной «Коммунальная зона» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,6 км). Располагаемый напор 7 м. вод. ст.

3.8.7 Котельная «Юрвец», ООО «ТеплогазВладимир»

У котельной «Центральная Юрвец» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 400 мм, далее разветвление на 2 Ду 400 мм и на 2 Ду 150 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 115/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Центральная Юрвец»:

Давление на тепловых выводах котельной «Центральная Юрвец»:

- P1= 72,5 м вод. ст.
- P2= 45 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 370 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 131 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 110 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

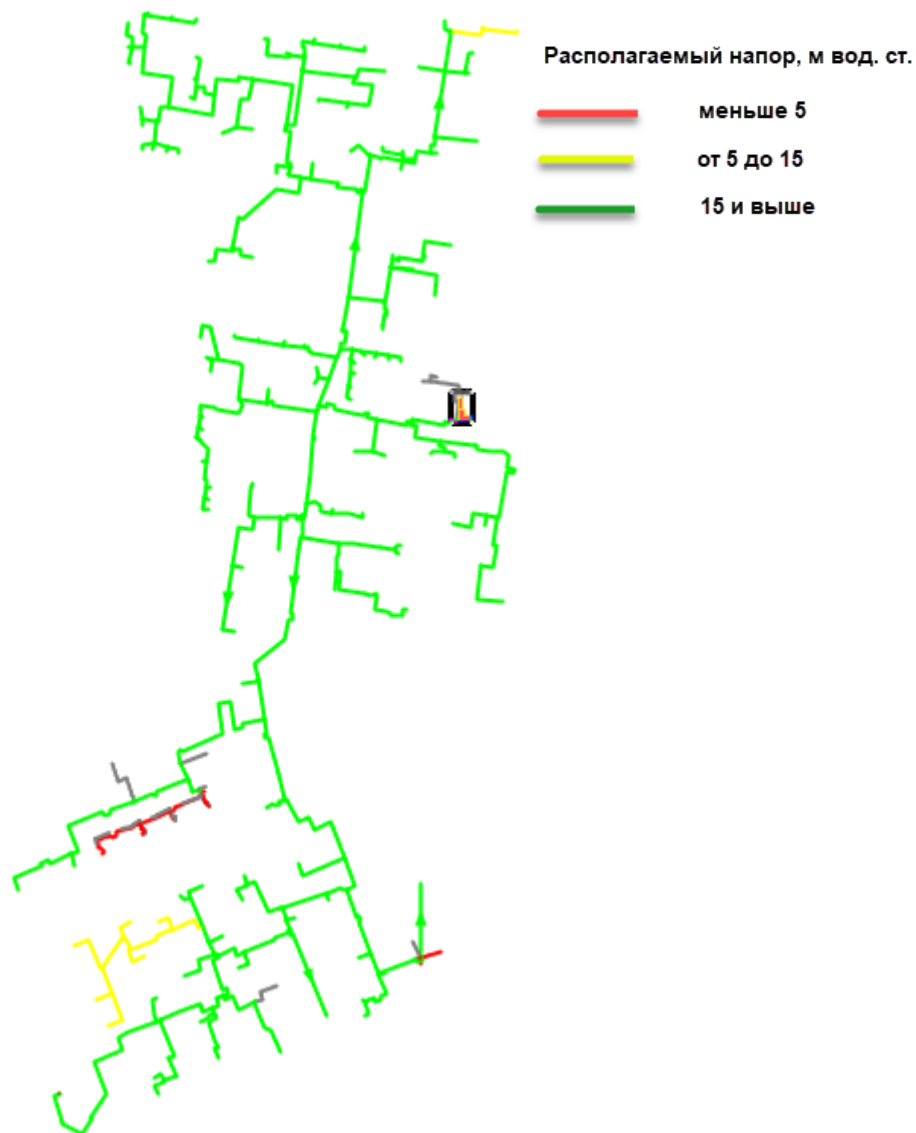
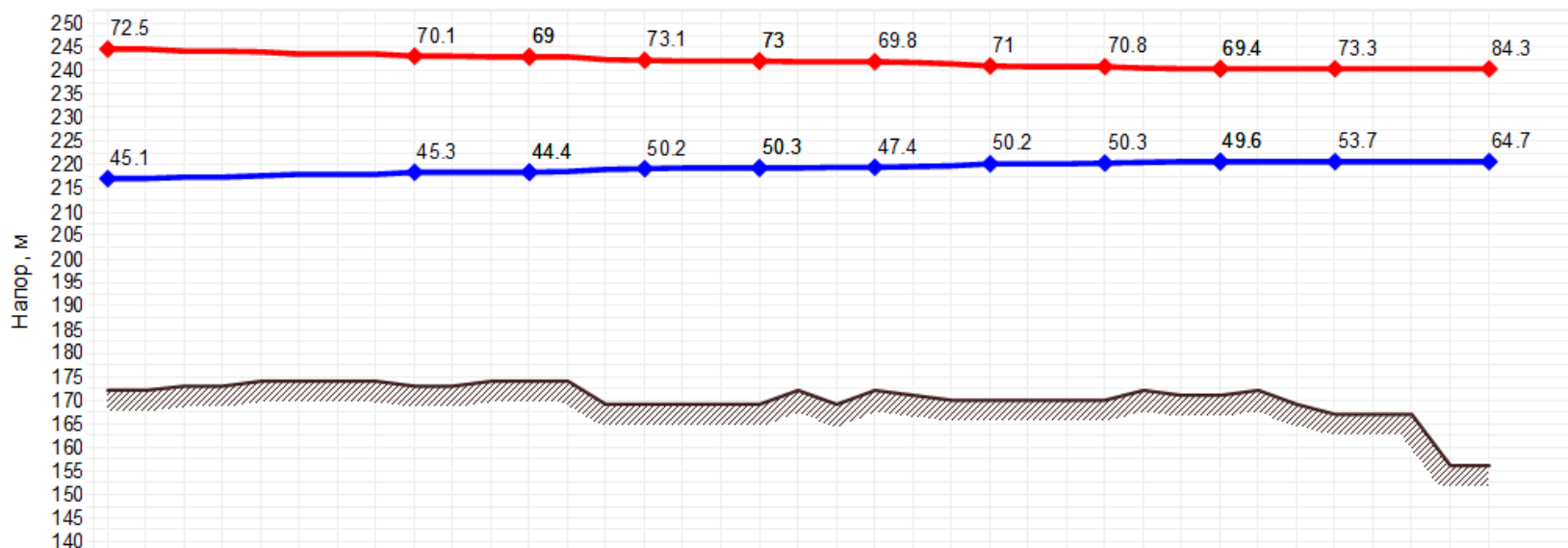


Рисунок 58 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Центральная Юрьевец».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м вод. ст.



| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|
| Наименование узла | центр. котельная Юрьевец* | УТ-6 | | УТ-11 | | УТ-14а | УТ-16 | УТ-17а | | УТ-30 | |
| Геодезическая высота, м | 172 | 173 | 174 | 169 | 169 | 172 | 170 | 170 | 171 | 167 | 156 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 217.1 | 218.3 | 218.4 | 219.2 | 219.3 | 219.4 | 220.2 | 220.3 | 220.6 | 220.7 | 220.7 |
| Располагаемый напор, м | 27.4 | 24.779 | 24.538 | 22.949 | 22.68 | 22.404 | 20.81 | 20.523 | 19.765 | | |
| Длина участка, м | 1 | 22 | 20 | 62 | 46 | 84 | 14 | 83.1 | 62.1 | | |
| Диаметр участка, м | 0.408 | 0.309 | 0.259 | 0.259 | 0.259 | 0.259 | 0.15 | 0.15 | 0.125 | | |
| Потери напора в под. тр-де, м/с | 0.002 | 0.046 | 0.055 | 0.096 | 0.068 | 0.107 | 0.105 | 0.268 | 0.038 | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м/с | 0.002 | 0.04 | 0.048 | 0.084 | 0.06 | 0.094 | 0.087 | 0.228 | 0.032 | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 0.834 | 0.451 | 0.457 | 0.343 | 0.335 | 0.311 | 0.591 | 0.487 | 0.186 | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -0.804 | -0.435 | -0.441 | -0.331 | -0.324 | -0.301 | -0.573 | -0.472 | -0.18 | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 2.061 | 1.895 | 2.505 | 1.407 | 1.345 | 1.16 | 6.798 | 2.936 | 0.554 | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 1.982 | 1.655 | 2.178 | 1.229 | 1.176 | 1.016 | 5.672 | 2.499 | 0.471 | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 373.85 | 116.1 | 82.66 | 61.97 | 60.58 | 56.26 | 35.89 | 29.56 | 7.85 | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -371.52 | -115.2 | -81.99 | -61.54 | -60.19 | -55.92 | -35.68 | -29.38 | -7.77 | | |

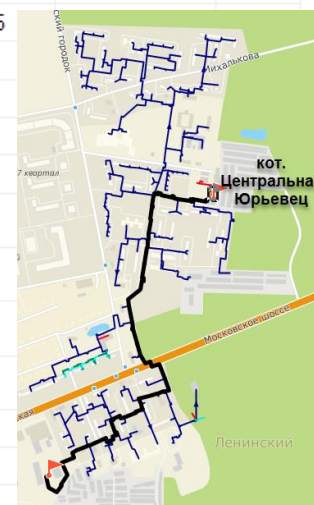


Рисунок 59 – Пьезометрический путь от котельной «Центральная Юрьевец» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,78 км). Располагаемый напор 20 м вод. ст.

3.8.8 Котельная «Загородной зоны»

У котельной «Загородной зоны» один тепловой вывод:

- диаметром 2 Ду 300 мм, далее разветвление на 2 Ду 250 мм и на 2 Ду 250 мм.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 130/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Загородной зоны»:

Давление на тепловых выводах котельной «Загородной зоны»:

- P1= 55 м вод. ст.
- P2= 35 м вод. ст.

Суммарный расход сетевой воды:

- G1= 360 т/ч

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме со сменой графика отпуска тепловой энергии через «насос смешения», всего 96 ввод. ГВС осуществляется по закрытой схеме в ИТП потребителей.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику с применением срезки 115 °С. Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

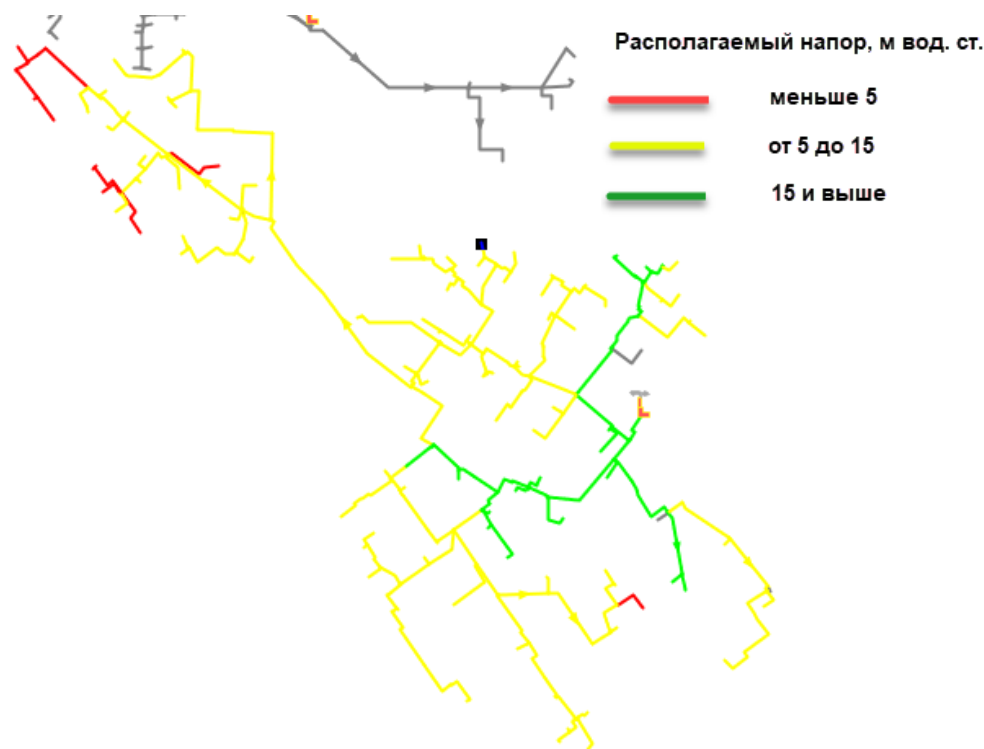
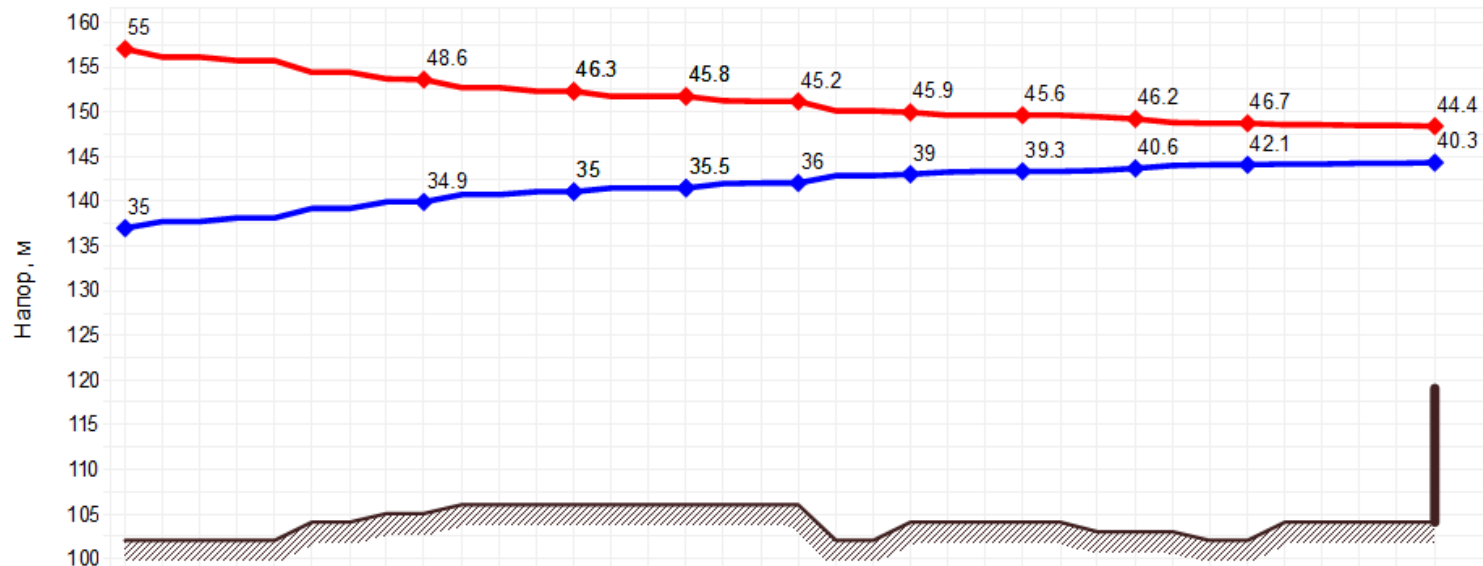


Рисунок 60 – Графическая интерпретация с располагаемым напором системы теплоснабжения котельной «Загородной зоны».

Вывод: Как видно из рисунка, большая части сети в «жёлтой» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом от 5 до 15 м. вод. ст. У наиболее отдалённых потребителей наблюдается не допустимо низкий показатель по располагаемому напору – менее 5 м.вод.ст..



| Наименование узла | Котельная Загородной зоны* | УТ-23 | | | УТ-26Б | УТ-30 | УТ-32 | УТ-33 | УТ-35 | ул. Судогш.(Заг.),1 |
|---|----------------------------|---------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|---------------------|
| Геодезическая высота, м | 102 | 105 | 106 | 106 | 106 | 104 | 104 | 103 | 102 | 104 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 137 | 139.9 | 141 | 141.5 | 142 | 143 | 143.3 | 143.6 | 144.1 | 144.3 |
| Располагаемый напор, м | 20 | 13.707 | 11.211 | 10.297 | 9.167 | 6.955 | 6.251 | 5.565 | 4.611 | 4.13 |
| Длина участка, м | 43 | 54 | 68 | 74 | 382 | 146 | 1 | 80 | 18 | |
| Диаметр участка, м | 0.309 | 0.207 | 0.207 | 0.207 | 0.207 | 0.207 | | | | |
| Потери напора в под. тр-де, м | 0.846 | 0.932 | 0.494 | 0.524 | 1.06 | 0.314 | | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м | 0.732 | 0.794 | 0.42 | 0.446 | 0.888 | 0.269 | | | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 1.39 | 0.975 | 0.633 | 0.625 | 0.561 | 0.344 | | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -1.327 | -0.927 | -0.601 | -0.594 | -0.532 | -0.327 | | | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 17.879 | 15.682 | 6.603 | 6.441 | 2.521 | 1.954 | | | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 15.469 | 13.37 | 5.615 | 5.485 | 2.113 | 1.672 | | | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 356.03 | 112.11 | 72.74 | 71.85 | 64.47 | 39.58 | | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -363.5 | -111.05 | -71.94 | -71.1 | -63.81 | -39.24 | | | | |



Рисунок 61 – Пьезометрический путь от котельной «Загородной зоны» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 1,5 км). Располагаемый напор 4 м вод. ст.- Ниже допустимого.

3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Отказ технологический – вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования тепловой сети, приведшее к нарушению процесса передачи тепловой энергии потребителям, если оно не содержит признаков аварии [14].

Авария – событие, заключающееся, как правило, во внезапном переходе тепловой сети с одного относительного уровня функционирования на другой, существенно более низкий с крупным нарушением режима работы, разрушением тепловой сети и неконтролируемым выбросом теплоносителя [14].

Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения в зонах действий систем теплоснабжения и ЕТО за последние 5 лет представлены в таблицах ниже. Данные по среднему времени восстановления теплоснабжения после повреждения в тепловых сетях и суммарному недоотпуску тепловой энергии отсутствуют.

Т а б л и ц а 36 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоне деятельности систем теплоснабжения

| Номер системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Год | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неоперативный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|------------------------------|---------------------------|------|------------------------------------|--|--|---|--|---|---|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2017 | 105 | 10 | 95 | 5 | 5 | 0,0483 | 0,9182 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2018 | 108 | 30 | 78 | 25 | 5 | 0,0483 | 0,7539 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2019 | 79 | 6 | 73 | 2 | 4 | 0,0387 | 0,7056 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2020 | 89 | 15 | 74 | 11 | 4 | 0,0387 | 0,7152 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2021 | 99 | 17 | 82 | 6 | 11 | 0,1063 | 0,7926 |

Т а б л и ц а 37 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | Год | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотопительный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------|----------|------|------------------------------------|--|--|--|--|---|---|
| 1 | АО «ВКС» | 2017 | 105 | 10 | 95 | 5 | 5 | 0,0451 | 0,8572 |
| 1 | АО «ВКС» | 2018 | 108 | 30 | 78 | 25 | 5 | 0,0451 | 0,7038 |
| 1 | АО «ВКС» | 2019 | 79 | 6 | 73 | 2 | 4 | 0,0361 | 0,6587 |
| 1 | АО «ВКС» | 2020 | 89 | 15 | 74 | 11 | 4 | 0,0387 | 0,7152 |
| 1 | АО «ВКС» | 2021 | 99 | 17 | 82 | 6 | 11 | 0,1063 | 0,7926 |

Т а б л и ц а 38 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне деятельности систем тепло-снабжения

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них поврежденных в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неоперативный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|------------------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|---|---|--|---|---|
| 1 | 125 квартал | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2017 | Распределительные отопления | 3 | 2 | 1 | 0 | 2 | 4,5517 | 2,2758 |
| 1 | 125 квартал | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2018 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 2,2758 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2019 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 2,2758 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2020 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | 125 квартал | 2020 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 2,2758 | 2,2758 |
| 1 | 301 квартал | 2017 | Распределительные отопления | 9 | 5 | 4 | 3 | 2 | 0,1419 | 0,2838 |
| 1 | 301 квартал | 2018 | Распределительные отопления | 19 | 15 | 4 | 14 | 1 | 0,0709 | 0,2838 |
| 1 | 301 квартал | 2019 | Распределительные отопления | 10 | 8 | 2 | 2 | 6 | 0,4257 | 0,1419 |
| 1 | 301 квартал | 2020 | Распределительные отопления | 3 | 3 | 0 | 1 | 2 | 0,1419 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2017 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2205 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2018 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2205 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2019 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2205 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2020 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | 2020 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ- | 2017 | Распределитель- | 25 | 20 | 5 | 3 | 17 | 0,6351 | 0,1868 |

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них поврежденных в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотапливаемый период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|---------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|---|--|--|---|---|
| | 2 | | ные ГВС | | | | | | | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2017 | Распределительные отопления | 666 | 370 | 296 | 39 | 331 | 0,8257 | 0,7384 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2018 | Распределительные ГВС | 42 | 40 | 2 | 20 | 20 | 0,7471 | 0,0747 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2018 | Распределительные отопления | 906 | 697 | 209 | 234 | 463 | 1,1549 | 0,5213 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2019 | Распределительные ГВС | 26 | 25 | 1 | 8 | 17 | 0,6351 | 0,0374 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2019 | Распределительные отопления | 573 | 364 | 209 | 95 | 269 | 0,6710 | 0,5213 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2020 | Распределительные ГВС | 30 | 29 | 1 | 6 | 23 | 0,8592 | 0,0374 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2020 | Распределительные отопления | 398 | 290 | 108 | 99 | 191 | 0,4764 | 0,2694 |
| 1 | Коммунальная зона | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,1310 | 0,1310 |
| 1 | Коммунальная зона | 2018 | Распределительные отопления | 8 | 6 | 2 | 0 | 6 | 0,7862 | 0,2621 |
| 1 | Коммунальная зона | 2019 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0,2621 | 0 |
| 1 | Коммунальная зона | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,1310 |
| 1 | Коммунальная зона | 2021 | Распределительные отопления | 4 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0,1310 | 0,2621 |
| 1 | Микрорайон 9-В | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0,3377 | 0 |
| 1 | Микрорайон 9-В | 2018 | Распределительные отопления | 10 | 8 | 2 | 0 | 8 | 1,3509 | 0,3377 |
| 1 | Микрорайон 9-В | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | Микрорайон 9-В | 2020 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 1 | Юго-Западного района | 2020 | Распределительные отопления | 6 | 5 | 1 | 4 | 1 | 0,0948 | 0,0948 |
| 1 | Юго-западного района | 2017 | Распределительные отопления | 5 | 5 | 0 | 0 | 5 | 0,4739 | 0 |
| 1 | Юго-западного района | 2018 | Распределительные отопления | 11 | 7 | 4 | 0 | 7 | 0,6635 | 0,3791 |
| 1 | Юго-западного района | 2019 | Распределительные отопления | 11 | 6 | 5 | 0 | 6 | 0,5687 | 0,4739 |
| 2 | 722 квартал | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 2 | 722 квартал | 2018 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,1847 | 0 |

| Номер системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотапливаемый период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|------------------------------|---------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|--|--|--|---|---|
| 2 | 722 квартал | 2019 | Распределительные отопления | 6 | 5 | 1 | 0 | 5 | 0,9233 | 0,1847 |
| 2 | 722 квартал | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 2 | 722 квартал | 2021 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 3 | ВЗКИ | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 3 | ВЗКИ | 2018 | Распределительные отопления | 3 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0,8367 | 0 |
| 3 | ВЗКИ | 2019 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0,5578 | 0 |
| 3 | ВЗКИ | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2789 | 0 |
| 4 | УВД | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 4 | УВД | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 4 | УВД | 2018 | Распределительные ГВС | 3 | 3 | 0 | 1 | 2 | 0,9976 | 0 |
| 4 | УВД | 2018 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 4 | УВД | 2019 | Распределительные ГВС | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,4988 | 0 |
| 4 | УВД | 2019 | Распределительные отопления | 5 | 5 | 0 | 0 | 5 | 1,9852 | 0 |
| 4 | УВД | 2020 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 4 | УВД | 2020 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,3970 | 0,3970 |
| 4 | УВД | 2021 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 4 | УВД | 2021 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,3970 | 0 |
| 5 | ПМК-18 | 2017 | Распределительные ГВС | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0,9294 | 0,9294 |
| 5 | ПМК-18 | 2017 | Распределительные отопления | 5 | 4 | 1 | 0 | 4 | 1,4877 | 0,3719 |
| 5 | ПМК-18 | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 5 | ПМК-18 | 2018 | Распределительные отопления | 3 | 3 | 0 | 0 | 3 | 1,1157 | 0 |
| 5 | ПМК-18 | 2019 | Распределительные ГВС | 4 | 3 | 1 | 1 | 2 | 1,8587 | 0,9294 |
| 5 | ПМК-18 | 2019 | Распределительные | 8 | 6 | 2 | 0 | 6 | 2,2315 | 0,7438 |

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотапливаемый период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|---------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|--|--|--|---|---|
| | | | ные отопления | | | | | | | |
| 5 | ПМК-18 | 2020 | Распределительные ГВС | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,9294 | 0 |
| 5 | ПМК-18 | 2020 | Распределительные отопления | 4 | 4 | 0 | 1 | 3 | 1,1157 | 0 |
| 5 | ПМК-18 | 2021 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 6 | РТС | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 2,2139 | 0 |
| 6 | РТС | 2018 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 2,2139 | 0 |
| 6 | РТС | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 6 | РТС | 2020 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1,1069 | 1,1069 |
| 6 | РТС | 2021 | Распределительные отопления | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0,0000 | 2,2139 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | 2017 | Распределительные отопления | 3 | 3 | 0 | 0 | 3 | 1,9096 | 0 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | 2018 | Распределительные отопления | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 1,2731 | 0 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | 2019 | Распределительные отопления | 7 | 3 | 4 | 0 | 3 | 1,9096 | 2,5461 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | 2020 | Распределительные отопления | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0,6365 | 0,6365 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | 2021 | Распределительные отопления | 3 | 1 | 2 | 0 | 1 | 0,6365 | 1,2731 |
| 8 | мкр. Закрытый | 2017 | Распределительные отопления | 4 | 2 | 2 | 0 | 2 | 0,3623 | 0,3623 |
| 8 | мкр. Закрытый | 2018 | Распределительные отопления | 5 | 1 | 4 | 0 | 1 | 0,1812 | 0,7247 |
| 8 | мкр. Закрытый | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,1812 |
| 8 | мкр. Закрытый | 2020 | Распределительные отопления | 3 | 2 | 1 | 2 | 0 | 0,0000 | 0,1812 |
| 8 | мкр. Закрытый | 2021 | Распределительные отопления | 3 | 1 | 2 | 0 | 1 | 0,1812 | 0,3623 |
| 9 | мкр. Коммунар | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,2140 | 0,2140 |
| 9 | мкр. Коммунар | 2018 | Распределительные отопления | 7 | 4 | 3 | 0 | 4 | 0,8560 | 0,6420 |
| 9 | мкр. Коммунар | 2019 | Распределительные отопления | 3 | 2 | 1 | 0 | 2 | 0,4280 | 0,2140 |
| 9 | мкр. Коммунар | 2020 | Распределительные отопления | 8 | 7 | 1 | 1 | 6 | 1,2840 | 0,2140 |

| Номер системы теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неоперативный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|------------------------------|---------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|--|---|--|---|---|
| 9 | мкр. Коммунар | 2021 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2140 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2017 | Распределительные отопления | 6 | 4 | 2 | 0 | 4 | 0,6460 | 0,3230 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2018 | Распределительные ГВС | 7 | 7 | 0 | 1 | 6 | 1,1762 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2018 | Распределительные отопления | 8 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0,0000 | 1,2919 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2019 | Распределительные ГВС | 7 | 6 | 1 | 0 | 6 | 1,1762 | 0,1960 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,1615 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2020 | Распределительные ГВС | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0,3921 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,1615 | 0 |
| 10 | Оргтруд 1 | 2021 | Распределительные отопления | 6 | 2 | 4 | 2 | 0 | 0,0000 | 0,6460 |
| 11 | Оргтруд 2 | 2017 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,3025 |
| 11 | Оргтруд 2 | 2018 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,3025 |
| 11 | Оргтруд 2 | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,3025 | 0 |
| 11 | Оргтруд 2 | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2018 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2019 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2020 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1,5723 | 0 |
| 12 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 2021 | Распределитель- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неоперативный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|---------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|--|---|--|---|---|
| | «ВКС» | | ные ГВС | | | | | | | |
| 13 | Элеваторная | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 13 | Элеваторная | 2018 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 13 | Элеваторная | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 13 | Элеваторная | 2020 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,2017 | 0,2017 |
| 14 | мкр. Лесной | 2018 | Распределительные ГВС | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,4080 |
| 14 | мкр. Лесной | 2018 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2019 | Распределительные ГВС | 5 | 1 | 4 | 0 | 1 | 0,2040 | 0,8161 |
| 14 | мкр. Лесной | 2019 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2017 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2020 | Распределительные ГВС | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2040 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,2017 | 0 |
| 14 | мкр. Лесной | 2021 | Распределительные ГВС | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,2040 |
| 14 | мкр. Лесной | 2021 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 17 | п. Пиганово | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 17 | п. Пиганово | 2017 | Распределительные отопления | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0,0000 | 1,0384 |
| 17 | п. Пиганово | 2018 | Распределительные ГВС | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,7342 | 0 |
| 17 | п. Пиганово | 2018 | Распределительные отопления | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0,0000 | 1,0384 |
| 17 | п. Пиганово | 2019 | Распределительные ГВС | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 1,4684 | 0 |
| 17 | п. Пиганово | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 17 | п. Пиганово | 2020 | Распределительные ГВС | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,7342 |
| 17 | п. Пиганово | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,5192 |

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них поврежденных в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неоперативный период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|-----------------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|---|---|--|---|---|
| 17 | п. Пиганово | 2021 | Распределительные ГВС | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,7342 |
| 17 | п. Пиганово | 2021 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2017 | Распределительные ГВС | 2 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0,4766 | 0 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2017 | Распределительные отопления | 9 | 4 | 4 | 0 | 5 | 0,5794 | 0,4635 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2018 | Распределительные отопления | 8 | 6 | 2 | 0 | 6 | 0,6953 | 0,2318 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2019 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2019 | Распределительные отопления | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,4635 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2020 | Распределительные ГВС | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0,2383 | 0,2383 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2020 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 18 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2021 | Распределительные ГВС | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0,2383 | 0,2383 |
| 19 | турбаза «Ладога» | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 19 | турбаза «Ладога» | 2018 | Распределительные отопления | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0,3666 | 0 |
| 19 | турбаза «Ладога» | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 19 | турбаза «Ладога» | 2020 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2017 | Распределительные отопления | 32 | 20 | 12 | 0 | 20 | 1,0948 | 0,6569 |
| 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2018 | Распределительные отопления | 19 | 11 | 8 | 6 | 5 | 0,2737 | 0,4379 |
| 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2019 | Распределительные отопления | 16 | 7 | 9 | 1 | 6 | 0,3285 | 0,4927 |
| 29 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2020 | Распределительные отопления | 16 | 10 | 6 | 7 | 3 | 0,1642 | 0,3285 |
| 30 | Загородная зона | 2017 | Распределительные отопления | 6 | 2 | 4 | 1 | 1 | 0,0537 | 0,2148 |
| 30 | Загородная зона | 2018 | Распределитель- | 9 | 5 | 4 | 0 | 5 | 0,2685 | 0,2148 |

| Номер системы тепло-снабжения | Источник тепловой энергии | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотапливаемый период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-------------------------------|--------------------------------------|------|-----------------------------|------------------------------------|--|--|--|--|---|---|
| | | | ные отопления | | | | | | | |
| 30 | Загородная зона | 2019 | Распределительные отопления | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,2685 |
| 30 | Загородная зона | 2020 | Распределительные отопления | 8 | 2 | 6 | 0 | 2 | 0,1074 | 0,3222 |
| 30 | Загородная зона | 2021 | Распределительные отопления | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,2685 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2017 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2017 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2018 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2018 | Распределительные отопления | 14 | 11 | 3 | 0 | 11 | 1,5303 | 0,4174 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2019 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2019 | Распределительные отопления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2020 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2020 | Распределительные отопления | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0,0000 | 0,1391 |
| 31 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2021 | Распределительные ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 |

Т а б л и ц а 39 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

| № ЕТ О | ЕТО | Год | Тип тепловых сетей | Всего инцидентов на тепловых сетях | Из них аварий, приведших к недоотпуску тепловой энергии | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний | Из них повреждений в неотапливаемый период | Из них повреждений в отопительный период | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год |
|-----------|----------|------|-----------------------------|------------------------------------|---|--|--|--|---|---|
| 1 | АО «ВКС» | 2017 | Распределительные ГВС | 30 | 24 | 6 | 4 | 20 | 0,3768 | 0,1130 |
| 1 | АО «ВКС» | 2017 | Распределительные отопления | 762 | 429 | 332 | 43 | 387 | 0,6881 | 0,5903 |
| 1 | АО «ВКС» | 2018 | Распределительные ГВС | 55 | 51 | 4 | 22 | 29 | 0,5463 | 0,0754 |
| 1 | АО «ВКС» | 2018 | Распределительные отопления | 1041 | 785 | 256 | 254 | 531 | 0,9441 | 0,4552 |
| 1 | АО «ВКС» | 2019 | Распределительные ГВС | 45 | 38 | 7 | 9 | 29 | 0,5463 | 0,1319 |
| 1 | АО «ВКС» | 2019 | Распределительные отопления | 659 | 416 | 243 | 99 | 317 | 0,5636 | 0,4320 |
| 1 | АО «ВКС» | 2020 | Распределительные ГВС | 38 | 35 | 3 | 7 | 28 | 0,5275 | 0,0565 |
| 1 | АО «ВКС» | 2020 | Распределительные отопления | 464 | 334 | 130 | 118 | 216 | 0,3840 | 0,2311 |
| 1 | АО «ВКС» | 2021 | Распределительные ГВС | 24 | 20 | 4 | 2 | 18 | 0,3391 | 0,0754 |
| 1 | АО «ВКС» | 2021 | Распределительные отопления | 445 | 308 | 140 | 49 | 259 | 0,4605 | 0,2489 |

3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Время восстановлений тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-1 АО «ВКС» соответствует требованию СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (см. таблицу №40).

Т а б л и ц а 40 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СНиП 41-02-2003

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|--|---|
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |
| 600 | 26 |
| 700 | 29 |
| 800-1000 | 40 |
| 1200-1400 | До 54 |

3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

3.11.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

Диагностика состояния тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» происходит в следующем порядке:

1. проведение гидравлических испытаний на прочность и плотность трубопроводов;
2. проведение испытаний трубопроводов на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру теплоносителя;
3. плановые шурфовки трубопроводов;
4. диагностика состояния трубопроводов бесканальной прокладки на основании данных системы ОДК;
5. проведение инструментального контроля (акустический, корреляционный, течеискатели).

На основании данных диагностики формируется годовой план ремонтов тепловых сетей, утверждаемый Администрацией города.

3.11.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Диагностика состояния тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» происходит в следующем порядке:

- 1) Проведение гидравлических испытаний собственными силами, по их результатам проводятся капитальные и текущие ремонты;
- 2) планирование капитальных и текущих ремонтов в приказе по подготовке к зиме.

3.11.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.11.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.11.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлены.

3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п.4.12.33 правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (далее ПТЭ) определение тепловых и гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет. Периодичность проведения испытаний на максимальную температуру теплоносителя согласно п.4.12.26 определяется техническим руководителем.

3.12.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»

Согласно утвержденному графику проведения испытаний на тепловых сетях (см. Приложение № 4) АО «ВКС» проводит все испытания 1 раз в 5 лет.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

3.12.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

На тепловых сетях ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» гидравлические испытания проводятся 2 раза в год (по окончанию отопительного сезона и перед началом), а температурные испытания и испытания на тепловые потери - 1 раз в пять лет.

3.12.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.12.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.12.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о периодичности испытаний на тепловых сетях не предоставлены.

3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Потери и затраты тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях определялись на основании данных, предоставленных теплосетевыми организациями. Согласно полученной информации основным методом определения потерь и затрат являются расчеты, которые проводятся согласно «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325, в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377)».

Утвержденные нормативы технологических потерь департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области постановлением «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» за период 2017÷ 2020 гг. показаны в таблице 41. На 2021 год нормативные потери не утверждались в связи с переходом муниципального образования город Владимир в ценовую зону теплоснабжения (решение совета народных депутатов города Владимира от 25.12.2019 № 168)

Нормативные потери в каждой системе теплоснабжения приведены в таблице 41.

Т а б л и ц а 41 – Утвержденные нормативы технологических потерь

| Теплосетевая компания | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | Потери и затраты теплоносителя (вода), м ³ | | | | | Расход электроэнергии, тыс. кВт·ч | | | | |
|---|-------------------------------|---------|---------|---------|------|---|---------|---------|---------|------|-----------------------------------|------|------|------|------|
| | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| АО «Владимирские коммунальные системы» | 315 911 | 315 911 | 315 911 | 315 911 | - | 894 851 | 894 851 | 894 851 | 894 851 | - | - | - | - | - | - |
| АО «Владимирская газовая компания» | 3 735 | 3 694 | 2 592 | 2 592 | - | 11 563 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 1 988 | 1 988 | 1 866 | 1 866 | - | - | - | 5 821 | 5 821 | - | - | - | - | - | - |
| ОАО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | 131 | 131 | 131 | 131 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ПАО «Владимирский химический завод» | 1 067 | 1 067 | 1 067 | 1 067 | - | - | - | - | - | - | 66 | - | - | - | - |
| ПАО «Полимерсинтез» | 227 | 227 | 227 | 227 | - | 218 | 218 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | 735 | 730 | 330 | 330 | - | 2 297 | 2 297 | 1 245 | 1 245 | - | - | - | - | - | - |
| ООО «УК «Дельта», г. Владимир | 111 | 111 | 109 | 109 | - | - | - | 86 | 86 | - | - | - | - | - | - |
| ООО «Владимиртеплогаз» | 577 | 577 | 577 | 448 | - | 240 | 240 | 240 | 240 | - | - | - | - | - | - |

3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Для проведения дальнейшего анализа отпуска тепловой энергии от источников, определялись доли фактических потерь (предоставленных теплоснабжающими организациями) от отпуска с коллекторов источника.

Величины предоставленных фактических потерь тепловой энергии приведены в подпунктах ниже с разделением по каждой системе теплоснабжения. Приведенные в таблицах доли тепловых потерь будут использоваться для дальнейших расчетов отпусков с коллекторов источников тепловой энергии.

Величины предоставленных фактических потерь теплоносителя приведены в Части 7 данной главы.

Т а б л и ц а 42 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. Гкал

| № ЕТО | ЕТО | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|-------|---|------|--|---------------------------------|---------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2017 | 106,703 | 225,462 | 332,165 | 319,020 | 13,3% |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2018 | 108,141 | 225,228 | 333,369 | 318,974 | 13,1% |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2019 | 103,114 | 204,249 | 307,363 | 317,879 | 13,0% |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2020 | 97,779 | 191,205 | 288,985 | 318,445 | 12,5% |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2021 | 103,317 | 172,249 | 275,566 | 318,446 | 10,7% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2017 | 0,000 | 1,973 | 1,973 | 1,988 | 3,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2018 | 0,000 | 1,987 | 1,987 | 1,988 | 3,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2019 | 0,000 | 1,870 | 1,870 | 1,866 | 3,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2020 | 0,000 | 1,866 | 1,866 | 0,000 | 3,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2021 | 0,000 | 1,864 | 1,864 | 0,000 | 3,9% |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2017 | - | - | - | - | - |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2018 | - | - | - | - | - |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2019 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,000 | 1,8% |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2020 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,000 | 1,8% |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2021 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | 0,000 | 1,8% |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 2017 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 2020 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | 2021 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2017 | - | - | - | - | - |

| № ЕТО | ЕТО | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал/ч | Всего в % от от- пущенной тепло- вой энергии в тепловые сети |
|----------|---|------|---|------------------------------------|-------|--|---|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2018 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | 0,000 | 5,0% |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2019 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | 0,000 | 5,4% |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2020 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | 0,000 | 5,4% |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2021 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | 0,000 | 5,4% |

3.14.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»

Т а б л и ц а 43 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы», тыс. Гкал

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|---|------------------------|------|--|---------------------------------|---------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2017 | 104,566 | 172,359 | 276,925 | 262,884 | 13,7% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2018 | 105,441 | 178,604 | 284,044 | 262,884 | 13,8% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2019 | 100,414 | 162,613 | 263,028 | 262,884 | 13,6% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2020 | 95,079 | 149,917 | 244,996 | 262,884 | 13,0% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2021 | 100,617 | 131,370 | 231,987 | 262,884 | 11,2% |
| 2 | Юго-западного района | 2017 | 0,000 | 5,613 | 5,613 | 3,916 | 8,6% |
| 2 | Юго-западного района | 2018 | 0,000 | 3,904 | 3,904 | 3,916 | 6,0% |
| 2 | Юго-западного района | 2019 | 0,000 | 2,989 | 2,989 | 3,916 | 5,5% |
| 2 | Юго-западного района | 2020 | 0,000 | 3,061 | 3,061 | 3,916 | 5,9% |
| 2 | Юго-западного района | 2021 | 0,000 | 2,872 | 2,872 | 3,916 | 4,4% |
| 3 | 301 квартал | 2017 | 0,000 | 6,768 | 6,768 | 7,117 | 11,6% |
| 3 | 301 квартал | 2018 | 0,000 | 5,075 | 5,075 | 7,117 | 8,9% |
| 3 | 301 квартал | 2019 | 0,000 | 4,695 | 4,695 | 7,117 | 9,1% |
| 3 | 301 квартал | 2020 | 0,000 | 4,602 | 4,602 | 7,117 | 8,9% |
| 3 | 301 квартал | 2021 | 0,000 | 3,901 | 3,901 | 7,117 | 6,1% |
| 4 | Коммунальная зона | 2017 | 0,000 | 3,491 | 3,491 | 3,071 | 8,1% |
| 4 | Коммунальная зона | 2018 | 0,000 | 2,476 | 2,476 | 3,071 | 6,3% |
| 4 | Коммунальная зона | 2019 | 0,000 | 2,249 | 2,249 | 3,071 | 6,0% |
| 4 | Коммунальная зона | 2020 | 0,000 | 2,406 | 2,406 | 3,071 | 6,4% |
| 4 | Коммунальная зона | 2021 | 0,000 | 2,112 | 2,112 | 3,071 | 4,7% |
| 5 | Микрорайон 9-В | 2017 | 0,000 | 1,259 | 1,259 | 1,930 | 3,4% |
| 5 | Микрорайон 9-В | 2018 | 0,000 | 1,244 | 1,244 | 1,930 | 3,2% |
| 5 | Микрорайон 9-В | 2019 | 0,000 | 1,123 | 1,123 | 1,930 | 3,3% |
| 5 | Микрорайон 9-В | 2020 | 0,000 | 1,112 | 1,112 | 1,930 | 3,5% |
| 5 | Микрорайон 9-В | 2021 | 0,000 | 1,227 | 1,227 | 1,930 | 3,2% |
| 6 | 125 квартал | 2017 | 0,000 | 0,235 | 0,235 | 0,781 | 74,4% |
| 6 | 125 квартал | 2018 | 0,000 | 0,017 | 0,017 | 0,781 | 44,6% |
| 6 | 125 квартал | 2019 | 0,000 | 0,015 | 0,015 | 0,781 | 16,2% |
| 6 | 125 квартал | 2020 | 0,000 | 0,032 | 0,032 | 0,781 | 14,0% |
| 6 | 125 квартал | 2021 | 0,000 | 0,063 | 0,063 | 0,781 | 9,6% |
| 7 | Парижской Коммуны | 2017 | 0,000 | 0,163 | 0,163 | 0,000 | 4,8% |
| 7 | Парижской Коммуны | 2018 | 0,000 | 0,111 | 0,111 | 0,000 | 5,5% |

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|------------------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 7 | Парижской Коммуны | 2019 | 0,000 | 0,003 | 0,003 | 0,000 | 5,0% |
| 7 | Парижской Коммуны | 2020 | 0,000 | 0,011 | 0,011 | 0,276 | 2,7% |
| 7 | Парижской Коммуны | 2021 | 0,000 | 0,052 | 0,052 | 0,276 | 4,5% |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | 2017 | 2,137 | 0,206 | 2,343 | 3,735 | 11,7% |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | 2018 | 2,700 | 0,204 | 2,904 | 3,694 | 12,7% |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | 2019 | 2,700 | 0,186 | 2,886 | 2,592 | 12,6% |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | 2020 | 2,700 | 0,179 | 2,879 | 2,883 | 12,7% |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | 2021 | 2,700 | 1,615 | 4,315 | 2,883 | 18,0% |
| 9 | 722 квартал | 2017 | 0,000 | 1,569 | 1,569 | 1,259 | 13,0% |
| 9 | 722 квартал | 2018 | 0,000 | 1,521 | 1,521 | 1,259 | 12,1% |
| 9 | 722 квартал | 2019 | 0,000 | 1,407 | 1,407 | 1,259 | 12,4% |
| 9 | 722 квартал | 2020 | 0,000 | 1,361 | 1,361 | 1,259 | 12,4% |
| 9 | 722 квартал | 2021 | 0,000 | 1,373 | 1,373 | 1,259 | 10,4% |
| 10 | ВЗКИ | 2017 | 0,000 | 0,723 | 0,723 | 0,628 | 18,4% |
| 10 | ВЗКИ | 2018 | 0,000 | 0,683 | 0,683 | 0,628 | 16,5% |
| 10 | ВЗКИ | 2019 | 0,000 | 0,642 | 0,642 | 0,628 | 17,5% |
| 10 | ВЗКИ | 2020 | 0,000 | 0,637 | 0,637 | 0,628 | 18,0% |
| 10 | ВЗКИ | 2021 | 0,000 | 0,555 | 0,555 | 0,628 | 13,1% |
| 11 | УВД | 2017 | 0,000 | 0,735 | 0,735 | 0,627 | 16,7% |
| 11 | УВД | 2018 | 0,000 | 0,551 | 0,551 | 0,627 | 12,5% |
| 11 | УВД | 2019 | 0,000 | 0,643 | 0,643 | 0,627 | 10,9% |
| 11 | УВД | 2020 | 0,000 | 0,639 | 0,639 | 0,627 | 9,4% |
| 11 | УВД | 2021 | 0,000 | 0,711 | 0,711 | 0,627 | 9,3% |
| 12 | ПМК-18 | 2017 | 0,000 | 0,789 | 0,789 | 0,725 | 22,6% |
| 12 | ПМК-18 | 2018 | 0,000 | 0,774 | 0,774 | 0,725 | 21,3% |
| 12 | ПМК-18 | 2019 | 0,000 | 0,718 | 0,718 | 0,725 | 21,7% |
| 12 | ПМК-18 | 2020 | 0,000 | 0,719 | 0,719 | 0,725 | 19,9% |
| 12 | ПМК-18 | 2021 | 0,000 | 0,958 | 0,958 | 0,725 | 24,1% |
| 13 | РТС | 2017 | 0,000 | 0,136 | 0,136 | 0,181 | 6,4% |
| 13 | РТС | 2018 | 0,000 | 0,133 | 0,133 | 0,181 | 6,1% |
| 13 | РТС | 2019 | 0,000 | 0,125 | 0,125 | 0,181 | 5,9% |
| 13 | РТС | 2020 | 0,000 | 0,120 | 0,120 | 0,181 | 5,5% |
| 13 | РТС | 2021 | 0,000 | 0,193 | 0,193 | 0,181 | 7,8% |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | 2017 | 0,000 | 0,202 | 0,202 | 0,170 | 11,0% |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | 2018 | 0,000 | 0,189 | 0,189 | 0,170 | 10,3% |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | 2019 | 0,000 | 0,164 | 0,164 | 0,170 | 10,3% |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | 2020 | 0,000 | 0,171 | 0,171 | 0,170 | 10,8% |

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | 2021 | 0,000 | 0,320 | 0,320 | 0,170 | 16,9% |
| 15 | мкр. Заклязьменский | 2017 | 0,000 | 1,385 | 1,385 | 1,225 | 23,9% |
| 15 | мкр. Заклязьменский | 2018 | 0,000 | 1,349 | 1,349 | 1,225 | 20,9% |
| 15 | мкр. Заклязьменский | 2019 | 0,000 | 1,226 | 1,226 | 1,225 | 22,0% |
| 15 | мкр. Заклязьменский | 2020 | 0,000 | 1,226 | 1,226 | 1,225 | 22,9% |
| 15 | мкр. Заклязьменский | 2021 | 0,000 | 1,230 | 1,230 | 1,225 | 23,6% |
| 16 | мкр. Коммунар | 2017 | 0,000 | 1,546 | 1,546 | 1,549 | 59,1% |
| 16 | мкр. Коммунар | 2018 | 0,000 | 1,504 | 1,504 | 1,549 | 55,9% |
| 16 | мкр. Коммунар | 2019 | 0,000 | 1,393 | 1,393 | 1,549 | 57,6% |
| 16 | мкр. Коммунар | 2020 | 0,000 | 1,420 | 1,420 | 1,549 | 61,4% |
| 16 | мкр. Коммунар | 2021 | 0,000 | 1,406 | 1,406 | 1,549 | 57,9% |
| 17 | Оргтруд 1 | 2017 | 0,000 | 2,198 | 2,198 | 1,910 | 20,4% |
| 17 | Оргтруд 1 | 2018 | 0,000 | 2,212 | 2,212 | 1,910 | 20,0% |
| 17 | Оргтруд 1 | 2019 | 0,000 | 2,038 | 2,038 | 1,910 | 20,9% |
| 17 | Оргтруд 1 | 2020 | 0,000 | 2,067 | 2,067 | 1,910 | 21,8% |
| 17 | Оргтруд 1 | 2021 | 0,000 | 1,804 | 1,804 | 1,910 | 17,7% |
| 18 | Оргтруд 2 | 2017 | 0,000 | 0,760 | 0,760 | 0,666 | 19,4% |
| 18 | Оргтруд 2 | 2018 | 0,000 | 0,745 | 0,745 | 0,666 | 18,7% |
| 18 | Оргтруд 2 | 2019 | 0,000 | 0,680 | 0,680 | 0,666 | 19,2% |
| 18 | Оргтруд 2 | 2020 | 0,000 | 0,677 | 0,677 | 0,666 | 21,0% |
| 18 | Оргтруд 2 | 2021 | 0,000 | 0,452 | 0,452 | 0,666 | 11,8% |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2017 | 0,000 | 0,110 | 0,110 | 0,093 | 6,0% |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2018 | 0,000 | 0,104 | 0,104 | 0,093 | 5,6% |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2019 | 0,000 | 0,097 | 0,097 | 0,093 | 5,3% |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2020 | 0,000 | 0,095 | 0,095 | 0,093 | 3,7% |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2021 | 0,000 | 0,131 | 0,131 | 0,093 | 4,9% |
| 20 | Элеваторная | 2017 | 0,000 | 0,106 | 0,106 | 0,098 | 11,3% |
| 20 | Элеваторная | 2018 | 0,000 | 0,108 | 0,108 | 0,098 | 10,4% |
| 20 | Элеваторная | 2019 | 0,000 | 0,097 | 0,097 | 0,098 | 10,7% |
| 20 | Элеваторная | 2020 | 0,000 | 0,093 | 0,093 | 0,098 | 10,9% |
| 20 | Элеваторная | 2021 | 0,000 | 0,097 | 0,097 | 0,098 | 9,5% |
| 21 | мкр. Лесной | 2017 | 0,000 | 3,001 | 3,001 | 4,829 | 48,8% |
| 21 | мкр. Лесной | 2018 | 0,000 | 2,227 | 2,227 | 4,829 | 13,8% |
| 21 | мкр. Лесной | 2019 | 0,000 | 1,908 | 1,908 | 4,829 | 12,9% |
| 21 | мкр. Лесной | 2020 | 0,000 | 1,867 | 1,867 | 4,829 | 12,6% |
| 21 | мкр. Лесной | 2021 | 0,000 | 1,500 | 1,500 | 4,829 | 9,2% |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | 2017 | 0,000 | 0,170 | 0,170 | 0,131 | 1,8% |

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|-----------------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | 2018 | 0,000 | 0,170 | 0,170 | 0,131 | 1,8% |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | 2019 | 0,000 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 1,2% |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | 2020 | 0,000 | 0,130 | 0,130 | 0,131 | 1,2% |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | 2021 | 0,000 | 0,130 | 0,130 | 0,131 | 1,2% |
| 24 | п. Пиганово | 2017 | 0,000 | 0,571 | 0,571 | 0,830 | 15,3% |
| 24 | п. Пиганово | 2018 | 0,000 | 0,590 | 0,590 | 0,830 | 14,9% |
| 24 | п. Пиганово | 2019 | 0,000 | 0,522 | 0,522 | 0,830 | 14,8% |
| 24 | п. Пиганово | 2020 | 0,000 | 0,547 | 0,547 | 0,830 | 15,1% |
| 24 | п. Пиганово | 2021 | 0,000 | 0,501 | 0,501 | 0,830 | 13,9% |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2017 | 0,000 | 4,024 | 4,024 | 3,145 | 15,4% |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2018 | 0,000 | 3,567 | 3,567 | 3,145 | 29,2% |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2019 | 0,000 | 2,924 | 2,924 | 3,145 | 11,2% |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2020 | 0,000 | 2,870 | 2,870 | 3,145 | 11,0% |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2021 | 0,000 | 2,304 | 2,304 | 3,145 | 7,6% |
| 26 | турбаза «Ладога» | 2017 | 0,000 | 0,545 | 0,545 | 0,499 | 40,5% |
| 26 | турбаза «Ладога» | 2018 | 0,000 | 0,532 | 0,532 | 0,499 | 36,9% |
| 26 | турбаза «Ладога» | 2019 | 0,000 | 0,467 | 0,467 | 0,499 | 37,0% |
| 26 | турбаза «Ладога» | 2020 | 0,000 | 0,456 | 0,456 | 0,499 | 40,8% |
| 26 | турбаза «Ладога» | 2021 | 0,000 | 0,521 | 0,521 | 0,499 | 35,8% |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | 2017 | 0,000 | 0,064 | 0,064 | - | 6,1% |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | 2018 | 0,000 | 0,060 | 0,060 | - | 6,2% |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | 2019 | 0,000 | 0,016 | 0,016 | - | 2,1% |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | 2020 | 0,000 | 0,017 | 0,017 | - | 2,1% |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | 2021 | 0,000 | 0,021 | 0,021 | - | 2,1% |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2017 | 0,000 | 0,028 | 0,028 | 0,020 | 1,9% |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2018 | 0,000 | 0,030 | 0,030 | 0,020 | 1,9% |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2019 | 0,000 | 0,025 | 0,025 | 0,020 | 1,9% |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2020 | 0,000 | 0,025 | 0,025 | 0,020 | 1,9% |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2021 | 0,000 | 0,025 | 0,025 | 0,020 | 1,9% |
| 29 | ООО УК «Дельта» | 2017 | 0,000 | 0,107 | 0,107 | 0,111 | 2,1% |
| 29 | ООО УК «Дельта» | 2018 | 0,000 | 0,107 | 0,107 | 0,111 | 2,0% |
| 29 | ООО УК «Дельта» | 2019 | 0,000 | 0,107 | 0,107 | 0,109 | 2,2% |
| 29 | ООО УК «Дельта» | 2020 | 0,000 | 0,082 | 0,082 | 0,109 | 2,2% |
| 29 | ООО УК «Дельта» | 2021 | 0,000 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 2,7% |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2017 | 0,000 | 7,597 | 7,597 | 7,605 | 12,9% |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2018 | 0,000 | 7,471 | 7,471 | 7,605 | 12,6% |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2019 | 0,000 | 6,959 | 6,959 | 7,605 | 12,8% |

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|--------------------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир» | 2020 | 0,000 | 6,694 | 6,694 | 7,605 | 12,2% |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир» | 2021 | 0,000 | 6,525 | 6,525 | 7,605 | 10,5% |
| 37 | Загородная зона | 2017 | 0,000 | 8,643 | 8,643 | 8,549 | 14,3% |
| 37 | Загородная зона | 2018 | 0,000 | 8,613 | 8,613 | 8,549 | 13,4% |
| 37 | Загородная зона | 2019 | 0,000 | 7,746 | 7,746 | 8,549 | 13,7% |
| 37 | Загородная зона | 2020 | 0,000 | 7,636 | 7,636 | 8,549 | 13,6% |
| 37 | Загородная зона | 2021 | 0,000 | 7,704 | 7,704 | 8,549 | 12,0% |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2017 | 0,000 | 0,358 | 0,358 | 0,735 | 3,1% |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2018 | 0,000 | 0,354 | 0,354 | 0,730 | 3,1% |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2019 | 0,000 | 0,340 | 0,340 | 0,738 | 3,2% |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2020 | 0,000 | 0,337 | 0,337 | 0,738 | 3,2% |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2021 | 0,000 | 0,467 | 0,467 | 0,738 | 4,5% |
| 39 | Семашко, 4 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 40 | Белоконской, 16 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 41 | БМК-360 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 42 | Тихонравова, 8а | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 44 | Н. Садовая, 6-2 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 45 | Н. Садовая, 9-2 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 46 | ДБСП | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |
| 47 | МУЗ КБ «Автоприбор» | | Тепловые сети отсутствуют | | | | |

3.14.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Т а б л и ц а 44 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», тыс. Гкал

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|---|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2017 | 0,000 | 1,973 | 1,973 | 1,988 | 3,9% |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2018 | 0,000 | 1,987 | 1,987 | 1,988 | 3,9% |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2019 | 0,000 | 1,870 | 1,870 | 1,866 | 3,9% |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2020 | 0,000 | 1,866 | 1,866 | - | 3,9% |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2021 | 0,000 | 1,864 | 1,864 | - | 3,9% |

3.14.3 ЕТО-7 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Т а б л и ц а 45 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-7 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», тыс. Гкал

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|-------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2017 | - | - | - | - | - |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2018 | - | - | - | - | - |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2019 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | - | 1,8% |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2020 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | - | 1,8% |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2021 | 0,000 | 0,018 | 0,018 | - | 1,8% |

3.14.4 ЕТО-8 АО НПО «Магнетон»

Т а б л и ц а 46 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-8 АО НПО «Магнетон», тыс. Гкал

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|------------------------|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 33 | АО НПО «Магнетон» | 2017 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 33 | АО НПО «Магнетон» | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 33 | АО НПО «Магнетон» | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 33 | АО НПО «Магнетон» | 2020 | нд | нд | нд | нд | нд |
| 33 | АО НПО «Магнетон» | 2021 | нд | нд | нд | нд | нд |

3.14.5 ЕТО-9 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Т а б л и ц а 47 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО-9 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных», тыс. Гкал

| № | Система теплоснабжения | Год | Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети |
|----|---|------|--|---------------------------------|-------|--|--|
| | | | Магистральные тепловые сети | Распределительные тепловые сети | Всего | | |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2017 | - | - | - | - | - |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2018 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | - | 5,0% |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2019 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | - | 5,4% |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2020 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | - | 5,4% |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2021 | 0,000 | 0,024 | 0,024 | - | 5,4% |

3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

3.16.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

В зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через центральные и индивидуальные тепловые пункты (далее по тексту – ЦТП и ИТП соответственно). Наиболее распространенной схемой присоединения абонентов к тепловым сетям является схема с закрытым разбором теплоносителя из тепловой сети для нужд горячего водоснабжения и зависимым (непосредственным) присоединением теплопотребляющих установок систем отопления через элеватор.

Около 63% теплопотребляющих установок потребителей присоединены к тепловым сетям по зависимой схеме подключения через элеватор, 17% – по непосредственной схеме подключения после ЦТП, 12% – по непосредственной схеме подключения, 5% – по зависимой схеме через насос смешения и 3% – по независимой схеме.

Все теплопотребляющие установки потребителей ГВС присоединены по закрытой схеме подключения. Около 83% подключены через теплообменные аппараты и 17% – через ЦТП.

3.16.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через ИТП. Абоненты подключены к тепловым сетям по закрытой схеме горячего водоснабжения и зависимым (непосредственным) присоединением теплопотребляющих установок систем отопления.

3.16.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.16.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.16.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о типах присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям не предоставлены.

3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

3.17.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

По состоянию на 2021 год из расположенных в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» 6 917 абонентов 75,5 % (5 221 абонента) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 1 696 абонента не оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. Запланировано к установке 17 узлов учета тепловой энергии.

3.17.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

По состоянию на 2021 год из расположенных в зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» 12 абонентов 83,3 % (10 абонента) оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. 2 абонента не оборудованы приборами коммерческого учета тепловой энергии. Планы по установке коммерческих приборов учета тепловой энергии и теплоносителя отсутствуют.

3.17.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.17.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.17.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей не предоставлены.

3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

3.18.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»

На балансе АО «ВКС» числится 29 действующих котельных, которые объединены в четыре участка по месту расположения котельных. Все участки связаны с производственно-диспетчерской службой, которая осуществляет круглосуточное дежурство по контролю режимов работы котельных (давление в подающих и обратных трубопроводах и температура в подающих трубопроводах) с целью контроля за работой всех структурных подразделений.

При срабатывании аварийного сигнала, поступающего на монитор диспетчеризации с автоматизированной котельной, диспетчер организует в соответствии с действующими инструкциями, работу по восстановлению нормального рабочего режима котельной, посредством дежурной аварийной бригады, которая устраняет возникшие нарушения.

Технически правильную эксплуатацию телеизмерительных приборов, средств автоматизации и электрооборудования котельных обеспечивает Служба измерения, наладки и испытаний, в ее состав входят четыре участка:

- участок эксплуатации и ремонта электрооборудования;

- участок эксплуатации и ремонта КИП и А;
- участок наладки ТЭУ;
- участок установки приборов учета.

Обслуживанием находящихся на балансе АО «ВКС» НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП возложено на 2 эксплуатационных участка. Основным источником тепловой энергии является Владимирская ТЭЦ-2, а также котельные АО «ВКС» и сторонних организаций. Оперативно-диспетчерская служба задает, контролирует ведение утвержденных температурных и гидравлических графиков системы теплоснабжения г. Владимира.

Оперативно-диспетчерская служба осуществляет круглосуточный контроль за режимами работы тепловых сетей (давление, температура и расходы в подающих и обратных трубопроводах), а также НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП (давление, температура и расходы в подающих и обратных трубопроводах, состояние насосов и запорной арматуры). Оперативно-выездные бригады производят осмотры тепловых сетей и поиск утечек, при необходимости по заданию диспетчера выполняют переключения на тепловых сетях и оборудовании НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП.

Также ОДС осуществляет контроль и координацию работы структурных подразделений: ЦРС, ООЭ, отдел диагностики, отдел обеспечения технического состояния и Служба эксплуатации электротехнического оборудования.

В случае отключения тепловых сетей производит оповещение городских служб и управляющих компаний, ТСЖ или ответственных за здания и сооружения. Также ОДС производит вызов представителей организаций-владельцев подземных коммуникаций на место производства земляных работ и направляет ОВБ для указания прохождения трасс тепловых сетей.

Эксплуатацию телеизмерительных приборов, средств автоматизации и электрооборудования НСП, ЦТП, ПНС, СНС и ИТП обеспечивает Служба эксплуатации электротехнического оборудования. Контроль изоляции трубопроводов бесканальной прокладки осуществляет Отдел диагностики СОДК.

На балансе ПАО «Владимирский химический завод» числится 2 ВПУ. В отопительный период ВПУ круглосуточно контролируется дежурным службы участка парогазоводоснабжения и канализации (ПГВСиК) цеха внешних энергоносителей (ЦВЭН). В службе ЦВЭН имеется участок КИПиА, контролирующей работу систем измерения.

3.18.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.18.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи не предоставлены.

3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

3.19.1 ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы»

Большая часть ЦТП автоматизированы. В 36 ЦТП установлены средства автоматизации для поддержания температуры теплоносителя отопления и в 21 ЦТП – для поддержания температуры теплоносителя ГВС. Из 10 насосных станций автоматизированы только 3, в которых установлены средства автоматизации работы насосов и ЧРП.

В таблице № 48 представлены данные о количестве ЦТП и средней тепловой мощности за предыдущие 5 лет. В таблице ниже представлены данные по средствам автоматизации в тепловых пунктах и насосных станциях.

Т а б л и ц а 48 – Количество ЦТП в зоне деятельности ЕТО-1

| Год | Количество ЦТП | Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч |
|------|----------------|---------------------------------------|
| 2017 | 29 | 1,55 |
| 2018 | 41 | 1,28 |
| 2019 | 41 | 1,28 |
| 2020 | 41 | 1,28 |
| 2021 | 43 | 1,19 |

Т а б л и ц а 49 – Данные по средствам автоматизации в тепловых пунктах

| Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | |
|------------------|--------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|
| | | | | Схема присоединения ГВС | Наличие регуляторов температуры | Наличие циркуляции |
| ЦТП-1 | ул. Безыменского, 11г | – | – | Закрытая | + | + |
| ЦТП-1 | ул. Безыменского, 11г | – | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-2 | ул. Безыменского, 1г | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-3 | ул. Большая Нижегородская, 65м | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-4 | ул. Суцёвская, 1а | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-5 | ул. Никитская, д. 3 | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП-6 | ул. Белокопской, 4 | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-7 | ул. Добросельская, 34а | – | – | Закрытая | + | + |
| ЦТП-8 | ул. Северная, 63 | элеваторное | – | Закрытая | + | - |
| ЦТП-9 | ул. Северная, 65 | элеваторное | – | Закрытая | – | – |
| ЦТП-10 | ул. Гагарина, 2 | насосное смешение | + | Закрытая | – | – |
| ЦТП-11 | ул. Гагарина, 6 | насосное смешение | + | Закрытая | – | – |
| ЦТП-12 | ул. Ильича, 11 | насосное смешение | + | Закрытая | – | – |
| ЦТП-217 квартала | ул. Разина, 146 | насосное смешение | + | Закрытая | – | – |
| ЦТП-223 квартала | пр-т. Ленина, 206 | насосное смешение | + | Закрытая | – | – |

| Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | |
|---------------------------|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|
| | | | | Схема присоединения ГВС | Наличие регуляторов температуры | Наличие циркуляции |
| ЦТП-339 квартала | ул. Чайковского, 11а | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Пичугина 10 | ул. Пичугина, 10 | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП 3ВГ | ул. Стрелецкий Вг, 36 | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Б.Московская, 22а | ул. Б. Московская, 22а | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Н.Дуброва, 37а | ул. Н. Дуброва, 37а | независимое | - | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Октябрьский в/г, 25а | Октябрьский в/г, 25а | - | - | Открытая | + | - |
| ЦТП-Суздальский пр-т, 25 | Суздальский пр-т, 25 | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ИТП-Комиссарова, 12а | ул. Комиссарова, 12а | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Лермонтова, 21а | ул. Лермонтова, 21а | насосное смешение | + | Закрытая | + | - |
| ЦТП-Добросельская, 171а | ул. Добросельская, 171а | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Березина, 2 | ул. Березина, 2 | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Усти на Лабе, 5Д | ул. Усти на Лабе, 5Д | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Фейгина, 13-13а | ул. Фейгина, 13-13а | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-Диктора Левитана, 29 | ул. Диктора Левитана, 29 | насосное смешение | + | Закрытая | + | - |
| ЦТП-Б. Нижегородская, 90а | ул. Б. Нижегородская, 90а | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Крупской, 4а | ул. Крупской, 4а | насосное смешение | + | Закрытая | + | - |
| ЦТП-Лермонтова, 26г | ул. Лермонтова, 26г | элеваторное | - | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Каманина, 37 | ул. Каманина, 37 | насосное смешение | + | Закрытая | + | - |
| СНС-1 | ул. Тракторная, 33а | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| СНС-2 | ул. Тракторная, 52а | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| СНС-3 | ул. Горького, 56б | насосное смешение | + | Закрытая | + | + |
| СНС-4 | ул. Суздальская, 8д | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| СНС-5 | Октябрьский пр-т, 41д | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |

| Наименование ЦТП | Адрес | Тип присоединения системы отопления | Наличие регулятора отопления | Система горячего водоснабжения | | |
|------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|
| | | | | Схема присоединения ГВС | Наличие регуляторов температуры | Наличие циркуляции |
| СНС-6 | ул. Стасова, 40б | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| СНС-7 | ул. Вокзальная, 65 | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| СНС-8 | Перекопский в/г, 2 | насосное смешение | + | Закрытая | - | - |
| ЦТП РЖД | напротив дома ул. Вокзальная, 23 | независимое | + | Закрытая | + | + |
| ЦТП-1я Пионерская, 82а | 1я Пионерская, 82а | элеваторное | - | Закрытая | - | - |
| ЦТП-Гагарина 1 | ул. Гагарина, 1 | независимое | + | Закрытая | - | - |

Т а б л и ц а 50 – Данные по средствам автоматизации на насосных станциях

| Наименование насосной станции, назначение | Адрес | Марка насосов | Кол-во насосов, шт. | Назначение | Наличие автоматизация |
|---|---------------------------|-------------------------|---------------------|------------------------------|------------------------|
| НСП-1 | Ул.1-ая Пионерская,24 | КРХА | 3 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| НСП-3 | Ул. Верхне-Лыбедская,4 | СЭ 2500 - 60 | 3 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| НСП-4 | Ул. Добросельская,4Б | СЭ 800 - 100 | 2 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| НСП-5 | Ул. Красносельская,36 | СЭ 800 - 55 | 3 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| ПНС-540 | пр-т. Строителей, 28г | IL-150/320-37/4 | 2 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| ПНС-547 | пр-т. Строителей, 50 | IL-150/305-30/4 | 2 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| ПНС-4 | ул. Диктора Левитана, 27а | ТРЕ-100-90/4 | 2 | Повысительные сетевые насосы | автоматизирована с чрп |
| ПНС-556 | ул. Чайковского, 25г | КММ-150-125-250 н/2-5 | 2 | Повысительные сетевые насосы | не автоматизирована |
| ПНС-Эрланген | ул. Тихонравова, 36 | IL 100/250-45-2-12-50HZ | 2 | Повысительные сетевые насосы | автоматизирована с чрп |
| ПНС-Эрланген | ул. Тихонравова, 36 | IL 80/90-18?5 | 2 | Повысительные сетевые насосы | автоматизирована с чрп |

3.19.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

В зоне деятельности ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» ЦТП и насосные станции не предоставлены.

3.19.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.19.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.19.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о наличии ЦТП и насосных станций не предоставлены.

3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

3.20.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

Для защиты тепловых сетей от недопустимо высоких давлений при гидравлическом ударе предусмотрены автоматические сбросные клапаны на магистральных трубопроводах НСП и на распределительных трубопроводах ЦТП. В таблице ниже представлены сведения об оснащённости оборудования тепловых сетей теплоснабжения средствами защиты от повышения давления в сетевых трубопроводах.

Т а б л и ц а 51 – Средства защиты от повышения давления на территории ЕТО-1 АО «ВКС»

| Тип САРЗ | Количество, шт. | Место установки (под./обр. тр-д) | Продолжительность работы в течение года, ч |
|-----------------|------------------------|---|---|
| РД-3М-3С | 1 | Обратный | 8424 |
| РД-3А | 5 | Обратный | 8424 |

3.20.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.4 ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.20.5 ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Данные о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с пунктом 6 статья 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления 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.

Т а б л и ц а 52 – Перечень бесхозных тепловых сетей, выявленных в 2021 году

| № п.п | Объект | Длина участка (в двухтрубном исчислении), м | Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм | Организации, уполномоченная на эксплуатацию | Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию |
|-------|---|---|--|---|--|
| 1 | Бесканальная тепловая сеть ТК-670, от УТ-4 до наружной стены многоквартирного жилого дома №27 по ул.Горького г.Владимира | 264 | 159 | АО «ВКС» | № 717-р от 30.10.2020 г. |
| 1 | Бесканальная тепловая сеть ТК-670, от УТ-4 до наружной стены многоквартирного жилого дома №27 по ул.Горького г.Владимира | 99,06 | 219 | АО «ВКС» | № 717-р от 30.10.2020 г. |
| 2 | Котельная 301 квартала, бесканальная тепловая сеть от УТ-31 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Ставровская, д.10 (административное здание, склады) | 120 | 89 | АО «ВКС» | № 696-р от 22.10.2020 г. |
| 3 | ТК-191СВ Л, бесканальная тепловая сеть от УТ-8А до наружной стены жилого дома № 6-б по ул.Безыменского г.Владимира | 74,57 | 133 | АО «ВКС» | № 696-р от 22.10.2020 г. |
| 4 | ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира | 105 | 219 | АО «ВКС» | № 696-р от 22.10.2020 г. |
| 4 | ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира | 308,46 | 159 | АО «ВКС» | № 696-р от 22.10.2020 г. |
| 4 | ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира | 60,64 | 133 | АО «ВКС» | № 696-р от 22.10.2020 г. |
| 5 | ТК-638ОП Л, бесканальная тепловая сеть от ТК638ОП Л до наружной стены здания ОАО «Владимирский трест инженерно-строительных изысканий» по адресу: г.Владимир, ул.Связи, д.8 | 16,4 | 108 | АО «ВКС» | № 758-р от 13.11.2020 г. |
| 6 | ТК-127 Л, бесканальная тепловая сеть от УТ-3А до наружной стены административного здания по адресу: г.Владимир, ул.Мусоргского, д.1-а | 14 | 45 | АО «ВКС» | № 758-р от 13.11.2020 г. |

| № п.п | Объект | Длина участка (в двухтрубном исчислении), м | Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм | Организации, уполномоченная на эксплуатацию | Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию |
|-------|---|---|--|---|--|
| 7 | ТК-6870П, бесканальная тепловая сеть от ТК-6870П до наружной стены жилого дома по адресу: г.Владимир, ул.Малые Ременики, д.9 | 43 | 76 | АО «ВКС» | № 758-р от 13.11.2020 г. |
| 8 | ТК-55пр, тепловая сеть по ул.Комиссарова от н.с. д.35 до н.с. д.35 | 108 | 100 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 9 | ТК-188, тепловая сеть по ул.Соколова-Соколенка от н.с. д.7 до н.с. д.7 | 44 | 100 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 10 | ТК-44, тепловая сеть по Суздальскому проспекту от н.с. д.2 до н.с. д.2 | 6 | 100 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 10 | ТК-44, тепловая сеть по Суздальскому проспекту от н.с. д.2 до н.с. д.2 | 6 | 150 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 11 | ТК-61, тепловая сеть по ул.Добросельская от н.с. д.191 до н.с. д.191 | 69 | 125 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 11 | ТК-61, тепловая сеть по ул.Добросельская от н.с. д.191 до н.с. д.191 | 69 | 80 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 12 | ТК-6А, тепловая сеть по ул.Растопчина от н.с. д.21 до н.с. д.19-а | 90 | 100 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 13 | Транзитный участок тепловой сети: ТК-59, г.Владимир, ул.Юбилейная, д.40 | 12 | 200 | АО «ВКС» | № 746-р от 19.08.2013 г. |
| 15 | Участок тепловой сети от Т.8А ВГ до наружной стены многоквартирного жилого дома №11 по ул.Университетской г.Владимира | 7,2 | 108 | АО «ВКС» | № 438-р от 05.08.2020 г. |
| 15 | Участок тепловой сети от Т.8А ВГ до наружной стены многоквартирного жилого дома №11 по ул.Университетской г.Владимира | 24,1 | 108 | АО «ВКС» | № 438-р от 05.08.2020 г. |
| 16 | Внеплощадочные сети теплотрассы к жилым домам 1-ой очереди строительства в мкр.8 ЮЗ (ТК-28 — УТ3) (кадастровый номер 33:22:000000:5343) | нд | нд | АО «ВКС» | Постановление администрации № 2351 от 03.09.2019 г. |
| 17 | Т.289-3, подземная тепловая сеть от УТ-13 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Большая Московская, д.45 | 37 | 100 | АО «ВКС» | № 1011-р от 08.11.2019 г. |
| 18 | Котельная ХОЗО УВД, надземная тепловая сеть от УТ-2А до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, Московское шоссе, д.1-а | 15 | 40 | АО «ВКС» | № 1011-р от 08.11.2019 г. |
| 19 | Т.370, подземная тепловая сеть от УТ-11 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Краснознаменная, д.6-а | 42 | 80 | АО «ВКС» | № 1011-р от 08.11.2019 г. |
| 20 | Участок надземной тепловой сети: котельная 301 квартала, от УТ-38А до наружной стены жилого дома № 14 по ул.Крайнова г.Владимира | 14,5 | 89 | АО «ВКС» | № 386-р от 10.07.2020 г. |
| 21 | Транзитный участок тепловой сети, расположенный в подвале дома № 12 по ул.Пичугина г.Владимира | 100 | 48 | АО «ВКС» | № 367-р от 06.07.2020 г. |

| № п.п | Объект | Длина участка (в двухтрубном исчислении), м | Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм | Организации, уполномоченная на эксплуатацию | Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию |
|-------|---|---|--|---|--|
| 22 | ТК-28, бесканальная тепловая сеть от УТ-20 до наружной стены многоквартирного дома № 5 по ул.Нижняя Дуброва г.Владимира | 118 | 80 | АО «ВКС» | № 211-р от 04.03.2019 г. |
| 23 | ТК-255пр., от УТ-24А до наружной стены многоквартирного дома № 22 по ул.Фейгина г.Владимира | 16,8 | 100 | АО «ВКС» | № 512-р от 31.08.2020 г. |
| 24 | Т.219, от УТ-5 до наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» (1 ввод) д.63-п по ул.Большой Нижегородской | 68 | 57 | АО «ВКС» | № 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г. |
| 25 | Т.219, от УТ-14 до наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» д.63-п по ул.Большой Нижегородской | 1,5 | 57 | АО «ВКС» | № 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г. |
| 26 | Т.219, от наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» (транзит) в районе здания 63-п по ул.Большой Нижегородской | 41,1 | 57 | АО «ВКС» | № 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г. |

3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Результаты разработки энергетических характеристик водяных тепловых сетей по показателям «потери сетевой воды», «тепловые потери», «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды», «удельный расход электроэнергии» разработанных ООО «Сервисэнерго» в 2020 году для систем транспорта тепловой энергии находящихся в собственности филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и в аренде у ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть» приведены в таблицах данного пункта.

Т а б л и ц а 53 – Энергетические характеристики по показателям «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды», «удельный расход электроэнергии»

| Характерная температура наружного воздуха, °С | Нормативное значение удельного расхода сетевой воды в подающей линии тепловой сети, м ³ /Гкал | Нормируемая разность температур сетевой воды в подающей и обратной линиях системы тепло-снабжения, °С | Удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии в тепловой сети, кВт·ч/Гкал |
|---|--|---|--|
| 8 | 39,95 | 22,5 | 9,26 |
| 3,4 | 36,8 | 24,5 | 8,53 |
| -1 | 34,85 | 26,2 | 8,08 |
| -7,8 | 26,95 | 34,4 | 6,13 |
| -14,6 | 21,62 | 43,4 | 4,82 |
| -21,1 | 18,34 | 52,0 | 3,99 |
| -24 | 17,88 | 53,4 | 3,89 |
| -28 | 17,38 | 55,1 | 3,79 |

Т а б л и ц а 54 – Энергетическая характеристика по показателю «потери сетевой воды»

| Месяц | Тепловые сети на балансе | | | | | | | | | | Итого по ТС, м³ | Системы теплоснабжения | | | | Всего по системе теплоснабжения, м³ |
|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------|------------------|---|-------------------------|----------------------------|-------------------|------------------|------------------|---------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------|-------------------------------------|
| | Филиал «Владимирский ПАО «Т-Плюс»» | | | | | В аренде ОП АО «ВКС» и сторонних потребителей | | | | | | С нормативной утечкой, м³ | Пусковое заполнение, м³ | Регламентные испытания, м³ | Итого, м³ | |
| | С нормативной утечкой, м³ | Пусковое заполнение, м³ | Регламентные испытания, м³ | Сливы из САРЗ, м³ | Итого, м³ | С нормативной утечкой, м³ | Пусковое заполнение, м³ | Регламентные испытания, м³ | Сливы из САРЗ, м³ | Итого, м³ | | | | | | |
| Январь | 57 208,6 | 0,0 | 0,0 | 133,9 | 57 342,5 | 19 719,1 | 0,0 | 0,0 | | 19 719,1 | 77 061,5 | 24 395,2 | 0,0 | 0,0 | 24 395,2 | 101 456,8 |
| Февраль | 51 672,3 | 0,0 | 0,0 | 121,0 | 51 793,2 | 17 810,8 | 0,0 | 0,0 | | 17 810,8 | 69 604,0 | 22 034,4 | 0,0 | 0,0 | 22 034,4 | 91 638,4 |
| Март | 57 208,6 | 0,0 | 0,0 | 133,9 | 57 342,5 | 19 719,1 | 0,0 | 0,0 | | 19 719,1 | 77 061,5 | 24 395,2 | 0,0 | 0,0 | 24 395,2 | 101 456,8 |
| Апрель | 55 363,1 | 400,0 | 133,3 | 129,6 | 56 026,1 | 18 985,4 | 137,9 | 46,0 | | 19 169,2 | 75 195,4 | 22 663,9 | 170,6 | 56,9 | 22 891,4 | 98 086,7 |
| Май | 57 208,6 | 10 333,9 | 3 444,6 | 133,9 | 71 121,1 | 17 199,0 | 3 562,0 | 1 187,3 | | 21 948,3 | 93 069,4 | 0,0 | 4 406,6 | 1 468,9 | 5 875,5 | 98 944,9 |
| Июнь | 55 363,1 | 10 000,6 | 3 333,5 | 129,6 | 68 826,8 | 16 644,2 | 3 447,1 | 1 149,0 | | 21 240,3 | 90 067,2 | 0,0 | 4 264,5 | 1 421,5 | 5 686,0 | 95 753,2 |
| Июль | 31 372,4 | 5 667,0 | 1 889,0 | 73,4 | 39 001,9 | 9 431,7 | 1 953,3 | 651,1 | | 12 036,2 | 51 038,1 | 0,0 | 2 416,5 | 805,5 | 3 222,1 | 54 260,1 |
| Август | 57 208,6 | 10 333,9 | 3 444,6 | 133,9 | 71 121,1 | 17 199,0 | 3 562,0 | 1 187,3 | | 21 948,3 | 93 069,4 | 0,0 | 4 406,6 | 1 468,9 | 5 875,5 | 98 944,9 |
| Сентябрь | 55 363,1 | 9 133,9 | 3 044,6 | 129,6 | 67 671,2 | 16 855,6 | 3 148,3 | 1 049,4 | | 21 053,4 | 88 724,6 | 2 046,0 | 3 894,9 | 1 298,3 | 7 239,3 | 95 963,8 |
| Октябрь | 57 208,6 | 266,7 | 88,9 | 133,9 | 57 698,1 | 19 654,0 | 91,9 | 30,6 | | 19 776,6 | 77 474,7 | 23 765,6 | 113,7 | 37,9 | 23 917,3 | 101 391,9 |
| Ноябрь | 55 363,1 | 0,0 | 0,0 | 129,6 | 55 492,7 | 19 083,0 | 0,0 | 0,0 | | 19 083,0 | 74 575,7 | 23 608,3 | 0,0 | 0,0 | 23 608,3 | 98 184,0 |
| Декабрь | 57 208,6 | 0,0 | 0,0 | 133,9 | 57 342,5 | 19 719,1 | 0,0 | 0,0 | | 19 719,1 | 77 061,5 | 24 395,2 | 0,0 | 0,0 | 24 395,2 | 101 456,8 |
| Итого отопительный сезон | 392 340,1 | | | 918,4 | 393 856,4 | 135 234,5 | | | | 135 234,5 | 529 091,0 | 167 303,9 | | | 167 303,9 | 696 394,8 |
| Итого летний сезон | 255 408,6 | 46 136,0 | 15 378,7 | 597,9 | 316 923,2 | 76 785,4 | 15 902,5 | 5 300,8 | | 97 988,7 | 414 911,9 | 0,0 | 19 673,6 | 6 557,9 | 26 231,4 | 441 143,3 |
| Итого | 647 748,7 | 46 136,0 | 15 378,7 | 1 516,3 | 710 779,7 | 212 019,9 | 15 902,5 | 5 300,8 | | 233 223,2 | 944 002,9 | 167 303,9 | 19 673,6 | 6 557,9 | 193 535,3 | 1 137 538,1 |

Т а б л и ц а 55 – Энергетическая характеристика по показателю «тепловые потери»²

| Месяц | Среднемесячные часовые тепловые потери, Гкал/ч | | | Продолжительность работы ТС, ч | Месячные тепловые потери всей сети по видам прокладки, Гкал | | Месячные суммарные тепловые потери через тепловою изоляцию, Гкал | Месячные тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал | Суммарные тепловые потери, Гкал |
|--|--|----------------------|----------------------|--------------------------------|---|---------------------|--|--|---------------------------------|
| | Подземная прокладка | Надземная прокладка | | | Подземная прокладка | Надземная прокладка | | | |
| | | Подающий трубопровод | Обратный трубопровод | | | | | | |
| Январь | 5,7 | 5,3 | 4,1 | 744 | 4 250,9 | 6 965,1 | 11 216,1 | 3 718,4 | 14 934,5 |
| Февраль | 5,2 | 4,6 | 3,6 | 672 | 3 499,4 | 5 547,0 | 9 046,3 | 3 058,4 | 12 104,7 |
| Март | 4,7 | 4,0 | 3,2 | 744 | 3 518,3 | 5 336,8 | 8 855,1 | 3 051,1 | 11 906,2 |
| Апрель | 4,5 | 3,5 | 2,8 | 720 | 3 253,0 | 4 581,1 | 7 834,1 | 2 732,0 | 10 566,1 |
| Май | 4,4 | 3,1 | 2,4 | 744 | 3 304,3 | 4 060,7 | 7 365,0 | 3 650,9 | 11 015,9 |
| Июнь | 4,0 | 2,9 | 2,2 | 720 | 2 894,9 | 3 684,6 | 6 579,5 | 3 479,9 | 10 059,3 |
| Июль | 3,8 | 2,8 | 2,1 | 408 | 1 544,3 | 2 000,7 | 3 545,0 | 1 962,7 | 5 507,7 |
| Август | 3,7 | 2,9 | 2,1 | 744 | 2 766,1 | 3 705,4 | 6 471,5 | 3 592,4 | 10 063,9 |
| Сентябрь | 3,8 | 3,2 | 2,5 | 720 | 2 707,1 | 4 060,3 | 6 767,4 | 3 446,5 | 10 213,8 |
| Октябрь | 4,3 | 3,6 | 2,9 | 744 | 3 171,2 | 4 796,9 | 7 968,1 | 2 721,5 | 10 689,6 |
| Ноябрь | 4,6 | 4,0 | 3,2 | 720 | 3 293,2 | 5 158,1 | 8 451,3 | 2 881,7 | 11 333,0 |
| Декабрь | 4,9 | 4,2 | 3,3 | 744 | 3 629,0 | 5 633,2 | 9 262,2 | 3 174,2 | 12 436,4 |
| Нормируемые часовые среднегодовые тепловые потери | 4,5 | 3,7 | 2,9 | | | | | | |
| Годовые значения | | | | 8 424 | 37 831,7 | 55 529,9 | 93 361,6 | 37 469,5 | 130 831,1 |

² Данные по магистральным тепловым сетям

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В МО г. Владимир выявлено 43 зон действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 56 **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

Границы выявленных зон представлены на рисунках 62 - 98.

Зоны действия Владимирская ТЭЦ-2 и котельных Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания» составляют единую систему теплоснабжения.

По причине снабжения потребителей тепловой энергией на отопление и ГВС от разных источников пересекаются зоны действия:

- котельной 722 квартал и Владимирской ТЭЦ-2;
- котельных Оргтруд 1 и Оргтруд 2.

Т а б л и ц а 56 – Зоны действия источников тепловой энергии

| № | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Адрес источника |
|---|---------------------------|---|---|---|---|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»; ООО ИСК «Строй Капитал» | г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108 |
| 2 | Юго-западного района | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 156 |
| 3 | 301 квартал | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а |
| 4 | Коммунальная зона | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а |
| 5 | Микрорайон 9-В | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Безыменского, 226 |
| 6 | 125 квартал | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, пр. Ленина, 56 |
| 7 | Парижской Коммуны | | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а |

| № | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Адрес источника |
|----|---|---|---|--|---|
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | | АО «Владимирская газовая компания» | Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Производственная, 14 |
| 9 | 722 квартал | 722 квартал | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а |
| 10 | ВЗКИ | ВЗКИ | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Добросельская, 194в |
| 11 | УВД | УВД | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д |
| 12 | ПМК-18 | ПМК-18 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкрн. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113г |
| 13 | РТС | РТС | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, п. РТС, д. 5б |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в |
| 15 | мкр. Заглязьменский | мкр. Заглязьменский | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Заглязьменский, ул. Восточная, 2у |
| 16 | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19 |
| 17 | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а |
| 18 | Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21 |
| 19 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3а |
| 20 | Элеваторная | Элеваторная | АО «ВКС» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а |
| 21 | мкр. Лесной | мкр. Лесной | АО «ВКС» | АО «ВКС» | мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | г. Владимир, ул. Батурина, 28 |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | г. Владимир, ул. Элеваторная, 26 |
| 24 | п. Пиганово | п. Пиганово | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11 |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | ООО «Владимиртеплогаз» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А |

| № | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Адрес источника |
|----|---|---|---|--|---|
| 26 | турбаза «Ладоба» | турбаза «Ладоба» | ООО «Владимиртеплогаз» | АО «ВКС» | г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладоба» ул. Сосновая, 13 |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | ООО «Владимиртеплогаз» | Бесхозяйные сети | г. Владимир, ул. Большая Московская, 62б |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | г. Владимир, пр-т Ленина, 73 |
| 29 | ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | ООО Управляющая компания «Дельта» | ООО Управляющая компания «Дельта» | г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Всесвятская, 8а |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б |
| 37 | Загородная зона | Загородная зона | ООО «ТеплогазВладимир» | АО «ВКС» | г. Владимир, Судогодское шоссе, 29б |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» | ООО «Техника-коммунальные системы» АО «ВКС» | г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г |
| 39 | Семашко, 4 | Семашко, 4 | АО «ВКС» | - | г. Владимир, Семашко, 4а |
| 40 | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | АО «ВКС» | - | г. Владимир, Белоконской, 16 |
| 41 | БМК-360 | БМК-360 | АО «ВКС» | - | г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4 |
| 42 | Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | АО «ВКС» | - | г. Владимир, Тихонравова, 8а |
| 44 | Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | АО «ВКС» | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2 |
| 45 | Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | АО «ВКС» | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2 |
| 46 | ДБСП | ДБСП | АО «ВКС» | - | г. Владимир, Добросельская, 34а |
| 47 | МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | АО «ВКС» | - | г. Владимир, Добросельская, 38а |
| 48 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26 |

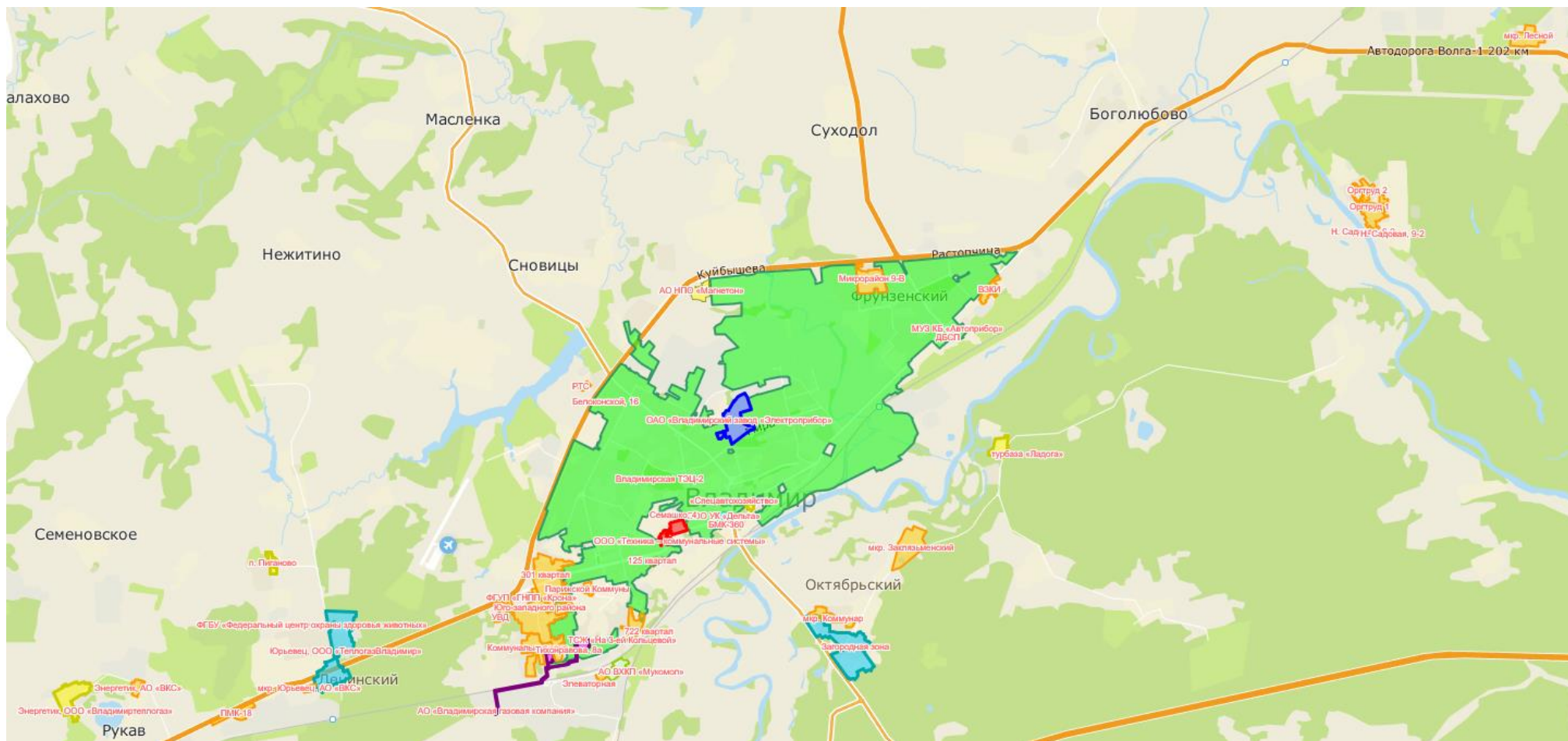


Рисунок 62 – Зоны действия источников. Общий вид

4.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»

Система теплоснабжения, образованная на базе источников тепловой энергии: Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания».

Теплоснабжающие организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»
- АО «Владимирская газовая компания»

Теплосетевые организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»
- АО «Владимирская газовая компания»
- ГУП Комбинат «Тепличный»
- АО «Полимерсинтез»
- ООО ИСК «Строй Капитал»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

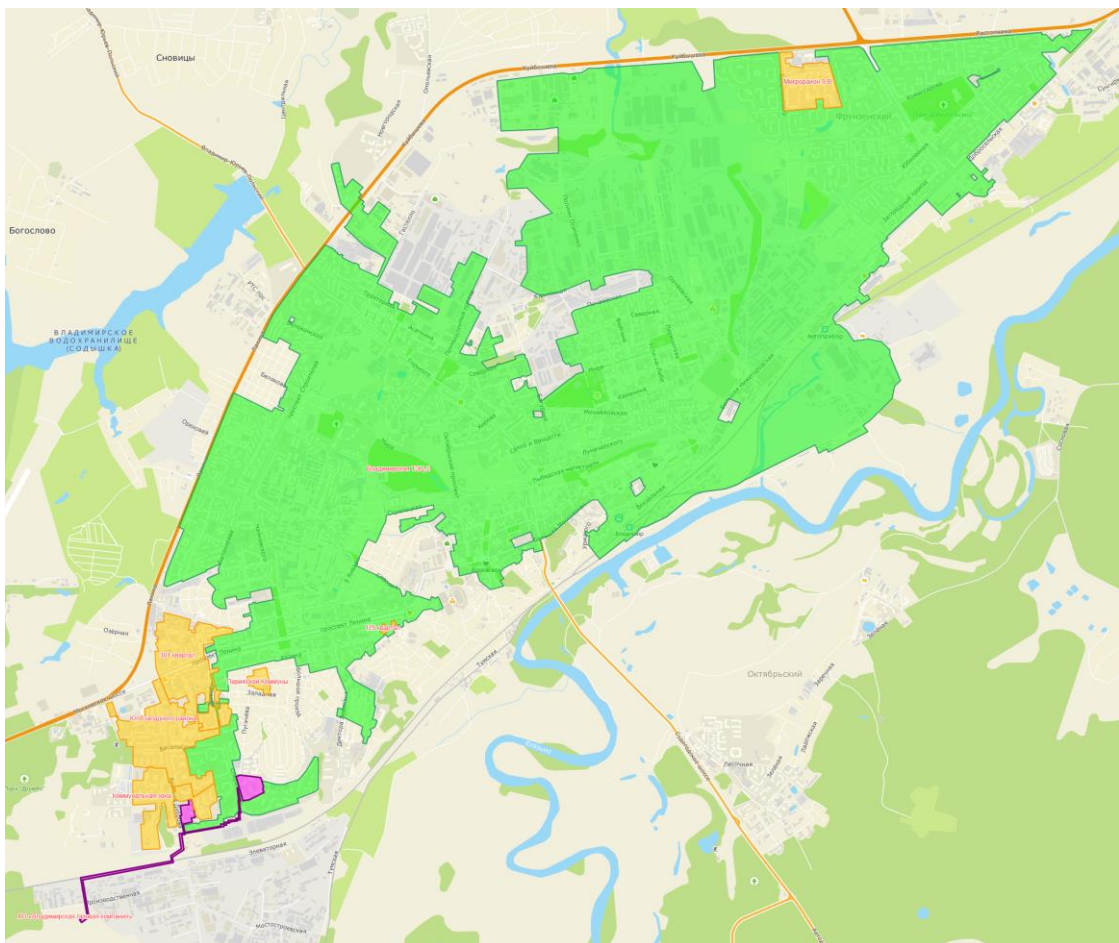


Рисунок 63 – Границы системы теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»

4.2 Система теплоснабжения №2 722 квартал

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии 722 квартал.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

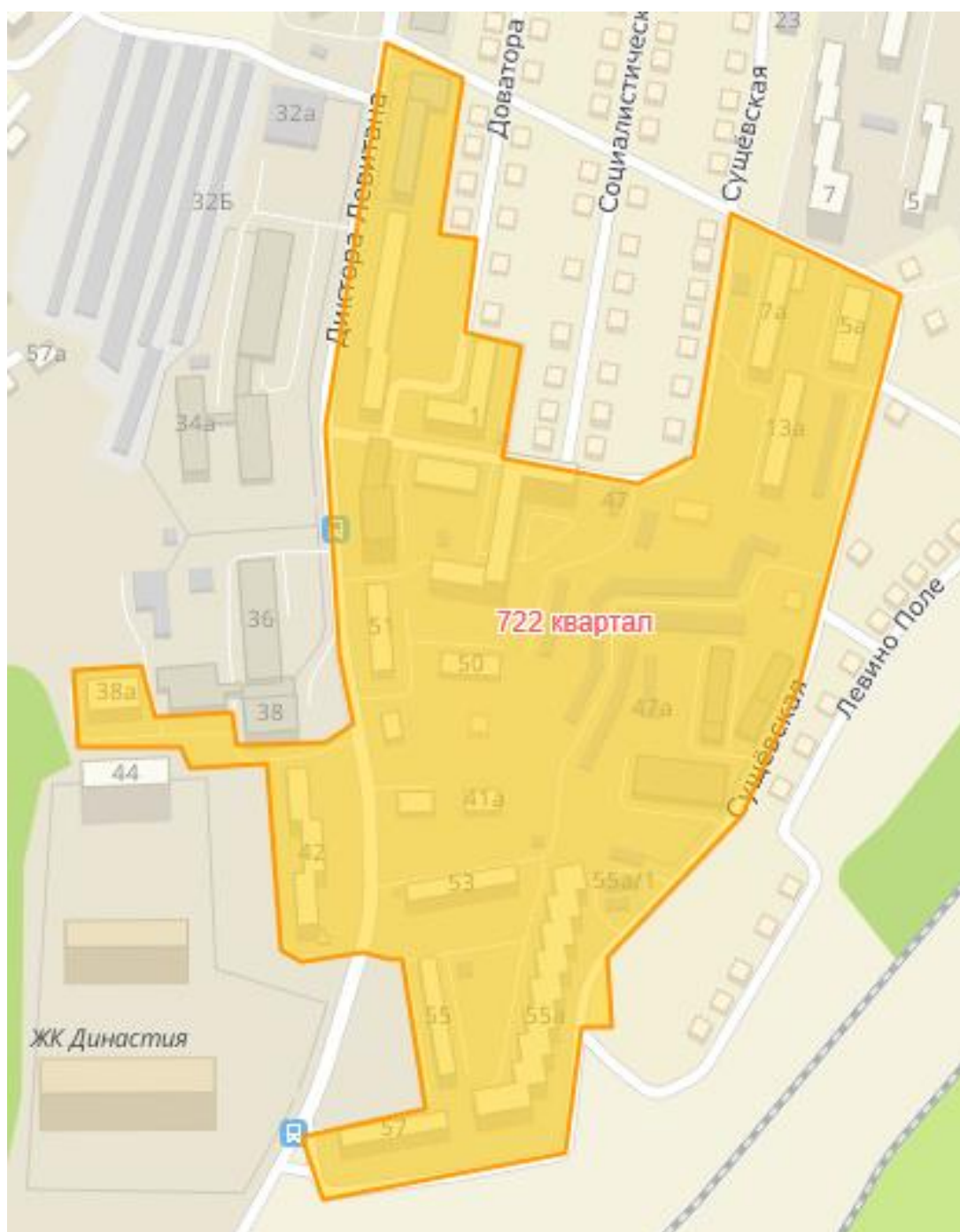


Рисунок 64 – Границы системы теплоснабжения 722 квартал

4.3 Система теплоснабжения №3 ВЗКИ

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ВЗКИ.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 65 – Границы системы теплоснабжения ВЗКИ

4.4 Система теплоснабжения №4 УВД

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии УВД.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 66 – Границы системы теплоснабжения УВД

4.5 Система теплоснабжения №5 ПМК-18

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ПМК-18.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 67 – Границы системы теплоснабжения ПМК-18

4.6 Система теплоснабжения №6 РТС

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии РТС.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 68 – Границы системы теплоснабжения РТС

4.7 Система теплоснабжения №7 Энергетик, АО «ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Энергетик, АО «ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 69 – Границы системы теплоснабжения Энергетик, АО «ВКС»

4.8 Система теплоснабжения №8 мкр. Заклязьменский

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Заклязьменский.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

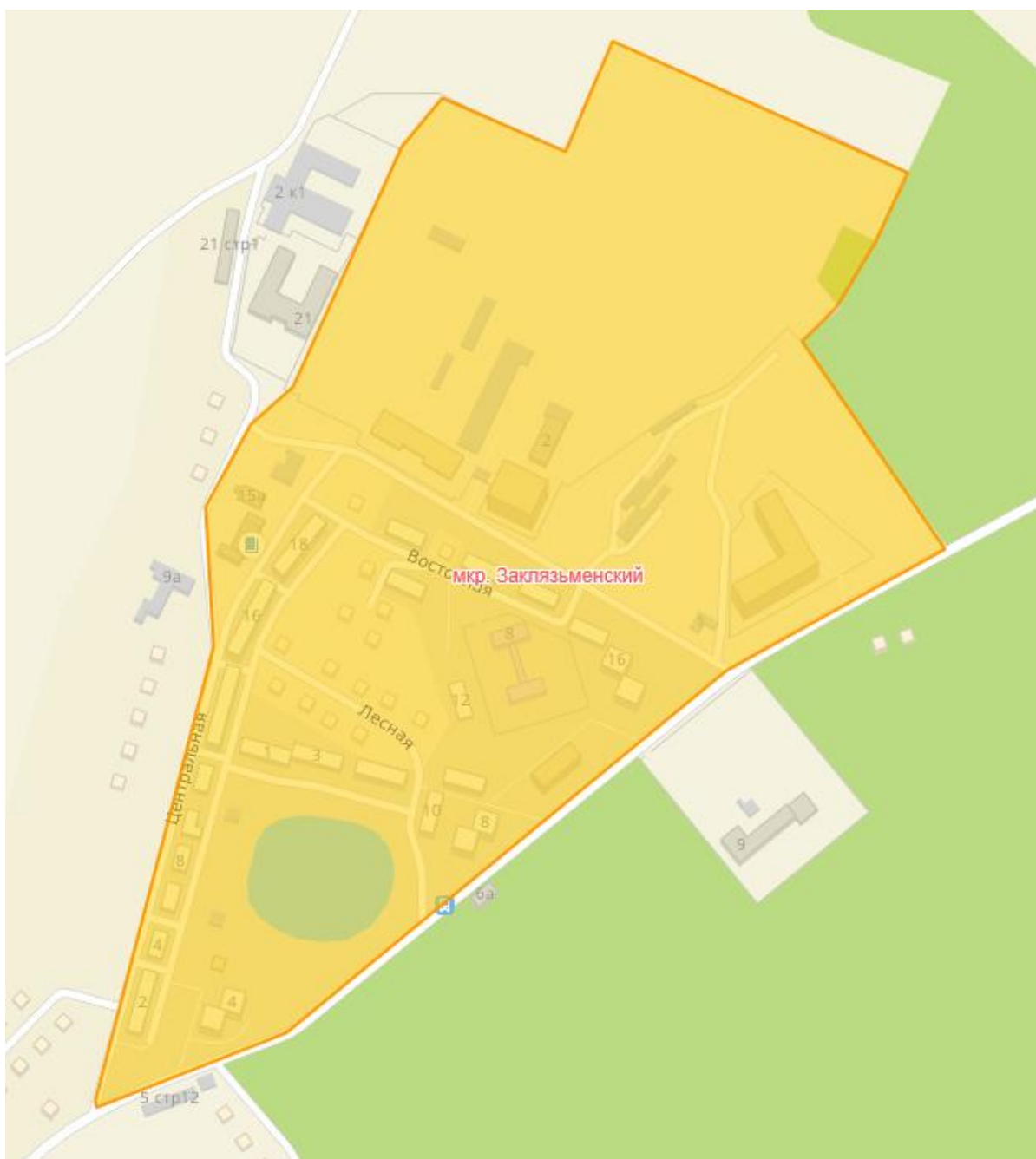


Рисунок 70 – Границы системы теплоснабжения мкр. Заклязьменский

4.9 Система теплоснабжения № 9 мкр. Коммунар

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Коммунар.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

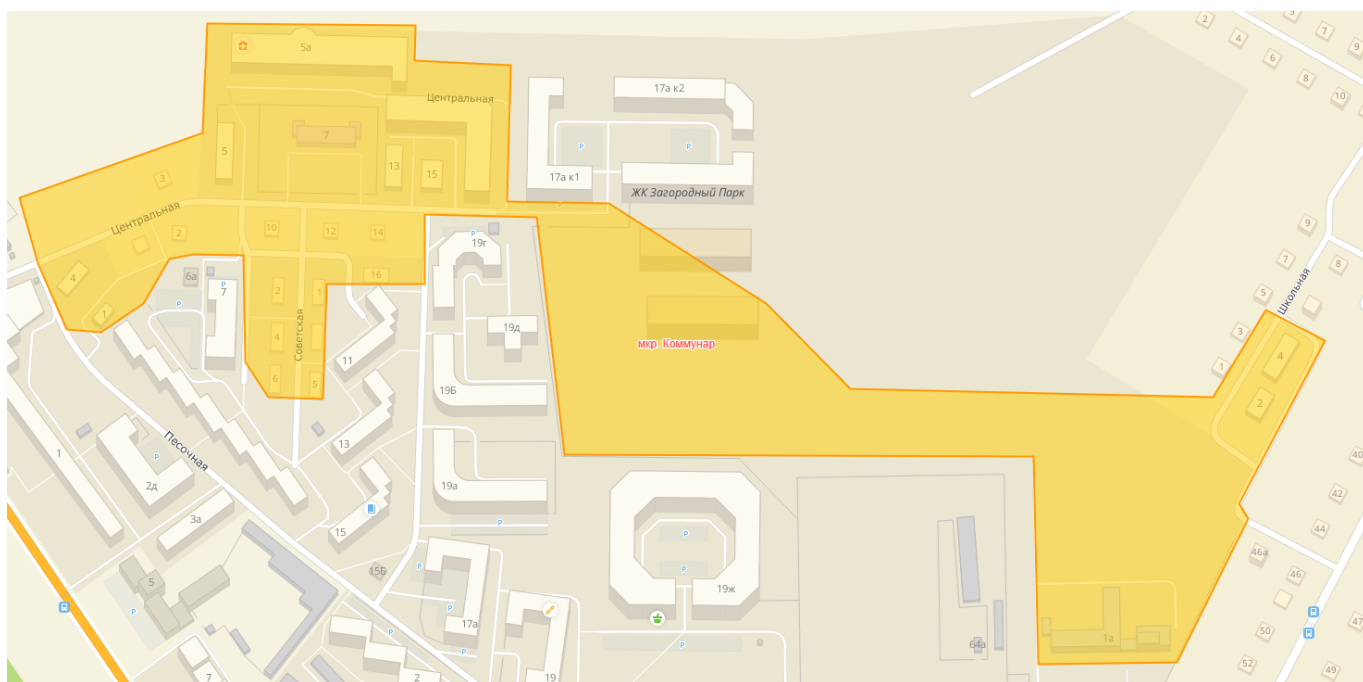


Рисунок 71 – Границы системы теплоснабжения мкр. Коммунар

4.10 Система теплоснабжения №10 Оргтруд 1

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Оргтруд 1.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

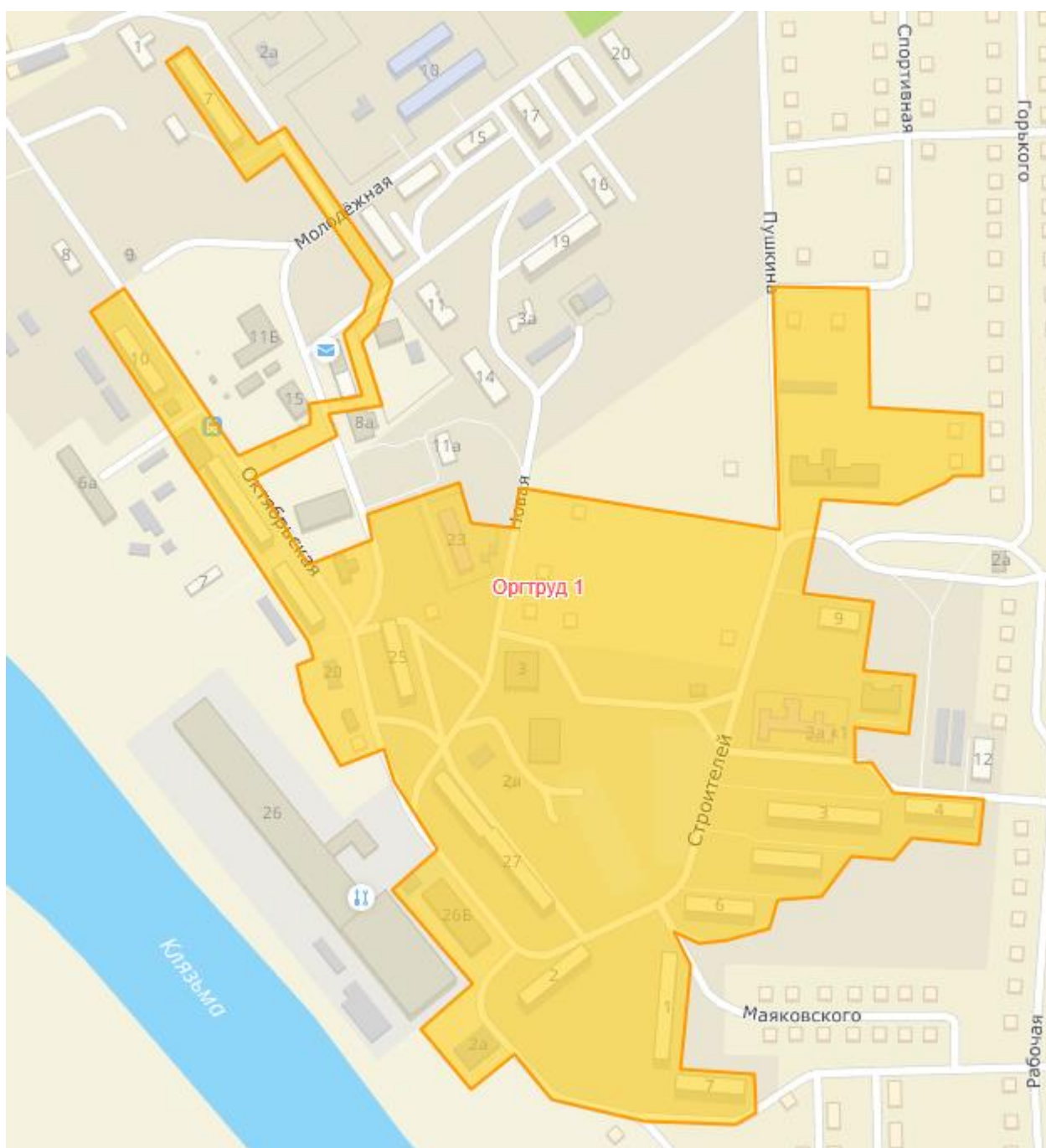


Рисунок 72 – Границы системы теплоснабжения Оргтруд 1

4.11 Система теплоснабжения №11 Оргтруд 2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Оргтруд 2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

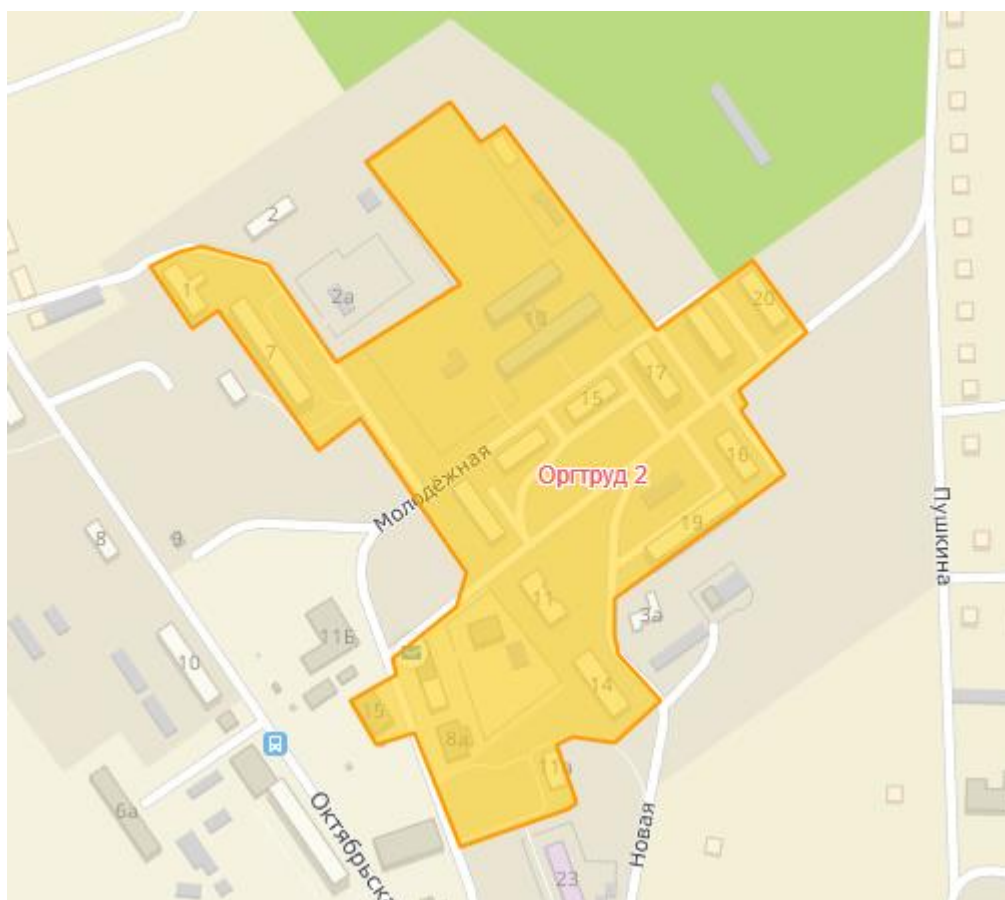


Рисунок 73 – Границы системы теплоснабжения Оргтруд 2

4.12 Система теплоснабжения №12 мкр. Юрьевец, АО «ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Юрьевец, АО «ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

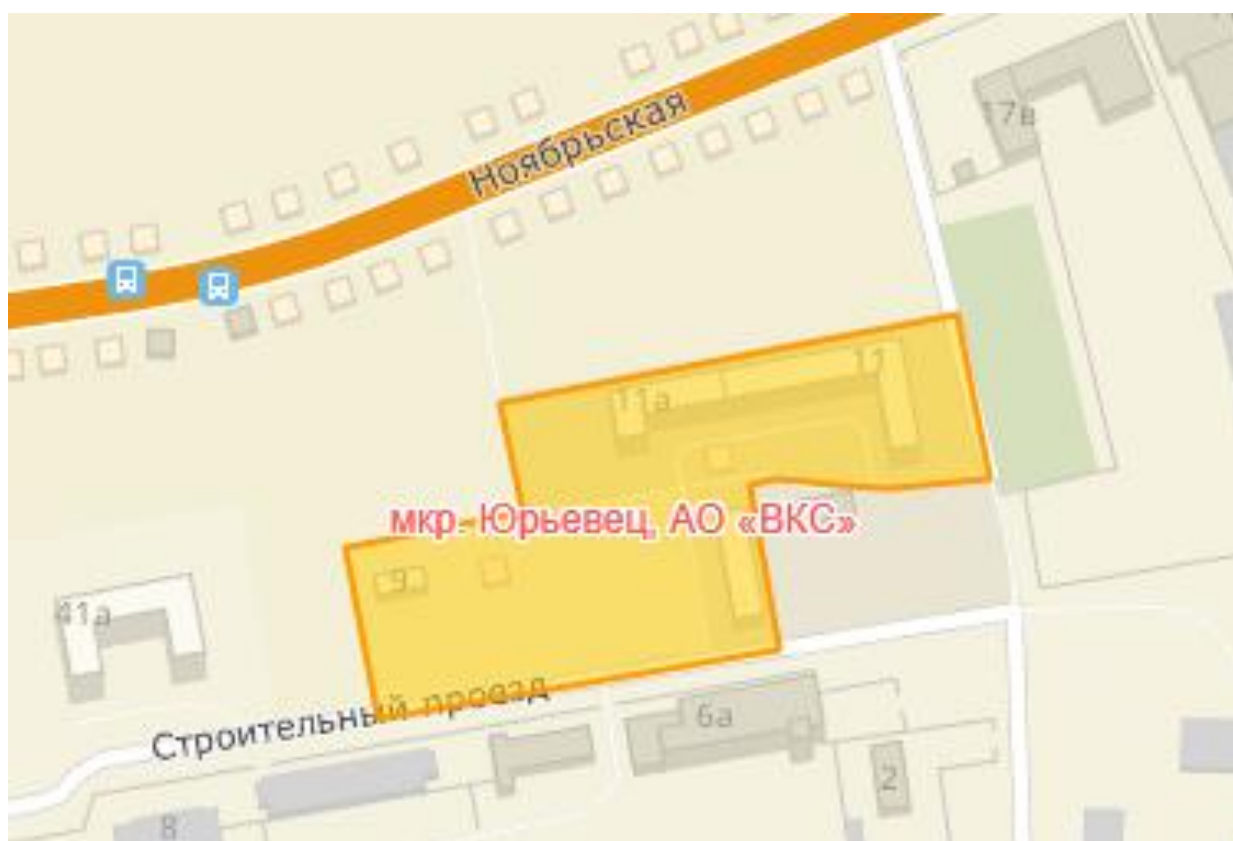


Рисунок 74 – Границы системы теплоснабжения мкр. Юрьевец, АО «ВКС»

4.13 Система теплоснабжения №13 Элеваторная

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Элеваторная.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

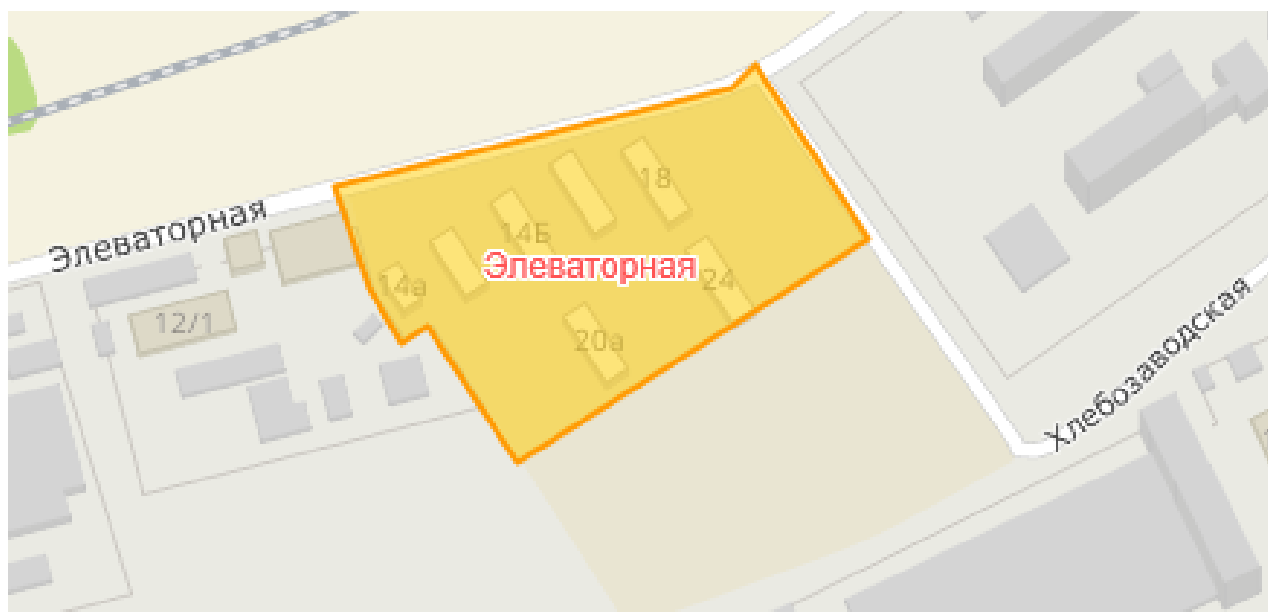


Рисунок 75 – Границы системы теплоснабжения Элеваторная

4.14 Система теплоснабжения №14 мкр. Лесной

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Лесной.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

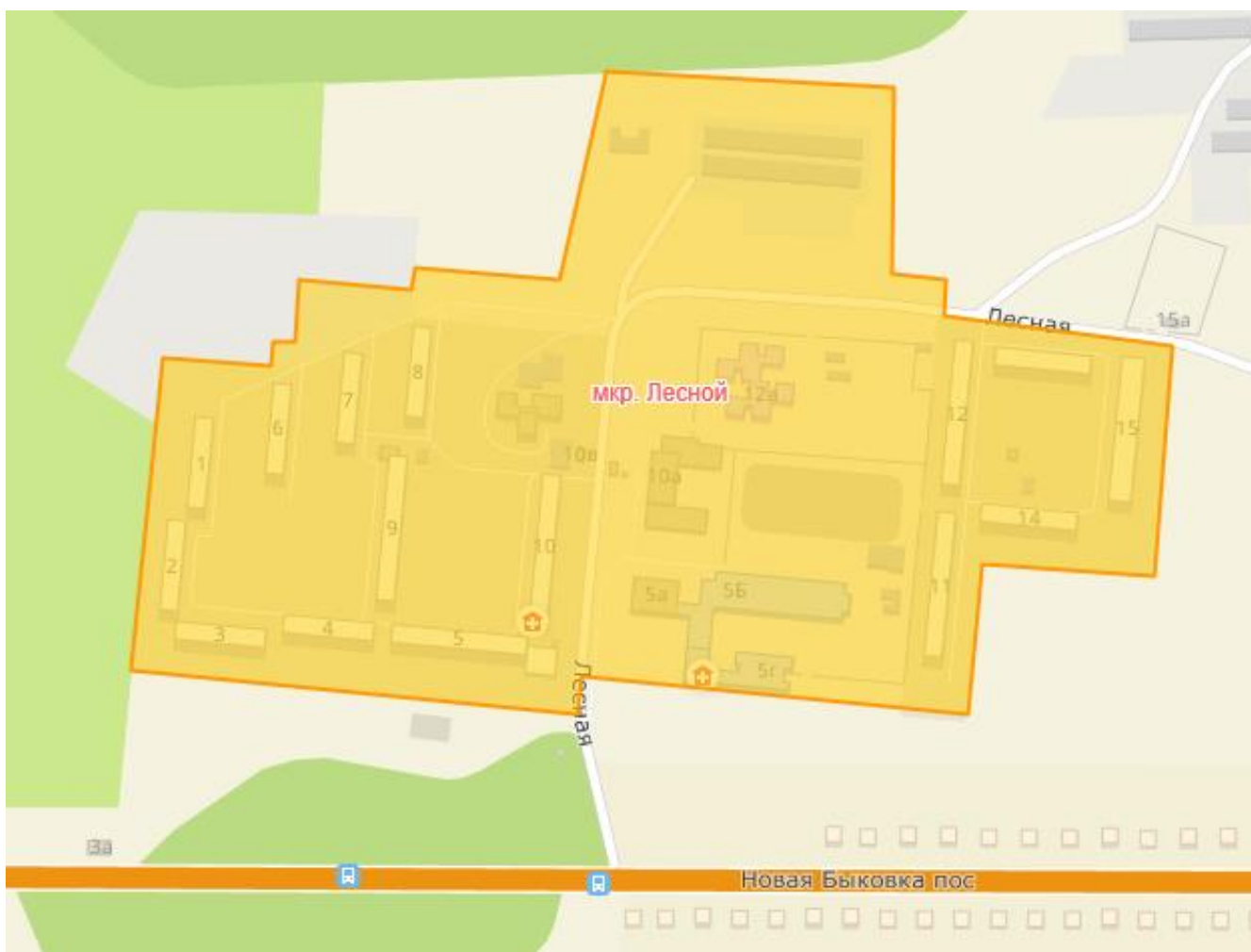


Рисунок 76 – Границы системы теплоснабжения мкр. Лесной

4.15 Система теплоснабжения №15 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»»

Теплосетевые организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 77 – Границы системы теплоснабжения ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»»

4.16 Система теплоснабжения № 16 АО ВХКП «Мукомол»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии АО ВХКП «Мукомол».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»

Теплосетевые организации в системе:

- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 78 – Границы системы теплоснабжения АО ВХКП «Мукомол»

4.17 Система теплоснабжения № 17 п. Пиганово

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии п. Пиганово.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

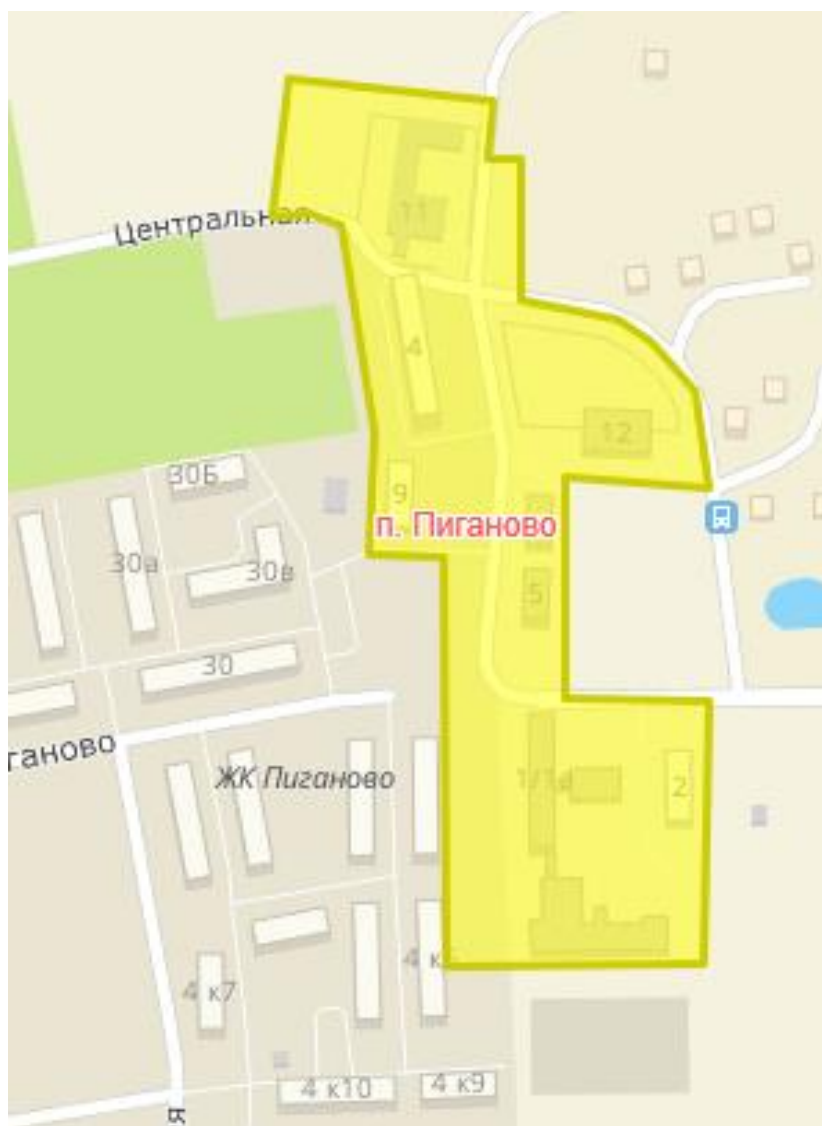


Рисунок 79 – Границы системы теплоснабжения п. Пиганово

4.18 Система теплоснабжения № 18 Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

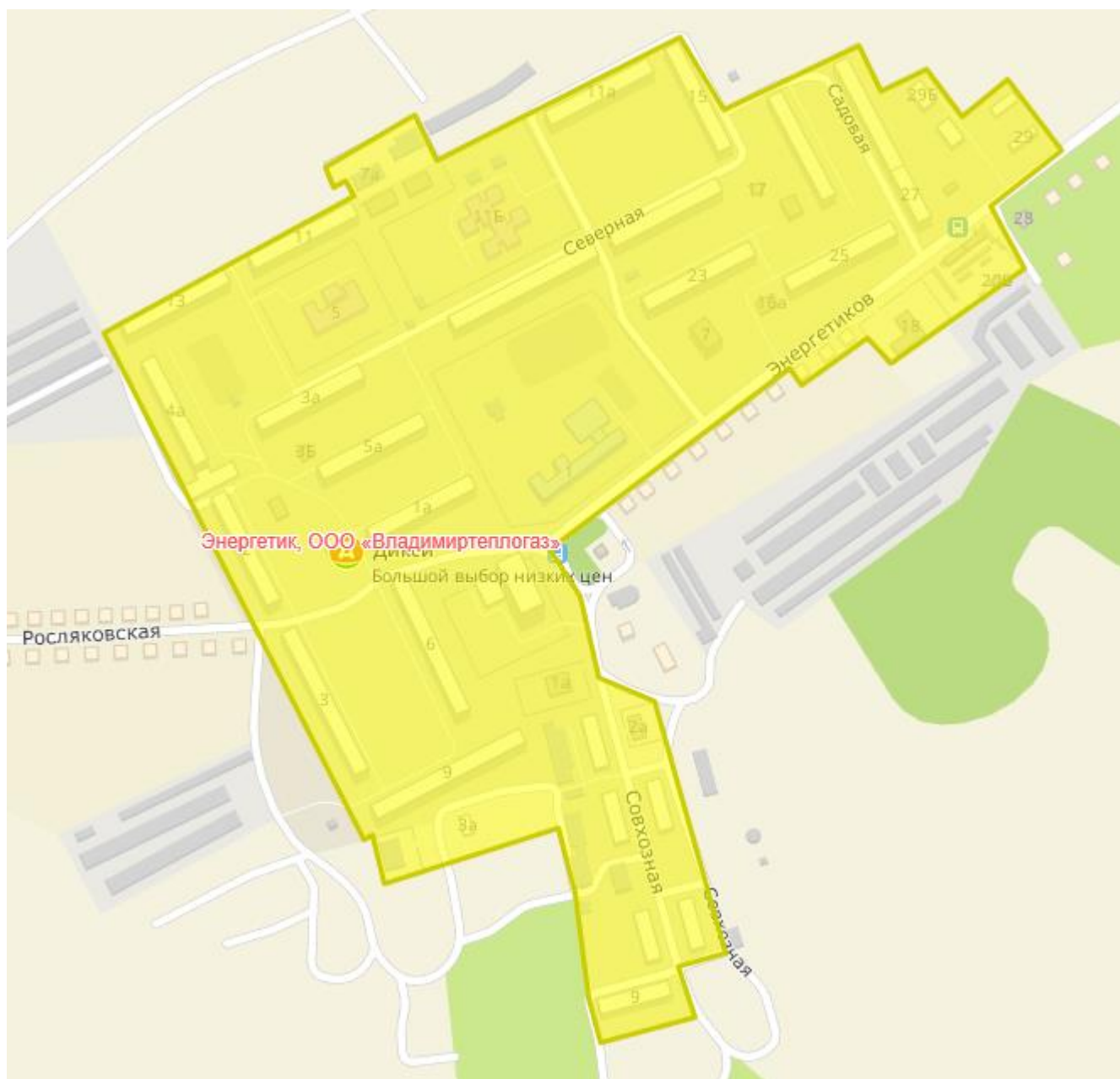


Рисунок 80 – Границы системы теплоснабжения Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

4.19 Система теплоснабжения № 19 турбаза «Ладога»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии турбаза «Ладога».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 81 – Границы системы теплоснабжения турбаза «Ладога»

4.20 Система теплоснабжения № 20 «Спецавтохозяйство»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии «Спецавтохозяйство».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 82 – Границы системы теплоснабжения «Спецавтохозяйство»

4.21 Система теплоснабжения № 21 ФГУП «ГНПП «Крона»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ФГУП «ГНПП «Крона».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

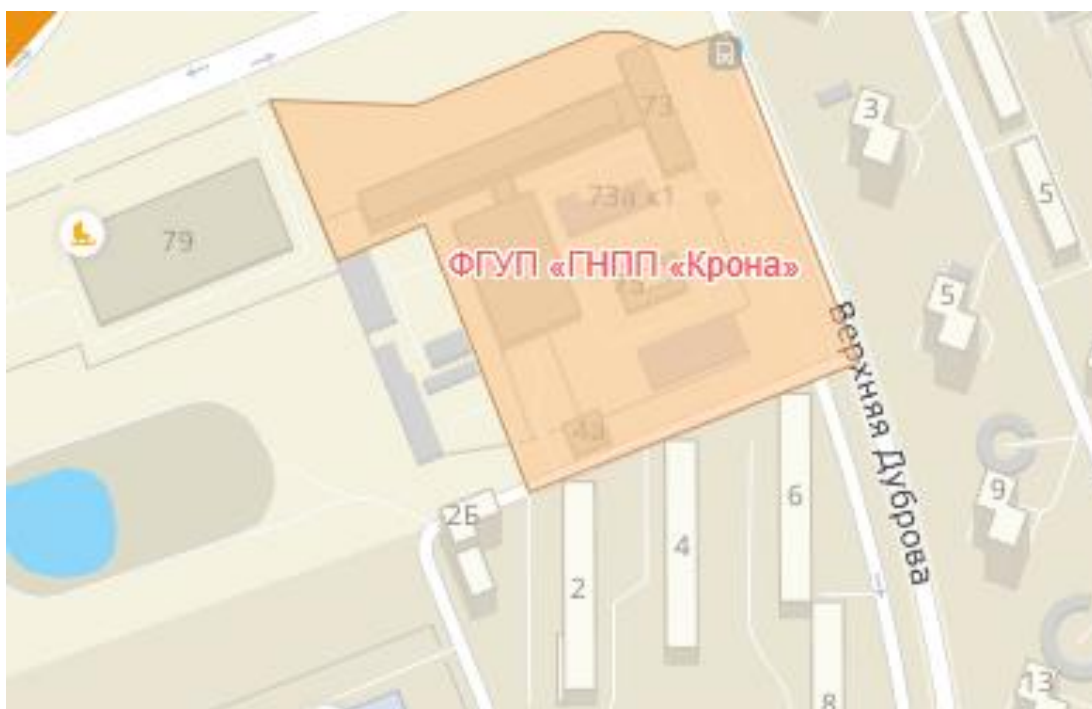


Рисунок 83 – Границы системы теплоснабжения ФГУП «ГНПП «Крона»

4.22 Система теплоснабжения № 22 ООО УК «Дельта»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ООО УК «Дельта».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

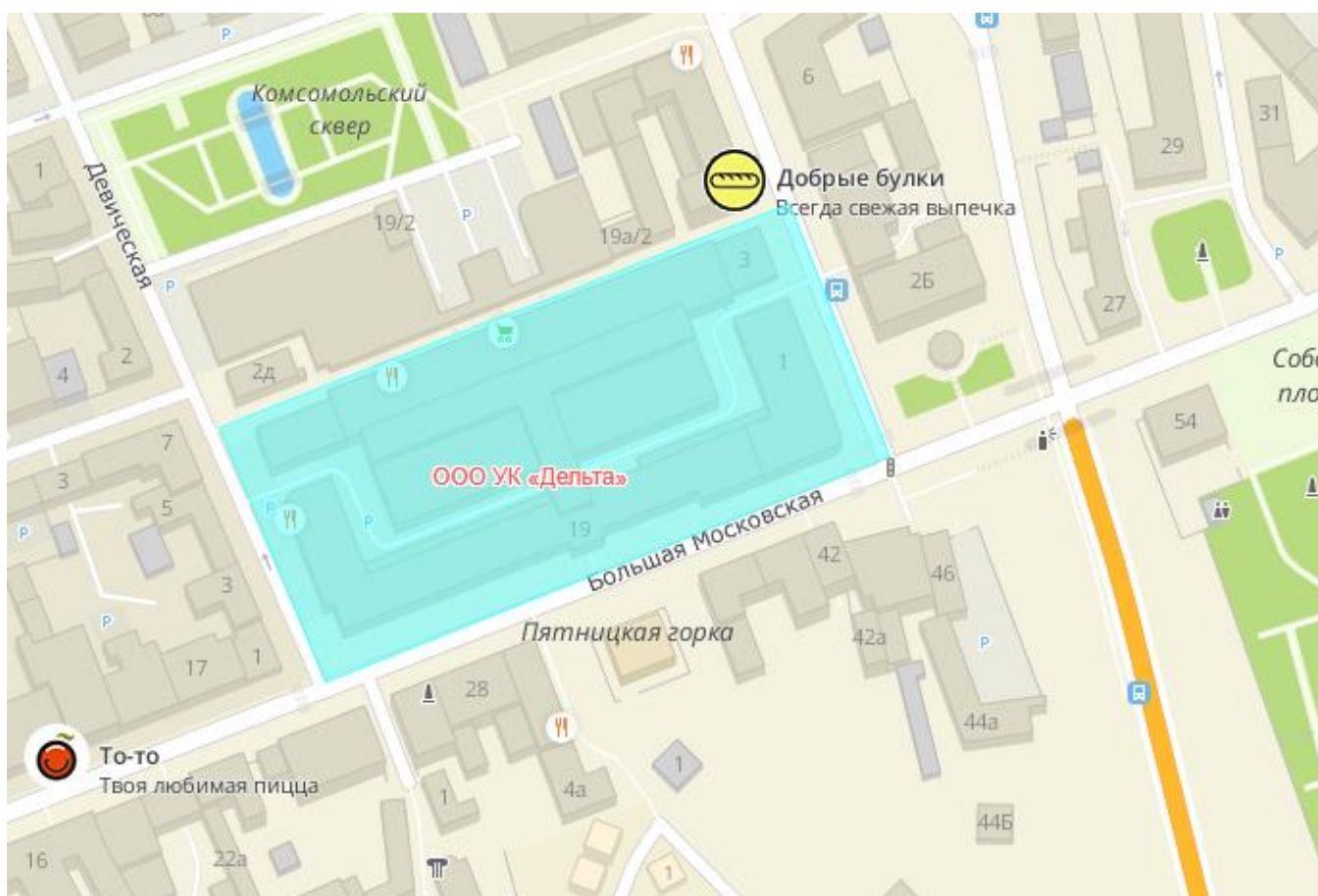


Рисунок 84 – Границы системы теплоснабжения ООО УК «Дельта»

4.23 Система теплоснабжения № 26 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Теплосетевые организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

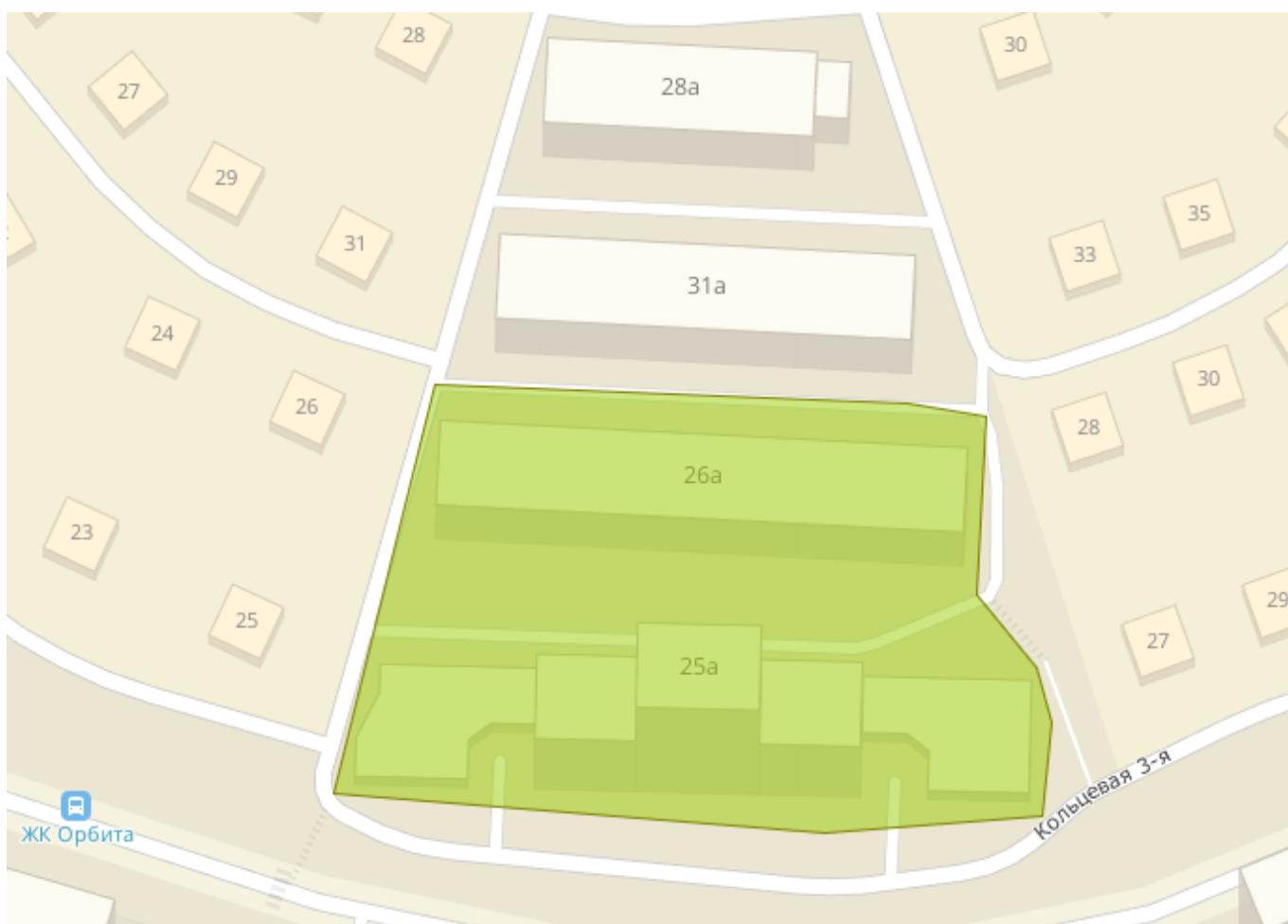


Рисунок 85 – Границы системы теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

4.24 Система теплоснабжения № 28 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

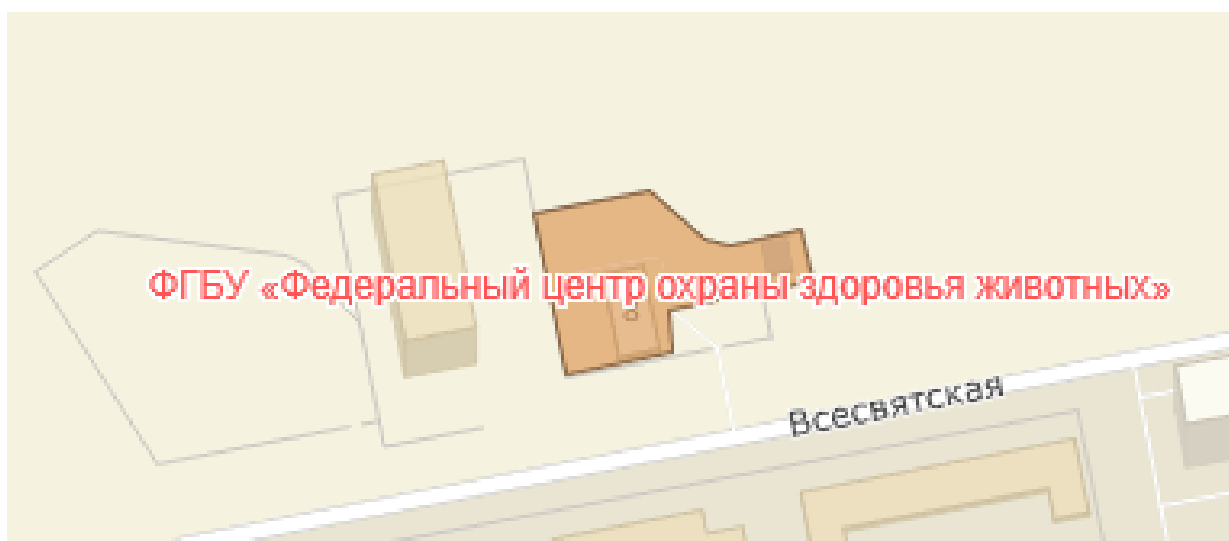


Рисунок 86 – Границы системы теплоснабжения ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

4.25 Система теплоснабжения № 29 Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 87 – Границы системы теплоснабжения Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»

4.26 Система теплоснабжения № 30 Загородная зона

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Загородная зона.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 88 – Границы системы теплоснабжения Загородная зона

4.27 Система теплоснабжения № 31 ООО «Техника – коммунальные системы»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ООО «Техника – коммунальные системы».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Техника – коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Техника – коммунальные системы»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

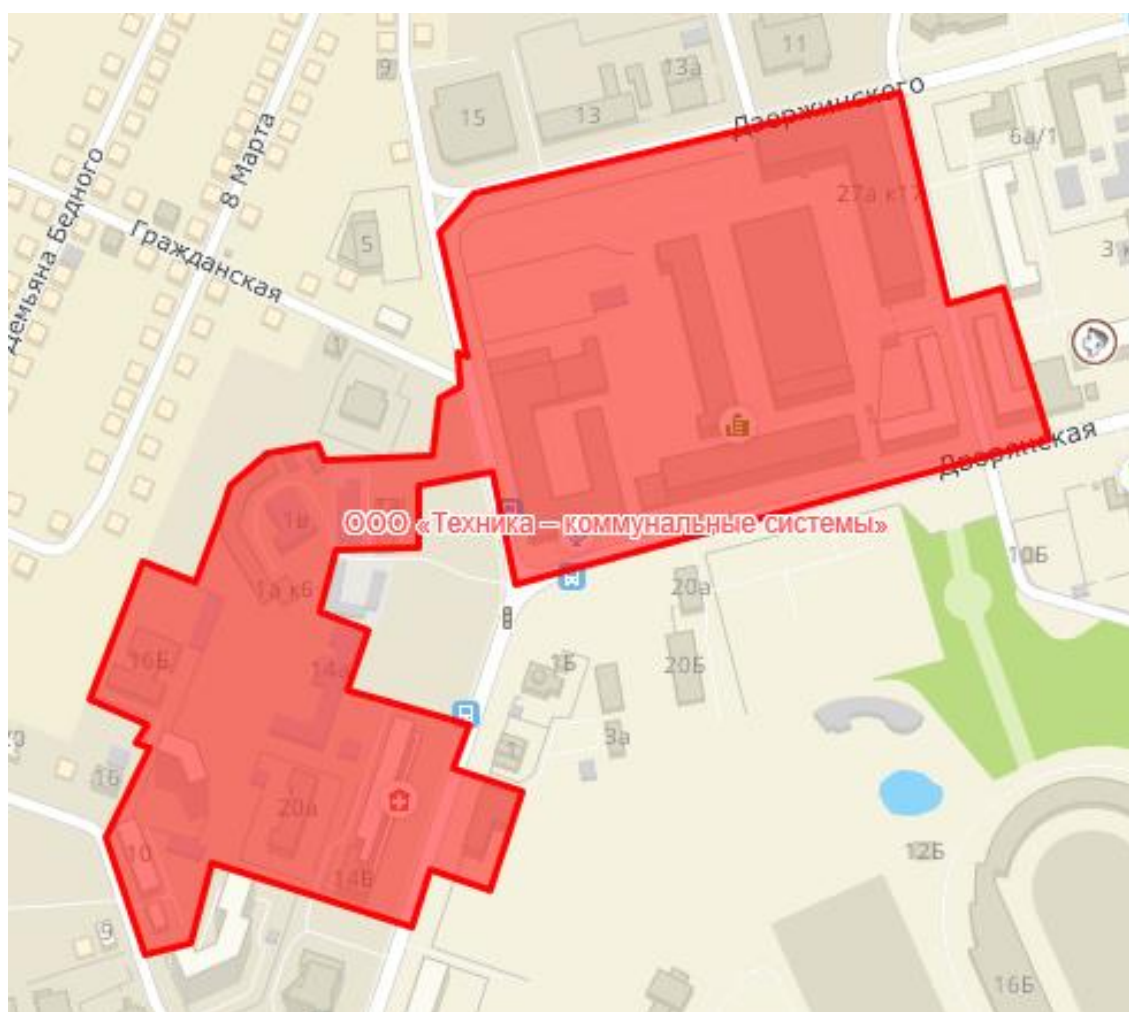


Рисунок 89 – Границы системы теплоснабжения ООО «Техника – коммунальные системы»

4.28 Система теплоснабжения № 32 Семашко, 4

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Семашко, 4.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

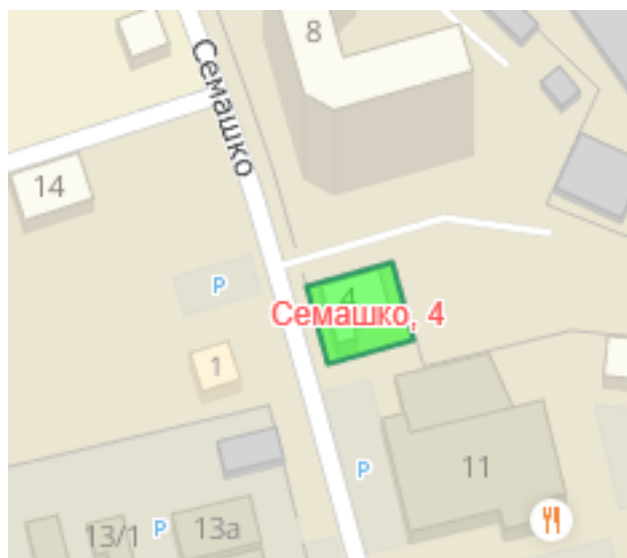


Рисунок 90 – Границы системы теплоснабжения Семашко, 4

4.29 Система теплоснабжения № 33 Белоконской, 16

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Белоконской, 16.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 91 – Границы системы теплоснабжения Белоконской, 16

4.30 Система теплоснабжения № 34 БМК-360

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии БМК-360.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 92 – Границы системы теплоснабжения БМК-360

4.31 Система теплоснабжения № 35 Тихонравова, 8а

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Тихонравова, 8а.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

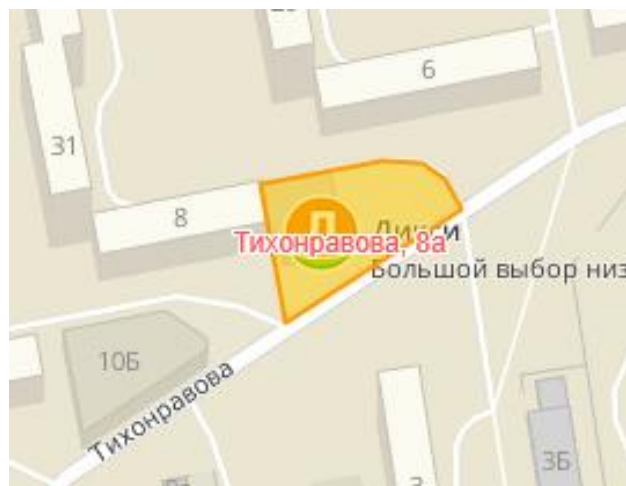


Рисунок 93 – Границы системы теплоснабжения Тихонравова, 8а

4.32 Система теплоснабжения № 37 Н. Садовая, 6-2

2. Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Н. Садовая, 6-2

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

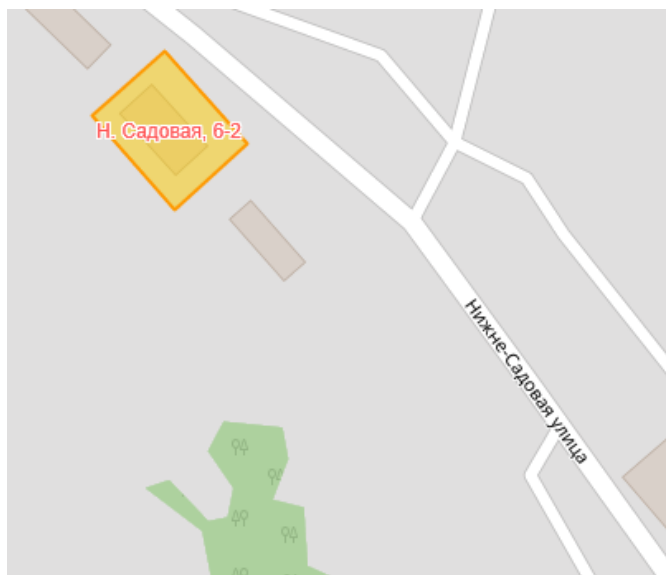


Рисунок 94 – Границы системы теплоснабжения Н. Садовая, 6-2

4.33 Система теплоснабжения № 38 Н. Садовая, 9-2

2. Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Н. Садовая, 9-2

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

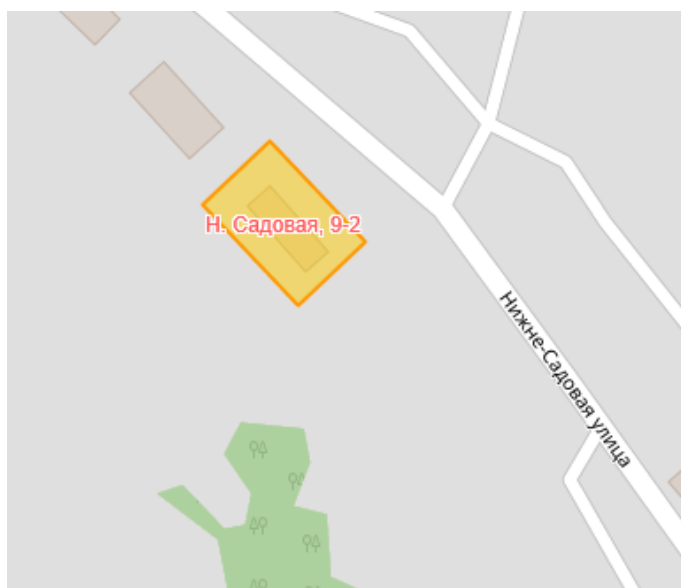


Рисунок 95 – Границы системы теплоснабжения Н. Садовая, 9-2

4.34 Система теплоснабжения № 39 ДБСП

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ДБСП.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

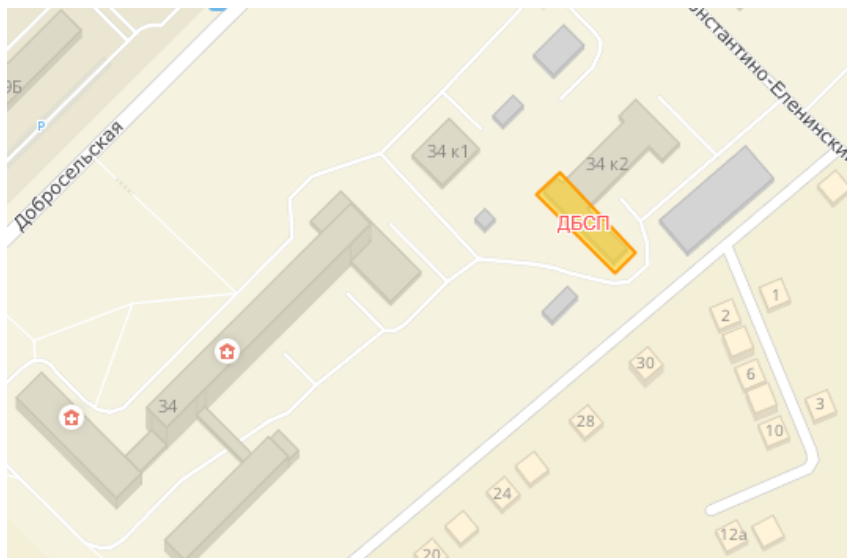


Рисунок 96 – Границы системы теплоснабжения ДБСП

4.35 Система теплоснабжения № 40 МУЗ КБ «Автоприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии МУЗ КБ «Автоприбор».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 97 – Границы системы теплоснабжения МУЗ КБ «Автоприбор»

4.36 Система теплоснабжения № 41 АО НПО «Магнетон»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии АО НПО «Магнетон».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Теплосетевые организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

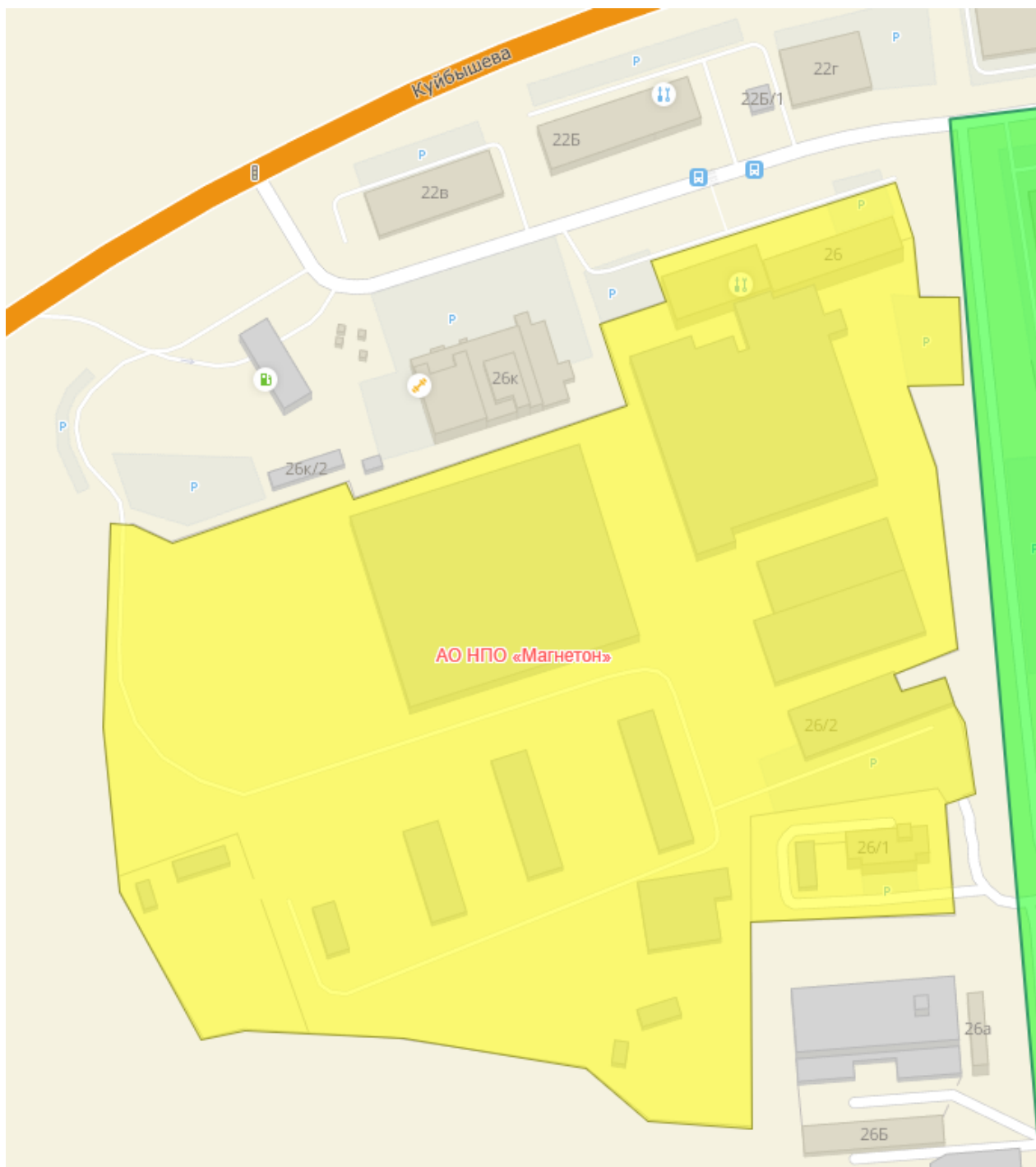


Рисунок 98 – Границы системы теплоснабжения АО НПО «Магнетон»

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

В качестве расчетного элемента территориального деления используется кадастровый квартал.

Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в расчетных элементах территориального деления при расчетной температуре наружного воздуха представлена в Приложении 5 данной главы.

5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

5.2.1 Определение расчетных присоединенных тепловых нагрузок

Фактические присоединенные нагрузки потребителей определялись согласно методике, приведенной в подпунктах ниже, которая основана на «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.

Полученные присоединенные нагрузки, приведенные в таблице ниже, позволяют производить дальнейшие расчеты в схеме теплоснабжения основываясь на реальных, а не завышенных договорных значениях нагрузок. Благодаря этому все расчетные показатели максимально приближаются к своим фактическим значениям.

Т а б л и ц а 57 – Сводная таблица по расчетной присоединенной тепловой нагрузке потребителей за 2021 год, Гкал/ч

| Наименование источника | ОВ | ГВС ср | ГВС max | Технология | Пар | ИТОГО (с ГВС ср) |
|-------------------------------|-----------|---------------|----------------|-------------------|------------|-----------------------------|
| Владимирская ТЭЦ-2 | 574,175 | 50,365 | 120,876 | | 13,210 | 637,750 |
| Юго-западного района | 19,494 | 0,848 | 2,035 | | | 20,342 |
| 301 квартал | 19,391 | 0,511 | 1,226 | | | 19,902 |
| Коммунальная зона | 13,236 | 0,591 | 1,418 | | | 13,827 |
| Микрорайон 9-В | 12,722 | 0,652 | 1,565 | | | 13,374 |

Для всех расчетов доля тепловых потерь принята согласно фактическим годовым показателям потерь тепловой энергии при передаче по сетям и фактическому годовому отпуску тепловой энергии за 2021 год. (см. п. 3.14 данной главы)

5.2.1.1. Определение фактической нагрузки отопления и вентиляции (ОВ), горячего водоснабжения (ГВС) потребителей

Оценка фактической нагрузки на коллекторах источника при расчетной температуре наружного воздуха проводилась по описанной далее методике.

На основании показаний приборов учета за 2020 г. была построена зависимость отпуска тепловой энергии от температуры наружного воздуха в зоне температурного графика без спрямления и срезки для суток с отклонением температуры в подающем трубопроводе от температуры по утвержденному температурному графику не более чем на 3% (согласно п. 9.2.1. приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»).

Обработанные данные отражены в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс - средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат - средний за сутки часовой отпуск тепловой энергии с коллекторов на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

По отображенным данным находилась приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии).

Линия тренда по своему уравнению прогнозировалась до температуры наружного воздуха, принимаемой для проектирования систем отопления (-28°C). (см. рисунки ниже).

Расчетная тепловая нагрузка, вычисленная подобным образом, включает тепловую нагрузку потребителей, присоединенных к тепловым сетям, потери тепловой мощности в тепловых сетях при передаче тепловой энергии, расход тепловой мощности на хозяйственные нужды в тепловых сетях.

$$Q_{\text{расч}} = Q_{\text{потерь}} + Q_{\text{ГВС ср.}} + Q_{\text{ОВ}}, \text{ где} \quad (1)$$

$Q_{\text{потерь}}$ – суммарные потери тепловой энергии при передаче от источника до потребителя, Гкал/ч;

$Q_{\text{ГВС ср.}}$ – фактическая средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{\text{ОВ}}$ – фактическая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч.

Распределение полученной оценки расчетной тепловой нагрузки по видам тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология) проводилось пропорциональным методом оценки договорных тепловых нагрузок.

Найденные таким образом значения фактической нагрузки отопления, вентиляции и ГВС представлены в таблице 57.

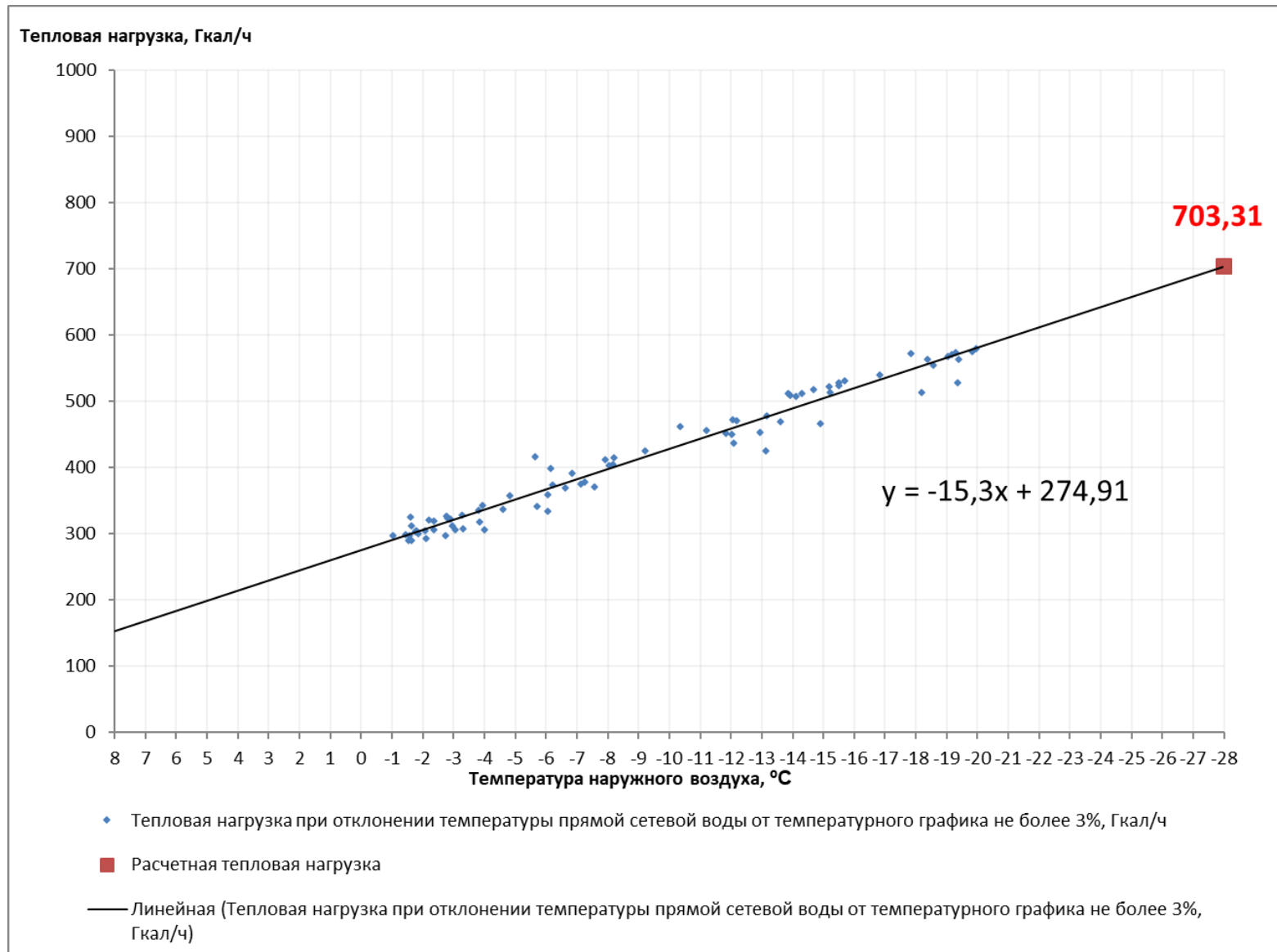


Рисунок 99 – График для определения расчетной нагрузки Владимирской ТЭЦ-2

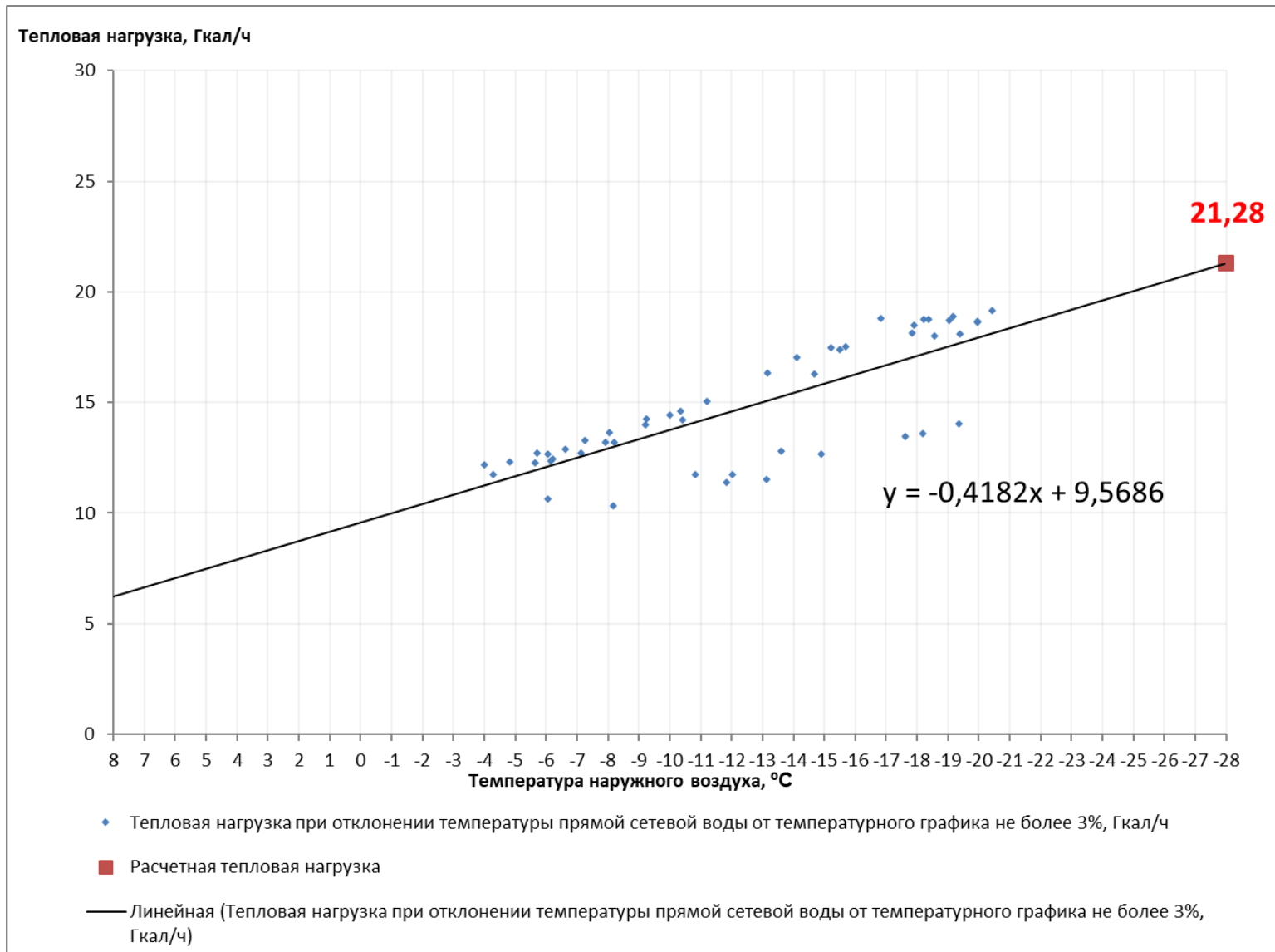


Рисунок 100 – График для определения расчетной нагрузки Юго-западного района

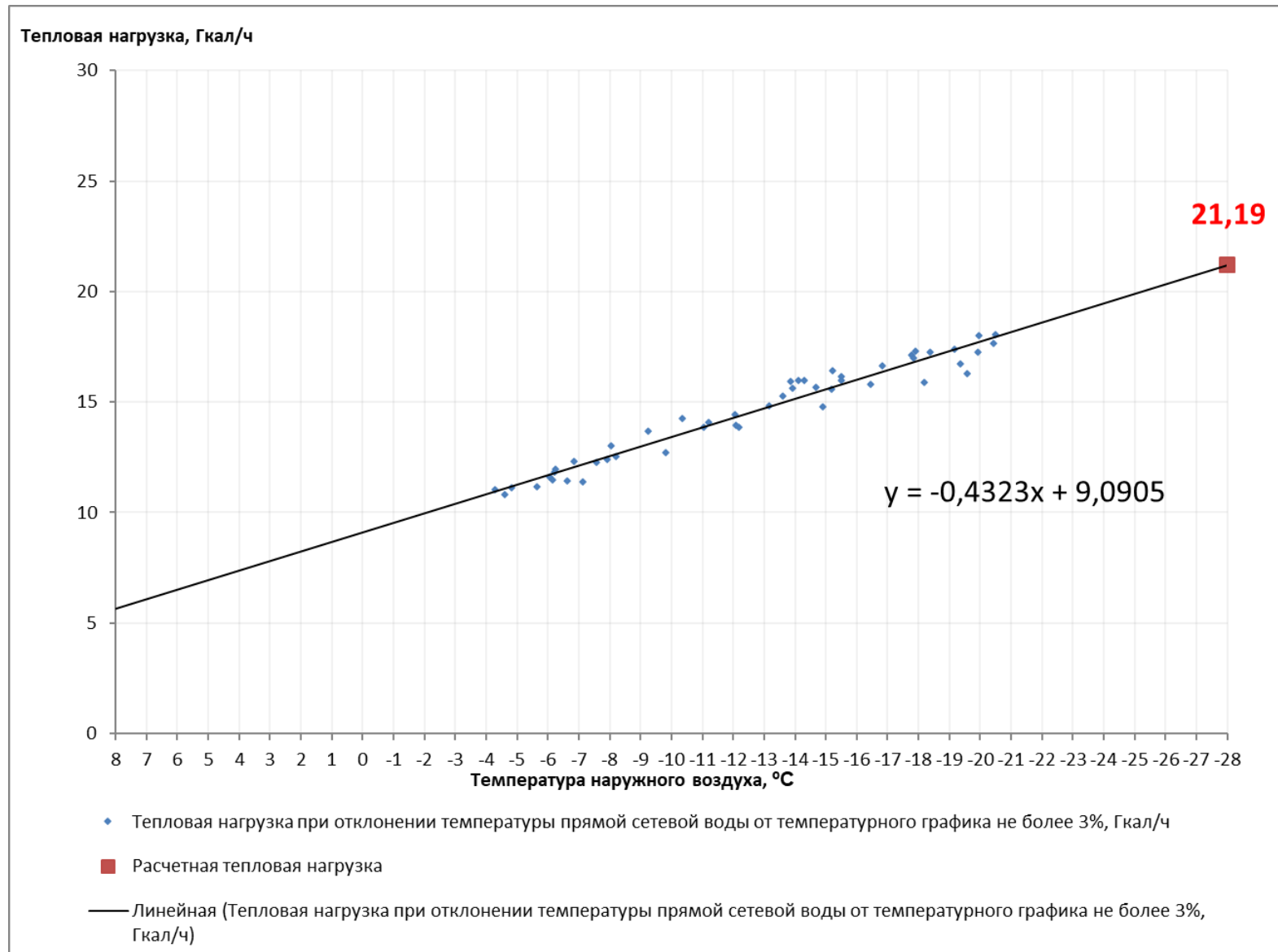


Рисунок 101 – График для определения расчетной нагрузки 301 квартал

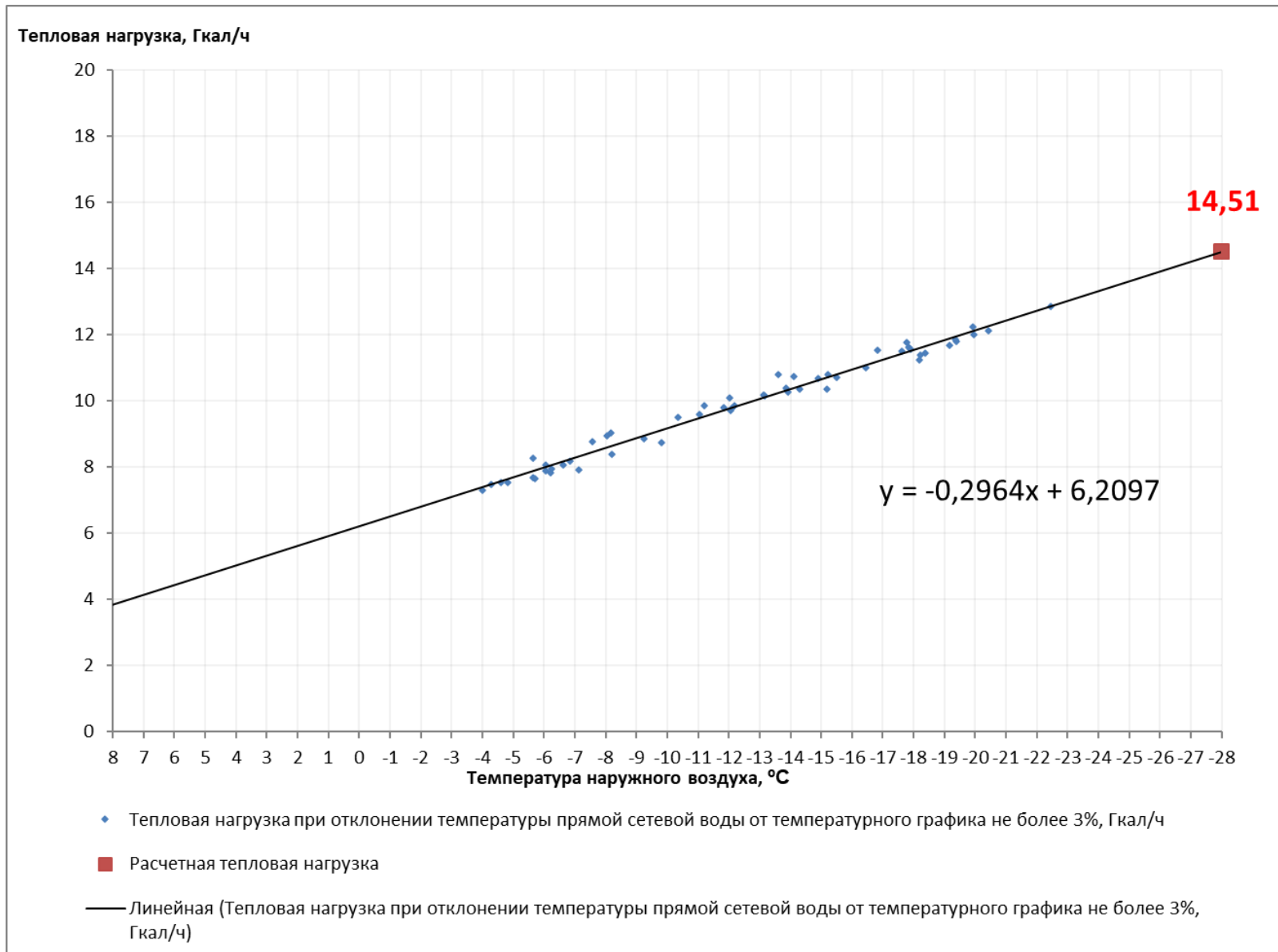


Рисунок 102 – График для определения расчетной нагрузки Коммунальная зона

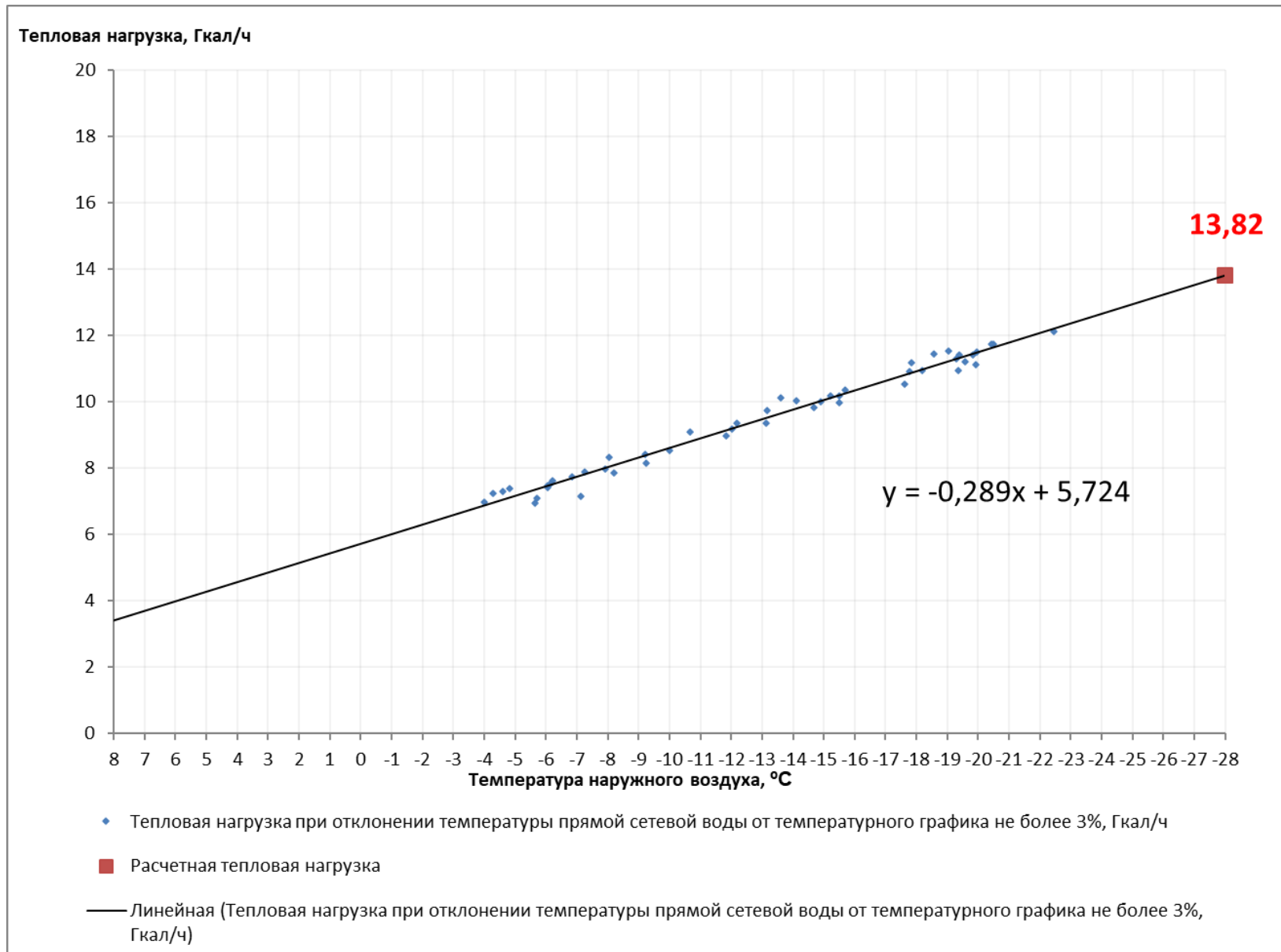


Рисунок 103 – График для определения расчетной нагрузки Микрорайон 9-В

5.2.1.2. Определение фактической нагрузки в паре

Значение фактического отпуска тепловой энергии в паре определялось как достигнутый максимум теплового отпуска при анализе показаний приборов учета за каждые сутки 2021 года. Анализ приведен на рисунке ниже.

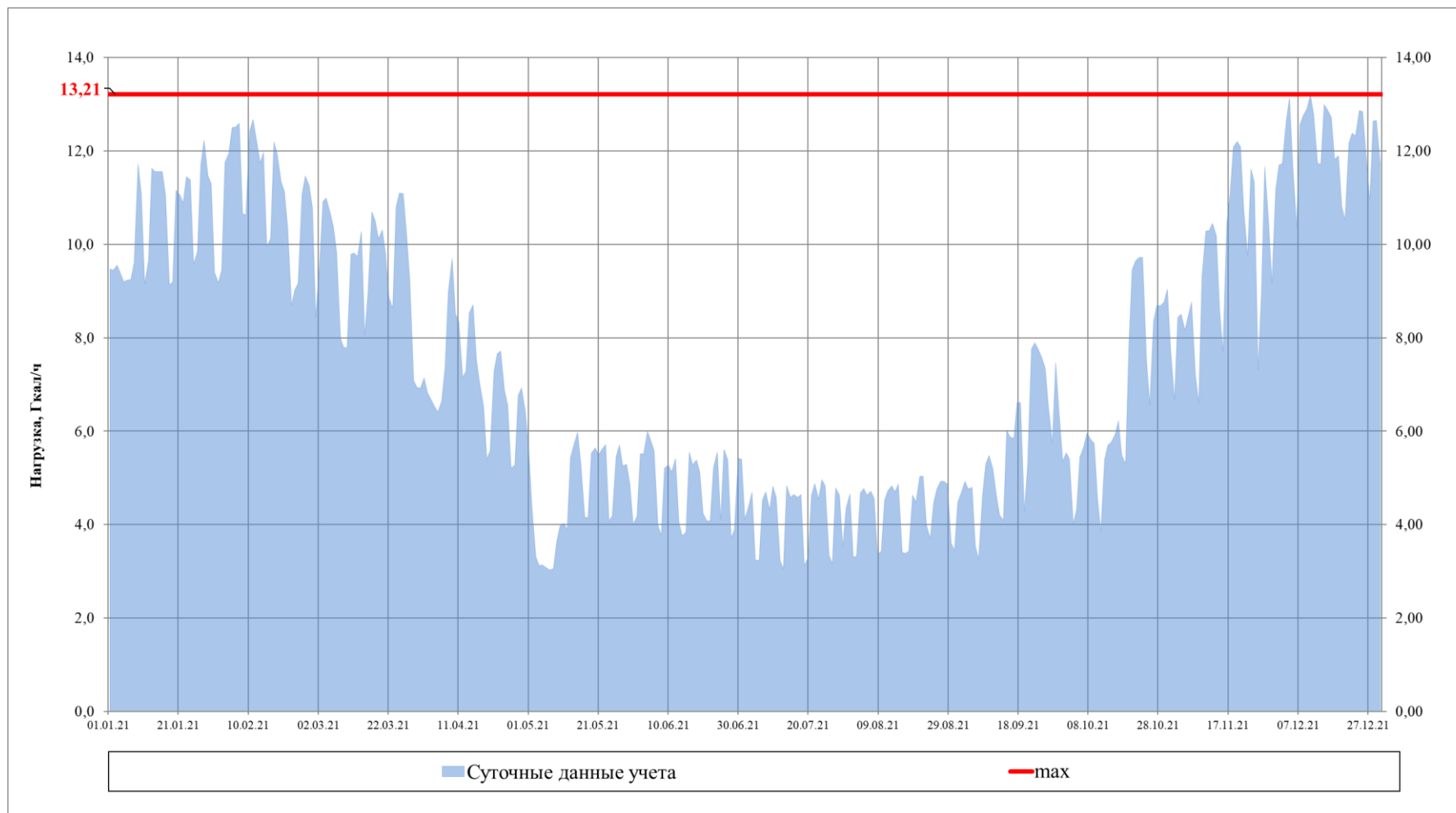


Рисунок 104 – Анализ отпуска тепловой энергии в паре Владимирской ТЭЦ-2

Фактическая нагрузка в паре по достигнутому максимуму для Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице 57

5.2.1.3. Сравнение найденных фактических присоединенных нагрузок и достигнутых максимумов

Для проверки достоверности расчета фактических нагрузок в таблице ниже представлено сравнение отпуска от источников тепловой энергии, посчитанного по этим нагрузкам, с величиной отпуска, рассчитанного при расчетной температуре наружного воздуха по величине достигнутого максимума. Из таблицы видно, что разница фактической величины по посуточным данным и величины по достигнутому максимуму отличается не более чем на 4 %, что позволяет считать результаты нахождения фактических нагрузок достоверными.

Т а б л и ц а 58 – Сравнение отпуска тепловой энергии, рассчитанного по фактическим посуточным данным и по величине достигнутых максимумов

| Источник тепловой энергии | Достигнутый максимум | | | | Среднее значение, Гкал/ч | Расчетный отпуск с коллекторов, Гкал/ч | Отличие отпуска по достигнутому максимуму и по расчету |
|---------------------------|----------------------|-----------------------------------|--|---|--------------------------|--|--|
| | Дата | Температура наружного воздуха, °С | Максимальный отпуск тепловой энергии, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ и $T_{вн}=18^{\circ}\text{C}$, Гкал/ч | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 12.01.2021 | -19,3 | 573,85 | 707,89 | 714,61 | 703,31 | 1,58% |
| | 08.02.2021 | -20,4 | 594,13 | 710,98 | | | |
| | 15.02.2021 | -17,9 | 587,61 | 752,72 | | | |
| | 18.02.2021 | -19,8 | 574,95 | 698,93 | | | |
| | 20.02.2021 | -20,0 | 579,75 | 702,54 | | | |
| Юго-западного района | 17.01.2021 | -20,5 | 18,83 | 22,50 | 22,18 | 21,28 | 4,05% |
| | 18.01.2021 | -22,5 | 19,05 | 21,66 | | | |
| | 08.02.2021 | -20,4 | 19,13 | 22,90 | | | |
| | 23.02.2021 | -25,5 | 19,34 | 20,43 | | | |
| | 24.02.2021 | -19,2 | 18,89 | 23,39 | | | |
| 301 квартал | 17.01.2021 | -20,5 | 18,06 | 21,57 | 20,59 | 21,19 | -2,92% |
| | 18.01.2021 | -22,5 | 18,21 | 20,70 | | | |
| | 23.02.2021 | -25,5 | 18,90 | 19,97 | | | |
| | 10.03.2021 | -20,0 | 18,02 | 21,84 | | | |
| | 22.12.2021 | -26,2 | 18,14 | 18,88 | | | |
| Коммунальная зона | 17.01.2021 | -20,5 | 12,35 | 14,75 | 14,35 | 14,51 | -1,10% |
| | 18.01.2021 | -22,5 | 12,85 | 14,61 | | | |
| | 08.02.2021 | -20,4 | 12,13 | 14,51 | | | |
| | 23.02.2021 | -25,5 | 13,17 | 13,92 | | | |
| | 22.12.2021 | -26,2 | 13,42 | 13,96 | | | |
| Микрорайон 9-В | 18.01.2021 | -22,5 | 12,13 | 13,79 | 13,63 | 13,82 | -1,36% |
| | 08.02.2021 | -20,4 | 11,74 | 14,05 | | | |
| | 20.02.2021 | -20,0 | 11,96 | 14,49 | | | |
| | 23.02.2021 | -25,5 | 12,53 | 13,24 | | | |
| | 22.12.2021 | -26,2 | 12,10 | 12,59 | | | |

5.2.2 Фактические тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

В таблицах ниже приведены данные базового уровня тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения и в каждой зоне действия ЕТО.

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2022 г. составляет 925,49 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка по состоянию на 01.01.2022 г. 826,669 Гкал/ч

Потребление тепловой энергии за 2021 год составляет 2 699 556 Гкал

Т а б л и ц а 59 – Данные базового уровня тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО

| Зона ЕТО | Наименование ЕТО | Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | | | Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | Отпуск с коллекторов, Гкал | |
|--------------|---|---|--------------|---------------|------------|--------------|--|----------------------------|------------------|
| | | ОВ | ГВС ср | ГВС max | Технология | Пар | | | ИТОГО (с ГВС ср) |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 742,35 | 57,81 | 138,74 | | 13,33 | 813,49 | 911,77 | 2 650 327 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 11,32 | 0,63 | 1,52 | | 0,50 | 12,45 | 12,96 | 47 808 |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,24 | | | | | 0,24 | 0,24 | 978 |
| 8 | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 9 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 0,46 | 0,03 | 0,07 | | | 0,49 | 0,52 | 444 |
| ИТОГО | | 754,37 | 58,47 | 140,33 | | 13,83 | 826,67 | 925,49 | 2 699 556 |

Т а б л и ц а 60 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2021 год в каждой системе теплоснабжения

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | Всего суммарная нагрузка | |
|----|------------------------------------|--|-------------------------------------|-----------|---------|---------|-----------|------------|-----|--------|--------------------------|----------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | Итого | | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 406,039 | 45,066 | 451,105 | 168,136 | 5,299 | | | 13,210 | 186,645 | 637,750 |
| 2 | Юго-западного района | АО «Владимирские коммунальные системы» | 17,035 | 0,848 | 17,883 | 2,459 | | | | | 2,459 | 20,342 |
| 3 | 301 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | 13,705 | 0,511 | 14,216 | 5,686 | | | | | 5,686 | 19,902 |
| 4 | Коммунальная зона | АО «Владимирские коммунальные системы» | 10,917 | 0,590 | 11,507 | 2,319 | | | | | 2,319 | 13,826 |
| 5 | Микрорайон 9-В | АО «Владимирские коммунальные системы» | 10,857 | 0,652 | 11,509 | 1,865 | | | | | 1,865 | 13,374 |
| 6 | 125 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | | 0,022 | 0,022 | 1,109 | | | | | 1,109 | 1,131 |
| 7 | Парижской Коммуны | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,617 | 0,039 | 1,656 | | | | | | | 1,656 |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 5,797 | 1,329 | 7,126 | 1,226 | 0,058 | | | | 1,284 | 8,410 |
| 9 | 722 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | 4,112 | 0,151 | 4,263 | 0,327 | | | | | 0,327 | 4,590 |
| 10 | ВЗКИ | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,175 | 0,018 | 1,193 | 0,388 | | | | | 0,388 | 1,581 |
| 11 | УВД | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,847 | 0,087 | 0,934 | 1,443 | 0,011 | | | | 1,454 | 2,388 |
| 12 | ПМК-18 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,368 | 0,034 | 1,402 | 0,012 | | | | | 0,012 | 1,414 |
| 13 | РТС | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,770 | 0,014 | 0,784 | 0,023 | | | | | 0,023 | 0,807 |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,758 | | 0,758 | 0,054 | | | | | 0,054 | 0,812 |
| 15 | мкр. Заклязьменский | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2,156 | | 2,156 | 0,232 | | | | | 0,232 | 2,388 |
| 16 | мкр. Коммунар | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,453 | 0,008 | 0,461 | 0,284 | | | | | 0,284 | 0,745 |
| 17 | Оргтруд 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 3,487 | 0,160 | 3,647 | 0,752 | 0,011 | | | | 0,763 | 4,410 |
| 18 | Оргтруд 2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,407 | | 1,407 | 0,792 | | | | | 0,792 | 2,199 |

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | Всего суммарная нагрузка | |
|----|---|---|-------------------------------------|-----------|--------|--------|-----------|------------|-------|--------------------------|---------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | | Итого |
| 19 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,597 | 0,022 | 0,619 | | | | | | 0,619 |
| 20 | Элеваторная | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,530 | | 0,530 | | | | | | 0,530 |
| 21 | мкр. Лесной | АО «Владимирские коммунальные системы» | 4,309 | 0,807 | 5,116 | 1,054 | 0,018 | | | 1,072 | 6,188 |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 1,258 | 0,112 | 1,370 | 10,062 | 0,520 | | 0,501 | 11,083 | 12,453 |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 3,330 | 0,050 | | | 3,380 | 3,380 |
| 24 | п. Пиганово | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 1,000 | 0,080 | | | 1,080 | 1,080 |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 7,738 | 1,169 | | | 8,907 | 8,907 |
| 26 | турбаза «Ладога» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 0,429 | | | | 0,429 | 0,429 |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 0,632 | 0,003 | | | 0,635 | 0,635 |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 0,262 | | | | 0,262 | 0,262 |
| 29 | ООО УК «Дельта» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 3,620 | 0,680 | | | 4,300 | 4,300 |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,240 | | 0,240 | | | | | | 0,240 |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 0,064 | 0,030 | 0,094 | 0,396 | | | | 0,396 | 0,490 |
| 36 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 14,240 | | 14,240 | 4,110 | | | | 4,110 | 18,350 |
| 37 | Загородная зона | АО «Владимирские коммунальные системы» | 12,342 | | 12,342 | 11,620 | | | | 11,620 | 23,962 |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,578 | | 0,578 | 5,532 | 0,042 | | | 5,574 | 6,152 |
| 39 | Семашко, 4 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,035 | | 0,035 | | | | | | 0,035 |
| 40 | Белоконской, 16 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,394 | 0,021 | 0,415 | | | | | | 0,415 |
| 41 | БМК-360 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,091 | 0,006 | 0,097 | | | | | | 0,097 |

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | Всего суммарная нагрузка | |
|----|------------------------|--|-------------------------------------|---------------|----------------|----------------|--------------|------------|---------------|--------------------------|----------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС (ср.) | Итого | ОВ | ГВС (ср.) | Технология | Пар | | Итого |
| 42 | Тихонравова, 8а | АО «Владимирские коммунальные системы» | | 0,001 | 0,001 | 0,292 | | | | 0,292 | 0,293 |
| 44 | Н. Садовая, 6-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,003 | | 0,003 | | | | | | 0,003 |
| 45 | Н. Садовая, 9-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,004 | | 0,004 | | | | | | 0,004 |
| 46 | ДБСП | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | | | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 47 | МУЗ КБ «Автоприбор» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 48 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Итого | | 517,185 | 50,528 | 567,713 | 237,184 | 7,941 | | 13,831 | 258,956 | 826,669 |

Т а б л и ц а 61 – Потребление тепловой энергии за 2021 год в каждой системе теплоснабжения

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарное потребление |
|----|------------------------------------|--|---|---------|------------------|---------|--------|------------|--------|----------------|-----------------------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС | Итого | ОВ | ГВС | Технология | Пар | Итого | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1 118,888 | 441,208 | 1 560,096 | 463,317 | 51,876 | | 71,149 | 586,343 | 2 146,439 |
| 2 | Юго-западного района | АО «Владимирские коммунальные системы» | 48,911 | 8,650 | 57,560 | 7,062 | | | | 7,062 | 64,622 |
| 3 | 301 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | 41,166 | 5,455 | 46,621 | 17,079 | | | | 17,079 | 63,700 |
| 4 | Коммунальная зона | АО «Владимирские коммунальные системы» | 31,823 | 6,119 | 37,942 | 6,759 | | | | 6,759 | 44,701 |
| 5 | Микрорайон 9-В | АО «Владимирские коммунальные системы» | 27,653 | 5,903 | 33,556 | 4,752 | | | | 4,752 | 38,308 |
| 6 | 125 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | | 0,043 | 0,043 | 0,612 | | | | 0,612 | 0,656 |
| 7 | Парижской Коммуны | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,055 | 0,091 | 1,146 | | | | | | 1,146 |
| 8 | АО «Владимирская газовая компания» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 11,621 | 9,465 | 21,086 | 2,458 | 0,413 | | | 2,871 | 23,957 |
| 9 | 722 квартал | АО «Владимирские коммунальные системы» | 10,891 | 1,419 | 12,310 | 0,865 | | | | 0,865 | 13,175 |
| 10 | ВЗКИ | АО «Владимирские коммунальные системы» | 3,063 | 0,168 | 3,231 | 1,012 | | | | 1,012 | 4,243 |
| 11 | УВД | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2,462 | 0,894 | 3,355 | 4,191 | 0,117 | | | 4,308 | 7,663 |
| 12 | ПМК-18 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 3,622 | 0,317 | 3,939 | 0,031 | | | | 0,031 | 3,971 |
| 13 | РТС | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2,276 | 0,148 | 2,423 | 0,069 | | | | 0,069 | 2,492 |
| 14 | Энергетик, АО «ВКС» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,766 | | 1,766 | 0,126 | | | | 0,126 | 1,892 |
| 15 | мкр. Заключьменский | АО «Владимирские коммунальные системы» | 4,709 | | 4,709 | 0,506 | | | | 0,506 | 5,215 |
| 16 | мкр. Коммунар | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,437 | 0,090 | 1,527 | 0,899 | | | | 0,899 | 2,427 |
| 17 | Оргтруд 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 7,326 | 1,199 | 8,525 | 1,579 | 0,079 | | | 1,658 | 10,183 |

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарное потребление | |
|----|---|---|---|-------|---------------|--------|--------|------------|-----|--------------|-----------------------------|---------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС | Итого | ОВ | ГВС | Технология | Пар | Итого | | |
| 18 | Оргтруд 2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2,449 | | 2,449 | 1,380 | | | | 1,380 | 3,829 | |
| 19 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2,378 | 0,313 | 2,691 | | | | | | 2,691 | |
| 20 | Элеваторная | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,016 | | 1,016 | | | | | | 1,016 | |
| 21 | мкр. Лесной | АО «Владимирские коммунальные системы» | 8,426 | 5,611 | 14,037 | 2,060 | 0,123 | | | | 2,183 | 16,220 |
| 22 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 4,433 | 1,402 | 5,836 | 35,461 | 6,511 | | | | 41,972 | 47,808 |
| 23 | АО ВХКП «Мукомол» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 10,313 | 0,550 | | | | 10,863 | 10,863 |
| 24 | п. Пиганово | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 2,816 | 0,800 | | | | 3,617 | 3,617 |
| 25 | Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 19,613 | 10,527 | | | | 30,140 | 30,140 |
| 26 | турбаза «Ладога» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 1,455 | | | | | 1,455 | 1,455 |
| 27 | «Спецавтохозяйство» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 0,988 | 0,017 | | | | 1,004 | 1,004 |
| 28 | ФГУП «ГНПП «Крона» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 1,341 | | | | | 1,341 | 1,341 |
| 29 | ООО УК «Дельта» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | 2,421 | 1,616 | | | | 4,036 | 4,036 |
| 33 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,978 | | 0,978 | | | | | | | 0,978 |
| 35 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 0,050 | 0,084 | 0,134 | 0,310 | | | | | 0,310 | 0,444 |
| 36 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 48,438 | | 48,438 | 13,980 | | | | | 13,980 | 62,418 |
| 37 | Загородная зона | АО «Владимирские коммунальные системы» | 33,072 | | 33,072 | 31,138 | | | | | 31,138 | 64,210 |
| 38 | ООО «Техника – коммунальные системы» | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,966 | | 0,966 | 9,243 | 0,249 | | | | 9,493 | 10,458 |
| 39 | Семашко, 4 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,100 | | 0,100 | | | | | | | 0,100 |

| № | Система теплоснабжения | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | Всего суммарное потребление |
|----|------------------------|--|---|----------------|------------------|----------------|---------------|------------|---------------|----------------|-----------------------------|
| | | | население | | | прочие | | | | | |
| | | | ОВ | ГВС | Итого | ОВ | ГВС | Технология | Пар | Итого | |
| 40 | Белоконской, 16 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1,022 | 0,192 | 1,214 | | | | | | 1,214 |
| 41 | БМК-360 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,341 | 0,078 | 0,418 | | | | | | 0,418 |
| 42 | Тихонравова, 8а | АО «Владимирские коммунальные системы» | | 0,005 | 0,005 | 0,338 | | | | 0,338 | 0,343 |
| 44 | Н. Садовая, 6-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,019 | | 0,019 | | | | | | 0,019 |
| 45 | Н. Садовая, 9-2 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 0,014 | 0,002 | 0,016 | | | | | | 0,016 |
| 46 | ДБСП | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 47 | МУЗ КБ «Автоприбор» | АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 48 | АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| | | ИТОГО | 1 422,369 | 488,856 | 1 911,225 | 644,172 | 72,878 | | 71,281 | 788,331 | 2 699,556 |

5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения представленных в Части 4.

Помимо этого, в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с использованием индивидуальных квартирных источников теплоснабжения, список которых приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 62 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

| Адрес | Тип индивидуального источника |
|--|-------------------------------|
| мкр. Заглязьменский, ул. Зелёная, д.12 | Инд. газ. котел |
| мкр. Коммунар, ул. Песочная, д.19-д | Инд. газ. котел |
| мкр. Коммунар, ул. Центральная, д.5-а | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.12, | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д. 16 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.19 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.22 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.23 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.26 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.28 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.30 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября д.8 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. 9-Октября, д. 11 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. Молодёжная, д.2 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. Молодёжная, д.3-а | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. Набережная д.7 | Инд. газ. котел |
| мкр. Оргтруд, ул. Рабочая д.12 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 10 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская. 4 корпус 3 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, 4 корпус 5 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 4 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 6 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 7 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 8 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4 корпус 9 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4, корпус 13 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Бородинская, д.4, корпус 14 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, 32 корпус 3 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, 32 корпус 6 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-а | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-б | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.30-в | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 1 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 2 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 4 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, д.32, корпус 5 | Инд. газ. котел |
| мкр. Пиганово, ул. Центральная, дома 30, | Инд. газ. котел |
| мкр. Шепелево, ул. Новая, д. 11 | Инд. газ. котел |
| мкр. Шепелево, ул. Центральная, д.38 | Инд. газ. котел |
| мкр. Шепелево, ул. Центральная, д.9 | Инд. газ. котел |
| мкр. Юрьево, ул. Всесвятская, д.10 | Инд. газ. котел |

| Адрес | Тип индивидуального источника |
|---|---|
| мкр. Юрьевоц, ул. Всесвятская, д.15-а | Инд. газ. котел |
| мкр. Юрьевоц, ул. Всесвятская, д.15-б | Инд. газ. котел |
| мкр. Юрьевоц, ул. Всесвятская, д.17-а | Инд. газ. котел |
| мкр. Юрьевоц, ул. Православная, д.9 | Инд. газ. котел |
| мкр. Юрьевоц, ул. Славная, д.10 | Инд. газ. котел |
| пос. Заклязьменский, ул. Восточная, д.6 | Инд. газ. котел |
| пос. Заклязьменский, ул. Лесная, д.12 | Инд. газ. котел |
| Поселок РТС, д. 15 | Инд. газ. котел |
| Проезд Мичурина, д. 13 | Инд. газ. котел |
| Проезд Стасова, д.4 | Инд. газ. котел |
| Проезд Стасова, д.6 | Инд. газ. котел |
| Судогодское шоссе, 9 | Инд. газ. котел |
| ул. 1-я Кольцевая, д.28-а | Инд. газ. котел |
| ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| ул. 2-й Толмачевский проезд, д. 11 | Инд. газ. котел |
| ул. 3-я Кольцевая д.34 | Инд. газ. котел |
| ул. 3-я Кольцевая, д. 18 | Инд. газ. котел |
| ул. 3-я Кольцевая, д.36 | Инд. газ. котел |
| ул. Батурина д.126 | Инд. газ. котел |
| ул. Богословский переулок, 1 | Инд. газ. котел |
| ул. Большая Московская, 86 | Инд. газ. котел |
| ул. Большая Нижегородская, д.33-б | Инд. газ. котел |
| ул. Большой проезд, д.55 | Инд. газ. котел |
| ул. Бородина, д.35 | Инд. газ. котел |
| ул. Быковский проезд, д.17 | Инд. газ. котел |
| ул. Быковский проезд, д.19 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| ул. Быковский проезд, д.25 | Инд. газ. котел |
| ул. Вишневоый проезд, 3 | Инд. газ. котел |
| ул. Вознесенская, 15 | Инд. газ. котел |
| ул. Вознесенская, 17 | Инд. газ. котел |
| ул. Володарского, д.10 | Инд. газ. котел |
| ул. Воровского, 10 | Инд. газ. котел |
| ул. Воронина, д.34 | Инд. газ. котел |
| ул. Воронцовский переулок, 1А | Инд. газ. котел |
| ул. Гагарина, 29 | Инд. газ. котел |
| ул. Герцена, 22 | Инд. газ. котел |
| ул. Герцена. д.20 | Инд. газ. котел |
| ул. Глинки, д.7/14 | Инд. газ. котел |
| ул. Годова гора, 5 | Инд. газ. котел |
| ул. Даргомыжского, д.14 | Инд. газ. котел |
| ул. Западный проезд, д.12 | Инд. газ. котел |
| ул. Западный проезд, д.12 а | Инд. газ. котел |
| ул. Ильича, 14 | Инд.газ.котел в квартирах, а МОП — центральное т/сн |
| ул. Княгининская, 3 | Инд. газ. котел |
| ул. Красная горка, д.21 | Инд. газ. котел |
| ул. Красная горка, д.25 | Инд. газ. котел |
| ул. Лакина, 181 | Инд. газ. котел |
| ул. Лакина, д. 175/33 | Инд. газ. котел |
| ул. Лакина, д.201 | Инд. газ. котел |
| ул. Лакина д.205 | Инд. газ. котел |
| ул. Лакина, д.209 | Инд. газ. котел |
| ул. Летне-Перевозинская, 17 | Инд. газ. котел |
| ул. Летне-Перевозинская, 32Б | Инд. газ. котел |
| ул. Летне-Перевозинская, 12 | Инд. газ. котел |
| ул. Ломоносова, д.10 | Инд. газ. котел |
| ул. Ломоносова, д. 11 а | Инд. газ. котел |
| ул. Мира, д.41-а | Инд. газ. котел |
| ул. Михайловская. 24 А | Инд. газ. котел |

| Адрес | Тип индивидуального источника |
|---------------------------------|-------------------------------|
| ул. Мичурина, д. 17/34 | Инд. газ. котел |
| ул. Мичурина, д.21В | Инд. газ. котел |
| ул. Музейная, 14 (расселен) | Инд. газ. котел |
| ул. Набережная, д.9 | Инд. газ. котел |
| ул. Никитская, 19 | Инд. газ. котел |
| ул. Николо-Галейская, 1 | Инд. газ. котел |
| ул. Николо-Галейская, 21А | Инд. газ. котел |
| ул. Новгороде кая, д.35-а | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.37 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.37 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.37-а | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.37-б | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.39 корпус 1 | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.39 корпус 2 | Инд. газ. котел |
| ул. Новгородская, д.39-а | Инд. газ. котел |
| ул. Ново-Гончарная, д.24 | Инд. газ. котел |
| ул. Ново-Ямская, д.44 | Инд. газ. котел |
| ул. Ново-Ямской переулок, 6-б | Инд. газ. котел |
| ул. Ноябрьская. 127-б | Инд. газ. котел |
| ул. Офицерская, 36 | Инд. газ. котел |
| ул. Офицерская, д.61 | Инд. газ. котел |
| ул. Садовая, д.1 | Инд. газ. котел |
| ул. Садовая, д.2 | Инд. газ. котел |
| ул. Садовая, д.3 | Инд. газ. котел |
| ул. Садовая. д.4 | Инд. газ. котел |
| ул. Сакко и Ванцетти, 20 | Инд. газ. котел |
| ул. Семашко, 10 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.10 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.11 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.12 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.17 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.3 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхоз Вышка, д.4 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхозная, д.1 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхозная, д.3 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхозная, д.4 | Инд. газ. котел |
| ул. Совхозная, д.5 | Инд. газ. котел |
| ул. Столетовых, д.5 | Инд. газ. котел |
| ул. Стрелецкая, 12а | Инд. газ. котел |
| ул. Сурикова, 13/27 | Инд. газ. котел |
| ул. Учительская, д.7 | Инд. газ. котел |

5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

В качестве расчетного элемента территориального деления используется кадастровый квартал.

Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом представлена в Приложении 5 данной главы.

5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Действующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение установлены постановлением Администрации Владимирской области от 9 ноября 2016 года N 984 (с изменениями на 23 сентября 2021 года).

Нормативы потребления коммунальной услуги отопление исключены с 1 октября 2021 года постановлением администрации Владимирской области от 23.09.2021 N 615.

Т а б л и ц а 63 – Нормативы потребления коммунальной услуги горячее водоснабжение в жилых помещениях

| N п/п | Категория жилых помещений | Метод расчета нормативов коммунальной услуги по горячему водоснабжению | Величина норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (куб. м/чел./месяц) |
|-------|---|--|--|
| 1. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | расчетный | 3,12 |
| 2. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | расчетный | 3,18 |
| 3. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | расчетный | 3,23 |
| 4. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | расчетный | 1,64 |
| 5. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками | расчетный | 1,21 |
| 6. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | расчетный | 2,57 |
| 7. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | расчетный | 3,12 |
| 8. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | расчетный | 3,18 |
| 9. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | расчетный | 3,23 |
| 10. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | расчетный | 1,64 |

| N п/п | Категория жилых помещений | Метод расчета нормативов коммунальной услуги по горя- чему водо- снабжению | Величина норматива потребления комму- нальной услуги по горячему водоснаб- жению (куб. м/чел./месяц) |
|----------|---|---|---|
| 11. | Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | расчетный | 2,57 |
| 39. | Дома, используемые в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | расчетный | 1,87 |
| 40. | Дома, используемые в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | расчетный | 0,94 |

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой системе теплоснабжения приведены в приложении 2.

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки в 2021 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 1282 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 1097 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 188 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 265 Гкал/ч.

В остальных системах теплоснабжения в 2021 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 227 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составляет 220 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составляет 96 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 96 Гкал/ч.

6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждой системе теплоснабжения

В приложении 2 указаны значения резервов и дефицитов тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения.

Резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) по системе теплоснабжения, в которой располагается источник филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и котельные составляет 265 Гкал/ч (21 % от установленной тепловой мощности).

Резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) по системам теплоснабжения, в которых располагаются остальные котельные, составляет 96 Гкал/ч (42 % от установленной тепловой мощности).

Дефицит по договорной нагрузке отсутствует в рассматриваемых системах теплоснабжения МО г. Владимир за базовый период актуализации.

6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

6.3.1 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от ТЭЦ-2

В последние годы присоединение к сетям АО «ВКС» новых абонентов не приводит к росту расхода сетевой воды от источников тепловой энергии в сеть, не наблюдается и роста в отпуске тепловой энергии. Всё свидетельствует о планомерном сокращении в спросе на тепловую энергию существующих потребителей, оптимизация их потребления с помощью установки погодных регуляторов и уменьшения диаметров сопел и шайб по инициативе самих абонентов с целью экономии на отоплении. Появление узлов учёта тепловой энергии, погодных регуляторов в ИТП, замена окон на энергоэффективные, отключения ряда промышленных потребителей и т.д. нивелирует тот прирост, который существует ежегодно в виде новых абонентов – около 10 Гкал/ч.

В настоящее время от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» нет резерва в пропускной способности магистральных сетей к юго-западной части города. Так у наиболее отдалённого потребителя, расположенного в 12,2 км от ТЭЦ-2 ул. Н. Дуброва, д. 1 располагаемый напор в конце составляет 15 м. вод. ст., также необходимо отметить, что у всех потребителей данного района давление в обратном трубопроводе выше 0,6 МПа, что недопустимо при зависимой схеме подключения к сетям потребителей. Причиной отсутствия резерва по подключению новых потребителей в отдалённом от ТЭЦ-2 юго-западном районе города является перегруженная магистраль Ду = 800 мм от т.290-2 на Лыбедской магистрали до ТК-80-2 на пересечении Октябрьского проспекта и Лыбедской магистрали. Удельные линейные потери на данном участке больше рекомендуемых 5 мм/м, скорость теплоносителя от 1,5 до 2,4 м/с.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 28°C, с температурой в подающем трубопроводе 114 °С (верхняя срезка графика). Расчёт проходил по фактическим диаметрам дроссельных устройств.

Расчёт при температуре наружного воздуха - 1°C и температурой в подающем трубопроводе 70 °С, удельный расход сетевой воды на ГВС максимальный для обеспечения требуемой температуры ГВС 60 °С. Суммарный расход в системе теплоснабжения в этот период по данным замеров на станции ТЭЦ-2 составляет 10 050 т/ч, тогда как при $T_{нв} = - 28$ °С, расход в среднем составляет около 10 000 т/ч. Из-за незначительной фактической нагрузки ГВС в зоне ТЭЦ-2 (около 40 Гкал/ч) и отсутствие в массового использования погодного автоматического регулирования отопления в ИТП домов, суммарный расход сетевой воды в нижней точки излома температурного графика не меняется по отношению к расчётному периоду при $T_{нв} = - 28$ °С.

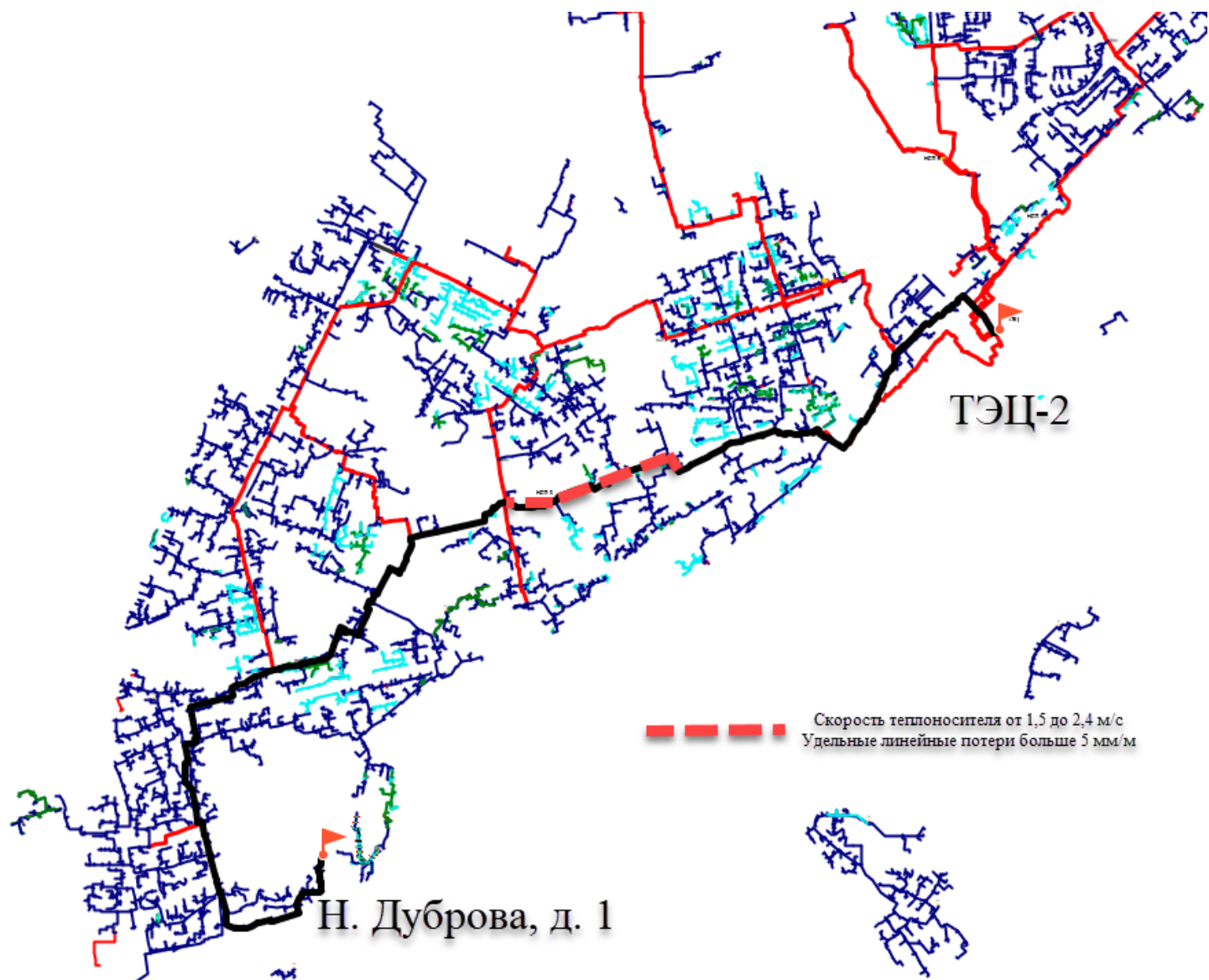
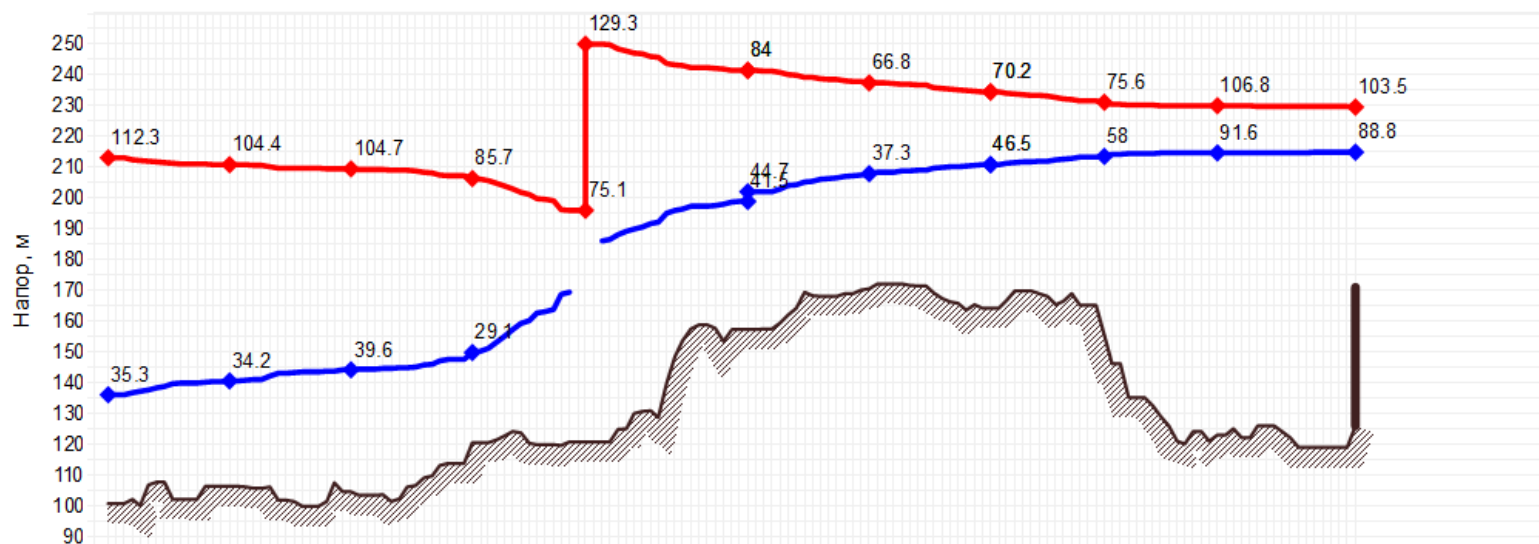


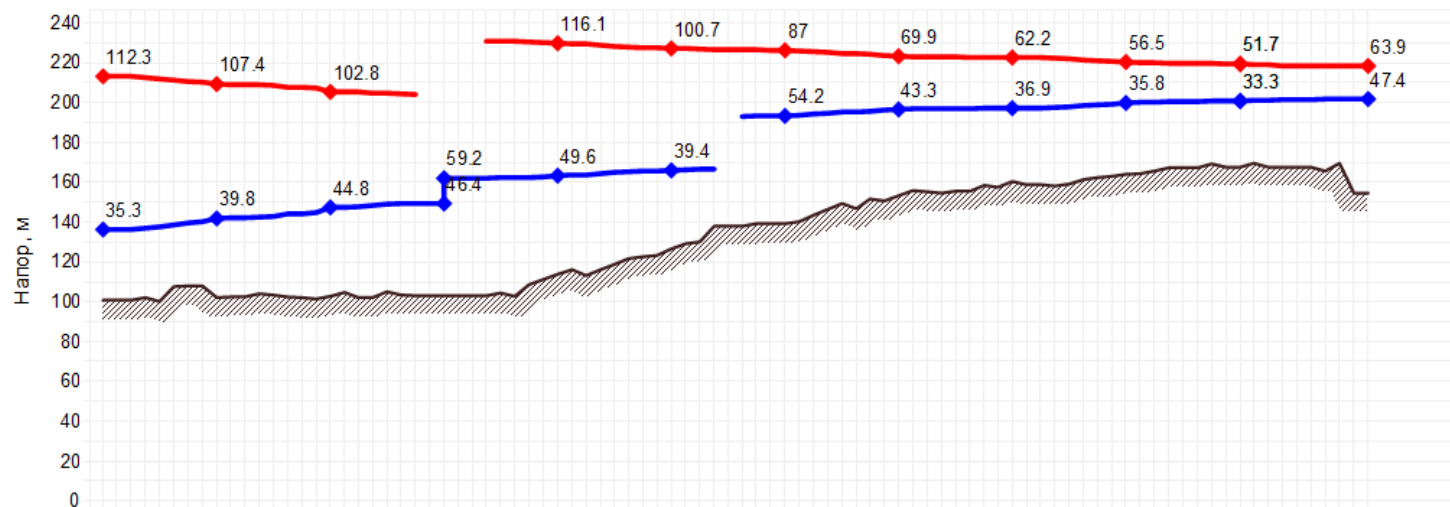
Рисунок 105 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя (12,2 км). Располагаемый напор 15 м. вод. ст.



| Наименование узла | ТЭЦ | г.116-2 | шо | шп | НСП-3 | | ТК-124-2 | ТК-26а юз | УТ-8 | ул. Н. Дуброва, д. 1 | |
|---|-----------|----------|----------|----------|--------|----------|----------|-----------|---------|----------------------|--------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 106.3 | 104.57 | 120.55 | 120.7 | 157.23 | 170.56 | 164.24 | 155.45 | 123 | 126 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 136 | 140.5 | 144.1 | 149.7 | | 198.8 | 207.9 | 210.7 | 213.5 | 214.6 | 214.8 |
| Располагаемый напор, м | 76.999 | 70.203 | 65.14 | 56.542 | | 39.339 | 29.462 | 23.709 | 17.595 | 15.179 | 14.681 |
| Длина участка, м | 1 | 15 | 51.9 | 31.1 | 1 | 1 | 70.9 | 1 | 179.3 | 1 | |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.8 | 0.8 | 0.804 | 1 | 1 | 0.702 | | 0.414 | | |
| Потери напора в под. тр-де, м/с | 0.006 | 0.02 | 0.09 | 0.252 | 0.003 | 0.001 | 0.18 | 0 | 0.725 | 0 | |
| Потери напора в обр. тр-де, м/с | 0.004 | 0.048 | 0.148 | 0.549 | | 0.001 | 0.277 | 0 | 0.596 | 0 | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 1.87 | 0.95 | 0.925 | 2.382 | 1.517 | 0.81 | 1.223 | 0.319 | 0.797 | 0.02 | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -1.827 | -1.022 | -1 | -2.421 | | -0.794 | -1.199 | -0.312 | -0.781 | -0.02 | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 4.239 | 1.005 | 1.336 | 6.226 | 2.271 | 0.557 | 1.95 | 0.155 | 3.11 | 0.001 | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 3.813 | 2.887 | 2.587 | 16.067 | | 0.836 | 3.007 | 0.13 | 2.559 | 0.001 | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 10150.09 | 1683.91 | 1640.22 | 4264.08 | 4202.8 | 2243.25 | 1669.19 | 883.06 | 378.4 | 55.23 | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -10020.64 | -1830.87 | -1790.25 | -4378.32 | | -2222.14 | -1654.16 | -875.27 | -375.79 | -55.07 | |

Рисунок 106 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого (12,2 км). Располагаемый напор 15 м вод. ст.

Вывод: По магистральным сетям «юго-западного направления» ТЭЦ-2 нет резерва для присоединения новых потребителей.



| Наименование узла | ТЭЦ | г.89 | г.243 | г.250 | ТК-257 | г.272 | г.370 | Переход Д | ТК-509 | | | |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------|-----------|--------|--------|--------|--------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 101.75 | 102.61 | 102.83 | 113.56 | 126.48 | 139.15 | 153.2 | 160.3 | 163.79 | 167.45 | 154.26 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 136 | 141.6 | 147.4 | 149.2 | 163.2 | 165.9 | 193.4 | 196.5 | 197.2 | 199.6 | 200.8 | 201.7 |
| Располагаемый напор, м | 76.999 | 67.607 | 58.05 | | 66.522 | 61.321 | 32.818 | 26.594 | 25.258 | 20.757 | 18.398 | 16.519 |
| Длина участка, м | 1 | 84.4 | 1 | 1 | 81.8 | 117.6 | 80.9 | 101.3 | 1 | 106.3 | 20 | |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.8 | 0.8 | 0.614 | 0.702 | 0.702 | | | | | | |
| Потери напора в под. тр-де, | 0.006 | 0.316 | 0.002 | | 0.269 | 0.224 | | | | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, | 0.004 | 0.489 | 0.003 | 0.005 | 0.295 | 0.231 | | | | | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 1.87 | 1.5 | 1.105 | | 1.396 | 1.06 | | | | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -1.827 | -1.381 | -0.994 | -1.642 | -1.253 | -0.924 | | | | | | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 4.239 | 2.493 | 1.358 | | 2.991 | 1.728 | | | | | | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 3.813 | 5.263 | 2.732 | 4.952 | 3.284 | 1.787 | | | | | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 10150.09 | 2659.14 | 1959.25 | | 1905.29 | 1447.28 | | | | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -10020.64 | -2472.94 | -1781.32 | -1732.85 | -1728.86 | -1274.92 | | | | | | |

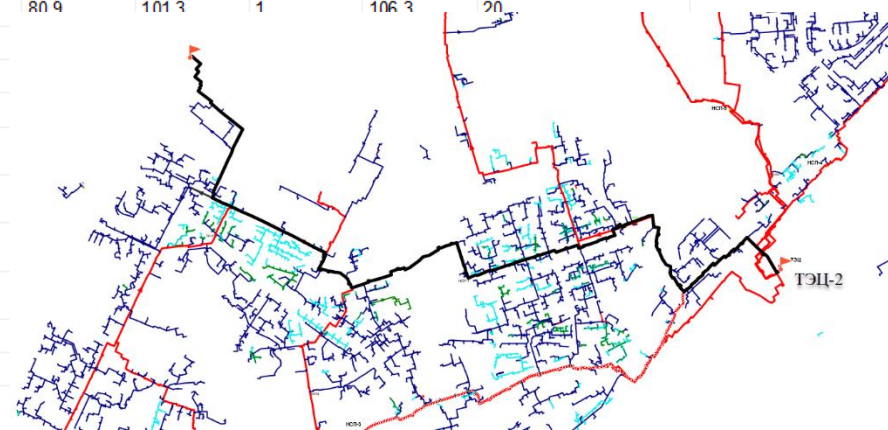
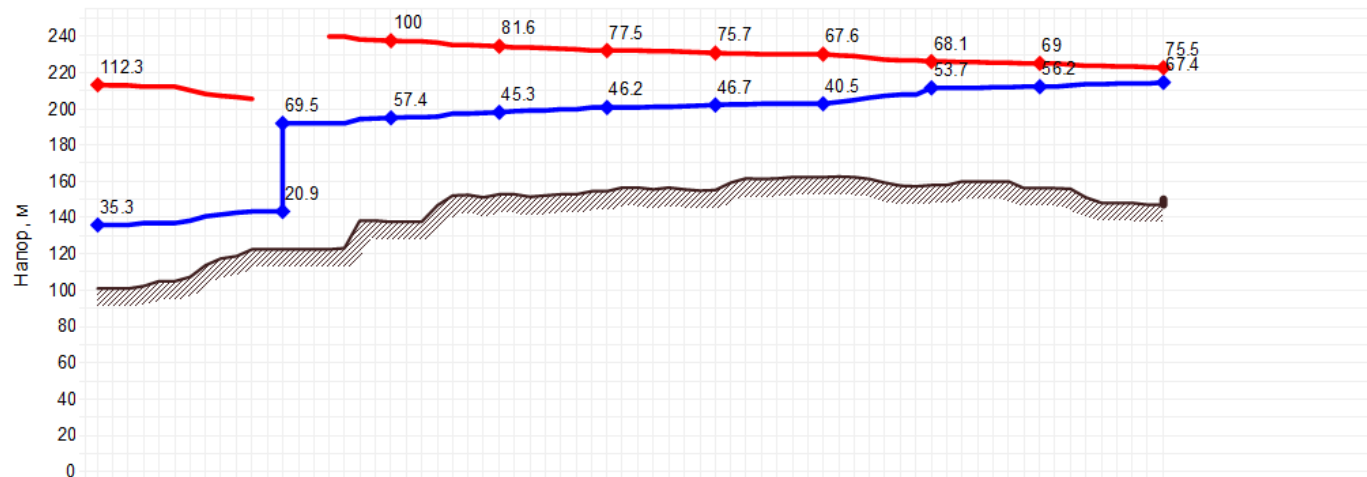


Рисунок 107 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя северо-западного района (8,9 км). Располагаемый напор 16 м вод. ст.

Вывод: Нет участков с превышением удельных линейных потерь. Увеличение напора на насосной № 1 даёт возможность для присоединения новых потребителей без перекладки магистральных сетей северо-западного направления.



| Наименование узла | ТЭЦ | ТК-127 в | т.168 в | ТК-214 в | ТК44 в | ТК-6а в | УТ-2 | ул. Добросельская, 219 | | |
|---|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------|------------------------|-------|-------|
| Геодезическая высота, м | 100.74 | 122.5 | 137.4 | 152.78 | 154.48 | 155.13 | 162.35 | 157.72 | 156 | 147 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 136 | 143.4 | 194.8 | 198.1 | 200.6 | 201.9 | 202.8 | 211.4 | 212.2 | 214.4 |
| Располагаемый напор, м | 76.999 | | 42.558 | 36.358 | 31.368 | 29.003 | 27.1 | | | |
| Длина участка, м | 1 | 1 | 54.2 | 138.2 | 4.7 | 187.3 | 124. | | | |
| Диаметр участка, м | 1.4 | 0.614 | 0.614 | 0.614 | 0.614 | 0.614 | 0.46 | | | |
| Потери напора в под. тр-де, м | 0.006 | | 0.318 | 0.701 | 0.021 | 0.494 | 0.50 | | | |
| Потери напора в обр. тр-де, м | 0.004 | 0.007 | 0.346 | 0.758 | 0.023 | 0.516 | 1.00 | | | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 1.87 | | 1.577 | 1.466 | 1.377 | 1.056 | 1.02 | | | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -1.827 | -1.509 | -1.489 | -1.381 | -1.294 | -0.978 | -1.0 | | | |
| Удельные линейные потери в под. то-де, мм/м | 4.239 | | 4.512 | 3.901 | 3.445 | 2.028 | 3.69 | | | |
| Удельные линейные потери в обр. то-де, мм/м | 3.813 | 5.041 | 4.906 | 4.219 | 3.707 | 2.12 | 7.31 | | | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 10150.09 | | 1646.12 | 1530.52 | 1437.99 | 1102.56 | 615. | | | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -10020.64 | -1593.6 | -1571.99 | -1457.73 | -1366.28 | -1032.62 | -611 | | | |

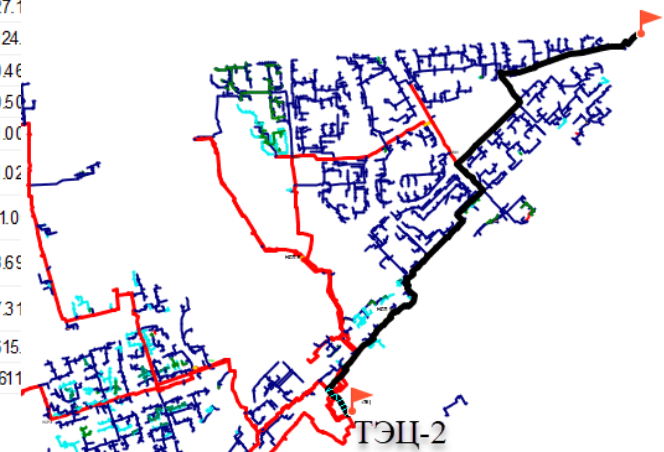


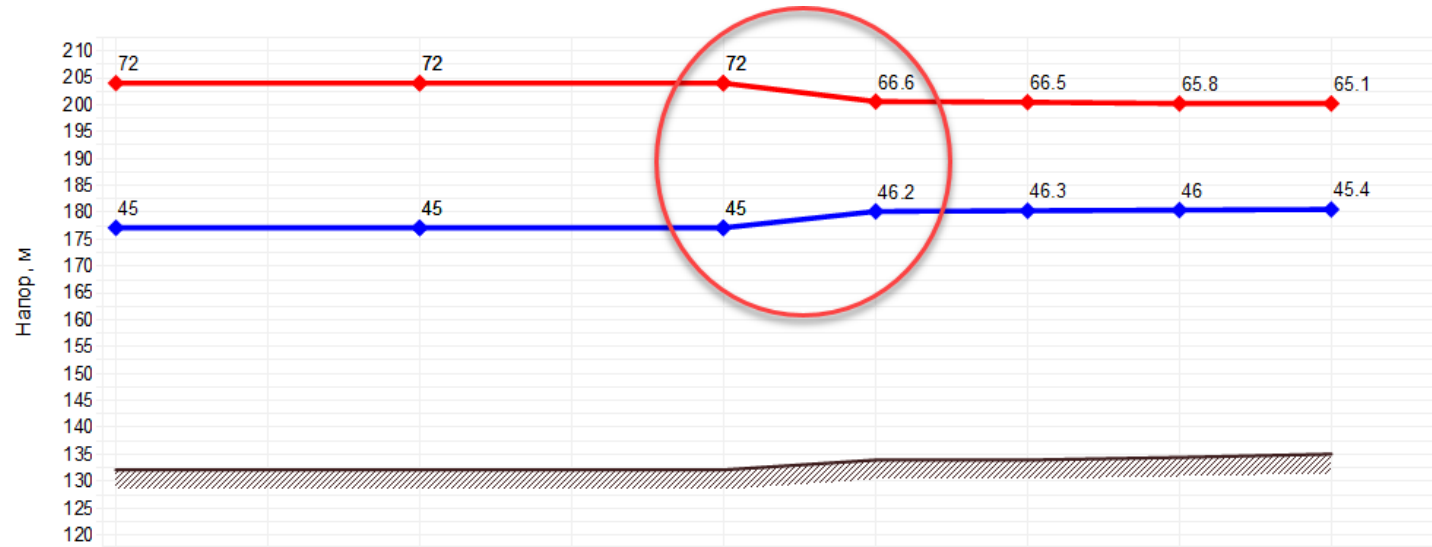
Рисунок 108 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённого потребителя северо-западного района (5,6 км). Располагаемый напор 8 м. вод. ст.

Вывод: Есть участки на границе превышения удельных линейных потерь 5 мм и скоростью потока 1,5 м/с. Увеличение напора на насосной № 4 даёт возможность для присоединения не значительной тепловой нагрузки без перекладки магистральных сетей восточного направления ТЭЦ-2.

6.3.2 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных АО «ВКС»

В Части 3.8.2 – 3.8.6 данной Главы 1, из пьезометрических графиков видно, что от котельных распределительные сети имеют удельные линейные потери на низком уровне - до 15 мм/м, при норме для данных диаметров от 5 до 15 мм/м. За исключением отдельных небольших участков сети, однако и там скорость потока не превышает 1 м/с, что приемлемо. Располагаемый напор у наиболее отдалённых потребителей от 12 до 24 м. вод. ст. т.е. система имеет запас по пропускной способности, кроме того не используется возможность повышения давления в подающем трубопроводе.

От котельной 722 квартала имеется проблема с располагаемым перепадом у самого отдалённого потребителя – менее 10 м. вод. ст. на вводе. Давление в подающем трубопроводе при этом выше, чем у всех рассматриваемых котельных 72 м.вод.ст. Недостаточный располагаемый напор у отдаленных потребителей связан с высокими потерями напора в головном участке магистральной сети от Котельной до УТ-1, длина участка 110 м, Ду = 200 мм. Без увеличения диаметра данного участка резерва для подключения новых потребителей нет.



| Наименование узла | Котельная 722 квартала | Котельная 722 квартала Отоп. | УТ-1 | УТ-2 | УТ-2А | УТ-19 | |
|---|------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|--------|
| Геодезическая высота, м | 132 | 132 | 132 | 133.9 | 133.9 | 134.41 | 135.01 |
| Полный напор в обр. тр-де, м | 177 | 177 | 177 | 180.1 | 180.2 | 180.4 | 180.4 |
| Располагаемый напор, м | 27 | 27 | 26.926 | 20.422 | 20.191 | 19.803 | 19.672 |
| Длина участка, м | 1 | 3 | 110.3 | 5 | 30.4 | 10.3 | |
| Диаметр участка, м | | 0.259 | 0.207 | 0.207 | 0.207 | 0.207 | |
| Потери напора в под. тр-де, м | 0 | 0.039 | 3.444 | 0.122 | 0.208 | 0.07 | |
| Потери напора в обр. тр-де, м | 0 | 0.035 | 3.06 | 0.109 | 0.18 | 0.061 | |
| Скорость воды в под. тр-де, м/с | 0.062 | 0.991 | 1.298 | 1.15 | 0.871 | 0.871 | |
| Скорость воды в обр. тр-де, м/с | -0.061 | -0.972 | -1.278 | -1.132 | -0.857 | -0.857 | |
| Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м | 0.004 | 11.909 | 28.395 | 22.26 | 6.208 | 6.207 | |
| Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м | 0.004 | 10.598 | 25.231 | 19.769 | 5.392 | 5.392 | |
| Расход в под. тр-де, т/ч | 168.35 | 181.58 | 152.46 | 134.99 | 102.27 | 102.26 | |
| Расход в обр. тр-де, т/ч | -167.82 | -181.05 | -152.03 | -134.61 | -101.97 | -101.97 | |

Рисунок 109 – Пьезометрический путь от котельной «722 квартала» до самого отдалённого потребителя (расстояние от котельной составляет 0,6 км). Располагаемый напор 7 м. вод. ст. Выделенный участок имеет превышение удельных линейных потерь и скорость потока более 1 м/с.

6.3.3 Описание гидравлического режима с целью определения резерва и дефицита по пропускной способности магистральных сетей от котельных ООО «ТеплогазВладимир»

В Части 3.8.7 – 3.8.8 данной Главы 1, из пьезометрических графиков видно, что от котельных распределительные сети имеют удельные линейные потери на низком уровне - до 15 мм/м, при норме для данных диаметров от 5 до 15 мм/м. Располагаемый напор у наиболее отдалённых потребителей от котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» 20 м. вод. ст. т.е. система имеет запас по пропускной способности, кроме того не используется возможность повышения давления в подающем трубопроводе.

От котельной Загородной зоны в настоящее время у наиболее отдалённого потребителя располагаемый напор на вводе всего 4 м. вод. ст., для подключения дополнительной тепловой нагрузки необходимо поднимать давление в подающем трубопроводе.

6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности по расчетной и договорной нагрузке за базовый период актуализации отсутствует во всех рассматриваемых системах теплоснабжения.

6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения за базовый период актуализации наблюдается резерв тепловой мощности по расчетной и договорной нагрузке.

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Баланс теплоносителей системы теплоснабжения (водный баланс) – итог распределения теплоносителей (сетевой воды), отпущенных источником тепловой энергии с учетом потерь при транспортировке до границ эксплуатационной ответственности и использованных абонентами. К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, в том числе потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм. Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии должен соответствовать требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70°C – 19,5 $\text{м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

В таблицах ниже приведены сведения по водоподготовительному оборудованию котельных, а также по качеству воды для каждой системы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 64 – Сведения по водоподготовительному оборудованию котельных

| Наименование котельной | ВПУ | | Деаэрактор | |
|------------------------|---|---------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|
| | вид | производительность, м ³ /ч | марка | производительность, м ³ /ч |
| Юго-западного района | натрий-катионитные фильтры – 2 шт. | 10 | ДКЦ 7-01 (кавитационный) | 20-35 |
| Коммунальная зона | «SF»3672-29VXT | - | вакуумный деаэрактор Ser-vitec | 15 |
| 301 квартал | натрий-катионитные фильтры ФИПа 1-1,5-06 – 2 шт. | 10 | ДВ-15 | 15 |
| УВД | Аквафлоу SF75/2-91 | - | Spirovent | 8 л |
| Микрорайон 9-В | Аквафлоу SF 200/2-95 | - | ДКЦ 7-01 (кавитационный) | 20-35 |
| ВЗКИ | Аквафлоу SF125/2-90, | - | Spirovent | 8 л |
| 125 квартал | RT- 1665-9000 | - | - | - |
| мкр. Юрьевец, АО «ВКС | S/9000MS0,025SC/2 | - | - | - |
| РТС | Аквафлоу SF35/2-91 | - | Spirovent | 8 л |
| мкр. Коммунар | RT- 1047 - 9100) | - | - | - |
| мкр. Заглязьменский | ФИП 1354А-8500 | - | - | - |
| Энергетик, АО «ВКС» | ВПУ «SF»1252-9100 | - | Spirovent | 8 л |
| Оргтруд 2 | «SF»1665-9100 | - | Spirovent | 8 л |
| Оргтруд 1 | ВПУ RT-1665-9000 | - | - | - |
| ПМК-18 | WC-1354 - 9000 | - | - | - |
| Парижской Коммуны | II ступен. дуплексный автоматич. умягчитель(Накатионирование) | 3,0 | Spirovent | 8 л |
| 722 квартал | Аквафлоу SF200/2-95 | - | Spirovent | 8 л |
| Элеваторная | Аквафлоу SF20/2-91 | - | Spirovent | 8 л |
| мкр. Лесной | Аквафлоу SF125/2-91 | - | Spirovent | - |

| Наименование котельной | ВПУ | | Деаэратор | |
|---|---|---------------------------------------|-----------|---------------------------------------|
| | вид | производительность, м ³ /ч | марка | производительность, м ³ /ч |
| Семашко, 4 | SF-4M | - | - | - |
| Белоконской, 16 | ФИП 0844Т-560С | - | - | - |
| Тихонравова, 8а | Аквафлоу SF 35/2-91 | - | - | - |
| АО «Владимирская газовая компания» | водоподготовительная установка 1-ступенчатое Na-катионирование | | - | - |
| п. Пиганово | автоматическая установка умягчения воды непрерывного действия (I-ступенчатое натрий-катионирование) | | - | - |
| п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | установка умягчения воды Аквафлоу SF 125/2-91, дегазатор SpiroVent S6A-R | | - | - |
| «Спецавтохозяйство» | установка умягчения воды Аквафлоу SA-012-570, дегазатор SpiroVent S6A-R | | - | - |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | Комплексон-6 | | - | - |
| ООО УК «Дельта» | Na-катионированные фильтра, Сокол-Ф(И)-0,5 | | - | - |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | автоматическая установка умягчения воды Aquaflow SF 75-56M | | - | - |
| Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | Аквафлоу SF 200/2-95 | | - | - |
| мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Аквафлоу SF 200/2-95 | | - | - |

Источником водоснабжения всех котельных является городская вода МУП «Владимиргорводоканал». Система хивоводоподготовки на котельной турбаза «Ладога» отсутствует.

Т а б л и ц а 65 – Качество воды за 2021 год

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щф/ф | Щобщ | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО ₂ /дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Владимирская ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 3,78/2,77 | 0 | 2,9 | 8,3 | 8,3 | 0 | 0,06 | 7880 | 1130 | | 9,73 | 34 | 36,1 | | 30,2 | 0,083 | 4,87 | | 10,7 | |
| Осветленная вода | 1,83/1,23 | 0,24 | 0,71 | | 10,37 | | 0,045 | 4420 | 566 | | 4 | 34,7 | 54,9 | | | 0,023 | | | 4 | 34 |
| Обессоленная вода | 0,0005 | | | | 7,13 | | | 25 | 15 | 0,042 | 0,27 | | | | 2 | 0,02 | | | | |
| Сетевая вода | 0,05 | 0,49 | 0,93 | 0,02 | 10,2 | 0 | | | 120 | | | 33 | 51,4 | | 19,5 | 0,024 | | | 1,1 | |
| котельная 301 квартал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6 | 4,2 | 4,2 | | 7,38 | - | - | - | 0,38 | - | - | 20 | 130 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,11 | 4,3 | 4,3 | 0,01 | 8,06 | - | - | - | 0,05 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,24 | 3,5 | 3,5 | 0,01 | 8,97 | - | - | - | 0,07 | - | - | 23 | 100 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Юго-западного района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,5 | 4,3 | 4,3 | | 7,27 | - | - | - | 0,06 | - | - | 4 | 130 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,25 | 4,3 | 4,3 | | 7,88 | - | - | - | 0,31 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,28 | 1,9 | 1,9 | 0,02 | 9,33 | - | - | - | 0,5 | - | - | 22 | 100 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Микрорайон 9-В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО ₂ /дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Исходная вода | 6 | 5,5 | 5,5 | | 7,28 | - | - | - | 0,02 | - | - | 23 | 19 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,01 | 5,2 | 5,2 | | 8,25 | - | - | - | 0,06 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,15 | 2,6 | 2,6 | 0,01 | 9,09 | - | - | - | 0,03 | - | - | 24 | 48 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Коммунальная зона | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6 | 4 | 4 | | 8,9 | - | - | - | 0,11 | - | - | 5 | 120 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,04 | 4,7 | 4,7 | | 7,92 | - | - | - | 0,08 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,18 | 1,5 | 1,5 | 0,01 | 9,2 | - | - | - | 0,09 | - | - | 23 | 100 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Оргтруд 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 3,8 | 2,6 | 2,6 | - | 7,84 | - | - | - | 0,04 | - | - | 90 | 33 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,08 | 2,7 | 2,7 | | 8,55 | | | | 0,06 | | | 80 | 82 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,3 | 2,8 | 2,8 | нет деаэра-тора | 5,02 | - | - | - | 0,02 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,4 | 2,5 | 2,5 | нет деаэра-тора | 7,72 | - | - | - | 0,08 | - | - | 60 | 40 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Оргтруд 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 3,5 | 2,4 | 2,4 | | 7,76 | - | - | - | 0,08 | - | - | 90 | 35 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,05 | 2,3 | 2,3 | 0,01 | 8,95 | | | | 0,05 | | | 60 | 68 | | | | | | | |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|----------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО2/дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Обессоленная вода | 0,05 | 2,5 | 2,5 | | 7,49 | - | - | - | 0,04 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,2 | 2,5 | 2,5 | 0,01 | 8,84 | - | - | - | 0,06 | - | - | 70 | 35 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная 722 квартал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7,1 | 3,7 | 3,7 | | 7,44 | - | - | - | 0,02 | - | - | 4 | 160 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,1 | 4 | 4 | 0,01 | 8,41 | | | | 0,05 | | | 3 | 30 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,03 | 3,8 | 3,8 | | 7,58 | - | - | - | 0,03 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,27 | 4,2 | 4,2 | 0,01 | 8,78 | - | - | - | 0,04 | - | - | 4 | 150 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная УВД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6 | 5 | 5 | | 7,75 | - | - | - | 0,18 | - | - | 20,2 | 10 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,25 | 4,5 | 4,5 | | 8,38 | - | - | - | 0,02 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,18 | 3,8 | 3,8 | 0,01 | 8,34 | - | - | - | 0,07 | - | - | 22 | 80 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная ВЗКИ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6 | 5 | 5 | | 7,75 | - | - | - | 0,18 | - | - | 20 | 10 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,18 | 4,5 | 4,5 | 0,01 | 7,78 | | | | 0,09 | | | 24 | 7 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,25 | 4,5 | 4,5 | | 8,38 | - | - | - | 0,02 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|-------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.pH | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО ₂ /дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Сетевая вода | 0,18 | 3,8 | 3,8 | 0,01 | 8,34 | - | - | - | 0,7 | - | - | 22 | 1 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная мкр. Коммунар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7,3 | 4,3 | 4,3 | - | 7,51 | - | - | - | 0,06 | - | - | 4 | 140 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,07 | 4,9 | 4,9 | | 9,29 | | | | 0,01 | | | 5 | 50 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,03 | 3,7 | 3,7 | нет деаэра-тора | 7,65 | - | - | - | 0,01 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,46 | 4 | 4 | нет деаэра-тора | 7,9 | - | - | - | 0,05 | - | - | 5 | 140 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная мкр. Заклязьменский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7,8 | 4 | 4 | | 7,54 | - | - | - | 0,04 | - | - | 4 | 180 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,28 | 4,5 | 4,5 | нет деаэра-тора | 7,69 | - | - | - | 0,5 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,38 | 5 | 5 | нет деаэра-тора | 9,08 | - | - | - | 0,01 | - | - | 6 | 90 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная ПМК-18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7,4 | 3,6 | 3,6 | | 7,27 | - | - | - | 0,03 | - | - | 3 | 130 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,14 | 4 | 4 | | 7,82 | | | | 0,04 | | | 4 | 170 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,16 | 4,9 | 4,9 | | 7,47 | - | - | - | 0,03 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,3 | 4,8 | 4,8 | 0,05 | 8,42 | - | - | - | 0,05 | - | - | 4 | 160 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная РТС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|---------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|----------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО2/дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Исходная вода | 5,8 | 4,1 | 4,1 | | 7,75 | - | - | - | 0,06 | - | - | 18 | 90 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,07 | 4,8 | 4,8 | 0,02 | 8,85 | | | | 0,05 | | | 19 | 10 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,02 | 4,8 | 4,8 | | 9,01 | - | - | - | 0,05 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,14 | 3,9 | 3,9 | 0,01 | 8,67 | - | - | - | 0,06 | - | - | 22 | 60 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Энергетик, АО «ВКС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,5 | 3,3 | 3,3 | | 6,97 | - | - | - | 0,12 | - | - | 5 | 140 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,04 | 4,6 | 4,6 | 0,02 | 8,88 | | | | 0,04 | | | 30 | 160 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,03 | 3,3 | 3,3 | | 7,68 | - | - | - | 0,02 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,14 | 4,1 | 4,1 | 0,01 | 8,75 | - | - | - | 0,06 | - | - | 15 | 150 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная мкр. Юрьево, АО «ВКС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7 | 4 | 4 | | 7,37 | - | - | - | 0,02 | - | - | 10 | 140 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,1 | 4,2 | 4,2 | | 8,66 | | | | 0,06 | | | 7 | 150 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,04 | 3,7 | 3,7 | нет деаэратора | 7,8 | - | - | - | 0,04 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,09 | 5 | 5 | нет деаэратора | 9,03 | - | - | - | 0,12 | - | - | 5 | 90 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная Элеваторная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 7 | 4 | 4 | | 7,55 | - | - | - | 0,05 | - | - | 10 | 110 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,08 | 4,8 | 4,8 | 0,01 | 8,92 | | | | 0,06 | | | 57 | 80 | | | | | | | |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО ₂ /дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Обессоленная вода | 0,24 | 4,2 | 4,2 | | 7,59 | - | - | - | 0,05 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,7 | 2,8 | 2,8 | 0,03 | 8,77 | - | - | - | 0,07 | - | - | 10 | 100 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная мкр. Лесной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 4,5 | 4 | 4 | | 7,48 | - | - | - | 0,1 | - | - | 32 | 36 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | 0,26 | 3 | 3 | 0,01 | 8,1 | | | | 0,05 | | | 33 | 3 | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,02 | 3 | 3 | | 8,02 | - | - | - | 0,03 | - | - | | | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,6 | 3,2 | 3,2 | 0,01 | 8,22 | - | - | - | 0,08 | - | - | 29 | 25 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| котельная 125 квартал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,2 | 4 | 4 | | 6,62 | - | - | - | 0,08 | - | - | 4,8 | 90 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | 0,18 | 4,5 | 4,5 | нет деаэра-тора | 7,06 | - | - | - | 0,03 | - | - | 15,2 | 80 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| Сетевая вода | 0,08 | 2,3 | 2,3 | нет деаэра-тора | 9,58 | - | - | - | 0,05 | - | - | 24 | 90 | - | - | отсут | - | - | - | > 41 |
| АО «Владимирская газовая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Осветленная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Обессоленная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|----------|--------------------|----------------------|---------------------|-------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|----------------------|-------|---------------------|--------------|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО2/дм ³ | балл | мг/дм ³ | - |
| Сетевая вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| котельная п. Пиганово | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,5-6,8 | - | 4-4,5 | - | 7,5-7,8 | - | - | - | 0,1 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | 40 |
| Осветленная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Обессоленная вода | 0,01-0,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 40 |
| Сетевая вода | 0,2-0,3 | 0,2 | 4,1 | 30 мкг/дм ³ | 8,48-8,5 | - | - | - | 0,1 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | 40 |
| котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 5,8-6,3 | - | 4 | - | 7,84 | - | - | - | 0,1 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | 40 |
| Осветленная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Обессоленная вода | 0,01-0,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 40 |
| Сетевая вода | 0,12-0,3 | 0,2 | 4 | 30 мкг/дм ³ | 8,79 | - | - | - | 0,12 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | 40 |
| котельная мкр. Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 5,4-7,0 | - | 4 | - | 7,84 | - | - | - | 0,1 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | 40 |
| Осветленная вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Объекты химического контроля | Жобщ./Жса | Щ _{ф/ф} | Щ _{общ} | O ₂ | pH | CO ₂ | NO ₃ | SiO ₂ | Fe | Na | окисляемость | Cl | SO ₄ | Ca | Cu | Нефтепродукты | Окисляемость | Запах | Взвешенные вещества | Прозрачность | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|-------|--------------------|----------------------|---------------------|-------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|--------------------|----------------------|-------|---------------------|--------------|----|
| | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг-э/дм ³ | мг/дм ³ | ед.рН | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО/дм ³ | мг/дм ³ | мг/дм ³ | мг-э/дм ³ | мкг/дм ³ | мг/дм ³ | мгО2/дм ³ | балл | мг/дм ³ | - | |
| Обессоленная вода | 0,01-0,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 40 |
| Сетевая вода | 0,14-0,45 | 0,2 | 4 | 30 мкг/дм ³ | 8,72 | - | - | - | 0,14 мг/дм ³ | - | - | - | - | - | - | не обнаружены | - | - | - | - | 40 |
| котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,2 / 2,8 | | 4,2 | | 7,48 | | | | 0,10 | | 1,8 | 10 | | 56,11 | | не обнар. | | | | 3,0 | |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сетевая вода | 0,15 | 0,10 | 4,5 | | 8,5 | | | | 0,12 | | | | | | | не обнар. | | | | 3,0 | |
| котельная турбазы «Ладога» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,2 / 2,8 | | 4,2 | | 7,48 | | | | 0,1 | | 1,8 | 10 | | 56,11 | | не обнар. | | | | 3,0 | |
| котельная «Спецавтохозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходная вода | 6,2 / 2,8 | | 4,2 | | 7,48 | | | | 0,1 | | 1,8 | 10 | | 56,11 | | не обнар. | | | | 3,0 | |
| Осветленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обессоленная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сетевая вода | 0,70 | | 4,0 | | 8,2 | | | | 0,12 | | | | | | | не обнар. | | | | 3,0 | |

Примечание: в котельных, где нет деаэраторов, отсутствуют пробоотборники для анализа на кислород.

7.1.1 Владимирская ТЭЦ-2

В таблицах ниже представлен баланс производительности водоподготовительной установки в системе теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2, а также годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии Владимирская ТЭЦ-2 (тыс. м³) за 2021 г. и за четыре периода, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 66 – Баланс производительности водоподготовительной установки в системе теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО-1 (ОАО «Владимирские коммунальные системы») | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 650 | 650 | 650 | 650 | 642 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м ³ | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 | 2 000 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 133 | 133 | 133 | 133 | 120 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 122 | 134 | 108 | 108 | 120 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 106 | 106 | 106 | 106 | 120 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1 088 | 1 088 | 1 088 | 1 088 | 980 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 517 | 517 | 517 | 517 | 522 |
| Доля резерва | % | 79,6% | 79,6% | 79,6% | 79,6% | 81,3% |

Т а б л и ц а 67 – Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии Владимирская ТЭЦ-2 (тыс. м³)

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-----------|-----------|---------|---------|-----------|
| Владимирская ТЭЦ-2 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1 050,014 | 1 149,874 | 926,955 | - | 1 034,887 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 913,355 | 913,355 | 913,355 | 913,355 | 1 034,887 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Подпитка тепловой сети в период 2017-2021 гг. составляла 108-134 т/ч, следовательно, номинальной производительности ВПУ Владимирской ТЭЦ-2 – 650 т/ч достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде.

7.1.2 Котельные г. Владимира

В таблицах ниже представлены балансы производительности водоподготовительных установок, а также годовые расходы теплоносителя в зонах действия котельных г. Владимира (тыс. м³) за 2021 г. и за четыре периода, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 68 – Годовые расходы теплоносителя в зонах действия котельных г. Владимира (тыс. м³)

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО-1 (ОАО «Владимирские коммунальные системы») | | | | | |
| котельная 301 квартал | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 3,585 | 0,293 | 3,355 | 3,355 | 9,841 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Юго-западного района | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 3,405 | 2,516 | 4,234 | 4,234 | 9,308 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Микрорайон 9-В | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,275 | 0,444 | 0,359 | 0,359 | 5,842 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Коммунальная зона | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 3,645 | 3,123 | 1,613 | 1,613 | 7,333 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная ПМК-18 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,263 | 0,632 | 0,584 | 0,584 | 1,028 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Оргтруд 1 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,374 | 0,349 | 0,156 | 0,156 | 2,728 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Оргтруд 2 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,230 | 0,205 | 0,195 | 0,195 | 0,952 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная 722 квартал | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,647 | 1,027 | 1,285 | 1,285 | 2,184 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная УВД | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,273 | 0,742 | 0,681 | 0,681 | 1,300 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная мкр. Заглязьменский | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,503 | 0,204 | 0,174 | 0,174 | 1,445 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная мкр. Коммунар | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,335 | 0,662 | 0,450 | 0,450 | 1,217 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная ВЗКИ | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,143 | 0,301 | 0,559 | 0,559 | 0,855 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная мкр. Лесной | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,136 | 0,804 | 0,679 | 0,679 | 3,713 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная РТС | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,053 | 0,062 | 0,062 | 0,399 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,014 | 0,031 | 0,031 | 0,242 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Парижской Коммуны | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,017 | 0,033 | 0,033 | 0,680 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Энергетик, АО «ВКС» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,020 | 0,073 | 0,073 | 0,431 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Элеваторная | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,003 | 0,023 | 0,023 | 0,213 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная 125 квартал | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,004 | 0,411 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная АО «Владимирская газовая компания» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 3,510 |

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------|-------|-------|-------|--------|
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 3,510 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная п. Пиганово | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,103 | 0,143 | 0,122 | 0,100 | 0,697 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,103 | 0,143 | 0,122 | 0,100 | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | - | 0,525 | 0,397 | 0,460 | 0,620 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | - | 0,525 | 0,397 | 0,460 | 0,620 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная турбазы «Ладога» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,137 | 0,174 | 0,146 | 0,006 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,137 | 0,174 | 0,146 | 0,006 | 0,040 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная «Спецавтохозяйство» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,109 | 0,156 | 0,164 | 0,100 | 0,020 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,109 | 0,156 | 0,164 | 0,100 | 0,020 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная ООО УК «Дельта» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,003 | 0,001 | 0,012 | 0,012 | 0,010 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,003 | 0,001 | 0,012 | 0,012 | 0,010 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | 20,574 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | 26,153 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | 12,050 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная ООО «Техника – коммунальные системы» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | 0,365 | 1,951 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | 0,365 | н/д |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЕТО-9 (ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных») | | | | | |
| Котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,181 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,181 |
| сверхнормативный расход воды | - | - | - | - | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | - | - | - | - | 0,000 |

Т а б л и ц а 69 – Балансы производительности водоподготовительных установок в зонах действия котельных г. Владимира

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ЕТО-1 (ОАО «Владимирские коммунальные системы») | | | | | | |
| котельная 301 квартал | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,223 | 1,260 | 1,275 | 1,275 | 1,146 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,699 | 0,057 | 0,654 | 0,654 | 1,146 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,146 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 14,412 | 14,848 | 15,017 | 15,017 | 13,504 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,777 | 8,740 | 8,725 | 8,725 | 8,854 |
| Доля резерва | % | 87,8% | 87,4% | 87,3% | 87,3% | 88,5% |
| котельная Юго-западного района | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,324 | 1,323 | 1,306 | 1,306 | 1,084 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,664 | 0,491 | 0,826 | 0,826 | 1,084 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,084 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,600 | 15,591 | 15,386 | 15,386 | 12,773 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 8,694 | 8,677 | 8,694 | 8,694 | 8,916 |
| Доля резерва | % | 86,9% | 86,8% | 86,9% | 86,9% | 89,2% |
| котельная Микрорайон 9-В | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,680 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,054 | 0,087 | 0,070 | 0,070 | 0,680 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,680 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0, | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,491 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,016 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,279 | 7,279 | 7,279 | 7,279 | 7,320 |
| Доля резерва | % | 91,0% | 91,0% | 91,0% | 91,0% | 91,5% |
| котельная Коммунальная зона | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 |
| Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,933 | 0,960 | 0,951 | 0,951 | 0,854 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,711 | 0,609 | 0,315 | 0,315 | 0,854 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,854 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 10,988 | 11,312 | 11,206 | 11,206 | 10,063 |
| Резерв (+) / дефицит (-) | т/ч | 11,167 | 11,140 | 11,149 | 11,149 | 11,246 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ВПУ | | | | | | |
| Доля резерва | % | 92,3% | 92,1% | 92,1% | 92,1% | 92,9% |
| котельная ПМК-18 | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,106 | 0,106 | 0,095 | 0,095 | 0,120 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,031 | 0,074 | 0,069 | 0,069 | 0,120 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,120 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,193 | 1,193 | 1,066 | 1,066 | 1,381 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,394 | 1,394 | 1,405 | 1,405 | 1,380 |
| Доля резерва | % | 92,9% | 92,9% | 93,7% | 93,7% | 92,0% |
| котельная Оргтруд 1 | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,309 | 0,308 | 0,311 | 0,311 | 0,319 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,041 | 0,018 | 0,018 | 0,319 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,319 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,382 | 3,374 | 3,404 | 3,404 | 1,381 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,191 | 3,192 | 3,189 | 3,189 | 3,181 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Доля резерва | % | 91,2% | 91,2% | 91,1% | 91,1% | 90,9% |
| котельная Оргтруд 2 | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,112 | 0,110 | 0,108 | 0,108 | 0,112 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,045 | 0,040 | 0,038 | 0,038 | 0,112 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,112 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,312 | 1,290 | 1,260 | 1,260 | 1,306 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,388 | 3,390 | 3,392 | 3,392 | 3,388 |
| Доля резерва | % | 96,8% | 96,8% | 96,9% | 96,9% | 96,8% |
| котельная 722 квартал | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,266 | 0,266 | 0,264 | 0,264 | 0,256 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,076 | 0,121 | 0,151 | 0,151 | 0,256 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,256 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,114 | 3,114 | 3,094 | 3,094 | 2,997 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7,734 | 7,734 | 7,736 | 7,736 | 7,744 |
| Доля резерва | % | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,8% |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|---------------|---------------|-------|-------|-------|
| котельная УВД | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 7,5 | 7,5 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Срок службы | лет | - | - | 1 | 2 | 3 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,0039/0,0039 | 0,0039/0,0039 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,139 | 0,139 | 0,162 | 0,162 | 0,152 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,032 | 0,087 | 0,080 | 0,080 | 0,152 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,152 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,000 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,533 | 1,533 | 1,802 | 1,802 | 1,682 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,961 | 1,961 | 1,938 | 1,938 | 1,948 |
| Доля резерва | % | 93,4% | 93,4% | 92,3% | 92,3% | 92,8% |
| котельная мкр. Закрызьменский | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,170 | 0,170 | 0,158 | 0,158 | 0,169 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,099 | 0,040 | 0,034 | 0,034 | 0,169 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,169 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,992 | 1,992 | 1,845 | 1,845 | 1,983 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,330 | 1,330 | 1,342 | 1,342 | 1,331 |
| Доля резерва | % | 88,7% | 88,7% | 89,5% | 89,5% | 88,7% |
| котельная мкр. Коммунар | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,153 | 0,153 | 0,151 | 0,151 | 0,143 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,039 | 0,078 | 0,053 | 0,053 | 0,143 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,143 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,797 | 1,797 | 1,771 | 1,771 | 1,670 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,347 | 1,347 | 1,349 | 1,349 | 1,357 |
| Доля резерва | % | 89,8% | 89,8% | 89,9% | 89,9% | 90,5% |
| котельная ВЗКИ | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,100 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,017 | 0,035 | 0,065 | 0,065 | 0,100 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,100 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,314 | 1,314 | 1,312 | 1,312 | 1,174 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,082 | 3,082 | 3,082 | 3,082 | 3,100 |
| Доля резерва | % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,9% |
| котельная мкр. Лесной | | | | | | |
| Производительность | т/ч | - | - | - | 3,5 | 3,5 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|--------|--------|-------|-------|-------|
| ВПУ | | | | | | |
| Срок службы | лет | - | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,438 | 0,440 | 0,441 | 0,441 | 0,434 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,016 | 0,095 | 0,080 | 0,080 | 0,434 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,434 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,744 | 4,757 | 4,770 | 4,770 | 4,719 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | 3,060 | 3,059 | 3,059 | 3,066 |
| Доля резерва | % | - | 87,4% | 87,4% | 87,4% | 87,6% |
| котельная РТС | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Срок службы | лет | - | - | 1 | 2 | 3 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,0015 | 0,0015 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,046 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,046 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,046 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,548 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,954 |
| Доля резерва | % | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 95,4% |
| котельная мкр. Юрьеvec, АО «ВКС | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|--------|--------|--------|-------|
| Срок службы | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,028 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,0016 | 0,0037 | 0,004 | 0,028 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,028 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,326 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,972 |
| Доля резерва | % | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,2% |
| котельная Парижской Коммуны | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,079 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,0 | 0,0033 | 0,0064 | 0,0064 | 0,079 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,079 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,933 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| котельная Энергетик, АО «ВКС» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,004 | 0,014 | 0,014 | 0,051 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,051 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,584 | 0,584 | 0,600 | 0,600 | 0,592 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,950 | 1,950 | 1,949 | 1,949 | 1,949 |
| Доля резерва | % | 97,5% | 97,5% | 97,4% | 97,4% | 97,5% |
| котельная Элеваторная | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,025 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,004 | 0,025 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,025 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,293 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,775 |
| Доля резерва | % | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 96,9% |
| котельная 125 квартал | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Срок службы | лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Количество баков- | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| аккумуляторов теплоносителя | | | | | | |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,049 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,048 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,001 | 0,001 | 0,048 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,048 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,572 | 0,287 | 0,269 | 0,269 | 0,564 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,451 | 2,476 | 2,477 | 2,477 | 2,452 |
| Доля резерва | % | 98,1% | 99,0% | 99,1% | 99,1% | 98,1% |
| котельная АО «Владимирская газовая компания» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 3,00 |
| Срок службы | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,501 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,420 | 0,42 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,420 | 0,42 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 2,499 |
| Доля резерва | % | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 83,3% |
| котельная п. Пиганово | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов тепло- | ед. | - | - | - | - | 1 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| носителя | | | | | | |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | 0,003 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,090 | 0,089 | 0,085 | 0,085 | 0,081 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,012 | 0,017 | 0,014 | 0,014 | 0,100 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,012 | 0,017 | 0,014 | 0,014 | 0,125 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,970 | 0,957 | 0,910 | 0,910 | 0,893 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,310 | 1,311 | 1,315 | 1,315 | 1,319 |
| Доля резерва | % | 93,6% | 93,7% | 94,0% | 94,0% | 94,2% |
| котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Срок службы | лет | - | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | 0,653 | 0,606 | 0,110 | 0,548 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | 0,062 | 0,047 | 0,110 | 0,110 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | 0,062 | 0,047 | 0,110 | 0,110 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | 6,616 | 6,199 | 6,199 | 5,957 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | 2,647 | 2,694 | 2,694 | 2,752 |
| Доля резерва | % | - | 80,2% | 81,6% | 81,6% | 83,4% |
| котельная «Спецавтохозяйство» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 0,8 | 0,6 |
| Срок службы | лет | - | - | - | 1 | 2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,021 | 0,030 | 0,032 | 0,032 | 0,020 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,021 | 0,030 | 0,032 | 0,032 | 0,020 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| котельная ФГУП «ГНПП «Крона» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,15 | 0,150 | н/д |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,150 | - |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | - |
| Доля резерва | % | 74,4% | 74,4% | 74,4% | 74,4% | - |
| котельная ООО УК «Дельта» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков- | тыс. м ³ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| аккумуляторов | | | | | | |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,060 | 0,060 | 0,053 | 0,053 | 0,127 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,530 | 0,530 | 0,456 | 0,456 | 1,488 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 |
| Срок службы | лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,213 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,400 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,760 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,305 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 51,202 | 51,202 | 51,202 | 51,202 | 51,587 |
| Доля резерва | % | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,7% |
| котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 |
| Срок службы | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,403 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,403 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,403 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 16,535 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 21,691 | 21,691 | 21,691 | 21,691 | 21,997 |
| Доля резерва | % | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 94,0% |
| котельная ООО «Техника – коммунальные системы» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,229 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,229 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,229 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 2,648 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,771 |
| Доля резерва | % | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 98,5% |
| ЕТО-9 (ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных») | | | | | | |
| котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Срок службы | лет | - | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | тыс. м ³ | - | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|------|-------|-------|-------|-------|
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,021 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | н/д | н/д | н/д | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | н/д | н/д | н/д | 0,021 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,979 |
| Доля резерва | % | - | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,3% |

Анализ фактических балансов производительности водоподготовительных установок в зонах действия котельных г. Владимира показал, что производительности ВПУ котельных достаточно для обеспечения потребностей в подпиточной воде, причем имеется значительный резерв по производительности водоподготовительных установок котельных.

7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах по источникам сведено в таблицу ниже.

Т а б л и ц а 70 – Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах по источникам сведено в таблицу ниже

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ЕТО-1 (ОАО «Владимирские коммунальные системы») | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 122 | 134 | 108 | 108 | 120 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1 088 | 1 088 | 1 088 | 1 088 | 980 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1 211 | 1 222 | 1 196 | 1 196 | 1 100 |
| котельная 301 квартал | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,699 | 0,057 | 0,654 | 0,654 | 1,146 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 14,412 | 14,848 | 15,017 | 15,017 | 13,504 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 15,111 | 14,905 | 15,671 | 15,671 | 14,650 |
| котельная Юго-западного района | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,664 | 0,491 | 0,826 | 0,826 | 1,084 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,600 | 15,591 | 15,386 | 15,386 | 12,773 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 16,264 | 16,082 | 16,212 | 16,212 | 13,857 |
| котельная Микрорайон 9-В | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,054 | 0,087 | 0,070 | 0,070 | 0,680 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,491 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,016 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 8,545 | 8,577 | 8,560 | 8,560 | 8,697 |
| котельная Коммунальная зона | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,711 | 0,609 | 0,315 | 0,315 | 0,854 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 10,988 | 11,312 | 11,206 | 11,206 | 10,063 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 11,699 | 11,921 | 11,521 | 11,521 | 10,917 |
| котельная ПМК-18 | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,031 | 0,074 | 0,069 | 0,069 | 0,120 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,193 | 1,193 | 1,066 | 1,066 | 1,381 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,224 | 1,268 | 1,135 | 1,135 | 1,501 |
| котельная Оргтруд 1 | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,044 | 0,041 | 0,018 | 0,018 | 0,319 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| тационном режиме | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,382 | 3,374 | 3,404 | 3,404 | 1,381 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 3,426 | 3,415 | 3,422 | 3,422 | 1,700 |
| котельная Оргтруд 2 | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,045 | 0,040 | 0,038 | 0,038 | 0,112 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,312 | 1,290 | 1,260 | 1,260 | 1,306 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,357 | 1,330 | 1,298 | 1,298 | 1,418 |
| котельная 722 квартал | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,076 | 0,121 | 0,151 | 0,151 | 0,256 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,114 | 3,114 | 3,094 | 3,094 | 2,997 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 3,190 | 3,235 | 3,245 | 3,245 | 3,252 |
| котельная УВД | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,032 | 0,087 | 0,080 | 0,080 | 0,152 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,533 | 1,533 | 1,802 | 1,802 | 1,682 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,565 | 1,620 | 1,882 | 1,882 | 1,834 |
| котельная мкр. Заклязьменский | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,099 | 0,040 | 0,034 | 0,034 | 0,169 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,992 | 1,992 | 1,845 | 1,845 | 1,983 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 2,090 | 2,032 | 1,879 | 1,879 | 2,153 |
| котельная мкр. Коммунар | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,039 | 0,078 | 0,053 | 0,053 | 0,143 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,797 | 1,797 | 1,771 | 1,771 | 1,670 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,836 | 1,874 | 1,824 | 1,824 | 1,812 |
| котельная ВЗКИ | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,017 | 0,035 | 0,065 | 0,065 | 0,100 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,314 | 1,314 | 1,312 | 1,312 | 1,174 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,330 | 1,349 | 1,377 | 1,377 | 1,274 |
| котельная мкр. Лесной | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,016 | 0,095 | 0,080 | 0,080 | 0,434 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,744 | 4,757 | 4,770 | 4,770 | 4,719 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 4,760 | 4,852 | 4,850 | 4,850 | 5,153 |
| котельная РТС | | | | | | |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,046 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,548 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,502 | 0,508 | 0,509 | 0,509 | 0,594 |
| котельная мкр. Юрьево, АО «ВКС» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,002 | 0,004 | 0,004 | 0,028 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,326 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,325 | 0,327 | 0,329 | 0,329 | 0,354 |
| котельная Парижской Коммуны | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,003 | 0,006 | 0,006 | 0,079 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,933 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,818 | 0,821 | 0,824 | 0,824 | 1,012 |
| котельная Энергетик, АО «ВКС» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,004 | 0,014 | 0,014 | 0,051 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,584 | 0,584 | 0,600 | 0,600 | 0,592 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,584 | 0,588 | 0,614 | 0,614 | 0,642 |
| котельная Элеваторная | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,004 | 0,025 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,293 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,277 | 0,277 | 0,281 | 0,281 | 0,318 |
| котельная 125 квартал | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,048 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,572 | 0,287 | 0,269 | 0,269 | 0,564 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,572 | 0,287 | 0,270 | 0,270 | 0,612 |
| котельная АО «Владимирская газовая компания» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,42 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,9 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 5,8 | 5,8 | 6,0 | 6,0 | 3,3 |
| котельная п. Пиганово | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,067 | 0,088 | 0,079 | 0,014 | 0,120 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,970 | 0,957 | 0,910 | 0,910 | 0,893 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 1,037 | 1,045 | 0,989 | 0,924 | 0,440 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | - | 0,510 | 0,460 | 0,110 | 0,930 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | 6,616 | 6,199 | 6,199 | 5,957 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | - | 7,126 | 6,659 | 6,309 | 2,780 |
| котельная «Спецавтохозяйство» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,050 | 0,054 | 0,050 | 0,032 | 0,020 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | - | - | - | - | - |
| котельная ФГУП «ГНПП «Крона» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,15 | 0,15 | н/д |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,30 | 0,30 | - |
| котельная ООО УК «Дельта» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,060 | 0,060 | 0,053 | 0,053 | 0,127 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,530 | 0,530 | 0,456 | 0,456 | 1,488 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 0,590 | 0,590 | 0,509 | 0,509 | 1,615 |
| БМК, ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,021 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | - | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,270 |
| котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,213 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,305 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 15,834 | 15,834 | 15,834 | 15,834 | 15,517 |
| котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,403 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 16,535 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | 17,472 | 17,472 | 17,472 | 17,472 | 17,938 |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,229 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 2,648 |
| Максимальная подпитка в период | т/ч | 5,646 | 5,646 | 5,646 | 5,646 | 2,876 |

| Параметр | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-------------------|------|-------|-------|-------|-------|
| повреждения участка | | | | | | |
| ЕТО-9 (ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных») | | | | | | |
| Котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | т/ч | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,021 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Максимальная подпитка в период повреждения участка | т/ч | - | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,270 |

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует. Природный газ на ТЭЦ подается по системе газопроводов от магистрального или городского газопровода. Сеть газопотребления Владимирской ТЭЦ-2 включает площадки газорегуляторных пунктов ГРП №1, ГРП №2, участок наружных и внутренних газопроводов, 7 площадок газового оборудования котлов (горелочные устройства – горелка прямоточная, плоскофакельная, по 8 шт.), площадку газового оборудования дожимной компрессорной станции, площадку газовой турбины с 2 камерами сгорания.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В приложении 3 приведен топливный баланс по каждой системе теплоснабжения за 2017-2021 гг. В таблице 71 приведен топливный баланс источников тепловой энергии в целом по МО г. Владимир за идентичный период.

В структуре топливного баланса МО г. Владимир для централизованных систем теплоснабжения к 2021 г. по сравнению с 2020 г.:

- расход природного газа увеличился на 24 % (достаточно значимое увеличение расхода природного газа вызвано снижением средней температуры наружного воздуха за ОЗП 2021 г.);

Потребление природного газа на 2021 г. составляет 100 % от общего объема потребления топлива на централизованных источниках тепловой энергии.

Т а б л и ц а 71 – Топливный баланс источников тепловой энергии МО г. Владимир

| Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| 2017 | | | | | | | |
| Газ природный | - | 581 922 | 80 202 | 305 936 | 292 447 | - | 8 163 |
| Мазут | 22 606 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 102 | - |
| Итого | - | - | 80 202 | 305 936 | 292 447 | - | - |
| 2018 | | | | | | | |
| Газ природный | - | 677 733 | 81 685 | 319 557 | 387 540 | - | 8 147 |
| Мазут | 23 102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 527 | - |
| Итого | - | - | 81 685 | 319 557 | 387 540 | - | - |
| 2019 | | | | | | | |
| Газ природный | - | 700 271 | 76 202 | 292 237 | 446 873 | - | 8 150 |
| Мазут | 19 473 | 0 | 0 | 1 349 | 2 062 | 16 180 | 8 869 |
| Итого | - | - | 76 202 | 293 586 | 448 935 | - | - |
| 2020 | | | | | | | |
| Газ природный | - | 630 509 | 75 198 | 291 066 | 372 713 | - | 8 204 |
| Мазут | 19 383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 254 | - |
| Итого | - | - | 75 198 | 291 066 | 372 713 | - | - |
| 2021 | | | | | | | |
| Газ природный | - | 778 714 | 86 830 | 332 397 | 488 603 | - | 8 161 |
| Мазут | 17 254 | 0 | 0 | 10 | 15 | 13 259 | 8 896 |
| Итого | - | - | 86 830 | 332 407 | 488 618 | - | - |

8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется для Владимирской ТЭЦ-2 и котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир». Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсонабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа.

8.2.1 Владимирская ТЭЦ-2

Основным топливом на ТЭЦ является природный газ, резервное топливо – топочный мазут. Сжигание мазута производится при вводе ограничений по газопотреблению в периоды максимальных тепловых нагрузок при низкой температуре наружного воздуха, а также в периоды ремонтов газового оборудования, проведения режимно-наладочных испытаний для корректировки режимных карт котлов.

Мазутное хозяйство Владимирской ТЭЦ-2 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. В комплекс сооружений мазутного хозяйства входят следующие узлы:

- сливная эстакада - 3 поста слива с автоцистерн;
- приемная емкость объемом 1 000 м³;
- здание мазутонасосной станции;
- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ №№1-5 объемом 2 000 м³ каждый и РХМ №№ 6,7 объемом 10 000 м³ каждый)

Характеристика резервуаров для хранения мазута на Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 72 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

| Наименование емкости | Техническое состояние емкости | Объем по проекту, м ³ | Максимальное количество загрузки топлива, м ³ | Величина не извлекаемого («мертвого») остатка, м ³ |
|----------------------|-------------------------------|----------------------------------|--|---|
| РХМ-1 | резерв | 2 162,8 | 1 995,7 | 55,2 |
| РХМ-2 | резерв | 2 160,8 | 1 993,9 | 54,3 |
| РХМ-3 | резерв | 2 159,6 | 1 992,8 | 63,3 |
| РХМ-4 | резерв | 2 161,5 | 1 994,5 | 36,2 |
| РХМ-5 | резерв | 2 161,1 | 1 994,1 | 36,2 |
| РХМ-6 | рабочее | 11 427,5 | 10 223,4 | 188,2 |
| РХМ-7 | рабочее | 11 473,4 | 10 586,1 | 185,7 |
| Итого | | 33 706,8 | 30 780,5 | 619,1 |

В таблице ниже приведены величины общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ), установленные на 2017 – 2021 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

Т а б л и ц а 73 – Утвержденные значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

| Показатель | Значение показателя на дату | | | | |
|--------------|-----------------------------|------------|------------|------------|------------|
| | 01.10.2017 | 01.10.2018 | 01.10.2019 | 01.10.2020 | 01.10.2021 |
| ОНЗТ, тыс. т | 18,352 | 18,352 | 13,242 | 13,395 | 10,093 |
| ННЗТ, тыс. т | 6,178 | 6,178 | 1,068 | 1,221 | 1,220 |
| НЭЗТ, тыс. т | 12,174 | 12,174 | 12,174 | 12,174 | 8,873 |

8.2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запасов топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице ниже приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ, установленные на 2017 – 2021 гг.

Т а б л и ц а 74 – Утвержденные значения запасов дизельного топлива

| Показатель | Значение показателя на дату | | | | |
|--------------|-----------------------------|------------|------------|------------|------------|
| | 01.10.2017 | 01.10.2018 | 01.10.2019 | 01.10.2020 | 01.10.2021 |
| ОНЗТ, тыс. т | 0,316 | 0,316 | – | 0,15 | 0,15 |
| ННЗТ, тыс. т | 0,177 | 0,177 | – | 0,15 | 0,15 |
| НЭЗТ, тыс. т | 0,139 | 0,139 | – | – | – |

8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

В топливном балансе централизованных источников тепловой энергии МО г. Владимир природный газ в качестве основного вида топлива занимает лидирующую позицию.

В таблице 75 представлены паспортные данные качества природного газа за декабрь 2020 г. Информация представлена ООО «Газпром межрегионгаз Владимир». Место отбора проб газа: КС Муром.

Из таблицы 75 можно сделать следующий вывод:

- фактические показатели качества природного газа не превышают нормированные значения по ГОСТ 5542;

Особенности характеристик природного газа, поставляемого на централизованные источники тепловой энергии МО г. Владимир, не выявлены.

Т а б л и ц а 75 – Паспортные данные качества природного газа

| № | Наименование показателя | Единица измерения | Норма по ГОСТ 5542 | Значение |
|---------|--|---------------------|--------------------|--------------|
| 1 | Компонентный состав, молярная доля: | % | | |
| | метан | | не норм. | 96,44 |
| | этан | | не норм. | 1,93 |
| | пропан | | не норм. | 0,60 |
| | изо-бутан | | не норм. | 0,093 |
| | норм-бутан | | не норм. | 0,087 |
| | нео-пентан | | не норм. | 0,0015 |
| | изо-пентан | | не норм. | 0,0165 |
| | норм-пентан | | не норм. | 0,0116 |
| | гексаны+высшие углеводороды | | не норм. | 0,0111 |
| | диоксид углерода | | не более 2,5 | 0,150 |
| | азот | | не норм. | 0,643 |
| | кислород | | не более 0,050 | менее 0,005 |
| | гелий | | не норм. | 0,014 |
| водород | не норм. | 0,0108 | | |
| 2 | Теплота сгорания низшая при стандартных условиях | МДж/м ³ | Не менее 31,80 | 34,16 |
| | | ккал/м ³ | Не менее 7600 | 8159 |
| 3 | Число Воббе (высшее) при стандартных условиях | МДж/м ³ | 41,20-54,50 | 49,83 |
| | | ккал/м ³ | 9840-13020 | 11901 |
| 4 | Плотность при стандартных условиях | кг/м ³ | не норм. | 0,6956 |
| 5 | Массовая концентрация сероводорода | г/м ³ | не более 0,020 | менее 0,0010 |
| 6 | Массовая концентрация меркаптановой серы | г/м ³ | не более 0,036 | менее 0,0030 |
| 7 | Массовая концентрация механических примесей | г/м ³ | не более 0,001 | отсут. |
| 8 | Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы | °С | ниже темп. газа | -16,5 |
| 9 | Температура газа в точке отбора пробы | °С | - | +1,6 |

8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

На всех остальных источниках тепловой энергии в качестве основного вида топлива используется природный газ. Для тепловых источников, расположенных в МО г. Владимир, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных.

8.5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на централизованных источниках тепловой энергии МО г. Владимир используется природный газ.

Резервным видом топлива на Владимирской ТЭЦ-2 является мазут. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В таблице 76 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 77 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 76 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Вид топлива | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---|-------------|------|------|-------|------|------|
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Владимирская ТЭЦ-2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 0,995 | 1,00 | 1,00 |
| | | Мазут | 0,00 | 0,00 | 0,005 | 0,00 | 0,00 |
| | Юго-западного района 301 квартал | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | Коммунальная зона Микрорайон 9-В | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | 125 квартал Парижской Коммуны | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО «Владимирская газовая компания». | АО «Владимирская газовая компания» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 722 квартал | 722 квартал | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| УВД | УВД | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| РТС | РТС | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Заглязьменский | мкр. Заглязьменский | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Элеваторная | Элеваторная | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | Газ | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз» | Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Вид топлива | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|-------------|------|------|------|------|------|
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | Газ | - | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | Газ | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Загородная зона | Загородная зона | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | ООО «Техника – коммунальные системы» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| БМК-360 | БМК-360 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | Газ | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ДБСП | ДБСП | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

Т а б л и ц а 77 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Природный газ ($Q_{н}^p$, ккал/нм ³) | | | | | Мазут ($Q_{н}^p$, ккал/кг) | | | | |
|--|---|--|------|------|------|------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Владимирская ТЭЦ-2 | 8162 | 8147 | 8149 | 8205 | 8161 | - | - | 8869 | - | 8888 |
| | Юго-западного района | 8175 | 8144 | 8149 | 8202 | 8151 | - | - | - | - | - |
| | 301 квартал | 8174 | 8144 | 8149 | 8201 | 8151 | - | - | - | - | - |
| | Коммунальная зона | 8174 | 8145 | 8150 | 8201 | 8152 | - | - | - | - | - |
| | Микрорайон 9-В | 8174 | 8144 | 8150 | 8200 | 8152 | - | - | - | - | - |
| | 125 квартал | 8144 | 8162 | 8158 | 8217 | 8153 | - | - | - | - | - |
| | Парижской Коммуны | 8175 | 8839 | 8136 | 8212 | 8148 | - | - | - | - | - |
| АО «Владимирская газовая компания». | АО «Владимирская газовая компания» | 8251 | 8277 | 8277 | 8190 | 8190 | - | - | - | - | - |
| 722 квартал | 722 квартал | 8174 | 8145 | 8149 | 8201 | 8152 | - | - | - | - | - |
| ВЗКИ | ВЗКИ | 8174 | 8144 | 8150 | 8200 | 8152 | - | - | - | - | - |
| УВД | УВД | 8174 | 8143 | 8151 | 8202 | 8152 | - | - | - | - | - |
| ПМК-18 | ПМК-18 | 8174 | 8144 | 8149 | 8201 | 8152 | - | - | - | - | - |
| РТС | РТС | 8175 | 8144 | 8151 | 8202 | 8151 | - | - | - | - | - |
| Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 8173 | 8143 | 8149 | 8199 | 8152 | - | - | - | - | - |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 8174 | 8143 | 8147 | 8199 | 8152 | - | - | - | - | - |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 8175 | 8145 | 8148 | 8200 | 8153 | - | - | - | - | - |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 8174 | 8145 | 8149 | 8202 | 8152 | - | - | - | - | - |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 8174 | 8143 | 8151 | 8198 | 8152 | - | - | - | - | - |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 8174 | 8145 | 8151 | 8200 | 8154 | - | - | - | - | - |
| Элеваторная | Элеваторная | 8172 | 8144 | 8148 | 8199 | 8152 | - | - | - | - | - |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | - | 8144 | 8150 | 8202 | 8152 | - | - | - | - | - |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 8131 | 8120 | 8151 | 8151 | 8151 | - | - | - | - | - |
| АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | 8190 | 8190 | 8454 | 8190 | 8190 | - | - | - | - | - |
| п. Пиганово | п. Пиганово | 8161 | 8145 | 8149 | 8200 | 8200 | - | - | - | - | - |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 8149 | 8154 | 8149 | 8202 | 8161 | - | - | - | - | - |
| турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | 8158 | 8143 | 8148 | 8197 | 8162 | - | - | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Природный газ ($Q_{н}^p$, ккал/нм ³) | | | | | Мазут ($Q_{н}^p$, ккал/кг) | | | | |
|---|---|--|------|------|------|------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | 8159 | 8143 | 8145 | 8197 | 8161 | - | - | - | - | - |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | ФГУП «ГНПП «Крона» | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | - | - | - | - | - |
| ООО УК «Дельта» | ООО УК «Дельта» | 8190 | 8120 | 8136 | 8190 | 8120 | - | - | - | - | - |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | - | - | 7899 | 7899 | 7899 | - | - | - | - | - |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | - | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | - | - | - | - | - |
| Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 8162 | 8146 | 8150 | 8203 | 8160 | - | - | - | - | - |
| Загородная зона | Загородная зона | 8161 | 8145 | 8154 | 8202 | 8160 | - | - | - | - | - |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | ООО «Техника – коммунальные системы» | 8148 | 8148 | 8148 | 8190 | 8190 | - | - | - | - | - |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | 8176 | 8145 | 8150 | 8201 | 8152 | - | - | - | - | - |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 8176 | 8145 | 8149 | 8202 | 8152 | - | - | - | - | - |
| БМК-360 | БМК-360 | 8174 | 8146 | 8151 | 8203 | 8152 | - | - | - | - | - |
| Тихонравова, 8а | Тихонравова, 8а | - | 8147 | 8153 | 8198 | 8153 | - | - | - | - | - |
| Н. Садовая, 6-2 | Н. Садовая, 6-2 | 8129 | 8080 | 8132 | 7990 | 8150 | - | - | - | - | - |
| Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | 8129 | 8080 | 8092 | 8335 | 8158 | - | - | - | - | - |
| ДБСП | ДБСП | 8180 | 8141 | 8129 | 8235 | 8143 | - | - | - | - | - |
| МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | 8178 | 8150 | 8151 | 8210 | 8153 | - | - | - | - | - |
| АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | нд | нд | нд | нд | нд | - | - | - | - | - |

8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Владимир является природный газ. На него приходится 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в 2021 г.

8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Владимир, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения представлены в таблицах № 78 – 0. Из представленных данных видно, что в зоне деятельности ЕТО-1 АО «ВКС» удельное значение повреждений в магистральных сетях и распределительных тепловых отопления имеет тенденцию к снижению. Причем снижение прослеживается, как и для повреждений в отопительный период, так и для повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний.

Т а б л и ц а 78 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------------------|---|-----------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 125 квартал | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 6,827 | 2,276 | 2,276 | 4,552 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 4,552 | 2,276 | 2,276 | 2,276 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 2,276 | 0,000 | 0,000 | 2,276 | 0,000 |
| 1 | 301 квартал | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,638 | 1,348 | 0,709 | 0,213 | 0,497 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,142 | 0,071 | 0,426 | 0,142 | 0,213 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,284 | 0,284 | 0,142 | 0,000 | 0,213 |
| 1 | АО «Владимирская газовая компания» | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | Магистральные | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,103 | 1,135 | 0,830 | 0,860 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,053 | 0,053 | 0,042 | 0,039 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,998 | 0,820 | 0,767 | 0,715 | 0,000 |
| | | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,934 | 1,569 | 0,971 | 1,121 | 0,957 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,635 | 0,747 | 0,635 | 0,859 | 0,106 |

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------------------|---|-----------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,187 | 0,075 | 0,037 | 0,037 | 0,793 |
| | | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,672 | 2,275 | 1,439 | 0,993 | 0,598 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,831 | 1,162 | 0,675 | 0,476 | 0,523 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,743 | 0,525 | 0,525 | 0,269 | 0,037 |
| 1 | Коммунальная зона | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,262 | 1,048 | 0,262 | 0,131 | 0,965 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,131 | 0,786 | 0,262 | 0,000 | 0,599 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,131 | 0,262 | 0,000 | 0,131 | 0,264 |
| 1 | Микрорайон 9-В | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,338 | 1,689 | 0,169 | 0,000 | 0,524 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,338 | 1,351 | 0,000 | 0,000 | 0,131 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,338 | 0,000 | 0,000 | 0,262 |
| 1 | Юго-западного района | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,474 | 1,043 | 1,043 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,474 | 0,663 | 0,569 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,379 | 0,474 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | 722 квартал | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,185 | 1,108 | 0,185 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,185 | 0,923 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,185 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | ВЗКИ | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,837 | 0,558 | 0,279 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,837 | 0,558 | 0,279 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | УВД | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 1,496 | 0,499 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,998 | 0,499 | 0,000 | 0,000 |

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------------------|---|-----------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Распределительные отоплення | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 1,985 | 0,794 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 1,985 | 0,397 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,397 | 0,000 |
| 5 | ПМК-18 | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 2,788 | 0,000 | 3,717 | 0,929 | 0,397 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,929 | 0,000 | 1,859 | 0,929 | 0,397 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,929 | 0,000 | 0,929 | 0,000 | 0,000 |
| | | Распределительные отоплення | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,860 | 1,116 | 2,975 | 1,488 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 1,488 | 1,116 | 2,231 | 1,116 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,372 | 0,000 | 0,744 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | РТС | Распределительные отоплення | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 2,214 | 2,214 | 0,000 | 2,214 | 0,744 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 2,214 | 2,214 | 0,000 | 1,107 | 0,744 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,107 | 0,000 |
| 7 | Энергетик, АО «ВКС» | Распределительные отоплення | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,910 | 1,273 | 4,456 | 1,910 | 2,214 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 1,910 | 1,273 | 1,910 | 0,637 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 2,546 | 0,637 | 2,214 |
| 8 | мкр. Заглязьменский | Распределительные отоплення | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,725 | 0,906 | 0,181 | 0,544 | 1,910 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,362 | 0,181 | 0,000 | 0,000 | 0,637 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,362 | 0,725 | 0,181 | 0,181 | 1,273 |
| 9 | мкр. Коммунар | Распределительные отоплення | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,428 | 1,498 | 0,642 | 1,712 | 0,544 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,214 | 0,856 | 0,428 | 1,284 | 0,181 |

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------------------|---|-----------------------------|---|-------|-------|-------|-------|--------|
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,214 | 0,642 | 0,214 | 0,214 | 0,362 |
| 10 | Оргтруд 1 | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 1,372 | 1,372 | 0,392 | 0,214 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 1,176 | 1,176 | 0,392 | 0,214 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,196 | 0,000 | 0,000 |
| | | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,969 | 1,292 | 0,161 | 0,161 | 0,392 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,646 | 0,000 | 0,161 | 0,161 | 0,196 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,323 | 1,292 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Оргтруд 2 | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,969 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,302 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,302 | 0,302 | 0,000 | 0,000 | 0,646 |
| 12 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,572 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,572 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Элеваторная | Распределительные отопления | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,440 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,717 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 14,151 |
| 14 | мкр. Лесной | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,408 | 1,020 | 0,204 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,204 | 0,204 | 0,000 |

| Номер системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------------------|---|-----------------------------|---|-------|--------|-------|-------|-------|
| | | Распределительные отопление | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,408 | 0,816 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,403 | 0,000 | 0,202 | 0,202 | 0,204 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,202 | 0,000 | 0,202 | 0,202 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,202 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,204 |
| 19 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,477 | 0,000 | 0,000 | 0,715 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,477 | 0,000 | 0,000 | 0,238 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,238 | 0,000 |
| | | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,043 | 0,927 | 0,464 | 0,000 | 0,734 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,579 | 0,695 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,464 | 0,232 | 0,464 | 0,000 | 0,734 |
| 30 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,752 | 1,040 | 0,876 | 0,876 | 0,000 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 1,095 | 0,274 | 0,328 | 0,164 | 0,000 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,657 | 0,438 | 0,493 | 0,328 | 0,000 |
| 32 | ООО «Техникакоммунальные системы» | Распределительные ГВС | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,477 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,238 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,238 |
| | | Распределительные отопление | Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,000 | 10,541 | 0,000 | 0,139 | 0,579 |
| | | | в отопительный период, 1/км/оп | 0,000 | 8,282 | 0,000 | 0,000 | 0,232 |
| | | | в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,000 | 2,259 | 0,000 | 0,139 | 0,348 |

Т а б л и ц а 79 –Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зонах ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | Тип тепловых сетей | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------|----------|-----------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | АО «ВКС» | Магистральные | Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год | 1,1034 | 1,1350 | 0,8302 | 0,8031 | 0,8934 |
| | | | Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год | 0,0525 | 0,0525 | 0,0420 | 0,0361 | 0,0993 |
| | | | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год | 0,9983 | 0,8197 | 0,7671 | 0,6678 | 0,7400 |
| | | Распределительные ГВС | Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год | 0,6450 | 1,1825 | 0,9675 | 0,7159 | 0,4521 |
| | | | Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год | 0,4300 | 0,6235 | 0,6235 | 0,5275 | 0,3391 |
| | | | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год | 0,1290 | 0,0860 | 0,1505 | 0,0565 | 0,0754 |
| | | Распределительные отопления | Всего инцидентов на тепловых сетях, 1/км/год | 1,4195 | 1,9393 | 1,2277 | 0,8250 | 0,7912 |
| | | | Из них повреждений в отопительный период, 1/км/год | 0,7209 | 0,9892 | 0,5905 | 0,3840 | 0,4605 |
| | | | Из них повреждений в результате гидравлических и температурных испытаний, 1/км/год | 0,6185 | 0,4769 | 0,4527 | 0,2311 | 0,2489 |

9.2 Частота отключений потребителей

Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии представлены в таблице 80. В таблице представлены минимальные и максимальные показатели вероятности безотказной работы потребителя для каждого источника тепловой энергии, а также количество потребителей, для которых данный показатель ниже нормированного. Максимальное число потребителей с вероятностью безотказной работы ниже нормативного значения находится в зоне теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2.

Надёжность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода потребителю будет обеспечена подача расчетного количества тепла.

Надёжность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностями безотказной работы, определяемыми для каждого потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Данные о фактическом недоотпуске тепловой энергии на отопление потребителей отсутствуют, в таблице ниже представлены результаты расчёта показателей надёжности в программном комплексе Zulu Thermo.

Т а б л и ц а 80 – Расчётные значения среднего суммарного недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей

| Теплогенерирующая организация | Источник тепловой энергии | Средний суммарный недоотпуск теплоты в отопительный период, Гкал |
|---------------------------------------|---|--|
| Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | Владимирская ТЭЦ-2 | 57 364,3 |
| АО «ВКС» | Юго-западного района | 2 454,8 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | 281,3 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 119,9 |
| АО «ВКС» | 301 квартал | 112,2 |
| АО «ВКС» | Коммунальная зона | 97,7 |
| АО «ВКС» | Микрорайон 9-В | 29,1 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 26,5 |
| АО «ВКС» | мкр. Лесной | 11,1 |
| АО «ВКС» | 722 квартал | 8,8 |
| АО «ВКС» | Оргтруд 1 | 5,3 |
| АО «ВКС» | мкр. Заключьменский | 3,6 |
| АО «ВКС» | УВД | 2,2 |
| АО «ВКС» | Оргтруд 2 | 1,5 |
| АО «ВКС» | ВЗКИ | 1,5 |
| АО «ВКС» | мкр. Коммунар | 1,5 |
| АО «ВКС» | ПМК-18 | 1,0 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | п. Пиганово, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,9 |
| АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 0,6 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | турбаза «Ладога», ООО «Вла- | 0,4 |

| Теплогенерирующая организация | Источник тепловой энергии | Средний суммарный недоотпуск теплоты в отопительный период, Гкал |
|-------------------------------|---------------------------|--|
| | димиртеплогаз» | |
| АО «ВКС» | РТС | 0,1 |
| АО «ВКС» | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 0,1 |
| АО «ВКС» | Элеваторная | 0,1 |

Т а б л и ц а 81 – Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии

| Теплогенерирующая организация | Источник тепловой энергии | Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей | | Значение коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя | | Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного |
|---------------------------------------|---|---|----------|---|----------|---|
| | | min | max | min | max | |
| Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,439236 | 1 | 0,932448 | 0,937638 | 262 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,811441 | 0,991262 | 0,99652 | 0,996587 | 2 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,761797 | 0,984979 | 0,996408 | 0,996447 | 2 |
| АО «ВКС» | мкр. Заключьменский | 0,851796 | 0,997917 | 0,999076 | 0,999163 | 1 |
| АО «ВКС» | 301 квартал | 0,888266 | 0,99832 | 0,997375 | 0,997944 | 0 |
| АО «ВКС» | Микрорайон 9-В | 0,97544 | 0,999153 | 0,999047 | 0,999225 | 0 |
| АО «ВКС» | Оргтруд 1 | 0,972448 | 0,999545 | 0,999361 | 0,999383 | 0 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,943016 | 0,999517 | 0,998526 | 0,998766 | 0 |
| АО «ВКС» | Юго-западного района | 0,911453 | 0,995402 | 0,99832 | 0,998336 | 0 |
| АО «ВКС» | мкр. Коммунар | 0,940466 | 0,995238 | 0,999097 | 0,999131 | 0 |
| АО «ВКС» | 722 квартал | 0,965689 | 0,995269 | 0,998869 | 0,998874 | 0 |
| АО «ВКС» | УВД | 0,954654 | 1 | 0,999596 | 0,999623 | 0 |
| АО «ВКС» | мкр. Лесной | 0,938815 | 0,990409 | 0,999076 | 0,999084 | 0 |
| АО «ВКС» | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 0,998842 | 0,999475 | 0,99991 | 0,999945 | 0 |
| АО «ВКС» | ПМК-18 | 0,987966 | 0,995476 | 0,99961 | 0,999627 | 0 |
| АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 0,961916 | 0,998928 | 0,999709 | 0,999718 | 0 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | п. Пиганово, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,953158 | 0,999548 | 0,999644 | 0,999663 | 0 |
| АО «ВКС» | Оргтруд 2 | 0,984361 | 0,99959 | 0,999679 | 0,999699 | 0 |
| АО «ВКС» | ВЗКИ | 0,947065 | 0,999989 | 0,999652 | 0,999681 | 0 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | турбаза «Ладога», ООО «Владимиртеплогаз» | 0,991698 | 0,997101 | 0,999624 | 0,999661 | 0 |
| АО «ВКС» | РТС | 0,967045 | 0,997992 | 0,999922 | 0,999926 | 0 |
| АО «ВКС» | Элеваторная | 0,982605 | 0,993656 | 0,999921 | 0,999932 | 0 |
| АО «ВКС» | Коммунальная зона | 0,879957 | 0,993225 | 0,998124 | 0,998448 | 0 |

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время восстановления теплоснабжения потребителей тепловой энергии напрямую зависит от времени восстановления тепловых сетей. Это значение для систем теплоснабжения соответствует требованию СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Т а б л и ц а 82 – Допустимое время восстановления участка тепловой сети согласно СНиП 41-02-2003

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч |
|---------------------------------|--|
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |
| 500 | 22 |
| 600 | 26 |
| 700 | 29 |
| 800-1000 | 40 |
| 1200-1400 | До 54 |

9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

На рисунках 110 –133 показаны зоны ненормативной надежности теплоснабжения потребителей. В случае вероятности безотказной работы потребителя тепловой энергии ниже нормативной зона помечается ненадёжной. Нахождение потребителя в ненадёжной зоне означает, что во время отопительного периода в случае аварии на участках тепловой сети за время устранения аварии температура воздуха в зданиях может опуститься ниже граничного значения с вероятностью более 14%. Время устранения аварии зависит от диаметра трубопровода и представлена в таблице 82.

Пограничные значения температур разные для разных категорий потребителей.

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества тепла и снижения температуры воздуха в помещениях ниже 20°C или договором между поставщиком и потребителем тепла. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты, операционные, реанимационные помещения и т.п.

Вторая категория — потребители, допускающие временное снижение температуры в отапливаемых помещениях:

- а) жилых и общественных зданий — до +12 °С;
- б) промышленных зданий — до +8 °С;

Третья категория — остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

К примеру, если жилое отапливаемое здание находится в ненадёжной зоне и в результате отказа трубопровода тепловой сети Ду 1200 мм остаётся без теплоснабжения, то в течение 54 часов температура в здании упадёт ниже 12 градусов с вероятностью более 14%.

Из рисунков видно, что практически во всех системах теплоснабжения от котельных отсутствуют зоны с ненормативной надёжностью. В юго-западной части системы теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 преобладают потребители с ненормативной надёжностью. Минимальная вероятность безотказной работы данных потребителей составляет 0,59. Также зоной ненормативной

надёжностью является западная часть Октябрьского района, граничащая с улицей Куйбышева, в которой минимальная вероятность безотказной работы потребителей составляет 0,43.

На рисунках 134 – 153 представлены системы теплоснажения, в которых проложены трубопроводы со сроком эксплуатации более 25 лет.

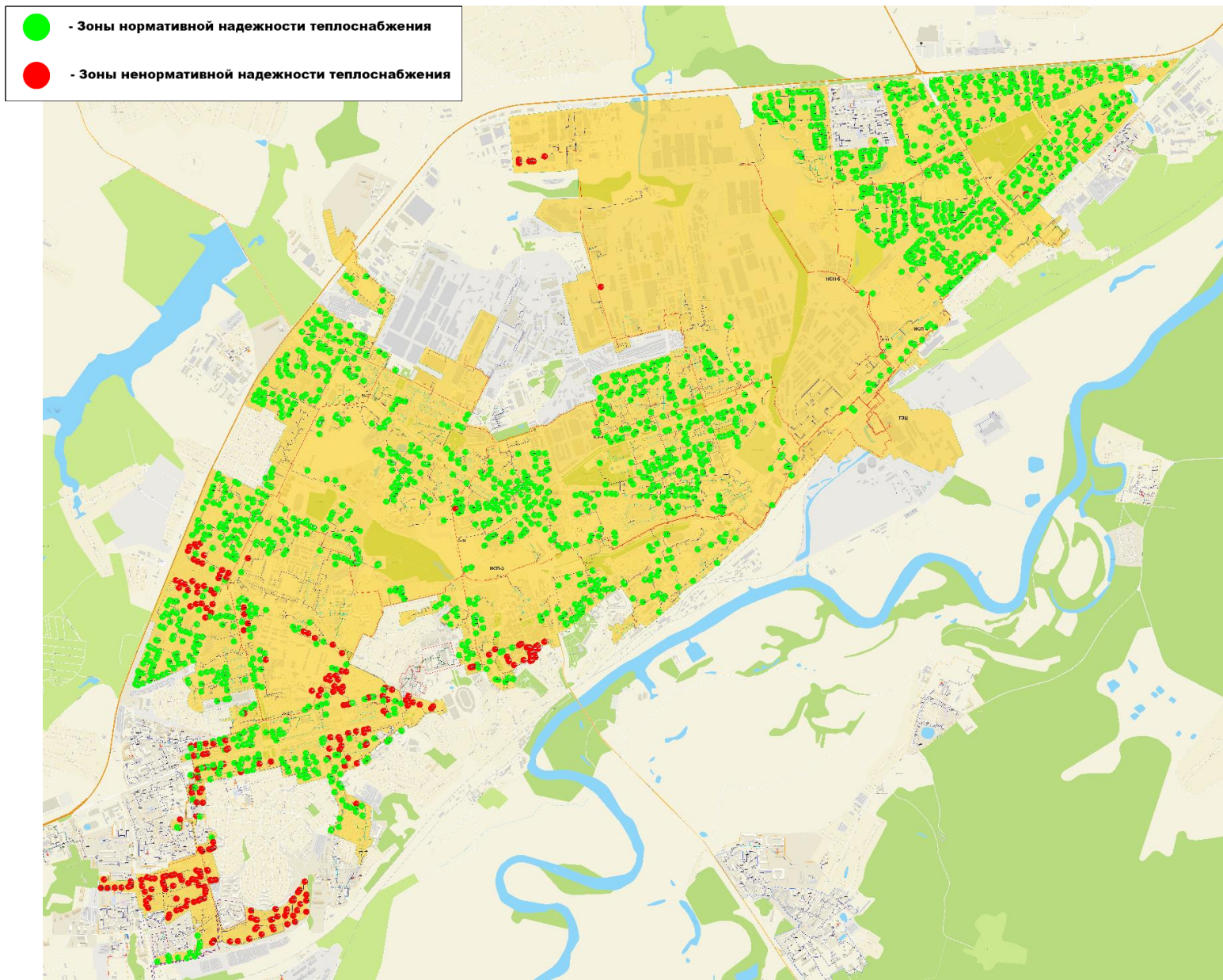


Рисунок 110 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения Владимирской ТЭЦ -2 (ЕТО-1)

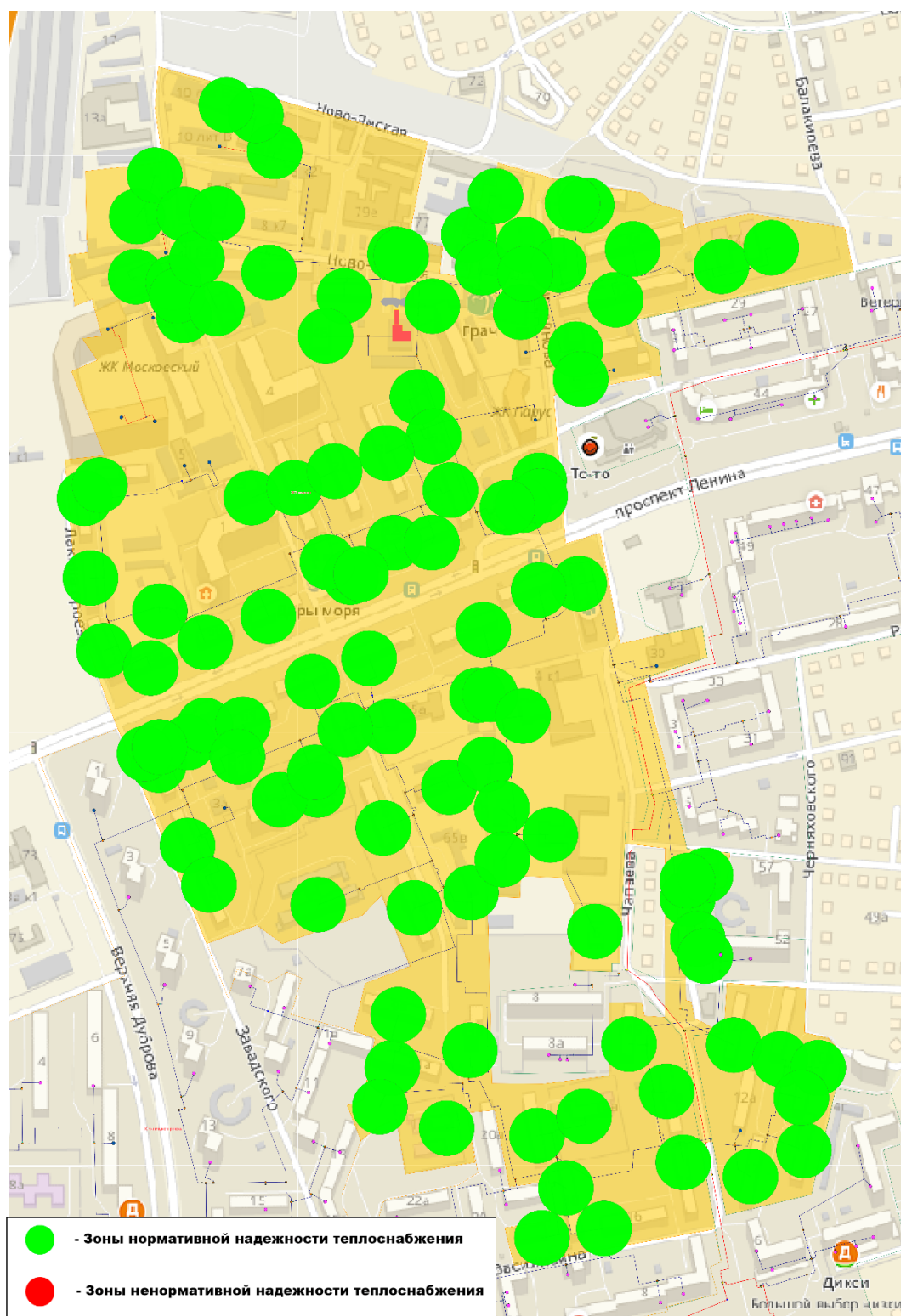


Рисунок 111 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной 301 квартала (ЕТО-1)

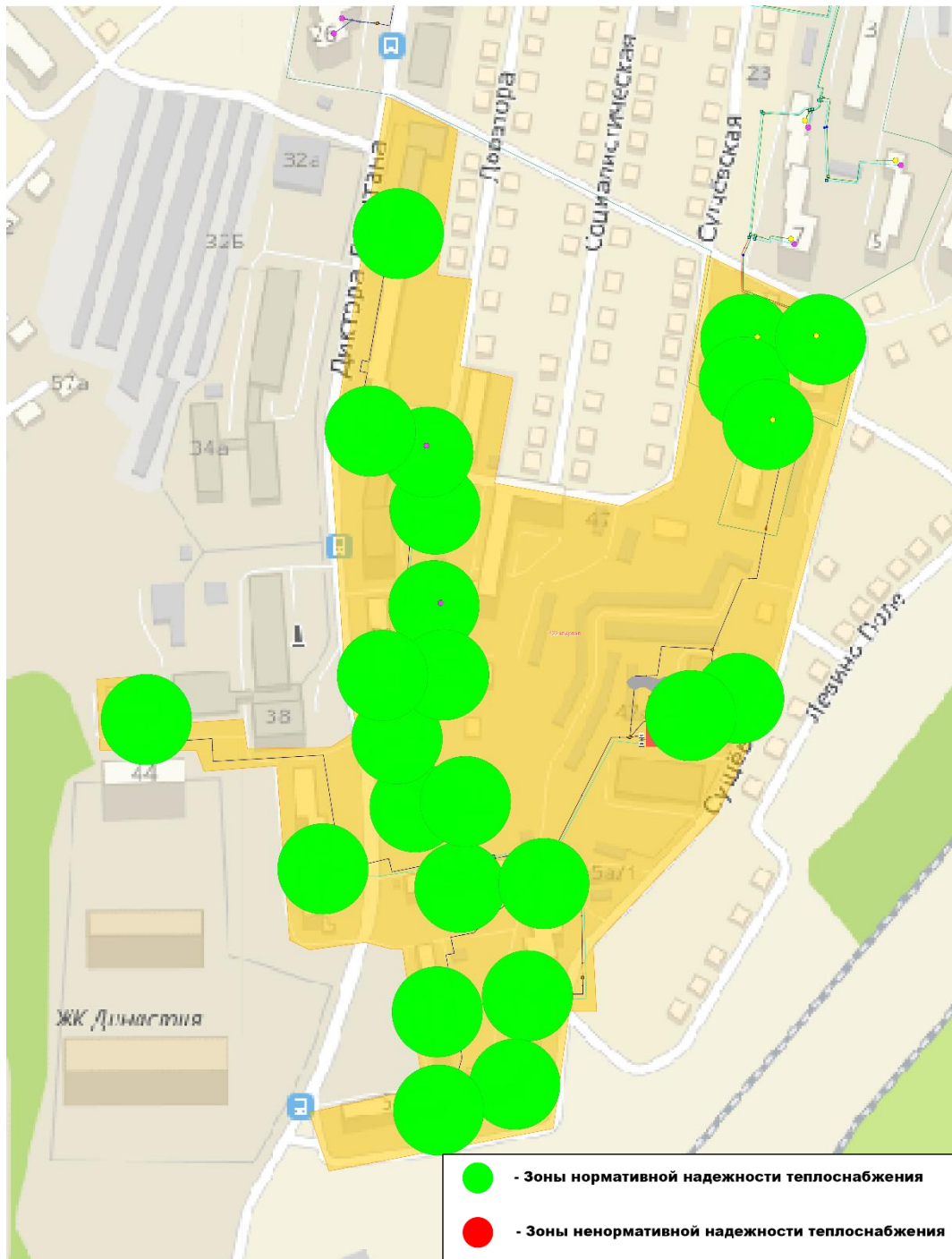


Рисунок 112 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной 722 квартала (ЕТО-1)

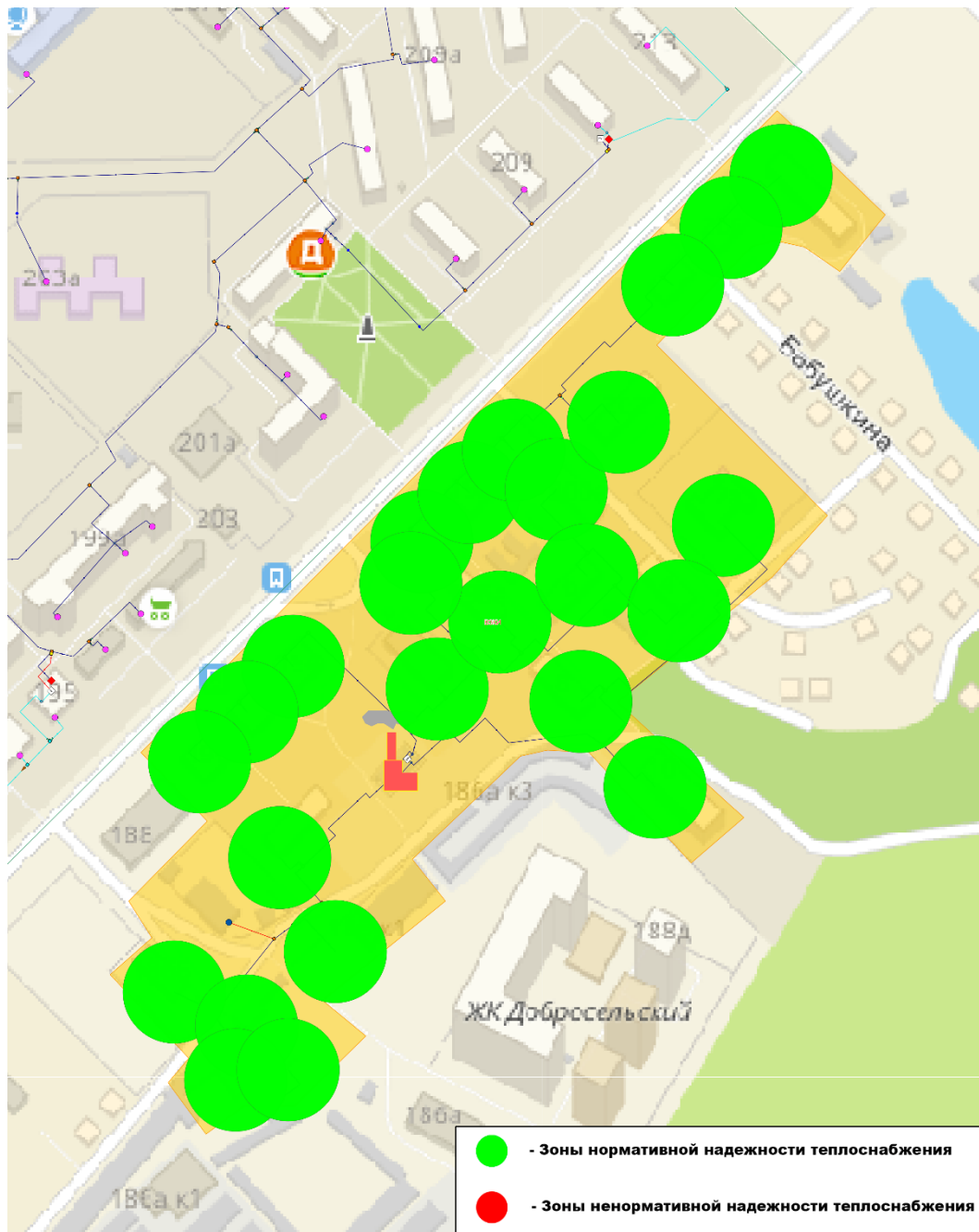


Рисунок 113 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

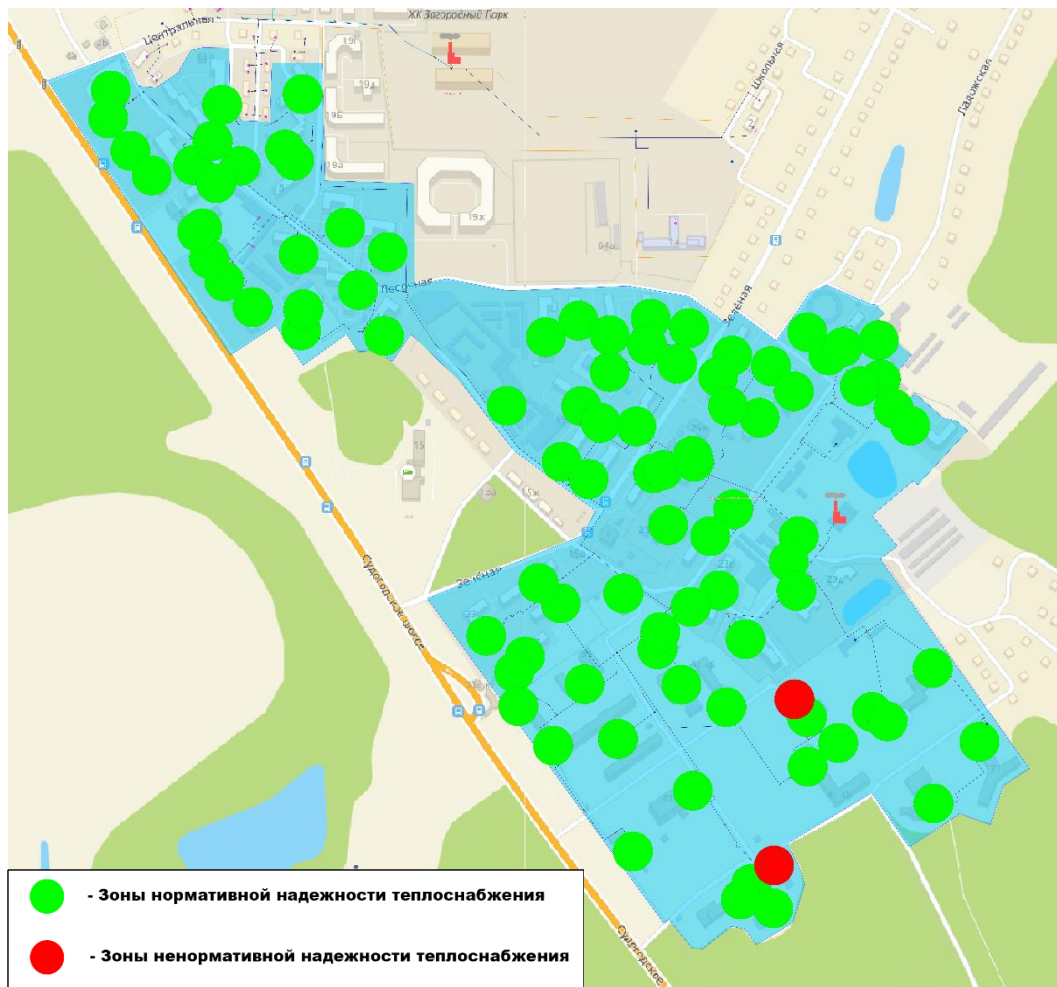


Рисунок 114 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-1)

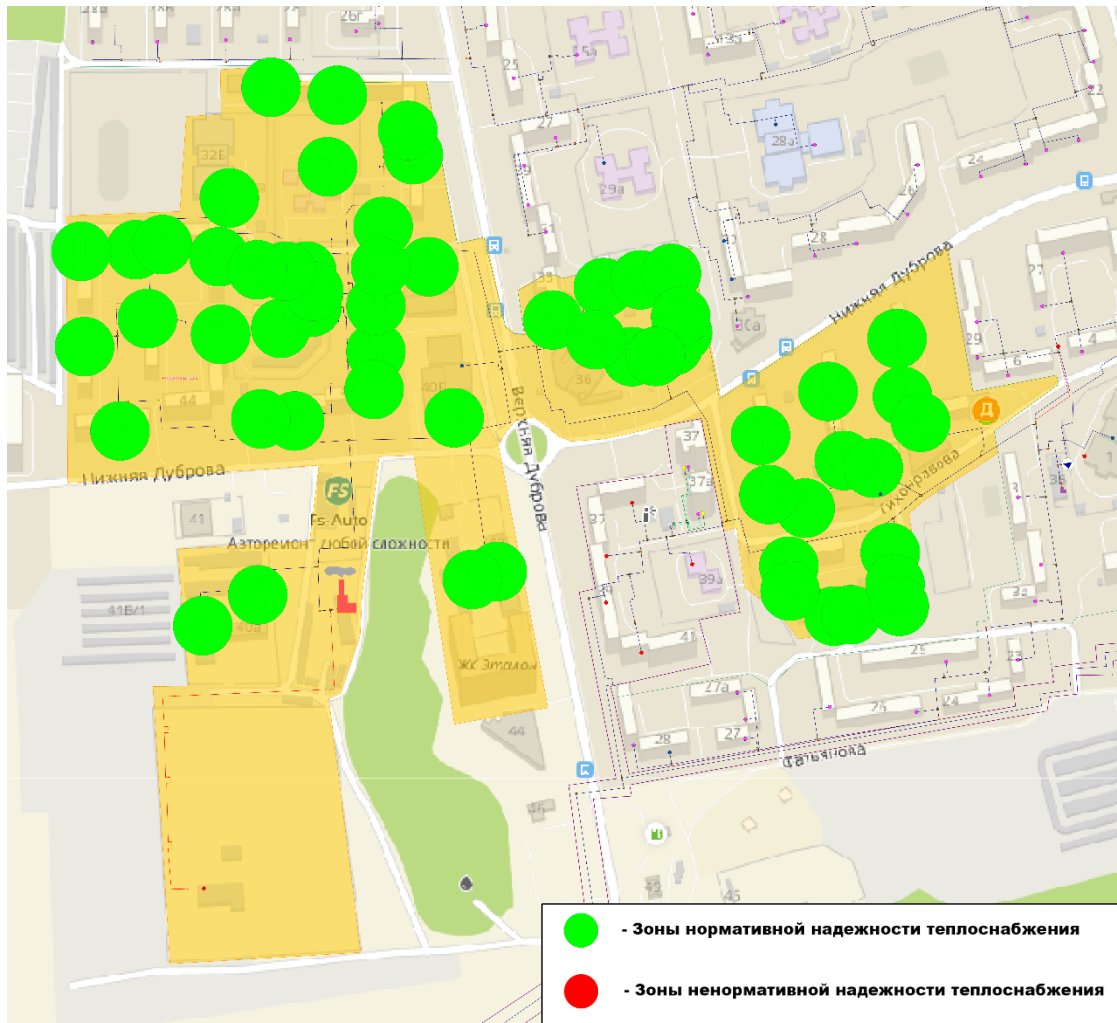


Рисунок 115 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

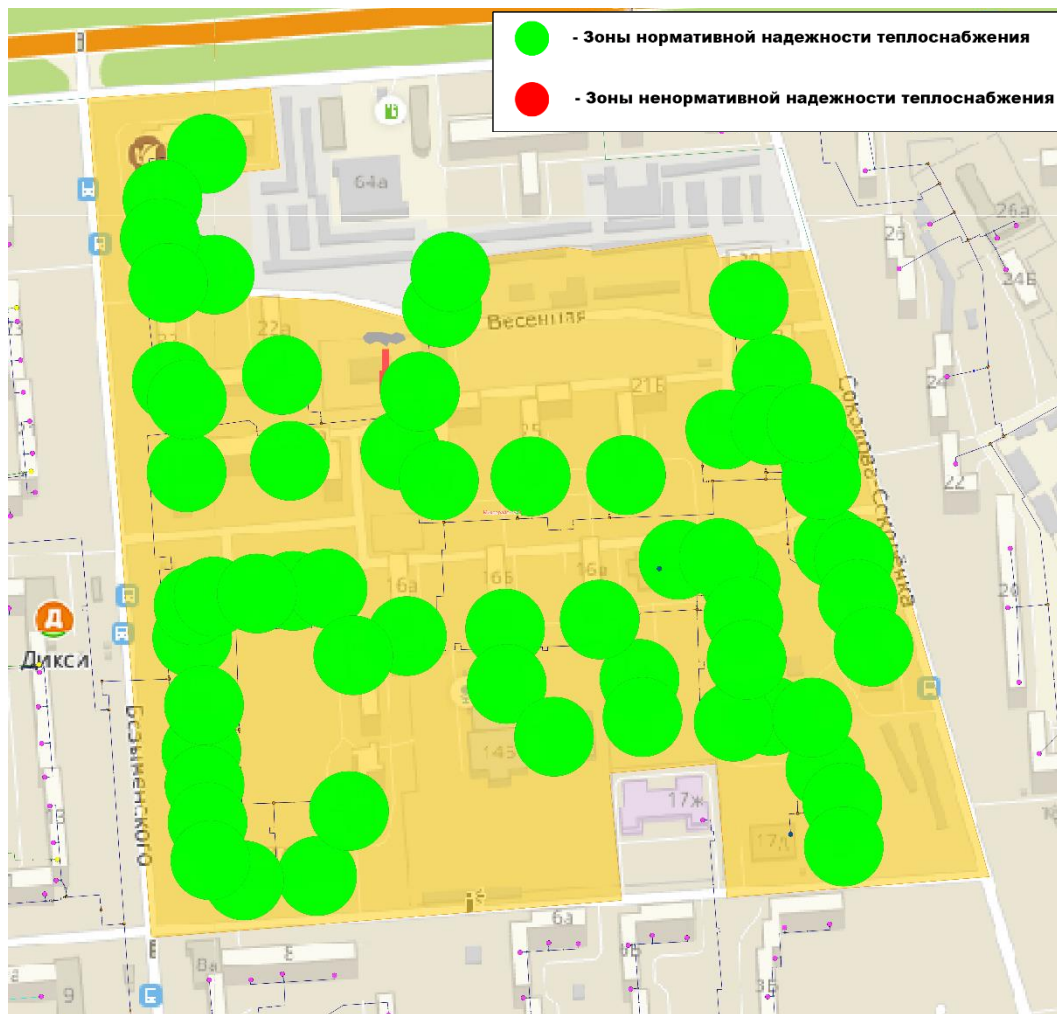


Рисунок 116 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Микрорайон 9-В (ЕТО-1)

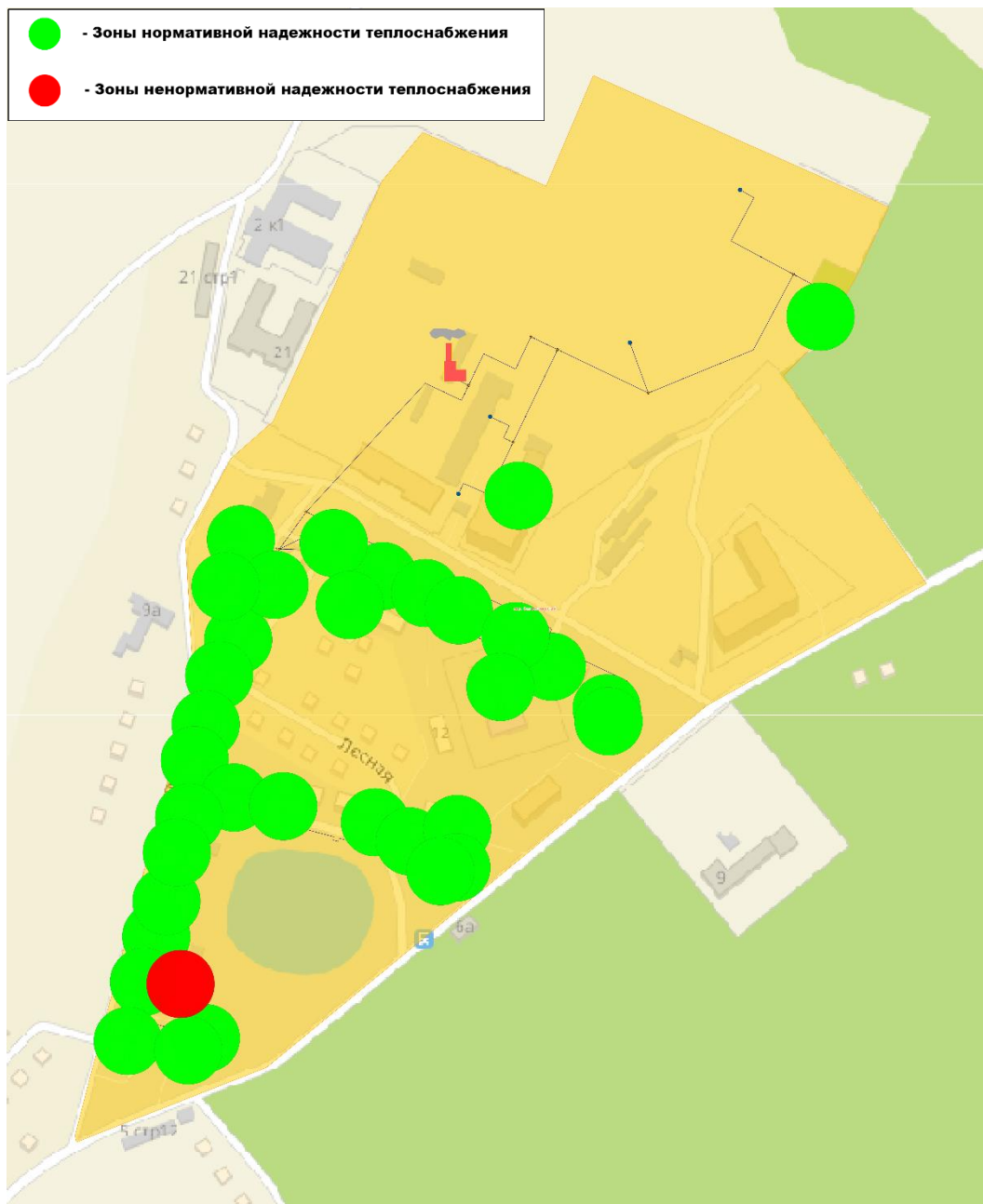


Рисунок 117 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Заклязьменский (ЕТО-1)

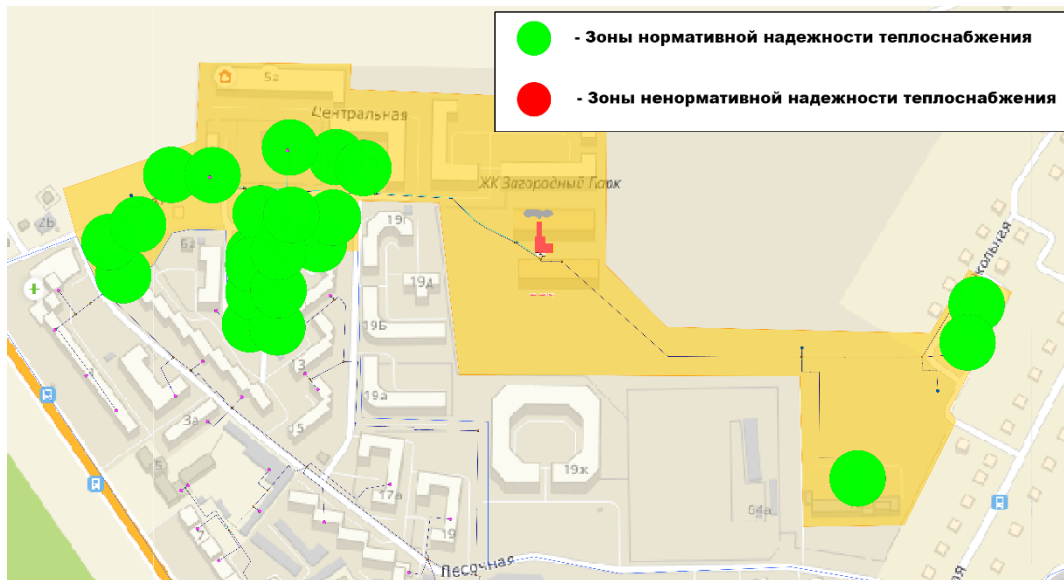


Рисунок 118 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)

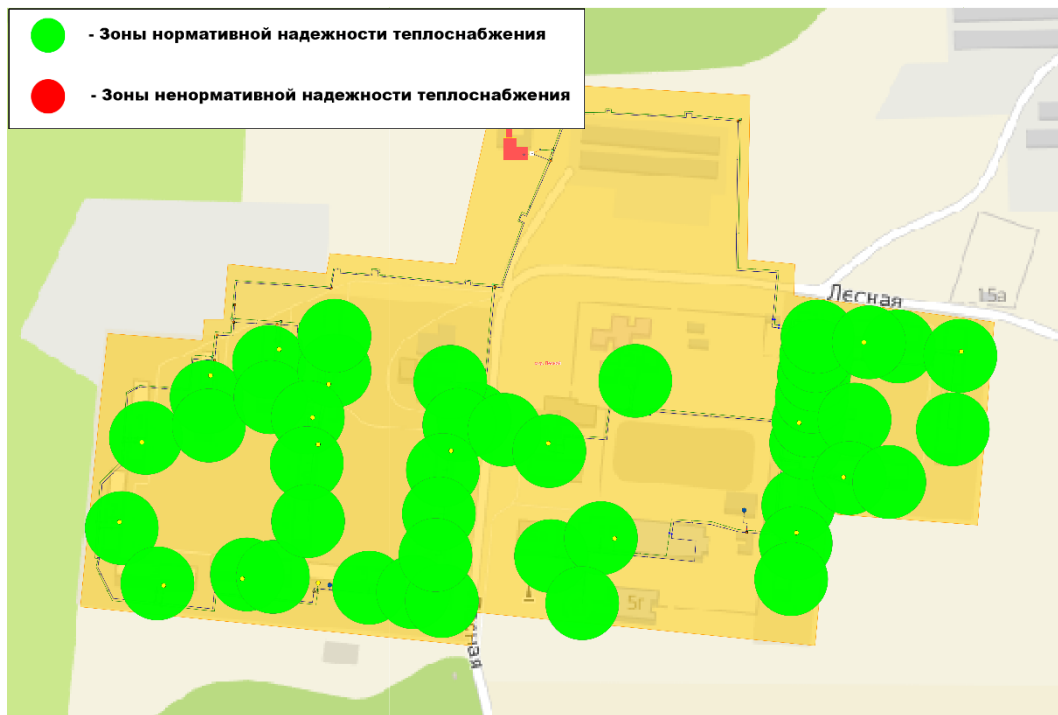


Рисунок 119 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Лесной (ЕТО-1)

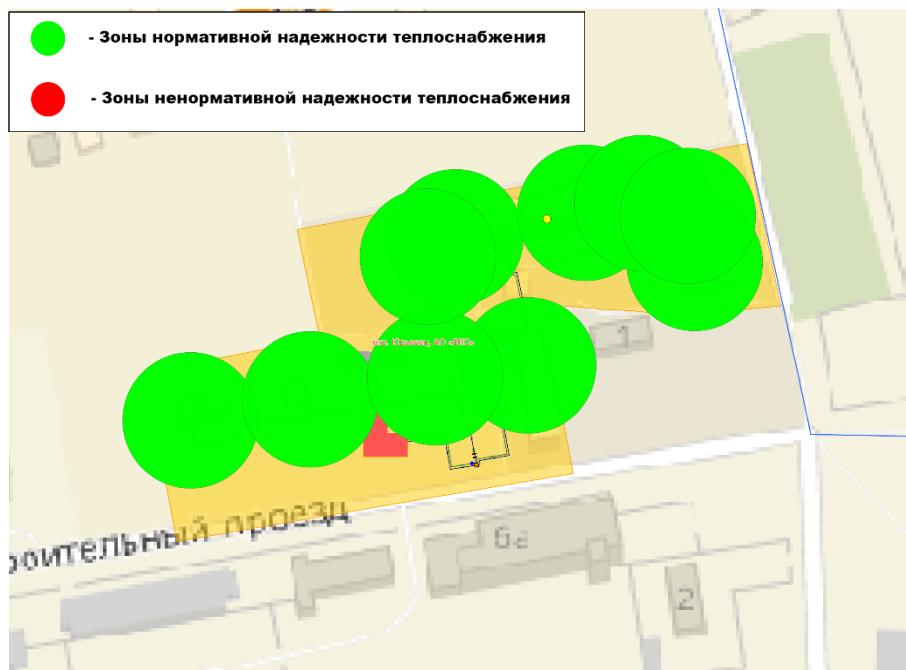


Рисунок 120 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной мкр. Юрьевец, АО «ВКС» (ЕТО-1)

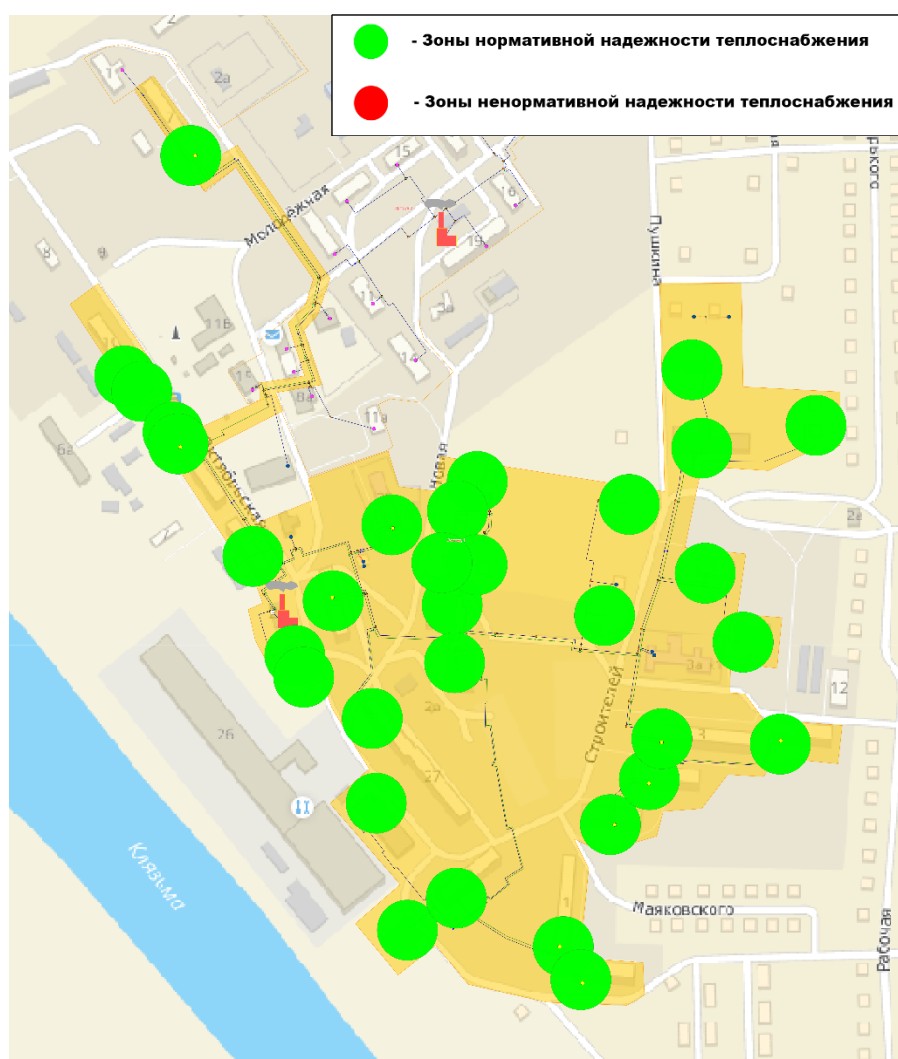


Рисунок 121 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Оргтруд 1 (ЕТО-1)



Рисунок 122 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)

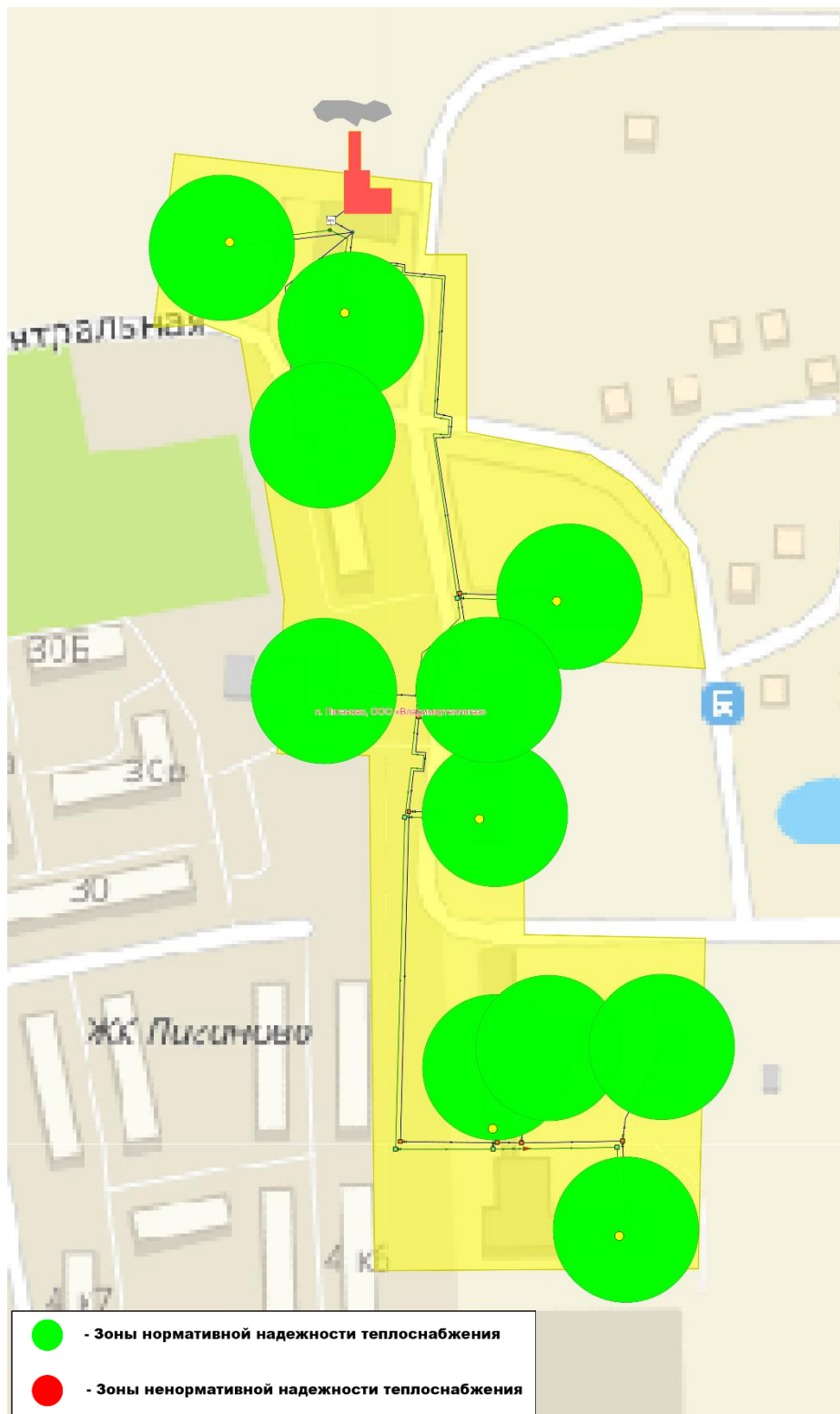


Рисунок 123 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной п. Пиганово, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

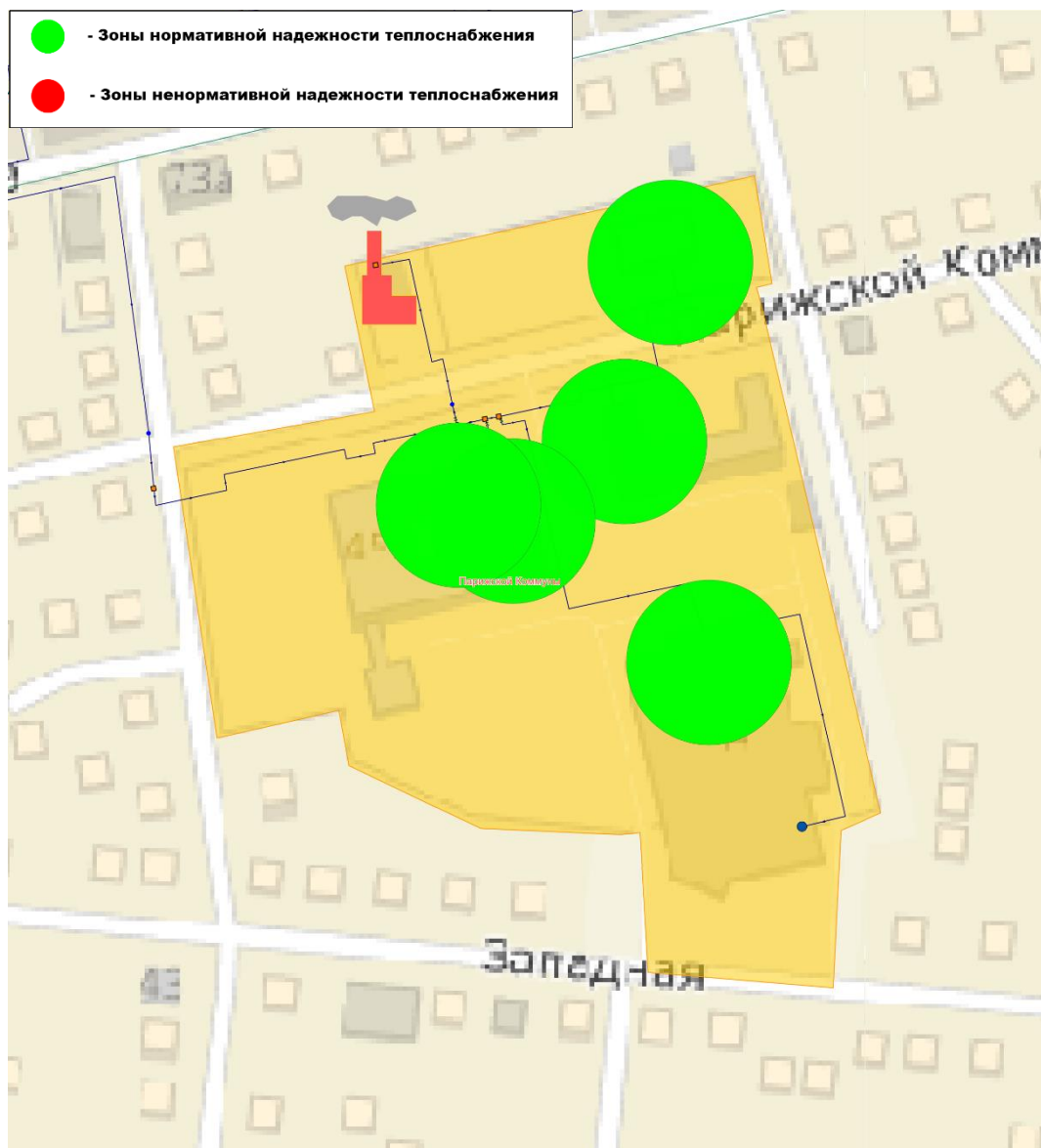


Рисунок 124 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Парижской Коммуны (ЕТО-1)

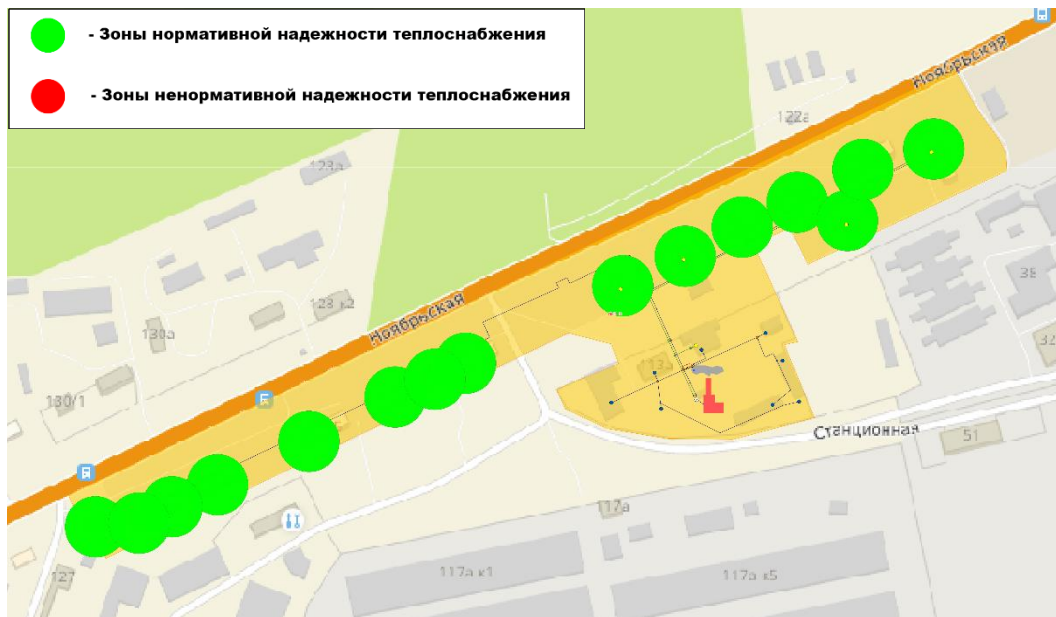


Рисунок 125 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной ПМК-18 (ЕТО-1)



Рисунок 126 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной РТС (ЕТО-1)

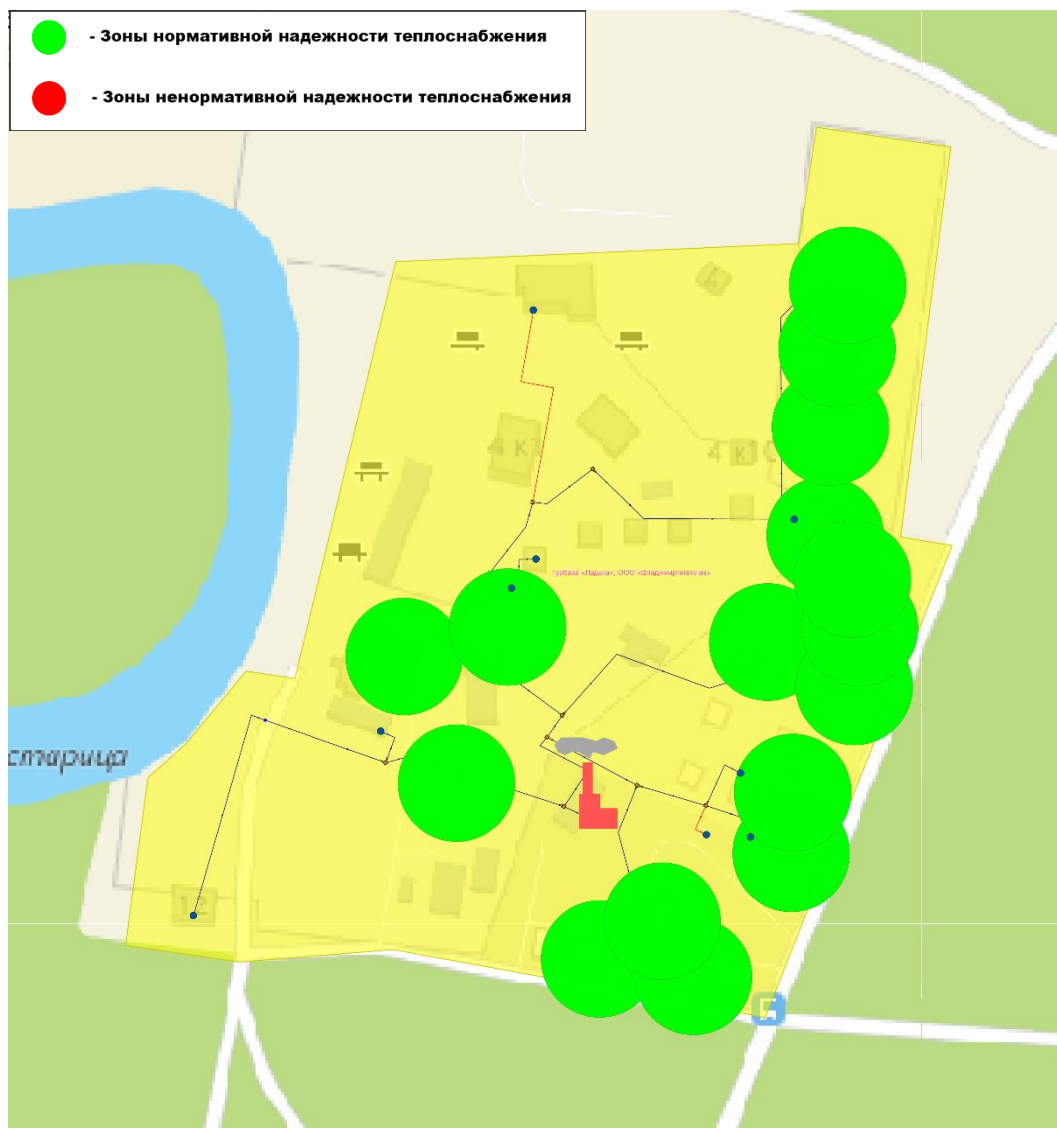


Рисунок 127 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной турбаза «Ладога», ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

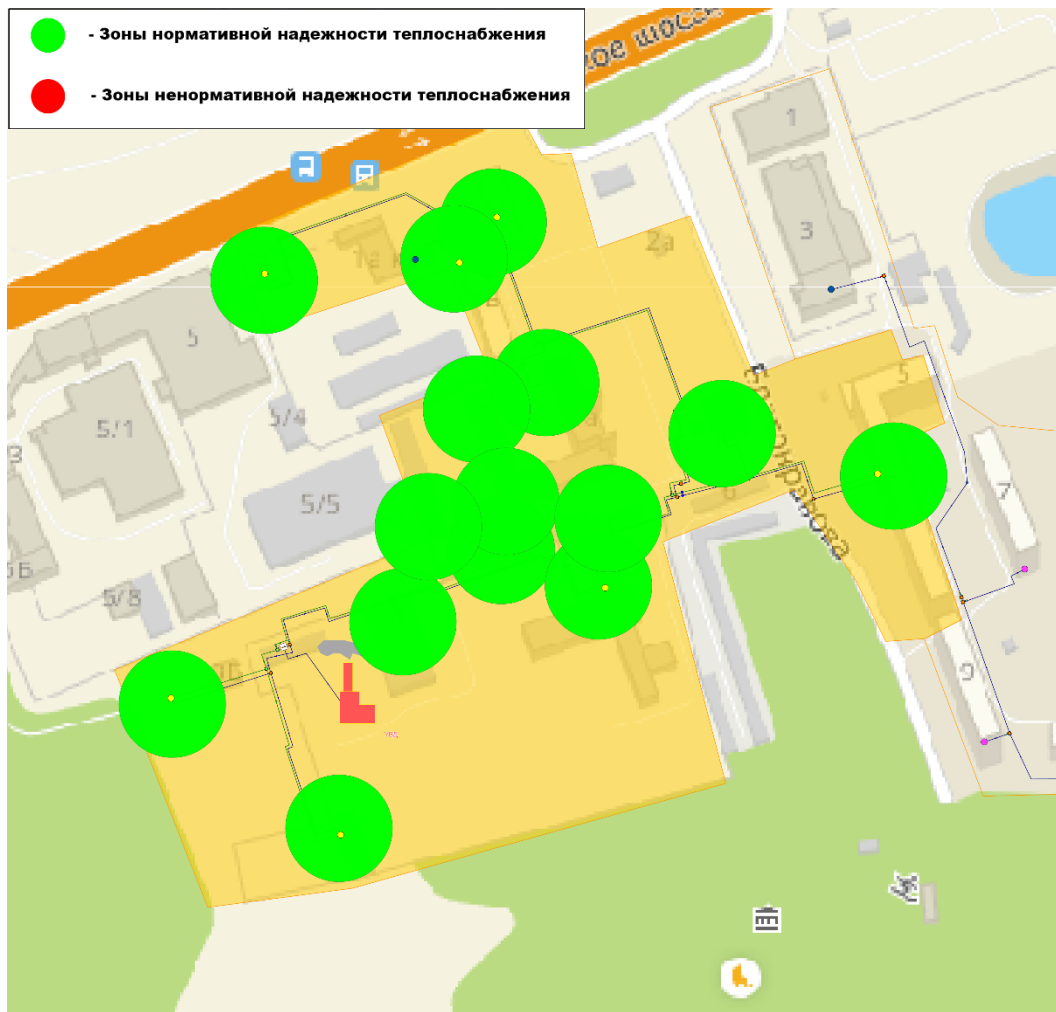


Рисунок 128 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной УВД (ЕТО-1)



Рисунок 129 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Элеваторная (ЕТО-1)

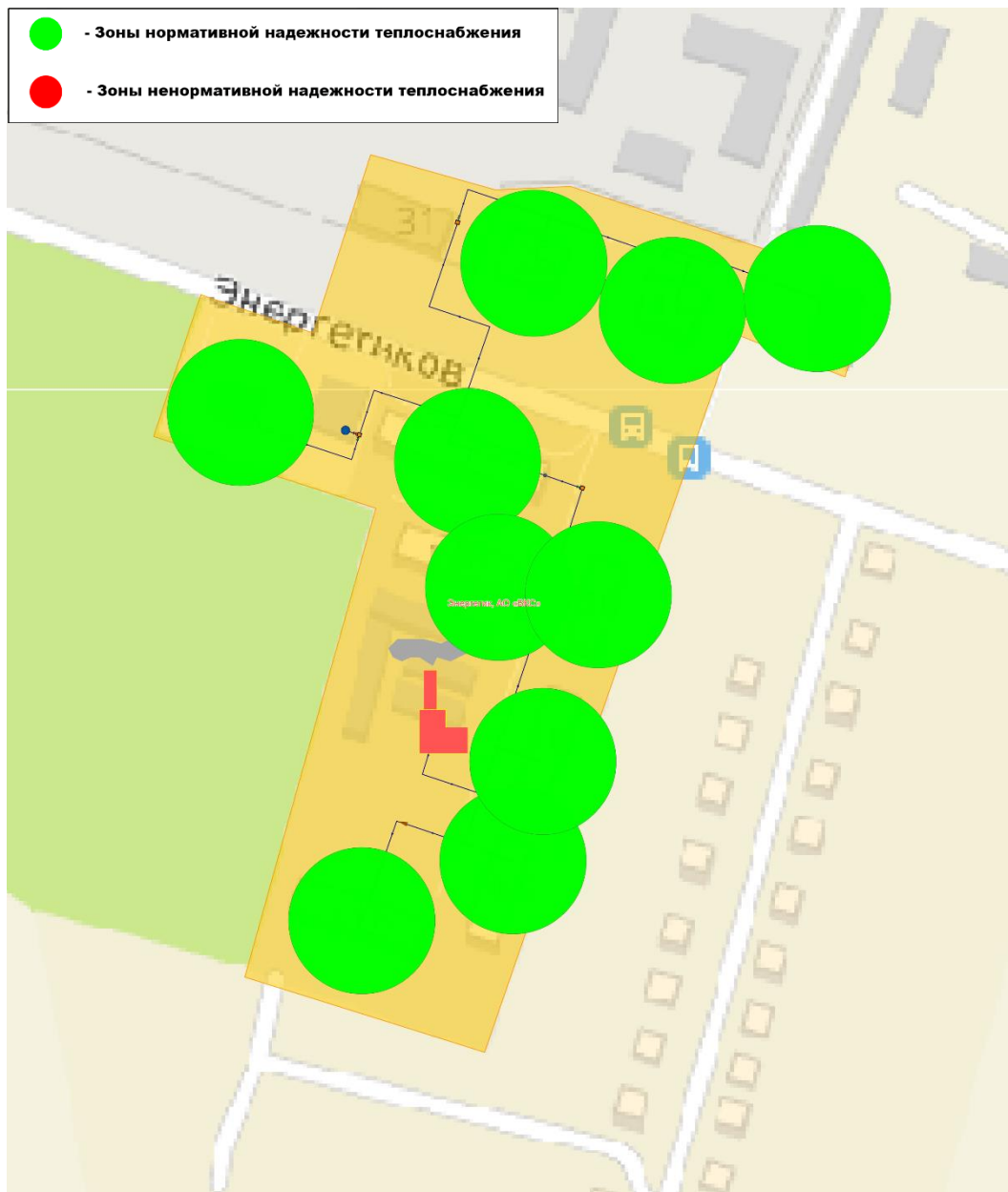


Рисунок 130 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Энергетик, АО «ВКС» (ЕТО-1)

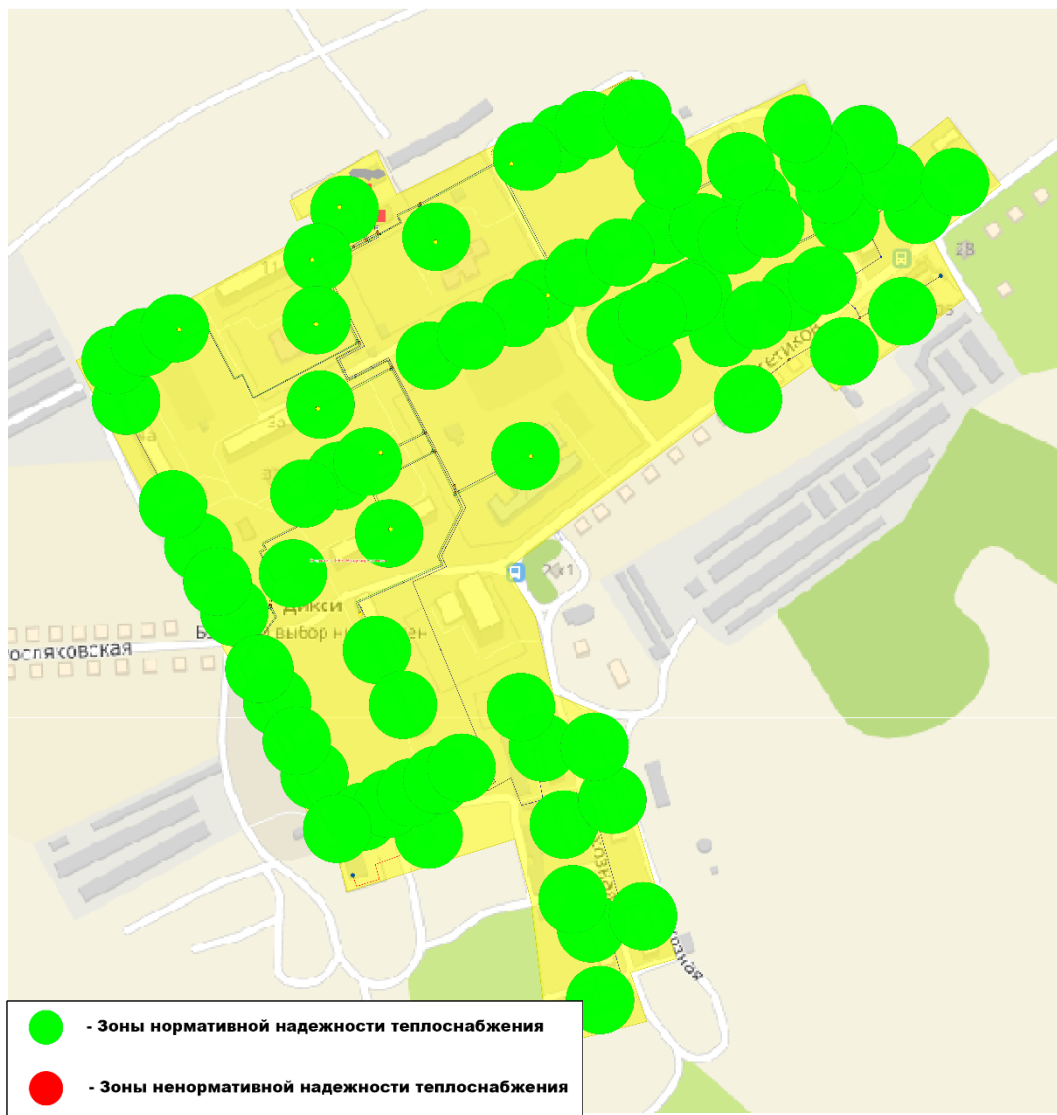


Рисунок 131 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

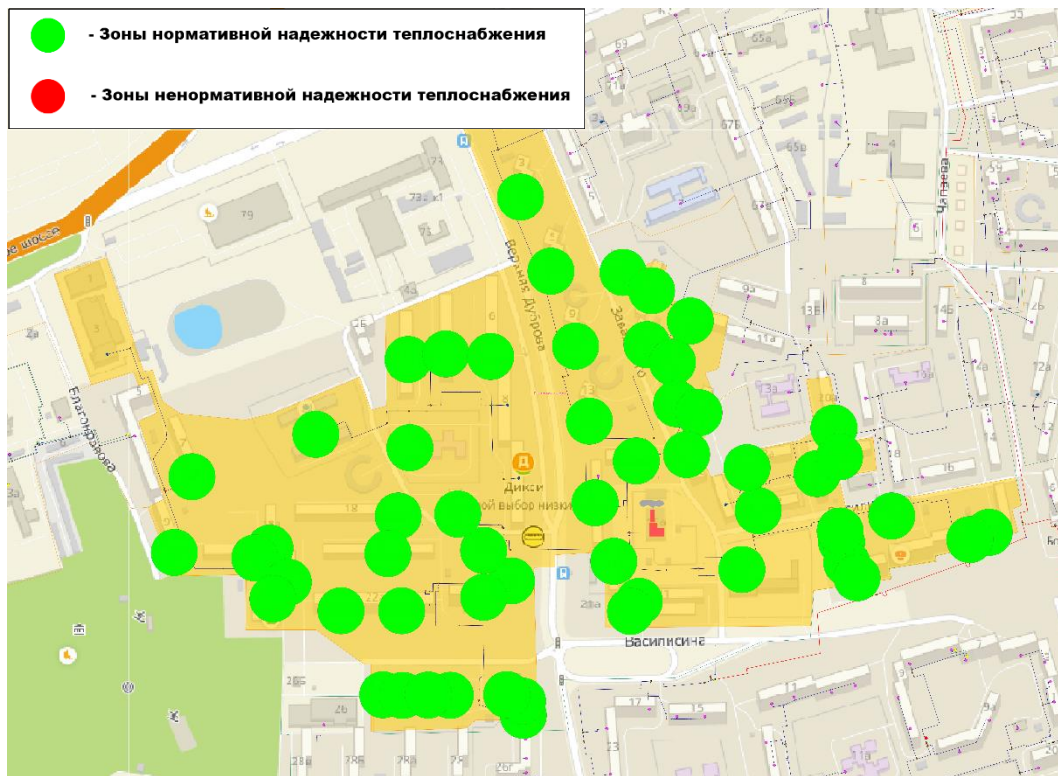


Рисунок 132 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

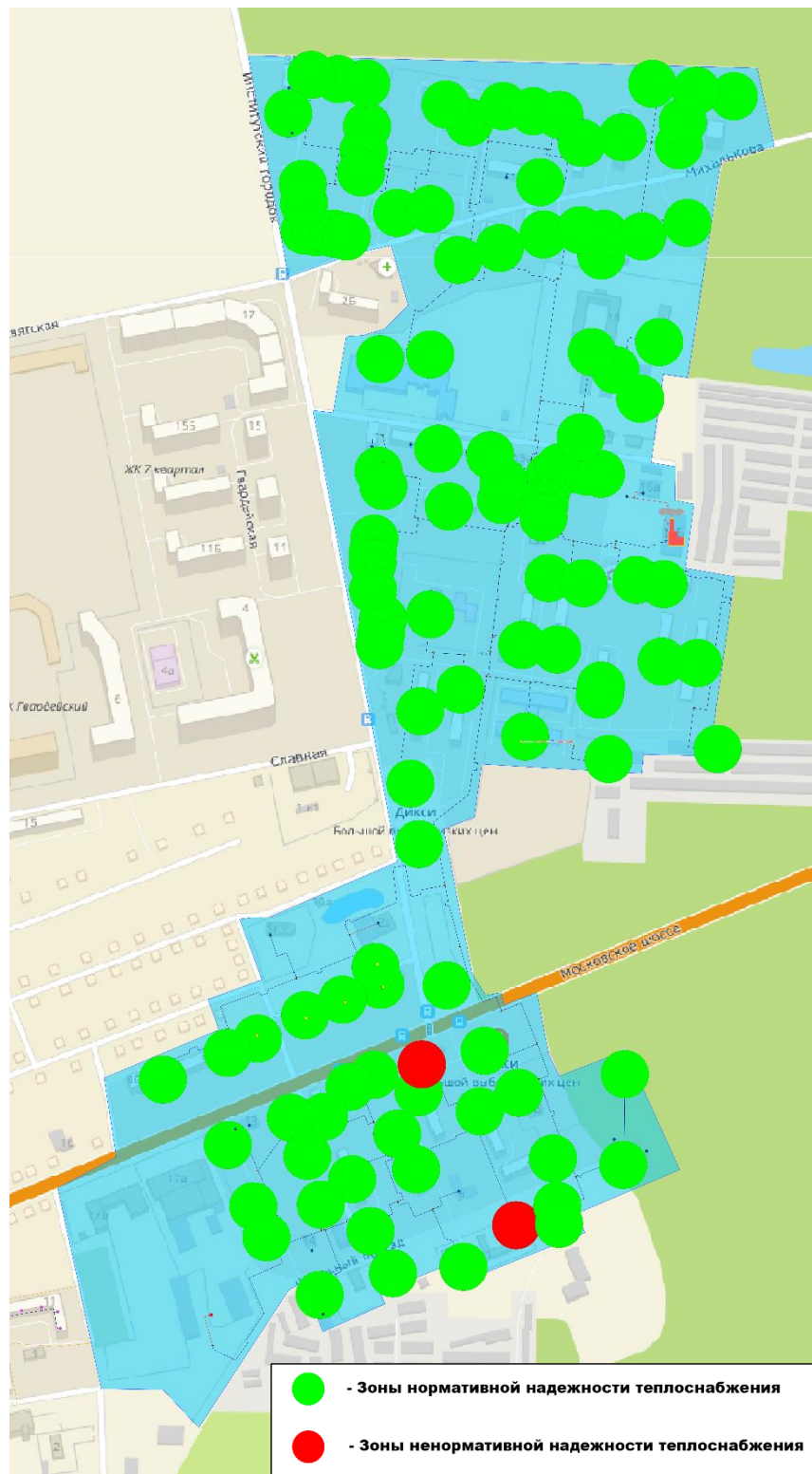


Рисунок 133 – Зоны ненормативной надежности теплоснабжения котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-1)

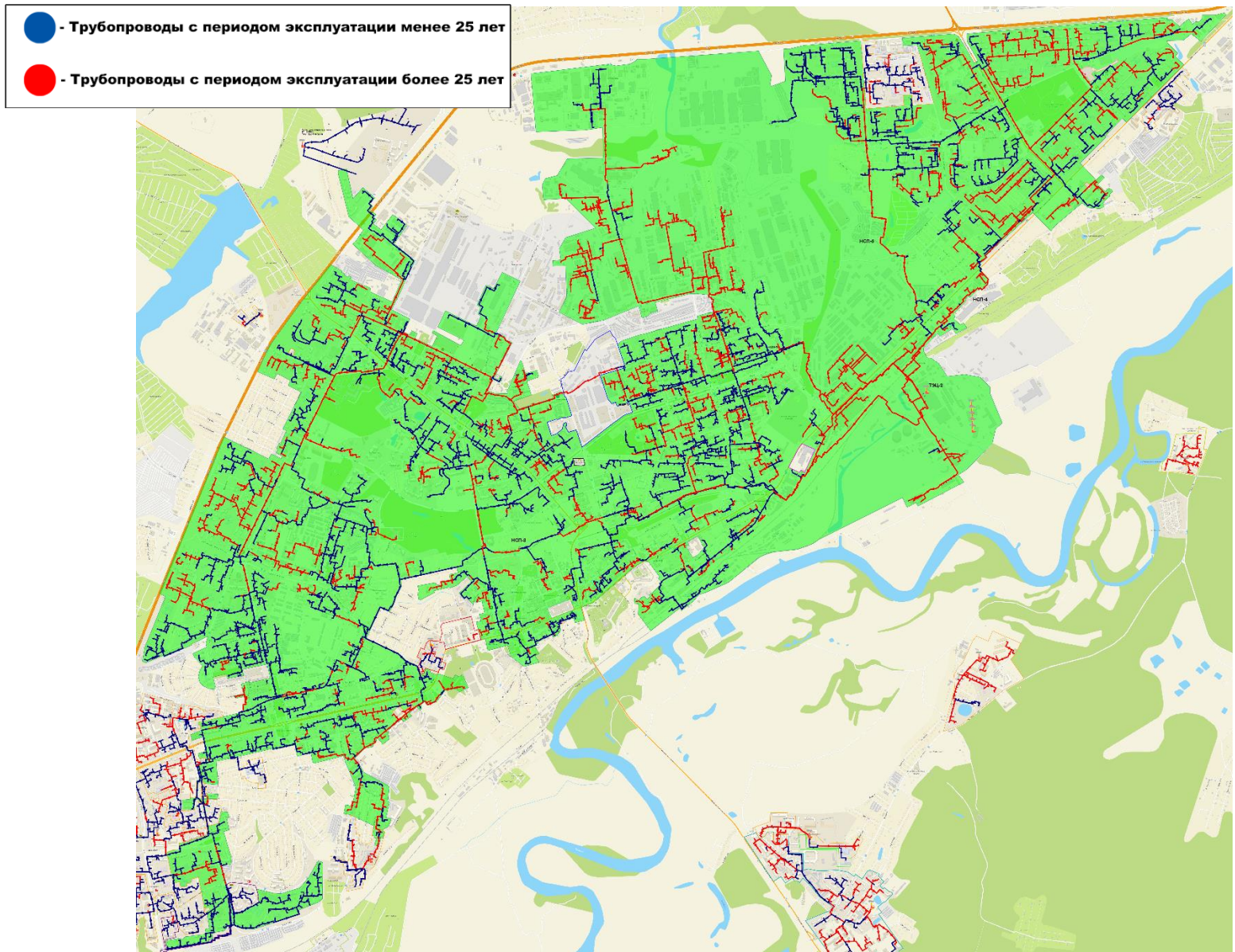


Рисунок 134 –Период эксплуатации трубопроводов Владимирской ТЭЦ-2 (ЕТО-1)

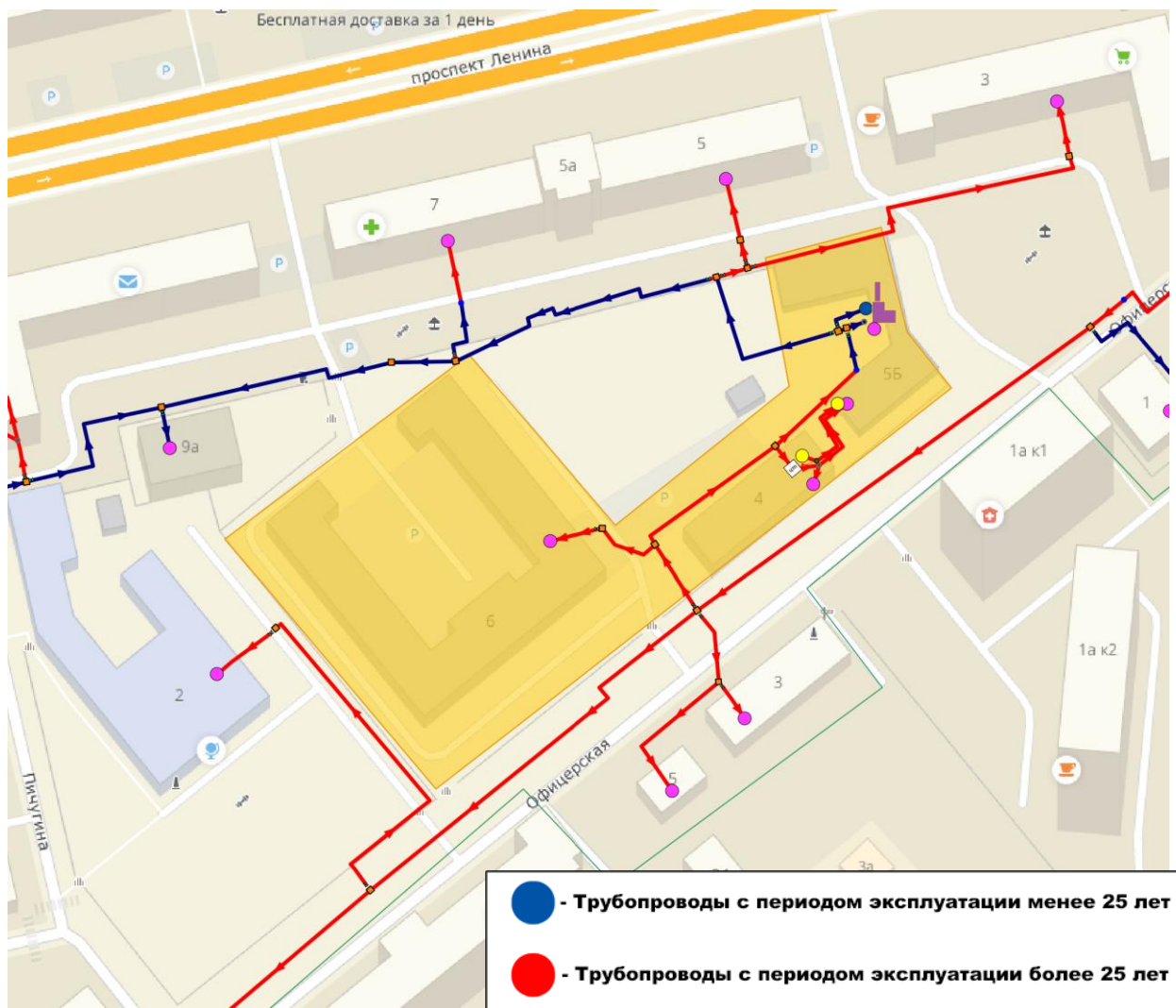


Рисунок 135 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 125 квартала (ЕТО-1)

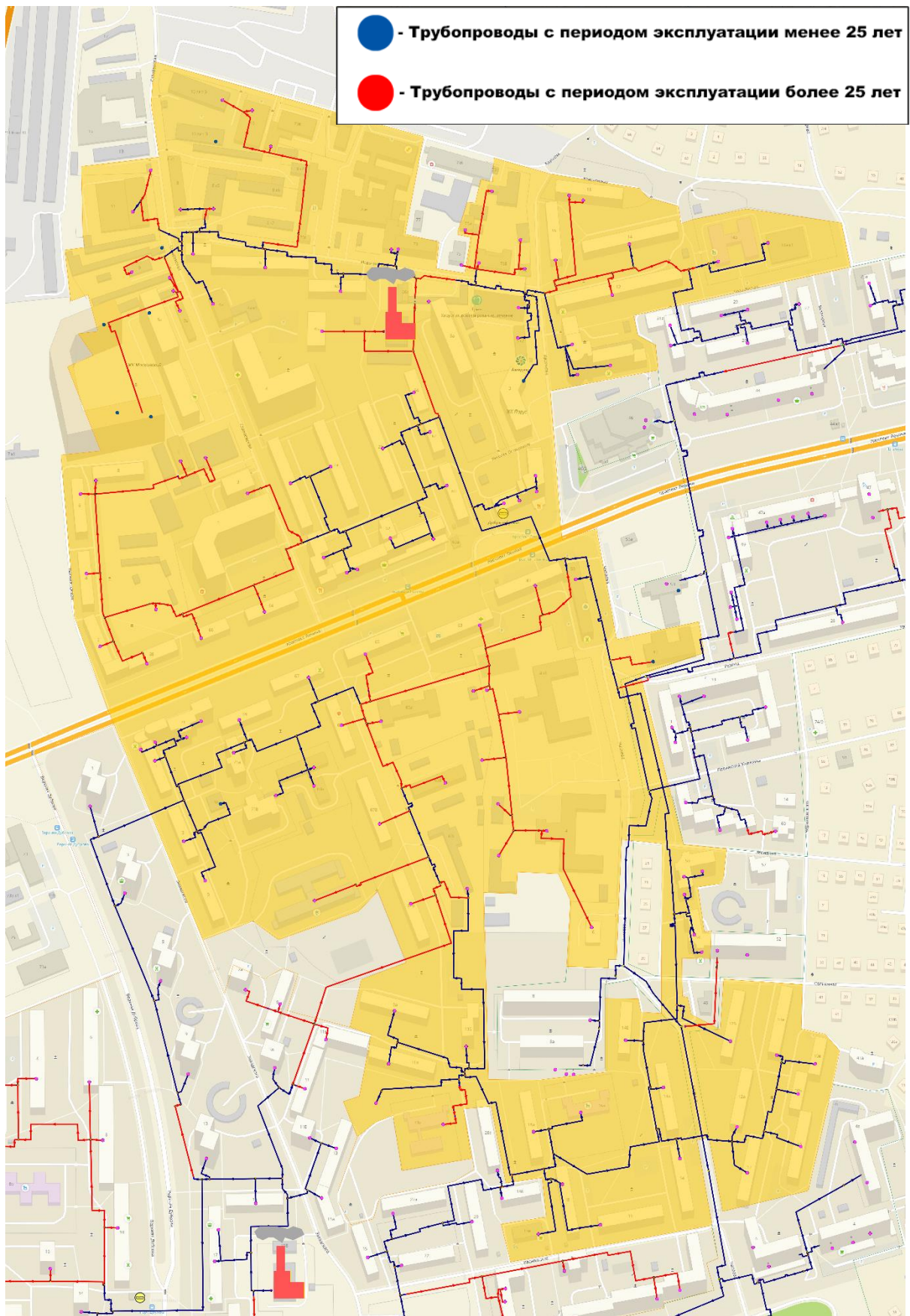


Рисунок 136 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 301 квартала (ЕТО-1)

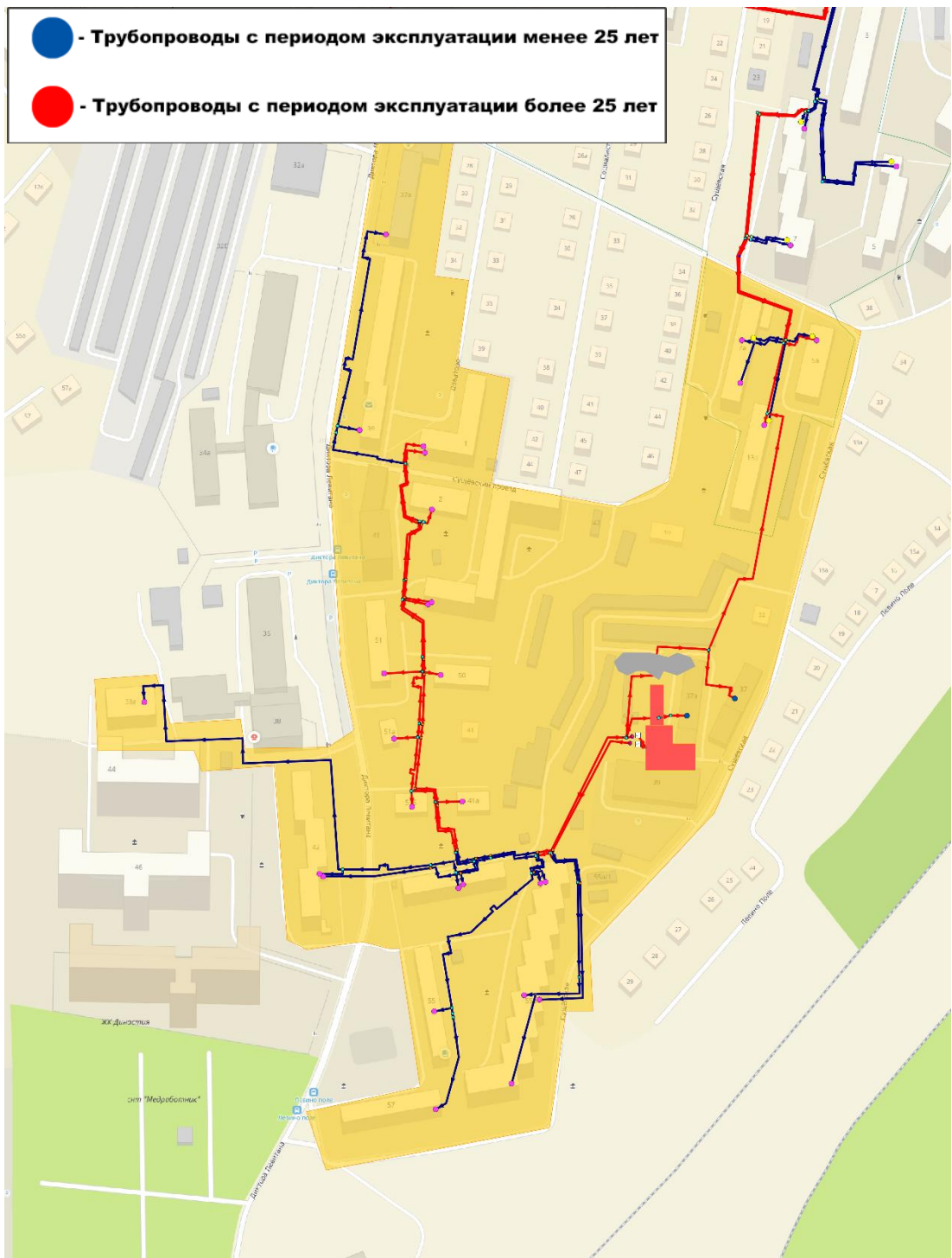


Рисунок 137 –Период эксплуатации трубопроводов котельной 722 квартала (ЕТО-1)

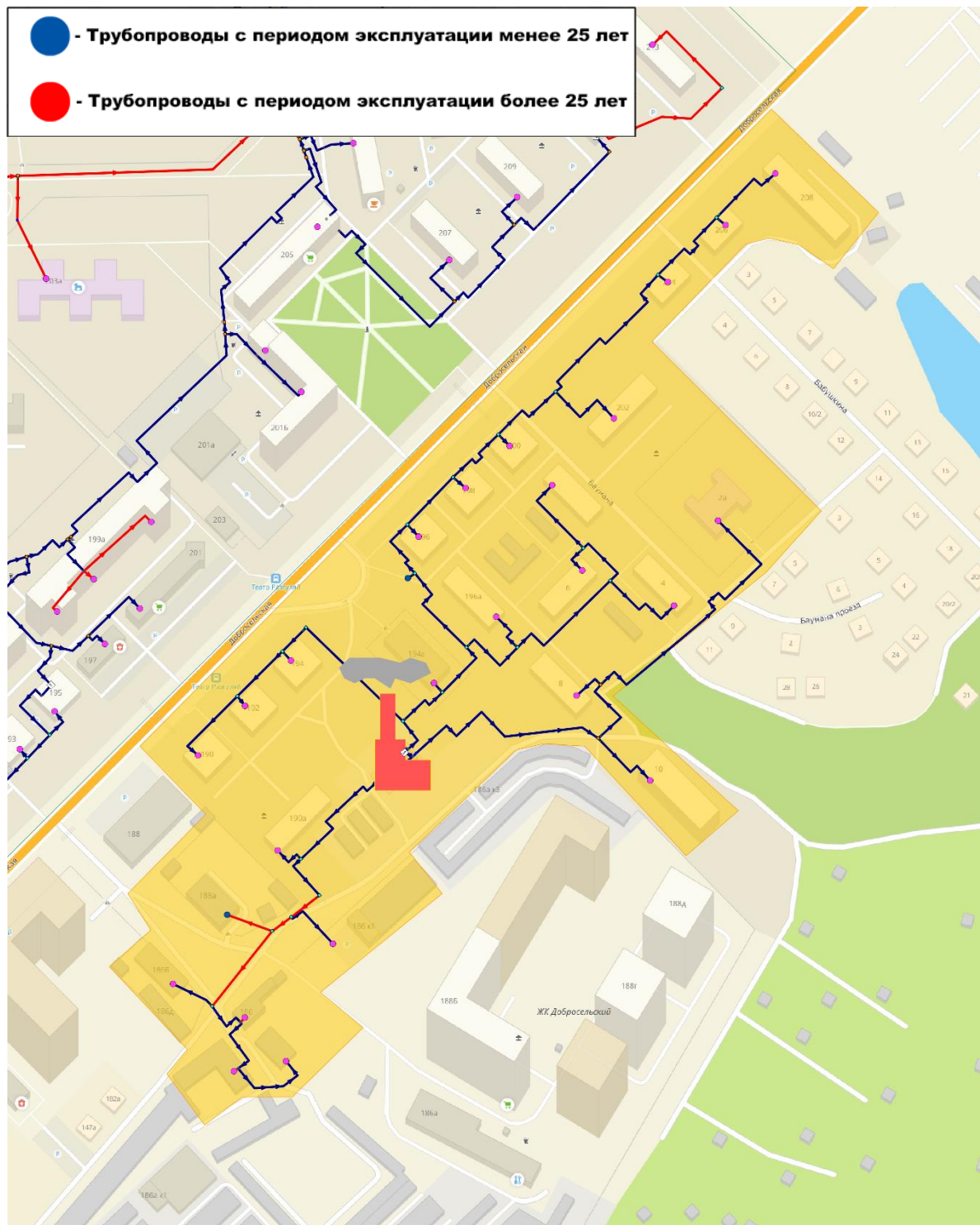


Рисунок 138 –Период эксплуатации трубопроводов котельной ВЗКИ (ЕТО-1)

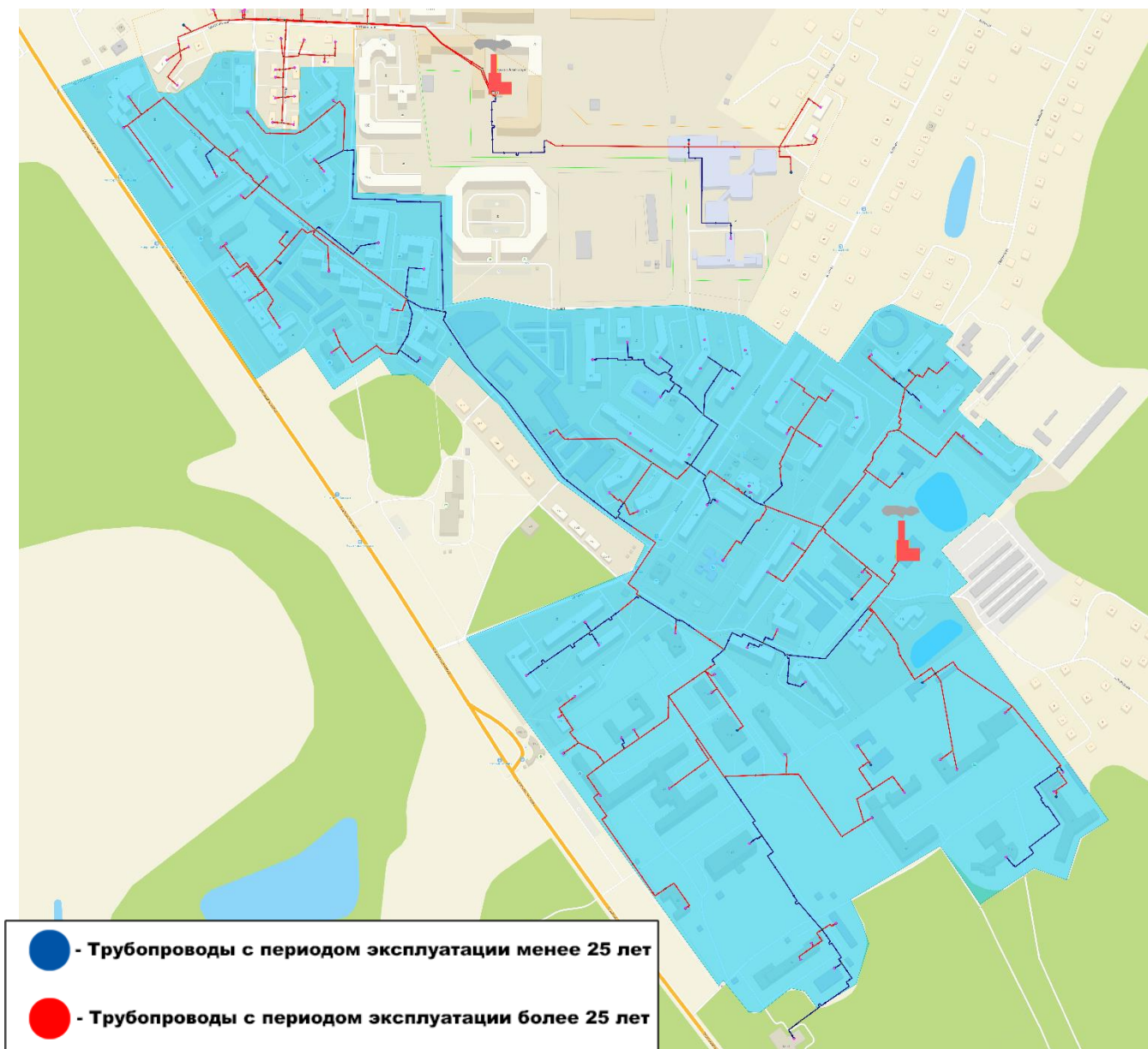


Рисунок 139 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-1)

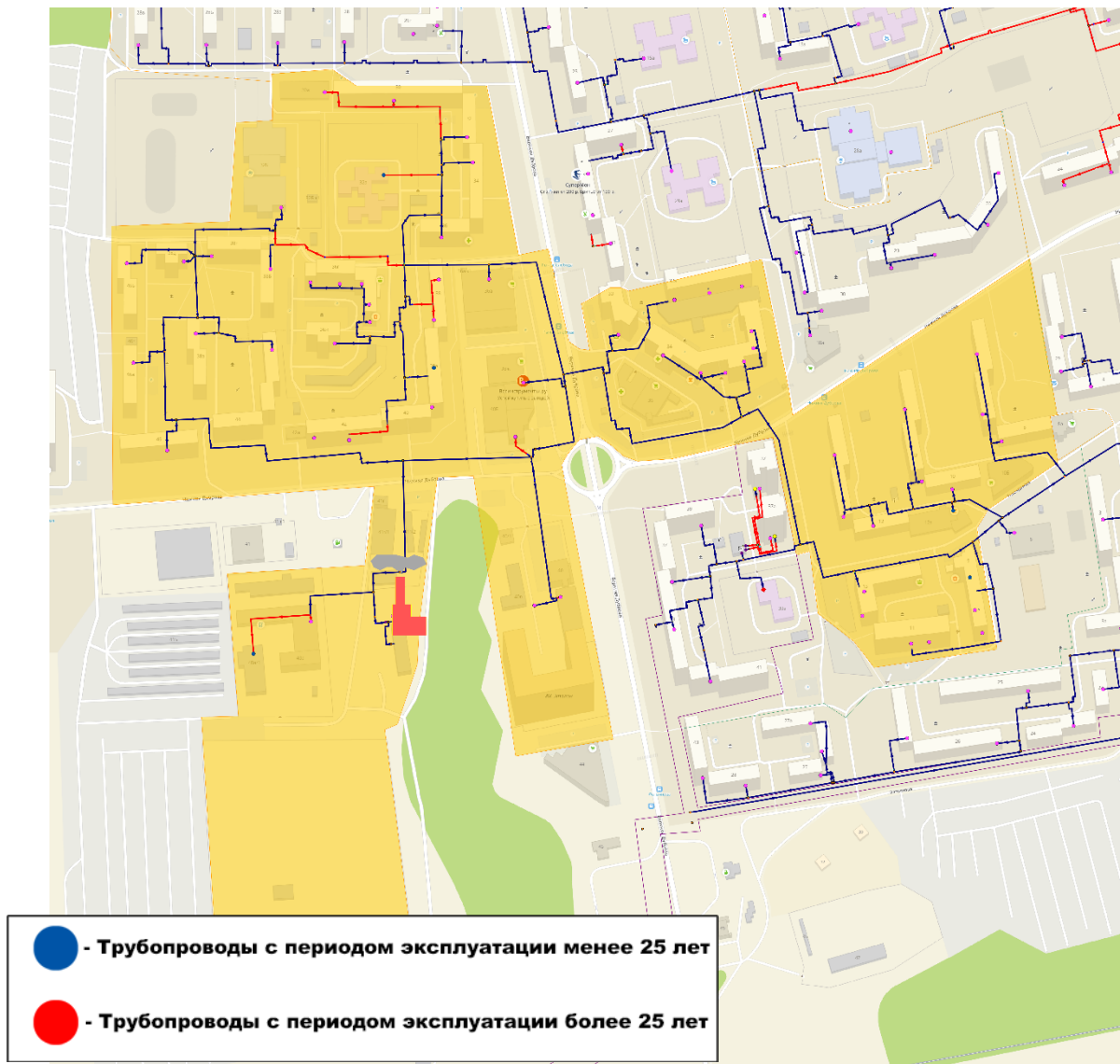


Рисунок 140 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Коммунальная зона (ЕТО-1)

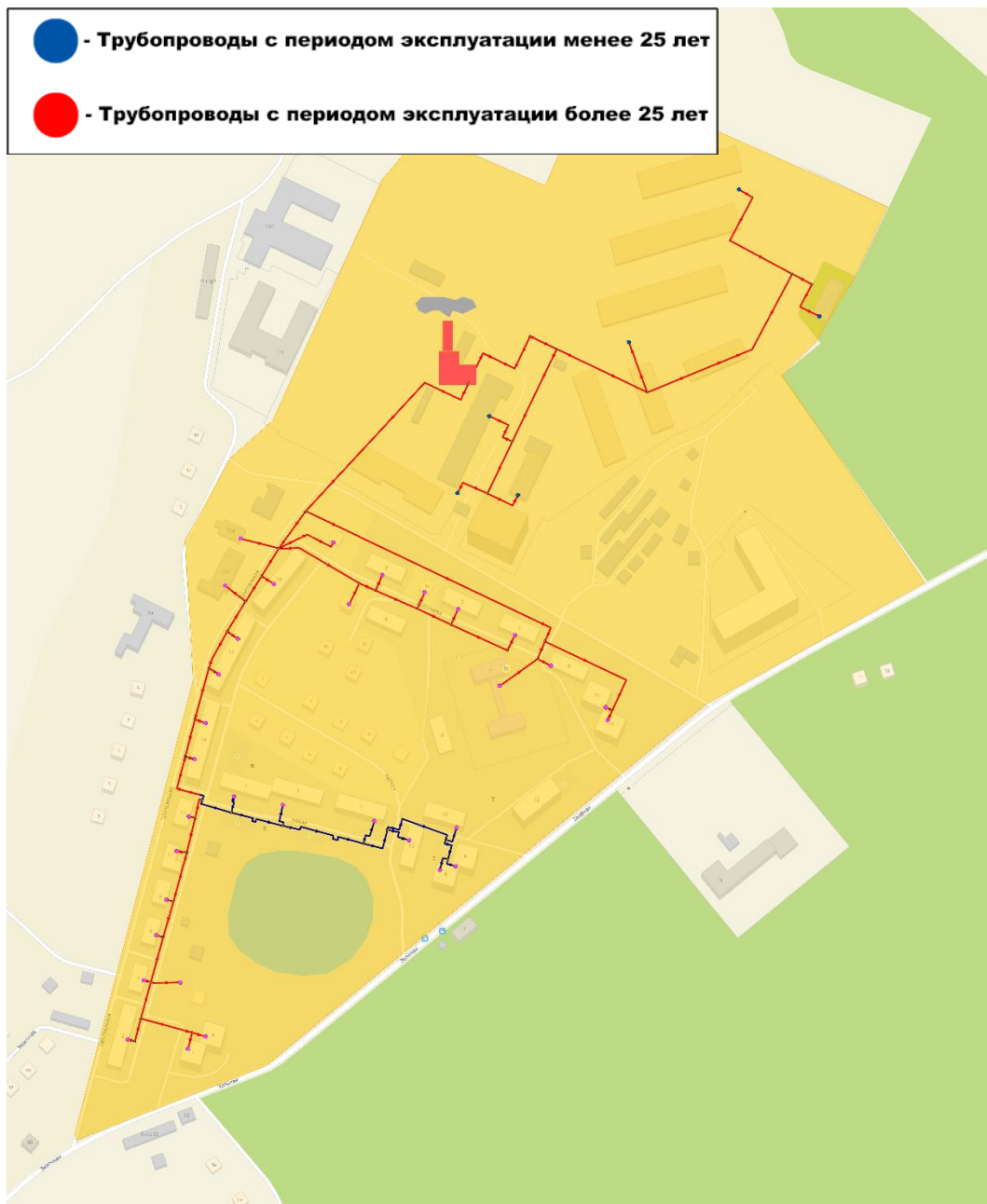


Рисунок 141 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Захлязьменский (ЕТО-1)



Рисунок 142 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Коммунар (ЕТО-1)



Рисунок 143 –Период эксплуатации трубопроводов котельной мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» (ЕТО-1)



Рисунок 144 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Оргтруд 1 (ЕТО-1)



Рисунок 145 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Оргтруд 2 (ЕТО-1)



Рисунок 146 –Период эксплуатации трубопроводов котельной п. Пиганово, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)



Рисунок 147 –Период эксплуатации трубопроводов котельной ПМК-18 (ЕТО-1)



Рисунок 148 –Период эксплуатации трубопроводов котельной РТС (ЕТО-1)



Рисунок 149 –Период эксплуатации трубопроводов котельной турбаза «Ладoga», ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

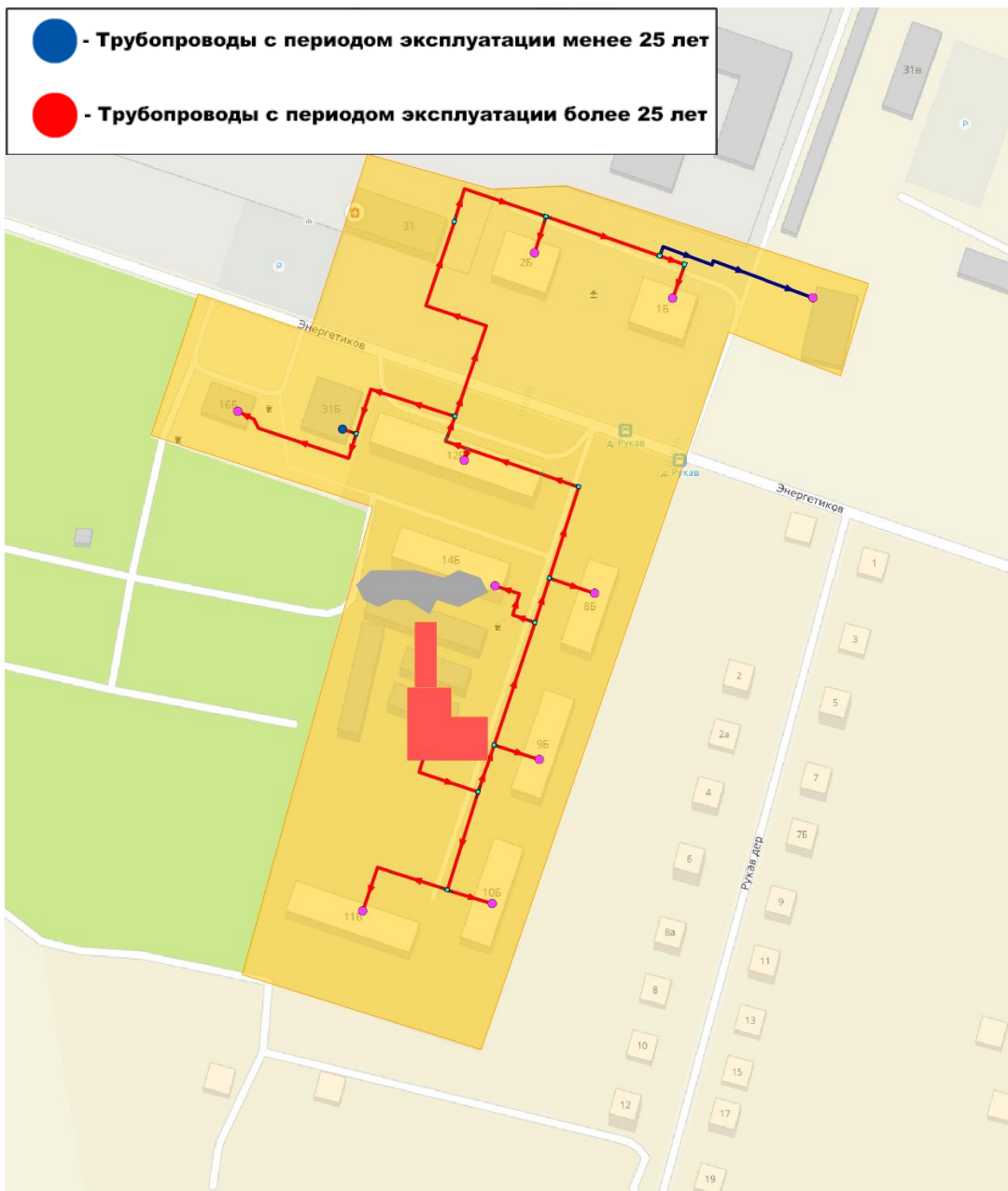


Рисунок 150 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Энергетик, АО «ВКС» (ЕТО-1)

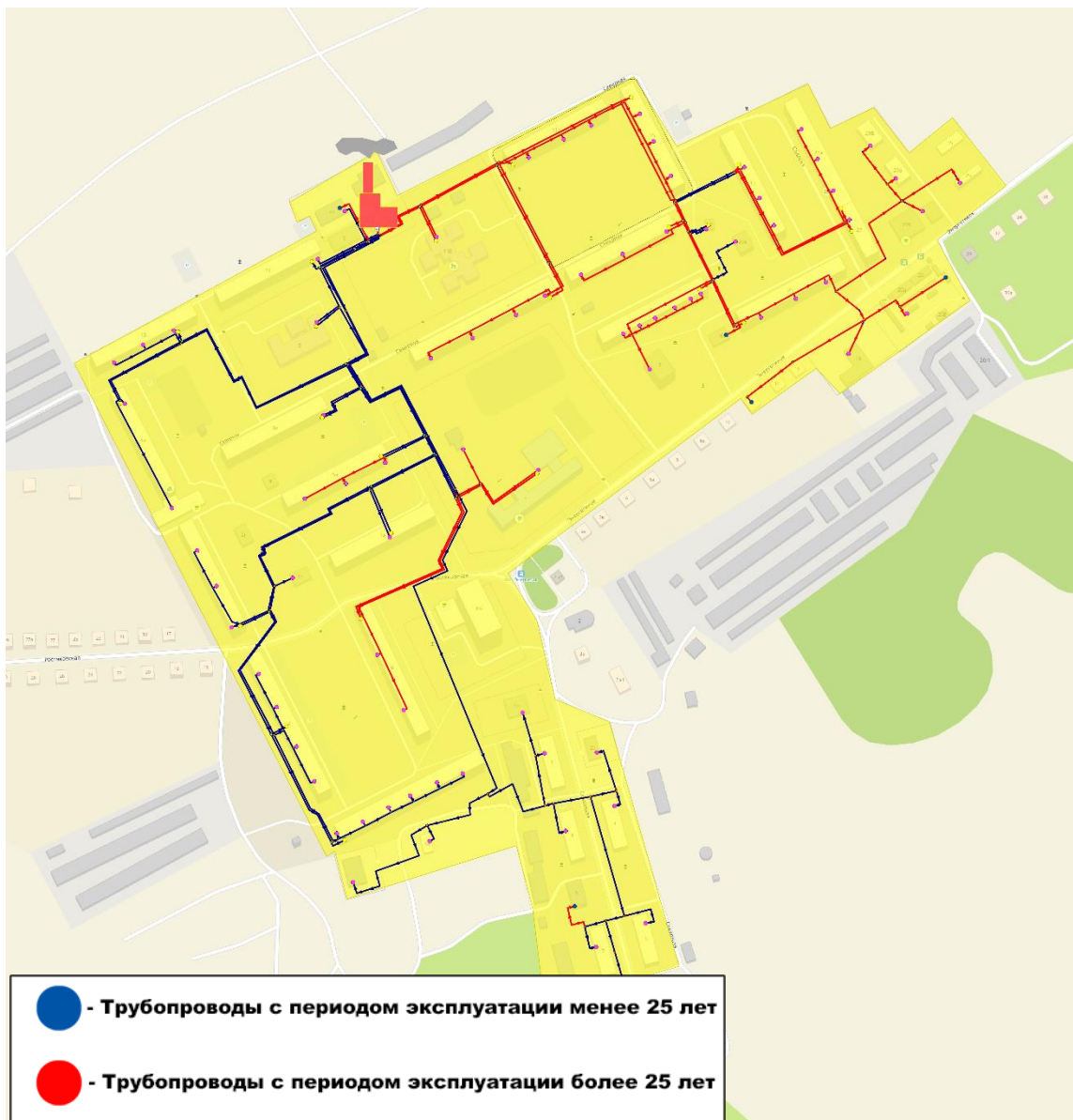


Рисунок 151 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» (ЕТО-1)

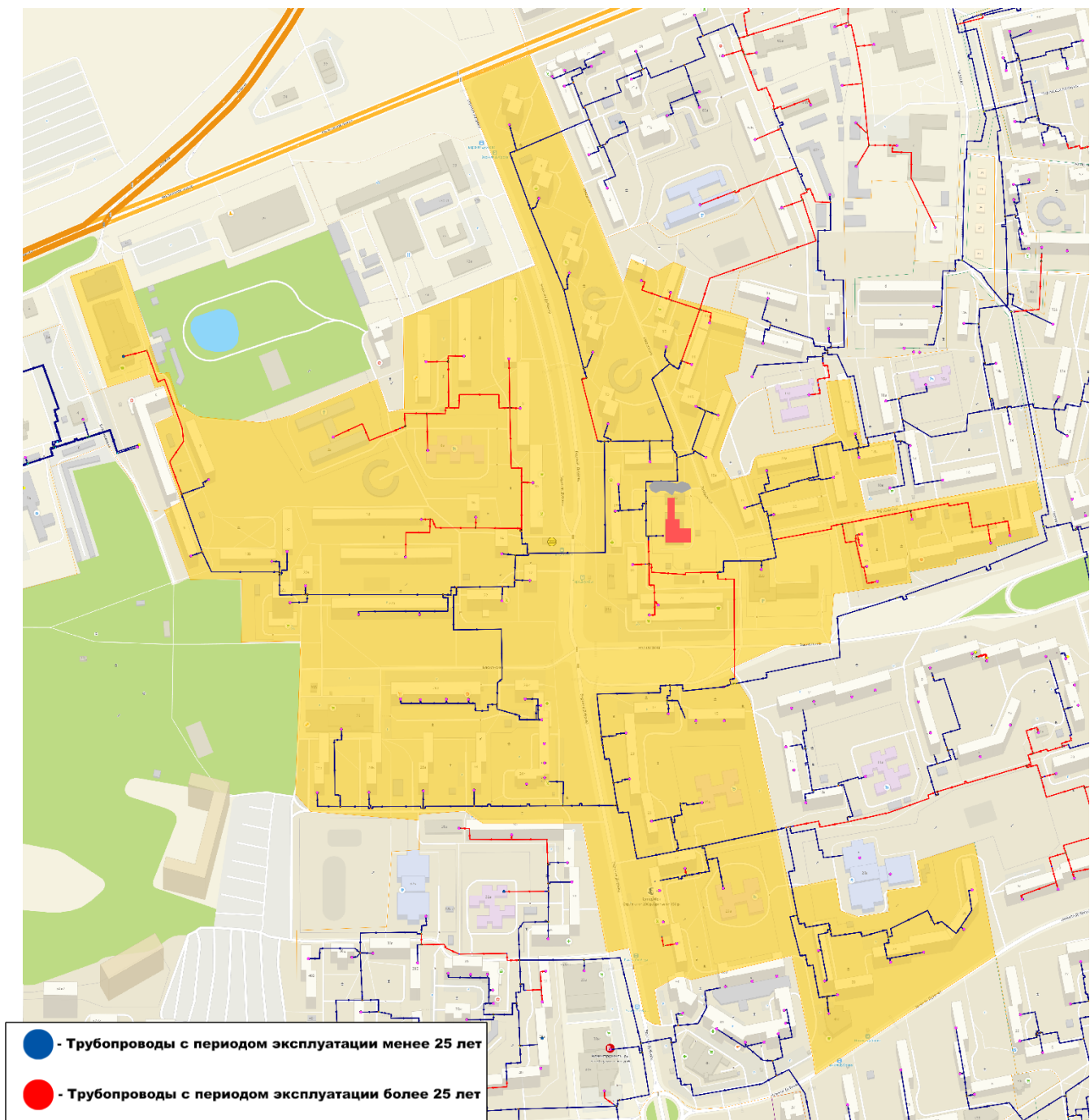


Рисунок 152 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Юго-западного района (ЕТО-1)

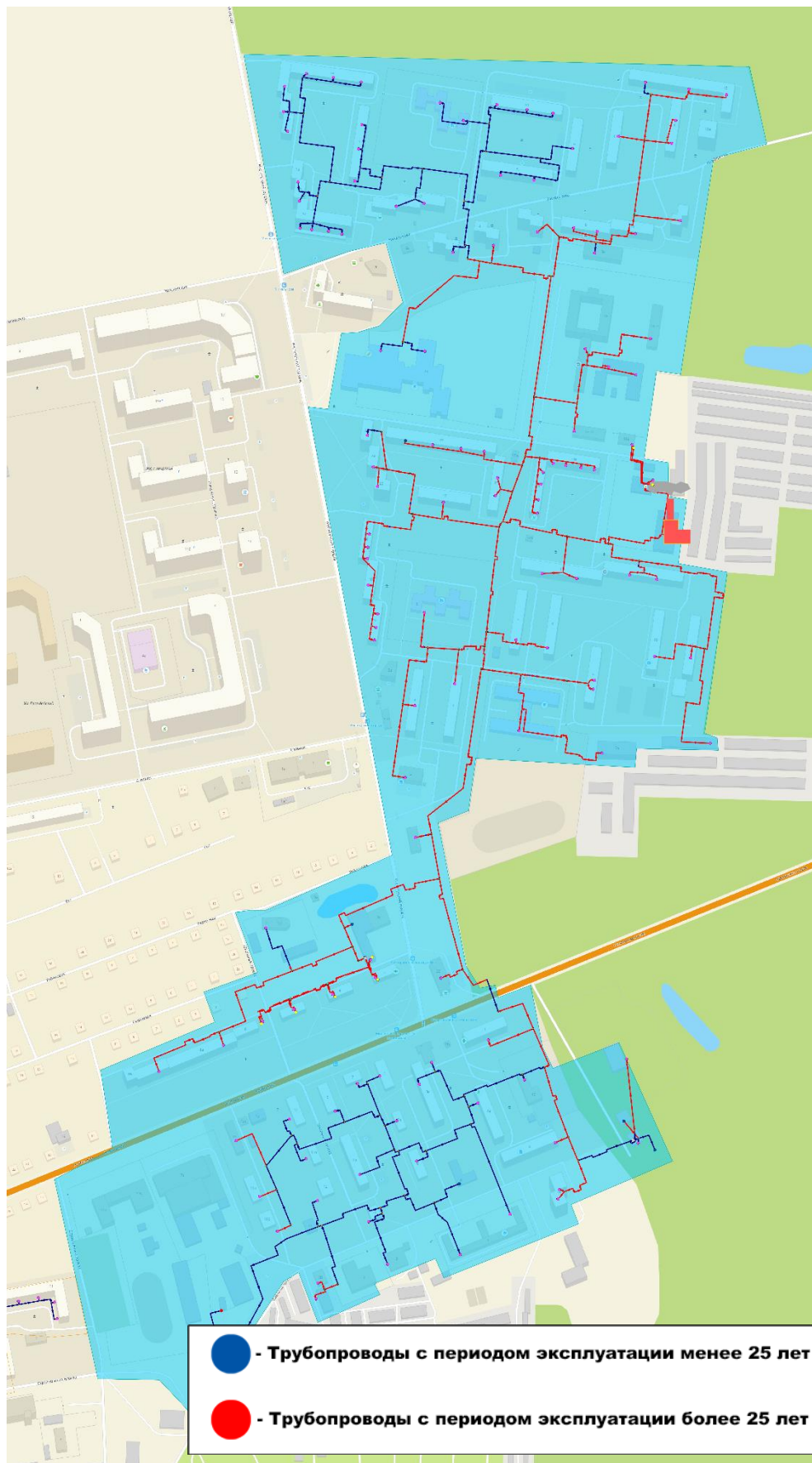


Рисунок 153 –Период эксплуатации трубопроводов котельной Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» (ЕТО-1)

9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

За период 2016-2020 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.4 настоящей главы

За период 2016-2020 гг. не было аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В таблицах 83–91 приведены основные показатели финансово-хозяйственной деятельности всех единых теплоснабжающих, теплоснабжающих и теплосетевых организаций в сфере теплоснабжения в 2021 году и их изменения за предшествующий актуализации схемы теплоснабжения период. Информация приведена по каждому из регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Показатели финансово-хозяйственной деятельности размещены на портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу ФАС. Размещенная информация соответствует требованиям Постановления Правительства РФ от 5 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

10.1 Технико-экономические показатели единых теплоснабжающих организаций

10.1.1 ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы»

Т а б л и ц а 83 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-1 АО «Владимирские коммунальные системы» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|---|-----------|--|--------------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 3 180 055,00 | 3 070 951,42 | -3,4% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 2 849 955,57 | 2 905 216,31 | +1,9% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 1 529 966,43 | 1 542 560,38 | +0,8% |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 188 606,64 | 188 957,56 | +0,2% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 79 721,42 | 64 069,01 | -19,6% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 495,63 | 551,90 | +11,4% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 372,83 | 120,47 | -67,7% |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 204 423,58 | 89 944,71 | -56,0% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 60 891,96 | 26 474,56 | -56,5% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 66 791,05 | 8 075,34 | -87,9% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 17 487,15 | 2 125,18 | -87,8% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 270 119,70 | 265 273,24 | -1,8% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 149 780,77 | 139 538,40 | -6,8% |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 126 935,48 | 1 411,28 | -98,9% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 74 549,41 | 122 123,42 | +63,8% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 75 784,21 | 102 101,53 | +34,7% |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 4 029,31 | 351 889,34 | +8633,2% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 330 099,43 | 165 735,10 | -49,8% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|-----------|--|------------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 261 572,40 | 132 588,08 | -49,3% |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 47 711,96 | 42 836,31 | -10,2% |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 279 370,07 | 273 436,24 | -2,1% |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 279 370,07 | 273 436,24 | -2,1% |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 136,18 | 136,18 | 0,0% |
| 8.1 | Котельная мкр. Коммунар, ул. Центральная, 17а | Гкал/ч | 1,93 | 1,93 | 0,0% |
| 8.2 | Котельная Юго-Западного района | Гкал/ч | 23,90 | 23,90 | 0,0% |
| 8.3 | Котельная 301 квартала | Гкал/ч | 22,31 | 22,31 | 0,0% |
| 8.4 | Котельная Коммунальной зоны | Гкал/ч | 23,01 | 23,01 | 0,0% |
| 8.5 | Котельная мкр.9В | Гкал/ч | 18,91 | 18,91 | 0,0% |
| 8.6 | Котельная Орггруд 1 | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 | 0,0% |
| 8.7 | Котельная Орггруд 2 | Гкал/ч | 3,03 | 3,03 | 0,0% |
| 8.8 | Котельная БМК-360 | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,0% |
| 8.9 | Котельная 722 квартала | Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 0,0% |
| 8.10 | Котельная МУЗ КБ «Автоприбор» | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 0,0% |
| 8.11 | Котельная ДБСП | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,0% |
| 8.12 | Котельная ХОЗО УВД | Гкал/ч | 4,19 | 4,19 | 0,0% |
| 8.13 | Котельная ВЗКИ | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 0,0% |
| 8.14 | Котельная мкр.Коммунар | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 0,0% |
| 8.15 | Котельная мкр.Заклязьменский | Гкал/ч | 2,96 | 2,96 | 0,0% |
| 8.16 | Котельная ПМК-18 | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 0,0% |
| 8.17 | Котельная Семашко, 4 | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,0% |
| 8.18 | Котельная Белокопской, 16 | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,0% |
| 8.19 | Котельная РТС | Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 0,0% |
| 8.20 | Котельная Энергетик | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,0% |
| 8.21 | Котельная мкр.Юрьевец | Гкал/ч | 1,11 | 1,11 | 0,0% |
| 8.22 | Котельная ФОК | Гкал/ч | 2,31 | 2,31 | 0,0% |
| 8.23 | Котельная Элеваторная | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,0% |
| 8.24 | Котельная частного жилого фонда | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,0% |
| 8.25 | Котельная 125 квартала | Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 0,0% |
| 8.26 | Котельная мкр.Лесной | Гкал/ч | 7,74 | 7,74 | 0,0% |
| 8.27 | Котельная Тихонравова 8а | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 111,51 | 783,95 | +603,0% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 251,51 | 246,23 | -2,1% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 1 716,57 | 1 689,26 | -1,6% |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 1 801,43 | 1 722,49 | -4,4% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 1 031,65 | 1 021,22 | -1,0% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 769,77 | 701,13 | -8,9% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|---------------|--|------------------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 36 062 922,37 | 36 062 922,37 | 0,0% |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 161,21 | 207,86 | +28,9% |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 315,91 | 259,35 | -17,9% |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 386,80 | 178,00 | -54,0% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 72,70 | 7,40 | -89,8% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 160,10 | 160,10 | 0,0% |
| 16.1 | Котельная мкр. Коммунар, ул. Центральная, 17а | кг у. т./Гкал | 155,18 | 155,18 | 0,0% |
| 16.2 | Котельная Юго-Западного района | кг у. т./Гкал | 158,80 | 158,80 | 0,0% |
| 16.3 | Котельная 301 квартала | кг у. т./Гкал | 158,20 | 158,20 | 0,0% |
| 16.4 | Котельная Коммунальной зоны | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 16.5 | Котельная мкр.9В | кг у. т./Гкал | 157,00 | 157,00 | 0,0% |
| 16.6 | Котельная Оргтруд 1 | кг у. т./Гкал | 156,90 | 156,90 | 0,0% |
| 16.7 | Котельная Оргтруд 2 | кг у. т./Гкал | 158,40 | 158,40 | 0,0% |
| 16.8 | Котельная БМК-360 | кг у. т./Гкал | 162,00 | 162,00 | 0,0% |
| 16.9 | Котельная 722 квартала | кг у. т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 0,0% |
| 16.10 | Котельная МУЗ КБ «Автоприбор» | кг у. т./Гкал | 283,20 | 283,20 | 0,0% |
| 16.11 | Котельная ДБСП | кг у. т./Гкал | 236,00 | 236,00 | 0,0% |
| 16.12 | Котельная ХОЗО УВД | кг у. т./Гкал | 168,50 | 168,50 | 0,0% |
| 16.13 | Котельная ВЗКИ | кг у. т./Гкал | 157,70 | 157,70 | 0,0% |
| 16.14 | Котельная мкр.Коммунар | кг у. т./Гкал | 176,00 | 176,00 | 0,0% |
| 16.15 | Котельная мкр.Заклязьменский | кг у. т./Гкал | 177,80 | 177,80 | 0,0% |
| 16.16 | Котельная ПМК-18 | кг у. т./Гкал | 158,60 | 158,60 | 0,0% |
| 16.17 | Котельная Семашко, 4 | кг у. т./Гкал | 173,90 | 173,90 | 0,0% |
| 16.18 | Котельная Белоконой, 16 | кг у. т./Гкал | 183,90 | 183,90 | 0,0% |
| 16.19 | Котельная РТС | кг у. т./Гкал | 163,00 | 163,00 | 0,0% |
| 16.20 | Котельная Энергетик | кг у. т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 0,0% |
| 16.21 | Котельная мкр.Юрьевец | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 16.22 | Котельная ФОК | кг у. т./Гкал | 158,20 | 158,20 | 0,0% |
| 16.23 | Котельная Элеваторная | кг у. т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 0,0% |
| 16.24 | Котельная частного жилого фонда | кг у. т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 0,0% |
| 16.25 | Котельная 125 квартала | кг у. т./Гкал | 156,40 | 156,40 | 0,0% |
| 16.26 | Котельная мкр.Лесной | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 16.27 | Котельная Тихонравова 8а | кг у. т./Гкал | 165,10 | 165,10 | 0,0% |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 160,10 | 160,10 | 0,0% |
| 17.1 | Котельная мкр. Коммунар, ул. Центральная, 17а | кг у. т./Гкал | 155,18 | 155,18 | 0,0% |
| 17.2 | Котельная Юго-Западного района | кг у. т./Гкал | 158,80 | 158,80 | 0,0% |
| 17.3 | Котельная 301 квартала | кг у. т./Гкал | 158,20 | 158,20 | 0,0% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|---------------|--|--------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 17.4 | Котельная Коммунальной зоны | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 17.5 | Котельная мкр.9В | кг у. т./Гкал | 157,00 | 157,00 | 0,0% |
| 17.6 | Котельная Оргтруд 1 | кг у. т./Гкал | 156,90 | 156,90 | 0,0% |
| 17.7 | Котельная Оргтруд 2 | кг у. т./Гкал | 158,40 | 158,40 | 0,0% |
| 17.8 | Котельная БМК-360 | кг у. т./Гкал | 162,00 | 162,00 | 0,0% |
| 17.9 | Котельная 722 квартала | кг у. т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 0,0% |
| 17.10 | Котельная МУЗ КБ «Автоприбор» | кг у. т./Гкал | 283,20 | 283,20 | 0,0% |
| 17.11 | Котельная ДБСП | кг у. т./Гкал | 236,00 | 236,00 | 0,0% |
| 17.12 | Котельная ХОЗО УВД | кг у. т./Гкал | 168,50 | 168,50 | 0,0% |
| 17.13 | Котельная ВЗКИ | кг у. т./Гкал | 157,70 | 157,70 | 0,0% |
| 17.14 | Котельная мкр.Коммунар | кг у. т./Гкал | 176,00 | 176,00 | 0,0% |
| 17.15 | Котельная мкр.Заклязьменский | кг у. т./Гкал | 177,80 | 177,80 | 0,0% |
| 17.16 | Котельная ПМК-18 | кг у. т./Гкал | 158,60 | 158,60 | 0,0% |
| 17.17 | Котельная Семашко, 4 | кг у. т./Гкал | 173,90 | 173,90 | 0,0% |
| 17.18 | Котельная Белоконской, 16 | кг у. т./Гкал | 183,90 | 183,90 | 0,0% |
| 17.19 | Котельная РТС | кг у. т./Гкал | 163,00 | 163,00 | 0,0% |
| 17.20 | Котельная Энергетик | кг у. т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 0,0% |
| 17.21 | Котельная мкр.Юрьевец | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 17.22 | Котельная ФОК | кг у. т./Гкал | 158,20 | 158,20 | 0,0% |
| 17.23 | Котельная Элеваторная | кг у. т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 0,0% |
| 17.24 | Котельная частного жилого фонда | кг у. т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 0,0% |
| 17.25 | Котельная 125 квартала | кг у. т./Гкал | 156,40 | 156,40 | 0,0% |
| 17.26 | Котельная мкр.Лесной | кг у. т./Гкал | 157,20 | 157,20 | 0,0% |
| 17.27 | Котельная Тихонравова 8а | кг у. т./Гкал | 165,10 | 165,10 | 0,0% |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 158,28 | 158,26 | -0,0% |
| 18.1 | Котельная мкр. Коммунар, ул. Центральная, 17а | кг у. т./Гкал | 156,12 | 155,41 | -0,5% |
| 18.2 | Котельная Юго-Западного района | кг у. т./Гкал | 158,44 | 158,30 | -0,1% |
| 18.3 | Котельная 301 квартала | кг у. т./Гкал | 157,86 | 157,68 | -0,1% |
| 18.4 | Котельная Коммунальной зоны | кг у. т./Гкал | 155,78 | 155,72 | -0,0% |
| 18.5 | Котельная мкр.9В | кг у. т./Гкал | 157,72 | 159,23 | +1,0% |
| 18.6 | Котельная Оргтруд 1 | кг у. т./Гкал | 155,66 | 155,12 | -0,3% |
| 18.7 | Котельная Оргтруд 2 | кг у. т./Гкал | 157,92 | 158,39 | +0,3% |
| 18.8 | Котельная БМК-360 | кг у. т./Гкал | 160,34 | 161,22 | +0,5% |
| 18.9 | Котельная 722 квартала | кг у. т./Гкал | 156,08 | 156,48 | +0,3% |
| 18.10 | Котельная МУЗ КБ «Автоприбор» | кг у. т./Гкал | 303,27 | 312,76 | +3,1% |
| 18.11 | Котельная ДБСП | кг у. т./Гкал | 199,98 | 235,64 | +17,8% |
| 18.12 | Котельная ХОЗО УВД | кг у. т./Гкал | 158,93 | 158,20 | -0,5% |
| 18.13 | Котельная ВЗКИ | кг у. т./Гкал | 157,11 | 156,45 | -0,4% |
| 18.14 | Котельная мкр.Коммунар | кг у. т./Гкал | 173,47 | 174,65 | +0,7% |
| 18.15 | Котельная мкр.Заклязьменский | кг у. т./Гкал | 176,99 | 176,80 | -0,1% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|----------|---|--------------------|--|--------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 18.16 | Котельная ПМК-18 | кг у. т./Гкал | 156,52 | 156,27 | -0,2% |
| 18.17 | Котельная Семашко, 4 | кг у. т./Гкал | 173,07 | 172,33 | -0,4% |
| 18.18 | Котельная Белокопской, 16 | кг у. т./Гкал | 182,43 | 183,68 | +0,7% |
| 18.19 | Котельная РТС | кг у. т./Гкал | 159,27 | 158,80 | -0,3% |
| 18.20 | Котельная Энергетик | кг у. т./Гкал | 155,55 | 157,54 | +1,3% |
| 18.21 | Котельная мкр.Юрьевец | кг у. т./Гкал | 157,30 | 157,26 | -0,0% |
| 18.22 | Котельная ФОК | кг у. т./Гкал | 160,71 | 156,40 | -2,7% |
| 18.23 | Котельная Элеваторная | кг у. т./Гкал | 154,93 | 159,58 | +3,0% |
| 18.24 | Котельная частного жилого фонда | кг у. т./Гкал | 158,44 | 158,70 | +0,2% |
| 18.25 | Котельная 125 квартала | кг у. т./Гкал | 155,87 | 166,07 | +6,5% |
| 18.26 | Котельная мкр.Лесной | кг у. т./Гкал | 158,05 | 156,39 | -1,1% |
| 18.27 | Котельная Тихонравова 8а | кг у. т./Гкал | 170,05 | 163,68 | -3,7% |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0,01 | 0,01 | +13,9% |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0,08 | 0,09 | +16,1% |

10.1.2 ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»»

Т а б л и ц а 84 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» в 2019–2021 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | |
|-------|--|-----------|--|-----------|-----------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | 2021 | Изм. 2021/2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 17 250,46 | 23 652,92 | 19 759,32 | -16,5% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 84 609,75 | 93 730,84 | 99 535,40 | +6,2% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 37 311,99 | 0 | -100,0% |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 36 452,46 | 0 | 45 047,63 | |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 16 022,45 | 17 084,66 | 17 456,66 | +2,2% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 700,87 | 1 774,13 | 2 092,02 | +17,9% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 634,19 | 597,31 | 688,92 | +15,3% |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 14 549,00 | 14 206,10 | 15 102,52 | +6,3% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 4 451,99 | 4 347,07 | 4 621,37 | +6,3% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 251,12 | 1 251,12 | 1 300,73 | +4,0% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 382,84 | 382,84 | 398,02 | +4,0% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 1 653,41 | 2 506,25 | 2 506,25 | 0,0% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 0,00 | 0 | 0 | |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 5 732,52 | 13 378,00 | 8 227,27 | -38,5% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1 772,72 | 891,37 | 1 100,00 | +23,4% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 6,17 | 0 | 76,00 | |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 0,00 | 0 | 918,00 | |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 440,22 | 3 319,03 | 1 063,00 | -68,0% |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 352,18 | 2 765,86 | 299,70 | -89,2% |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0,00 | 0 | 0 | |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 60,74 | 1 291,70 | 7 518,32 | +482,0% |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 60,74 | 182,70 | 5 528,47 | +2926,0% |
| 6.1.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 60,74 | 206,80 | 3 538,62 | +1611,1% |
| 6.1.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0,00 | -24,10 | -2,97 | +87,7% |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0,00 | 1 109,00 | 1 989,85 | +79,4% |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 79,00 | 60,00 | 60,00 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 0,0% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 49,01 | 48,97 | 56,63 | +15,6% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 12,82 | 13,35 | 13,74 | +2,9% |
| 11.1 | определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 8,19 | 10,31 | 10,31 | -0,0% |
| 11.2 | определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 4,63 | 3,04 | 3,43 | +12,7% |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. | 0,37 | 0,37 | 0 | -100,0% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | |
|----------|--|------------------|--|--------|----------|-------------------|
| | | | 2019 | 2020 | 2021 | Изм. 2021/2020 |
| | | мес. | | | | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 1,87 | 1,87 | 1 866,38 | |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 1,87 | 1,87 | 1 866,38 | |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 43,09 | 45,25 | 45,12 | -0,3% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 0,0% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 156,80 | 156,80 | 0 | -100,0% |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 156,80 | 156,80 | 156,80 | 0,0% |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 155,67 | 155,04 | 154,51 | -0,3% |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 0,0% |

10.1.3 ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Т а б л и ц а 85 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЕТО-7 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|---------------|--|-----------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 1 256,04 | 399,20 | -68,2% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 1 943,23 | 2 087,01 | +7,4% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 752,56 | 729,41 | -3,1% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 640,09 | 424,68 | -33,7% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 24,35 | 24,99 | +2,6% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0 | 71,40 | |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 0 | 21,56 | |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 237,90 | 297,61 | +25,1% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 71,85 | 89,88 | +25,1% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 5,23 | 5,34 | +2,0% |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 163,20 | 363,69 | +122,8% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 48,04 | 58,45 | +21,7% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 0 | -1 687,81 | |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0 | -1 687,81 | |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 0,23 | 0,24 | +6,0% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,98 | 0,99 | +1,8% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 0,96 | 0,99 | +2,7% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,96 | 0,99 | +2,7% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 0 | 0 | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|----------|--|--------------------|--|--------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 0,14 | 0,14 | 0,0% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 0,74 | 0,74 | 0,0% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 154,20 | 0 | -100,0% |
| 17 | Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 166,00 | 154,20 | -7,1% |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 165,23 | 160,29 | -3,0% |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 88,44 | 0,05 | -99,9% |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0,87 | 0,50 | -42,6% |

10.2 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.2.1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

Т а б л и ц а 86 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности филиала «Владимирский» ПАО «Т плюс» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство тепловой энергии | | | Передача тепловой энергии | | | Производство теплоносителя | | |
|-------|--|-----------|-------------------------------|--------------|-------------------|---------------------------|------------|-------------------|----------------------------|------------|-------------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 1 373 770,27 | 1 375 631,34 | +0,1% | 136 034,17 | 124 531,86 | -8,5% | 71 213,24 | 65 779,75 | -7,6% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 1 662 515,87 | 1 783 831,92 | +7,3% | 135 943,04 | 54 228,34 | -60,1% | 86 935,09 | 86 651,82 | -0,3% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 1 250 530,76 | 1 245 500,72 | -0,4% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 23 969,71 | 23 499,55 | -2,0% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 563,43 | 1 101,12 | +95,4% | 0 | 0 | | 522,76 | 552,68 | +5,7% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 3 203,07 | 6 074,27 | +89,6% | 0 | 0 | | 2 920,76 | 4 020,36 | +37,6% |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 62 907,13 | 77 319,32 | +22,9% | 0 | 770,81 | | 20 010,91 | 22 396,14 | +11,9% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 18 810,16 | 23 623,87 | +25,6% | 0 | 182,26 | | 5 981,87 | 6 742,13 | +12,7% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 11 215,30 | 11 183,39 | -0,3% | 0 | 2 897,57 | | 4 702,93 | 2 579,65 | -45,1% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 3 100,39 | 2 686,24 | -13,4% | 0 | 768,80 | | 1 299,42 | 604,03 | -53,5% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 240 496,96 | 227 467,52 | -5,4% | 0 | 7 082,84 | | 6 153,89 | 4 946,55 | -19,6% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 3 630,95 | 5 605,56 | +54,4% | 0 | 53,04 | | 449,94 | 521,97 | +16,0% |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 3 705,12 | 4 722,80 | +27,5% | 0 | 116,87 | | 206,50 | 244,34 | +18,3% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 15 040,28 | 17 207,49 | +14,4% | 0 | 2 560,55 | | 4 418,89 | 4 372,91 | -1,0% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 57 224,15 | 43 632,74 | -23,8% | 0 | 2 346,31 | | 3 952,63 | 4 173,65 | +5,6% |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | -7 911,85 | 117 706,86 | +1587,7% | 135 943,04 | 37 449,29 | -72,5% | 12 344,88 | 11 997,85 | -2,8% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -288 745,60 | -408 200,58 | -41,4% | 91,13 | 70 303,51 | +77049,3% | -15 721,84 | -20 872,07 | -32,8% |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -142 335,64 | -325 729,37 | -128,8% | 91,13 | 56 099,67 | +61462,4% | -7 980,00 | -606,10 | +92,4% |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 100 922,48 | 135 440,07 | +34,2% | 0 | 0 | | 22 661,53 | 624,47 | -97,2% |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 100 922,48 | 135 440,07 | +34,2% | 0 | 0 | | 22 661,53 | 624,47 | -97,2% |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 1 176,10 | 1 176,10 | -0,0% | 0 | 0 | | 1 176,10 | 1 176,10 | -0,0% |
| 8.1 | Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ | Гкал/ч | 1 028,40 | 1 028,40 | 0,0% | | 0 | | 1 028,40 | 1 028,40 | 0,0% |
| 8.2 | Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ/НВ | Гкал/ч | 147,70 | 147,70 | 0,0% | | 0 | | 147,70 | 147,70 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 715,14 | 880,77 | +23,2% | 119,03 | 119,03 | 0,0% | 0 | 0 | |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство тепловой энергии | | | Передача тепловой энергии | | | Производство теплоносителя | | |
|-------|--|--------------------|-------------------------------|-----------|-------------------|---------------------------|--------|-------------------|----------------------------|-------|-------------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 1 931,312 | 1 886,598 | -2,3% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 1 926,334 | 1 881,679 | -2,3% | 128,38 | 116,58 | -9,2% | 0 | 0 | |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 1 926,334 | 1 881,679 | -2,3% | 112,78 | 104,05 | -7,7% | 0 | 0 | |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0 | 0 | | 15,59 | 12,53 | -19,6% | 0 | 0 | |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 102,52 | 116,84 | +14,0% | 0 | 1,16 | | 39,86 | 46,00 | +15,4% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 17,33 | 10,74 | -38,0% | 0 | 2,78 | | 7,08 | 2,48 | -65,0% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 153,50 | 155,65 | +1,4% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 16.1 | Владимирская ТЭЦ-2 без ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 157,33 | 158,14 | +0,5% | | 0 | | | 0 | |
| 16.2 | Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 147,63 | 149,55 | +1,3% | | 0 | | | 0 | |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 150,32 | 152,62 | +1,5% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 17.1 | Владимирская ТЭЦ-2 без ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 152,90 | 155,28 | +1,6% | | 0 | | | 0 | |
| 17.2 | Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 145,20 | 146,86 | +1,1% | | 0 | | | 0 | |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 151,94 | 154,28 | +1,5% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 18.1 | Владимирская ТЭЦ-2 без ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 155,28 | 156,75 | +0,9% | | 0 | | | 0 | |
| 18.2 | Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДППМ/НВ | кг у. т./Гкал | 146,99 | 148,24 | +0,9% | | 0 | | | 0 | |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт.ч/Гкал | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0,59 | 0,94 | +59,3% | 0 | 0 | | 0 | 0 | |

10.2.2 АО «Полимерсинтез»

Т а б л и ц а 87 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Полимерсинтез» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|-----------------|----------------------------------|-----------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 4 516,70 | 4 277,26 | -5,3% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 9 006,80 | 9 144,47 | +1,5% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 5 436,97 | 5 389,42 | -0,9% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 999,34 | 986,85 | -1,2% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 301,89 | 254,16 | -15,8% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 712,57 | 334,52 | -53,1% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 171,11 | 82,96 | -51,5% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 1,14 | 1,14 | 0,0% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 661,63 | 254,28 | -61,6% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 430,33 | 1 767,04 | +310,6% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 102,95 | 3,82 | -96,3% |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 188,87 | 70,28 | -62,8% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 16,29 | -4 867,21 | -29978,5% |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 13,03 | 0 | -100,0% |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 2,11 | 2,11 | 0,0% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,13 | 0 | -100,0% |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 2,72 | 2,52 | -7,2% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 2,72 | 2,52 | -7,2% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 0 | 0 | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,21 | 0,21 | +0,5% |
| 13.1 | Планный объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,20 | 0,20 | 0,0% |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 4,00 | 4,00 | 0,0% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 1,40 | 0,93 | -33,6% |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0 | 0 | |

10.2.3 ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж»

Т а б л и ц а 88 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии и теплоносителя | | |
|-------|--|---------------|--|----------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 2 907,70 | 2 025,50 | -30,3% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 6 304,44 | 3 080,24 | -51,1% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 2 722,84 | 1 563,34 | -42,6% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 009,60 | 464,30 | -54,0% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 22,90 | 24,80 | +8,3% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 120,90 | 368,80 | -67,1% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 329,40 | 111,40 | -66,2% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 640,80 | 104,80 | -83,6% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 182,40 | 31,60 | -82,7% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 81,90 | 64,30 | -21,5% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 17,30 | 301,20 | +1641,0% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 176,40 | 45,70 | -74,1% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 3,30 | 3,30 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,0% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 2 690,54 | 2 690,54 | 0,0% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 882,03 | 602,10 | -31,7% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 882,03 | 602,10 | -31,7% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 8,92 | 5,83 | -34,6% |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 10,00 | 10,00 | 0,0% |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,08 | 0,05 | -37,5% |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,08 | 0,05 | -37,5% |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 5,00 | 5,00 | 0,0% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии и теплоносителя | | |
|----------|--|--------------------|--|------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 1,00 | 1,00 | 0,0% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 0 | 0 | |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 0 | 0 | |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 0 | 0 | |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0 | 0 | |

10.2.4 ООО «Владимиртеплогаз»

Т а б л и ц а 89 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Владимиртеплогаз» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | | | |
|-------|--|--------------|--|----------|----------------|--------------------------|-------------------------|---------------|
| | | | котельная т/б Ладога | | | котельная мкр. Энергетик | котельная мкр. Пиганово | котельная САХ |
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2020 | 2020 | 2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 4 978,46 | 7 046,36 | +41,5% | 39 467,81 | 14 088,42 | 2 919,94 |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 4 071,06 | 4 190,73 | +2,9% | 36 946,70 | 7 572,84 | 2 349,61 |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 1 038,71 | 923,29 | -11,1% | 18 568,31 | 2 695,35 | 625,22 |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 232,93 | 254,78 | +9,4% | 2 960,79 | 479,27 | 172,43 |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 5,12 | 4,36 | -14,8% | 8,61 | 0 | 2,32 |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0 | 0,04 | | 1,17 | 0,21 | 0,03 |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 823,45 | 870,20 | +5,7% | 3 381,26 | 1 557,19 | 123,49 |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 248,25 | 262,16 | +5,6% | 1 014,76 | 469,85 | 36,91 |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 215,55 | 354,54 | +64,5% | 2 956,29 | 745,64 | 191,43 |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 63,83 | 103,36 | +61,9% | 864,47 | 216,20 | 56,14 |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 99,24 | 92,10 | -7,2% | 1 784,52 | 182,72 | 782,85 |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 1 059,30 | 1 074,94 | +1,5% | 3 929,65 | 832,38 | 161,14 |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 127,75 | 98,16 | -23,2% | 216,01 | 124,77 | 97,57 |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 146,87 | 151,71 | +3,3% | 1 198,26 | 255,00 | 94,43 |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 10,06 | 1,09 | -89,2% | 62,61 | 14,28 | 5,67 |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 907,40 | 2 855,63 | +214,7% | 2 521,11 | 6 515,58 | 570,33 |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 844,63 | -51,91 | -106,1% | -210,64 | -120,05 | -9,36 |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | -43,41 | -35,23 | +18,8% | 1 628,65 | -53,97 | -754,65 |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 | 408,77 | | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 0,0% | 14,62 | 2,04 | 0,86 |
| 8.42 | Котельная т/б «Ладога» (г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога», ул. Сосновая, д. 13) | Гкал/ч | 2,40 | 0 | -100,0% | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | +1,0% | 10,19 | 1,18 | 0,64 |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 1 332,57 | 1,17 | -99,9% | 26,43 | 3,67 | 0,82 |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 1,26 | 1,12 | -11,3% | 26,11 | 3,62 | 0,68 |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 1,26 | 1,12 | -11,3% | 26,11 | 3,62 | 0,65 |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0,02 |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по | Ккал/ч. мес. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 763 841,63 |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | | | |
|----------|--|--------------------|--|--------|-------------------|-----------------------------|----------------------------|------------------|
| | | | котельная т/б Ладога | | | котельная мкр. Энергетик | котельная мкр. Пиганово | котельная САХ |
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 | 2020 | 2020 | 2020 |
| | тепловым сетям | | | | | | | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0,12 |
| 13.1 | Планный объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0,13 |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 9,83 | 2,72 | -72,3% | 9,15 | 5,39 | 0,32 |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | человек | 0,42 | 0,41 | -1,3% | 4,77 | 1,16 | 0,31 |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 174,50 | 174,50 | 0,0% | 153,40 | 186,20 | 157,00 |
| 17 | Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 174,50 | 174,50 | 0,0% | 153,40 | 186,20 | 157,00 |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 164,42 | 161,45 | -1,8% | 144,90 | 150,83 | 157,00 |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0,03 | 0,04 | +15,8% | 0,02 | 0,02 | 0,04 |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | куб.м/Гкал | 0,16 | 0,14 | -12,4% | 0,01 | 0 | 0,11 |

10.2.5 ООО «ТеплогазВладимир»

Т а б л и ц а 90 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «ТеплогазВладимир» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|---------------|--------------------------------------|------------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 149 502,72 | 158 403,78 | +6,0% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 146 051,68 | 152 390,58 | +4,3% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 80 773,94 | 81 060,49 | +0,4% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 8 168,77 | 5 189,88 | -36,5% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 354,54 | 403,04 | +13,7% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 168,05 | 205,91 | +22,5% |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 12 131,48 | 12 136,11 | +0,0% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 3 482,89 | 2 406,53 | -30,9% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 15 076,85 | 13 962,28 | -7,4% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 4 328,49 | 2 768,65 | -36,0% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 3 684,23 | 6 534,27 | +77,4% |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 10 321,50 | 10 079,83 | -2,3% |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 1 830,08 | 2 734,26 | +49,4% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1 372,80 | 9 456,42 | +588,8% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 2 509,68 | 3 051,16 | +21,6% |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 1 848,38 | 2 401,76 | +29,9% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 3 451,04 | 6 013,20 | +74,2% |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 15 255,52 | 7 325,63 | -52,0% |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 11 935,62 | 2 246,96 | -81,2% |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 26 689,08 | -0,23 | -100,0% |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 26 689,08 | -0,23 | -100,0% |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 49,20 | 52,64 | +7,0% |
| 8.1 | котельная Загородная зона | Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 0,0% |
| 8.2 | котельная мкр. Юрьевец | Гкал/ч | 19,20 | 22,64 | +17,9% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 39,73 | 39,73 | 0,0% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 112,67 | 112,51 | -0,1% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 110,95 | 110,80 | -0,1% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 107,93 | 107,01 | -0,8% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 3,03 | 3,78 | +25,1% |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 0 | 0 | |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство и сбыт тепловой энергии | | |
|----------|--|--------------------|--------------------------------------|--------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 31,34 | 29,55 | -5,7% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 17,32 | 12,22 | -29,4% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 155,94 | 155,72 | -0,1% |
| 16.1 | котельная Загородная зона | кг у. т./Гкал | 155,75 | 155,75 | 0,0% |
| 16.2 | котельная мкр. Юрьевец | кг у. т./Гкал | 156,14 | 155,70 | -0,3% |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 155,94 | 155,72 | -0,1% |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 148,94 | 146,35 | -1,7% |
| 18.1 | котельная Загородная зона | кг у. т./Гкал | 148,31 | 146,54 | -1,2% |
| 18.2 | котельная мкр. Юрьевец | кг у. т./Гкал | 149,59 | 146,15 | -2,3% |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0,01 | 0,01 | -5,1% |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м³/Гкал | 0,13 | 0,14 | +10,8% |

10.2.6 ООО Управляющая компания «Дельта»

Т а б л и ц а 91 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО Управляющая компания «Дельта» в 2019–2020 гг.

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|-------|--|------------------|--|-----------------|----------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 2 862,32 | 1 623,49 | -43,3% |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 11 157,50 | 10 501,91 | -5,9% |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 5 390,38 | 4 072,11 | -24,5% |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 435,19 | 1 547,67 | +7,8% |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 37,18 | 29,51 | -20,6% |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 5,20 | 2,60 | -50,0% |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 135,00 | 135,00 | 0,0% |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 40,77 | 40,77 | 0,0% |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 458,22 | 458,22 | +0,0% |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 138,38 | 138,38 | +0,0% |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 674,29 | 644,50 | -4,4% |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 1 761,30 | 2 180,91 | +23,8% |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 10,90 | 0 | -100,0% |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 1 070,69 | 1 252,23 | +17,0% |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -8 295,18 | -8 878,42 | -7,0% |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 0,0% |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 0,61 | 0,42 | -31,1% |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,74 | 3,63 | -23,5% |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | | 0 | |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 1,46 | 0,78 | -46,3% |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 1,46 | 0,78 | -46,3% |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0 | 0 | |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | Ккал/ч. мес. | 9 090 833,33 | 9 090 833,33 | 0,0% |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,11 | 0,11 | +2,4% |

| № п/п | Наименование параметра | Ед. изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | |
|----------|--|----------------------|--|--------|-------------------|
| | | | 2019 | 2020 | Изм. 2020/2019 |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 0,50 | 0,50 | 0,0% |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 1,12 | 1,12 | 0,0% |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 155,30 | 155,30 | 0,0% |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 0 | 0 | |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 179,03 | 174,18 | -2,7% |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт·ч/Гкал | 0,02 | 0,05 | +117,8% |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м ³ /Гкал | 0,26 | 0,26 | 0,0% |

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

В соответствии с распоряжением правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р, МО г. Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. С 1 января 2021 года поставка тепловой энергии осуществляется по нерегулируемым ценам на тепловую энергию, которые определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Предельные уровни цен на базовый 2021 г. приведены в пункте 11.5 настоящей Главы, цены – в пункте 11.6.

11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения в МО г. Владимир регулируемые тарифы отсутствуют, структура тарифов (НВВ) не утверждается.

11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В ценовой зоне теплоснабжения плата за подключение к системе теплоснабжения определяется соглашением сторон.

11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в МО г. Владимир не установлена.

11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

В соответствии с распоряжением правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р, МО г. Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. Переход на новую модель рынка осуществлен с 1 января 2021 года.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2021 г. утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 17.12.2020 № 44/359. Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2022 г. утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.11.2021 № 38/214. В таблице 92 приведены предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) на 2021–2022 гг. Динамика с учетом последних 3 лет на момент актуализации схемы теплоснабжения не накоплена.

Т а б л и ц а 92 – Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Владимир» на 2021–2022 гг., руб./Гкал

| № ЕТО | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | |
|-------|---|---|----------------------------|----------|----------------------------|----------|----------------------------|----------|----------------------------|----------|
| | | | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 30, 32, 33, 34, 35, 37, 38, 39, 40 | 1 764,69 | 2 117,63 | 1 764,69 | 2 117,63 | 1 764,69 | 2 117,63 | 1 764,69 | 2 117,63 |
| | | 1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 076,83 | 1 292,20 | 1 189,33 | 1 427,20 | 1 189,33 | 1 427,20 | 1 442,64 | 1 731,17 |
| | | 1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский химический завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 515,55 | 1 818,66 | 1 579,67 | 1 895,60 | 1 579,67 | 1 895,60 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| | | 1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Полимерсинтез» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 724,34 | 2 069,21 | 1 724,34 | 2 069,21 | 1 724,34 | 2 069,21 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| | | 1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирская газовая компания» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 617,45 | 1 940,94 | 1 617,45 | 1 940,94 | 1 617,45 | 1 940,94 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| | | 16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 325,21 | 1 590,25 | 1 404,01 | 1 684,81 | 1 404,01 | 1 684,81 | 1 633,88 | 1 960,66 |
| | | 21 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП «ГНПП «Крона» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 2 446,01 | 2 935,21 | 2 446,01 | 2 935,21 | 2 446,01 | 2 935,21 | 2 446,01 | 2 935,21 |

| № ЕТО | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | |
|-------|---|--|----------------------------|----------|----------------------------|----------|---|----------|----------------------------|----------|
| | | | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| | | 22 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО Управляющая компания «Дельта» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 |
| | | 28 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 748,13 | 2 097,76 | 1 748,13 | 2 097,76 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» присвоен статус ЕТО | | | |
| | | 29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «ТеплогазВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 490,79 | 1 788,95 | 1 545,39 | 1 854,47 | 1 545,39 | 1 854,47 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| | | 31 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника-коммунальные системы» на дату, предшествующую, дате окончания переходного периода) | 2 300,83 | 2 761,00 | 2 300,83 | 2 761,00 | 2 300,83 | 2 761,00 | 2 300,83 | 2 761,00 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 15 | 1 753,44 | 2 104,13 | 1 753,44 | 2 104,13 | 1 753,44 | 2 104,13 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| 7 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 26 | 1 382,03 | 1 382,03 | 1 505,68 | 1 505,68 | 1 505,68 | 1 505,68 | 1 802,32 | 1 802,32 |
| 8 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 28 | – | – | – | – | 1 748,13 | 2 097,76 | 1 759,32 | 2 111,18 |
| 9 | АО НПО «Магнетон» | 41 | – | – | – | – | 1 579,67 | 1 895,60 | 1 759,32 | 2 111,18 |

11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

В таблице 93 приведена информация о ценах на тепловую энергию за 2021–2022 гг. по каждой ЕТО в соответствии с графиком поэтапного равномерного доведения и соглашением об исполнении схемы теплоснабжения.

Т а б л и ц а 93 – Цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения МО г. Владимир в 2021–2022 гг.

| Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Цены на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС | | |
|---|---|----------------------------|----------------------------|
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 |
| ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | | | |
| По СЦТ № 1-14, 17- 19, 30, 32- 35, 37-40 | 1 764,69 | 1 764,69 | 1 764,69 |
| По СЦТ № 28, для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГБУ «ФЦОЗЖ» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 748,13 | 1 748,13 | – |
| По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Полимерсинтез» на дату, предше- | 1 724,34 | 1 724,34 | 1 724,34 |

| Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Цены на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС | | |
|--|---|----------------------------|----------------------------|
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 |
| ствующую дату окончания переходного периода | | | |
| По СЦТ № 21, для потребителей, имеющих договорные отношения с ФГУП ГНПП «Крона» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 2 446,01 | 2 446,01 | 2 446,01 |
| По СЦТ № 22, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО УК «Дельта» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода* | 2 119,70 | 2 119,70 | 2 119,70 |
| По СЦТ № 31, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «Техника – коммунальные системы» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 2 300,83 | 2 300,83 | 2 300,83 |
| По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирская газовая компания» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 617,45 | 1 617,45 | 1 617,45 |
| По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 076,83 | 1 134,98 | 1 134,98 |
| По СЦТ № 29, для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «ТеплогазВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 490,79 | 1 545,39 | 1 545,39 |
| По СЦТ № 16, для потребителей, имеющих договорные отношения с АО ВХКП «Мукомол» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 325,21 | 1 396,77 | 1 396,77 |
| По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский химический завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода | 1 515,55 | 1 579,67 | 1 579,67 |
| По СЦТ № 1, для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода и подключенных к сетям АО «Владимирский тепличный комбинат» | – | – | 892,65 |
| Подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО, теплотребляющие установки которых подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода | – | – | 1 579,67 |
| ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | | | |
| 15 | 1 753,44 | 1 753,44 | 1 753,44 |
| ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | | | |
| 26 | 1 382,03 | 1 505,68 | 1 505,68 |
| ЕТО-8. АО НПО «Магнетон» | | | |
| 41 | – | – | 1 748,13 |
| ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | |
| 28 | – | – | 1 579,67 |

Часть 12. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

12.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Описание электронной карты МО г. Владимир представлено в Главе 3 Обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения».

Электронная модель выполнена с привязкой к глобальной системе координат и учетом масштабов изображения на мировой карте (учтены геометрические размеры, пропорции и расстояния), что позволяет ориентироваться на местности при подключении новых потребителей; выполнять визуальную оценку реальных масштабов сетей и расположения таких объектов как дороги, дома и т.п.; принимать длины участков тепловой сети в соответствии с их изображением на карте.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, насосные станции, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию. Общий вид разработанной электронной модели системы теплоснабжения города Владимира представлен на рисунке ниже.

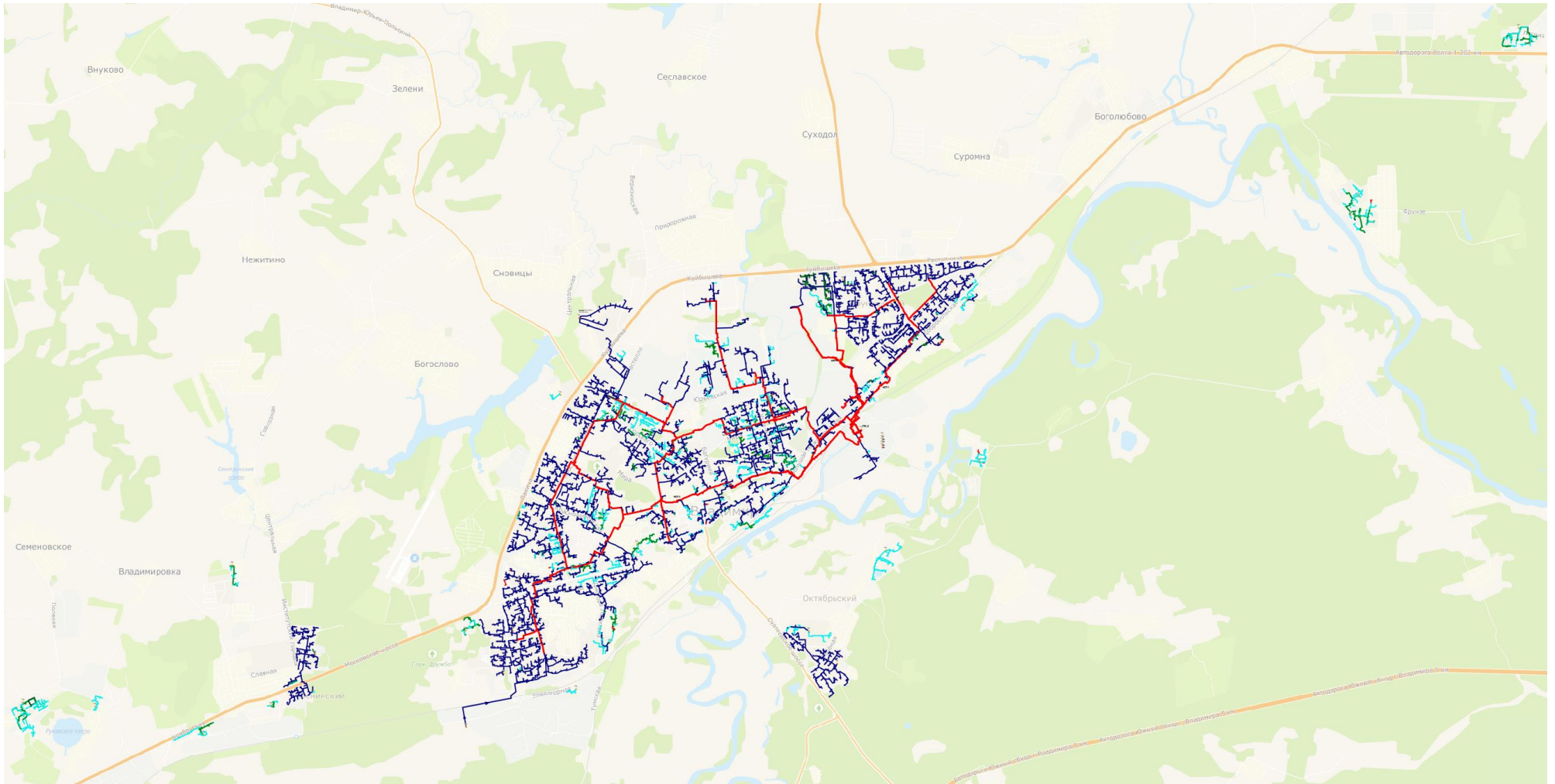


Рисунок 154 – Общий вид электронной модели системы теплоснабжения МО г. Владимир

12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет. Основные источники загрязнения атмосферы – предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

В таблице 94 приведена информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в г. Владимире.

Т а б л и ц а 94 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

| Наименование вещества | Фоновые концентрации (мг/м ³) при скорости ветра (м/с) | | | | |
|-----------------------|--|-------|--------|-------|-------|
| | Штиль | Север | Восток | Юг | Запад |
| Сера диоксид | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Углерод оксид | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Азота диоксид | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |

12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует. Природный газ на ТЭЦ подается по системе газопроводов от магистрального или городского газопровода. Сеть газопотребления Владимирской ТЭЦ-2 включает площадки газорегуляторных пунктов ГРП №1, ГРП №2, участок наружных и внутренних газопроводов, 7 площадок газового оборудования котлов (горелочные устройства – горелка прямоточная, плоскофакельная, по 8 шт.), площадку газового оборудования дожимной компрессорной станции, площадку газовой турбины с 2 камерами сгорания.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует. В приложении 3 приведен топливный баланс по каждой системе теплоснабжения за 2017-2021 гг. В таблице 71 п. 8.1 приведен топливный баланс источников тепловой энергии в целом по МО г. Владимир за идентичный период.

Потребление природного газа на 2021 г. составляет 100 % от общего объема потребления топлива на централизованных источниках тепловой энергии.

В таблице 76 п. 8.3 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 77 п. 8.5 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Подробная информация о технических характеристиках котлоагрегатов представлена в Части 2 настоящей главы.

Устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов ни на одном источнике тепловой энергии МО г. Владимир не имеется.

Технические характеристики дымовых труб предоставивших информацию теплоснабжающих организаций представлены в таблице 95.

Т а б л и ц а 95 – Технические характеристики дымовых труб объектов теплоснабжения в МО г. Владимир

| Наименование источника | № | Конструкция | Основные параметры | | Материал | | | | Год ввода |
|---|---|------------------------|--------------------|---------------------------|-------------------|------------------------|----------------------------------|------------|-----------|
| | | | Высота, м | d ₀ , м | Ствола | Футеровки | Теплоизоляции | Фундамента | |
| ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | | | | | |
| 722 квартал | 1 | 3-х ствольная | 25,3 | 0,4/0,6 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2012 |
| 125 квартал | 1 | 2-х ствольная | 15 | 0,53 | Сталь ВСтЗсп4 | | Минплита | Бетонный | 2008 |
| ПМК-18 | 1 | 3-х ствольная | 18 | 0,3 | Сталь ВСтЗсп4 | | Минплита | Бетонный | 2009 |
| Коммунальная зона | 1 | 3-х ствольная | 30 | 1/0,8 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2016 |
| Коммунальная зона | 2 | сборная железобетонная | 42,5 | 2,1 | | | | Бетонный | 1984 |
| РТС | 1 | 3-х ствольная | 12 | 0,25/0,2 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2018 |
| Оргтруд 2 | 1 | 3-х ствольная | 20,65 | 0,67 | Сталь ВСтЗсп4 | | Минплита | Бетонный | 2011 |
| Оргтруд 1 | 1 | 3-х ствольная | 18,9 | 0,53 (2 шт.) 0,63 (1 шт.) | Сталь ВСтЗсп4 | | Минплита | Бетонный | 2006 |
| мкр. Лесной | 1 | 4-х ствольная | 12,15 | 4 x 0,45 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2017 |
| Белоконской, 16 | 1 | Одноствольная | 6 | 0,5 | Сталь | | Минплита | | 2001 |
| БМК-360 | 1 | Одноствольная | 4 | 0,3 | Сталь | | Минплита | | 2013 |
| мкр. Заклязьменский | 1 | Стальная самонесущая | 36,75 | 1 | Сталь | | Теплоотражающая краска | Бетонный | 1976 |
| мкр. Коммунар | 1 | Стальная самонесущая | 20,75 | 0,63 | Сталь | | Теплоотражающая краска | Бетонный | 2011 |
| Юго-западного района | 1 | Одноствольная | 33 | 1,02 | 17 Г1 | три слоя эмаль КО-8101 | Жидко-керамическое покрытие 5мм. | Бетонный | 2009 |
| 301 квартал | 1 | Стальная самонесущая | 57 | 1,42 | Сталь С255 | | Теплоотражающая краска | Бетонный | 2014 |

| Наименование источника | № | Конструкция | Основные параметры | | Материал | | | | Год ввода |
|------------------------------------|---|-------------------------------|--------------------|--------------------|--|--|------------------------|--|----------------------|
| | | | Высота, м | d ₀ , м | Ствола | Футеровки | Теплоизоляции | Фундамента | |
| ВЗКИ | 1 | 3-х ствольная | 15 | 0,45/0,4/0,15 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2010 |
| Элеваторная | 1 | 2-х ствольная | 12,5 | 0,325\0,273 | Сталь | | Минплита | Бетонный | 2013 |
| Микрорайон 9-В | 1 | Стальная самонесущая | 35 | 1,42 | Сталь | | Изоллат в 3 слоя | Бетонный | Замена ствола 2010г. |
| Семашко, 4 | 1 | 2-х ствольная по стене здания | 8 | 0,15 | Сталь | | Минвата | Не имеют фундамента, закреплены к стене здания | 2002 |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 1 | 2-х ствольная | 15,9 | 0,426/0,325 | Сталь | | Минвата | Бетонный | 2006 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 1 | 2-х ствольная | 10 | 0,5 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2014 |
| Тихонравова, 8а | 1 | 2-х ствольная по стене здания | 3,3 | 0,3 | из утепленных элементов фирмы Rosinox | | | | 2015 |
| УВД | 1 | 3-х ствольная | 17,1 | 0,3/0,5 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2018 |
| ДБСП | 1 | Стальная самонесущая | 25 | 0,72 | Сталь | | Теплоотражающая краска | Бетонный | 1977 |
| МУЗ КБ «Автоприбор» | 1 | Стальная самонесущая | 21,3 | 0,614 | Сталь | | Теплоотражающая краска | Бетонный | 1977 |
| Парижской Коммуны | 1 | 3-х ствольная | 17 | 0,3 | нержавеющая сталь | | Минплита | Бетонный | 2009 |
| ТСО в зоне деятельности ЕТО-1 | | | | | | | | | |
| Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 1 | железобетонная | 150 | 6 | бетон В15 с однорядным армованием, сверху устроена обойма толщ. 120мм с отм. 17,5м до отм 127,5м | глиняный кирпич | нет | стаканного типа на свайном основании | 1962 |
| | 2 | железобетонная | 150 | 8,4 | Стенка выполнена из бетона В20 армирована двух и одно-рядным армированием | полимерцементный керамзитобетон армирован сеткой из арматурной проволоки | нет | Монолитная ж/б плита из бетона кл. В22,5 д=32м, на плиту опирается стакан фундамента выполнен в виде полого цилиндра | 1972 |

| Наименование источника | № | Конструкция | Основные параметры | | Материал | | | | Год ввода |
|---|-----------|-----------------------------------|--------------------|--------------------|---|---|-----------------------|--|-----------|
| | | | Высота, м | d ₀ , м | Ствола | Футеровки | Теплоизоляции | Фундамента | |
| | блока ПГУ | металлическая | 60 | 7 | металлический | нет | маты из каменной ваты | H=1,8м, d=19,0м песуки мелкие и средней крупности | 2014 |
| АО «Владимирская газовая компания» | | | | | | | | | |
| Котельная АО «Владимирская газовая компания» | 1 | стальная труба со спиральным швом | 33 | 1 | металл (сталь) | нет | нет | бетон В12,5 | 1987 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | | | | | |
| Котельная Энергетик | 1 | Самонесущая | 17,55 | 0,92 | металл | | | Бетон | 2001 |
| | 2 | Самонесущая | 17,55 | 0,92 | металл | | | Бетон | 2001 |
| Котельная Спецавтохозяйства | 1 | Сэндвич труба | 14,6 | 0,3 | металл | | Каменная вата | Бетон | 2019 |
| | 2 | Сэндвич труба | 14,6 | 0,3 | металл | | Каменная вата | Бетон | 2020 |
| Котельная т/б Ладога | 1 | Сварная | 3,9 | 0,82 | металл | | | Железобетон | 1984 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | | | | | | | | | |
| БМК 4000 | 1 | на мачте | 18 | 0,4 | нерж. | | минплита. | бетон | 2017 |
| АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | | | | | | | | | |
| котельная АО ВКХП «Мукомол» | 1 | кирпичная | 26,6 | 1,75 | кирпич | кирпич глиняный марки М100, сплошного одинарного пластического прессования на глиноцементном растворе с применением портландцемента | | Бетон М-200 В15 | 1974 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | | | | | |
| п. Пиганово | 1 | Сварная | 24,5 | 1,02 | металл | | | Железобетон | 1968 |
| Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 1 | | 29,71 | 1,6 | кирпич | кирпич | Воздушная прослойка | Бетон | 1975 |
| Загородная зона | 1 | | 45 | 2,1 | Железобетон | Железобетон | Воздушная прослойка | Железобетон | 1984 |
| ООО УК «Дельта» | | | | | | | | | |
| Газовая котельная Комплекса «Торговые ряды» (ООО УК «Дельта») | 1 | металлическая | 14.0 | 0,8 | Ст. труба Гост 8696-74* ø820 мм Н=10,0 мм | нет | нет | бетон В15 (М200) | 2004 |
| | 2 | металлическая | 8 | 0,22 | Ст. труба Гост | нет | нет | нет | 2004 |

| Наименование источника | № | Конструкция | Основные параметры | | Материал | | | | Год ввода |
|------------------------|---|-------------|--------------------|--------------------|------------------------------|-----------|---------------|------------|-----------|
| | | | Высота, м | d ₀ , м | Ствола | Футеровки | Теплоизоляции | Фундамента | |
| | | | | | 8696-74* ø220 мм H=5,0 мм | | | | |

12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

В таблице 96 представлены данные об объемах валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источников тепловой энергии в МО г. Владимир. Информация приведена согласно актуальным проектам нормативов допустимых выбросов в атмосферу только по выбросам из дымовых труб без учета других источников выбросов. При сжигании основного топлива, природного газа, в атмосферу выделяются загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, диоксид серы.

Т а б л и ц а 96 – Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух источников в МО г. Владимир

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» | | | | | |
| Площадка № 1 – г. Владимир, ул. Безыменского, д. 22-б (котельная Микрорайон 9-В) | котел КСВа-2,5Гс | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,0438 | 13,88 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,1696 | 2,256 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0659 | 0,877 |
| | | 337 | Углерод оксид | 2,1738 | 28,904 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000066 | 0,00002 |
| Площадка № 2 – г. Владимир, ул. Добросельская, д. 194-в (котельная ВЗКИ) | котел ТТ-250 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0098 | 0,204 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0016 | 0,033 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0009 | 0,018 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0281 | 0,578 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 3,8E-09 | 0,00000022 |
| | котел ТТ-1100 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0496 | 1,115 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0081 | 0,181 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0037 | 0,082 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1204 | 2,71 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000012 | 0,00000075 |
| | котел ТТ-1600 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,077 | 1,753 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0125 | 0,285 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0053 | 0,121 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1746 | 3,974 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000025 | 0,0000015 |
| Площадка № 3 – г. Владимир, ул. Добросельская, д. 38-а (котельная МУЗ КБ «Автоприбор») | котел Е-1,0-0,9Г-3 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0303 | 0,283 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0049 | 0,046 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0023 | 0,02 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0773 | 0,723 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000014 | 0,00000042 |
| Площадка № 4 – г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, д. 15-б (котельная Юго-западного района) | котел ДКВР-10-13-ГМ | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,3062 | 32,929 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,2123 | 5,351 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0652 | 1,644 |
| | | 337 | Углерод оксид | 2,1497 | 54,195 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000035 | 0,0000093 |
| Площадка № 5 – г. Владимир, ул. Нижняя | котел Eurotherm- | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,7184 | 24,785 |

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---|--------------------------------|-----------------------|------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| Дуброва, д. 41-а (котельная Коммунальная зона) | 11/115 | | | | |
| | котел Eurotherm-7/115 | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,2792 | 4,028 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0759 | 1,096 |
| | | 337 | Углерод оксид | 2,505 | 36,13 |
| Площадка № 6 – г. Владимир, ул. Николая Островского, д. 64-а (котельная 301 квартал) | котел ДКВР 10-13-ГМ | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000025 | 0,0000075 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,3062 | 32,929 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,2123 | 5,351 |
| | | 330 | Серы диоксида (Ангидрид сернистый) | 0,0652 | 1,644 |
| Площадка № 7 – г. Владимир, пр-т Ленина, д. 5-б (котельная 125 квартал) | котел ТТ-800 | 337 | Углерод оксид | 2,1497 | 54,195 |
| | котел ТТ-250 | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000036 | 0,00001 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1053 | 1,597 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0171 | 0,259 |
| Площадка № 8 – г. Владимир, ул. Диктора Левитана, д. 47-а (котельная 722 квартал) | котел ТТГ-3000 | 330 | Серы диоксида (Ангидрид сернистый) | 0,008 | 0,121 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2619 | 3,974 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000035 | 0,000011 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1598 | 3,541 |
| | котел ТТ-1100 | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,026 | 0,575 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0099 | 0,219 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,3262 | 7,226 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000093 | 0,000027 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0992 | 1,487 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0161 | 0,242 |
| Площадка № 9 – г. Владимир, ул. Парижской Коммуны, д. 56-а (котельная Парижской Коммуны) | котел Vitoplex 100 PV1B | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0074 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2408 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000025 | 0,0000075 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0734 | 1,089 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0119 | 0,18 |
| Площадка № 10 – г. Владимир, Московское шоссе, д. 3-д (котельная УВД) | котел ТТГ-2500 | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0055 | 0,083 |
| | котел ТТ-800 | 337 | Углерод оксид | 0,1827 | 2,71 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000007 | 0,0000022 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,2612 | 5,205 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0424 | 0,846 |
| Площадка № 11 – г. Владимир, ул. Тихонравова, д. 8-а (котельная Тихонравова, 8а) | котел Ferrolì Pegasus | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0165 | 0,329 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,544 | 10,839 |
| | F3N2S170 | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000013 | 0,0000075 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0259 | 0,197 |
| Площадка № 12 – г. Владимир, ул. Элеваторная, д. 18-а (котельная Элеваторная) | котел ТТ-250 | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0042 | 0,032 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0011 | 0,008 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0381 | 0,289 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0098 | 0,127 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0016 | 0,021 |
| | котел ТТ-500 | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 3,8E-09 | 0,0000011 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0202 | 0,269 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0033 | 0,044 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид серни- | 0,0017 | 0,022 |

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|--|--------------------------------|-----------------------|------------------------------------|------------------------------|------------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| | | | стый) | | |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0542 | 0,723 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 5,8E-09 | 0,0000002 |
| Площадка № 13 – г. Владимир, ул. Семашко, д. 4 (котельная Семашко, 4) | котел Ferroli RENDIMAKS-23 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0015 | 0,018 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0002 | 0,003 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0002 | 0,002 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,006 | 0,072 |
| Площадка № 14 – г. Владимир, ул. Белоконской, д. 16 (котельная Белоконской, 16) | котел Dunkirk D-247-1500 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0456 | 0,746 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0074 | 0,121 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,002 | 0,033 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0662 | 1,084 |
| Площадка № 15 – г. Владимир, ул. Поселок РТС, д. 5-б (котельная РТС) | котел Unical ELLPREX 510 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0415 | 0,673 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0067 | 0,109 |
| | котел Unical Modal 64 | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0038 | 0,055 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1115 | 1,807 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000048 | 0,0000015 |
| Площадка № 16 – г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д. 18-а (котельная Оргтруд 1) | котел ТТ-3150 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1677 | 1,77 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0272 | 0,288 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0104 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,3422 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000043 | 0,0000011 |
| | котел ТТ-2000 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,2015 | 1,664 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0327 | 0,27 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0134 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,4376 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000025 | 0,00000075 |
| Площадка № 17 – г. Владимир, м.к.р. Оргтруд, ул. Молодежная, д. 21 (котельная Оргтруд 2) | котел ТТС-1000 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0892 | 0,446 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0145 | 0,073 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0066 | 0,033 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2168 | 1,084 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000054 | 0,00000064 |
| | котел ТТГ-1500 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0701 | 0,467 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0114 | 0,076 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0049 | 0,033 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1626 | 1,084 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000004 | 0,00000067 |
| Площадка № 18 – г. Владимир, м.к.р. Оргтруд, ул. Октябрьская, д. 4 (котельная БМК-360 (крышная)) | теплогенератор ТТ-120 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0169 | 0,234 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0027 | 0,038 |
| | | 330 | Серы диоксида (Ангидрид сернистый) | 0,0008 | 0,011 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,0261 | 0,361 |
| Площадка № 19 – г. Владимир, м.к.р. Юрьево, ул. Ноябрьская, д. 113-г (котельная ПМК-18) | котел ТТ-800 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0702 | 1,452 |
| | котел ТТ-500 | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0114 | 0,236 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0053 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1746 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000022 | 0,00000075 |
| Площадка № 20 – г. Владимир, м.к.р. Юрьево, Строительный проезд, д. 3-а (котель- | котел ТТ-800 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0351 | 0,581 |
| | котел ТТ-500 | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0057 | 0,094 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0027 | 0,044 |

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|--|--------------------------------|-----------------------|--|------------------------------|------------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| ная мкр. Юрьеvec, АО «ВКС») | | 337 | Углерод оксид | 0,0873 | 1,445 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000011 | 0,0000003 |
| Площадка № 21 – г. Владимир, м.к.р. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 10-в (котельная Энергетик, АО «ВКС») | котел ТТ-500 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0403 | 0,538 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0066 | 0,087 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0034 | 0,044 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1084 | 1,446 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000012 | 0,0000004 |
| Площадка № 22 – г. Владимир, м.к.р. За-клязьменский, ул. Во-сточная, д. 2-у (котельная мкр. За-клязьменский) | котел КВ-Г-0,5-115Н | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1009 | 1,346 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0164 | 0,219 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0082 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,271 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000065 | 0,000001 |
| Площадка № 23 – г. Владимир, м.к.р. Ком-мунар, ул. Централь-ная, д. 19 (котельная мкр. Ком-мунар) | котел КВ-Г-0,5-115Н | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0403 | 0,942 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0066 | 0,153 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0034 | 0,077 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1084 | 2,529 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000026 | 0,0000007 |
| Площадка № 24 – г. Владимир, м.к.р. Лес-ной, ул. Лесная, д. 12-д (котельная мкр. Лес-ной) | котел ТТГ-2500 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1306 | 3,47 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0212 | 0,564 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0083 | 0,219 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,272 | 7,226 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000062 | 0,0000017 |
| | котел ТТГ-2000 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1003 | 1,664 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0163 | 0,27 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0066 | 0,11 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2178 | 3,613 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000045 | 0,00000075 |
| ТСО в зоне деятельности ЕТО-1 | | | | | |
| Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» | | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2 | Дымовая тру-ба № 1 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 17,1136 | 124,192 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 2,781 | 20,181 |
| | | 703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00001 | 0,000072 |
| | Дымовая тру-ба № 2 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 103,0315 | 392,672 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 16,7428 | 63,809 |
| | | 330 | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | 171,5342 | 1,176 |
| | | 703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000003 | 0,000125 |
| | Дымовая тру-ба №3 | 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) | 16,221 | 0,003 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0722 | 281,513 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0117 | 45,746 |
| | | 337 | Углерод оксид | 49,8092 | 493,488 |
| АО «Владимирская газовая компания» | | | | | |
| Котельная | Дымовая труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,3398 | 4,038 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0552 | 0,656 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0261 | 0,349 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,8061 | 10,766 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000002 | 0,00000034 |
| АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» | | | | | |
| Котельная | 0057 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0226 | 0,683 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0037 | 0,111 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0021 | 0,063 |

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|--|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| | 0058 | 337 | Углерод оксид | 0,068 | 2,058 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000001 | 0,0000004 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0362 | 1,017 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0059 | 0,165 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0033 | 0,093 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1084 | 3,071 |
| | 0059 | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000004 | 0,000001 |
| | | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0621 | 1,142 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0101 | 0,186 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0052 | 0,096 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1718 | 3,161 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000002 | 0,0000003 |
| ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | |
| Площадка № 33 - котельная «Турбаза Ладога», 600023, Владимирская область, г. Владимир, Турбаза Ладога | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0917 | 0,521 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0149 | 0,085 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0068 | 0,038 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2228 | 1,265 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000021 | 0,00000024 |
| Площадка № 34 - котельная «САХ», 600000, Владимирская область, г. Владимир, ул. Большая Московская, д. 62 | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0372 | 0,361 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,006 | 0,059 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0033 | 0,033 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,1094 | 1,084 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000039 | 0,00000097 |
| Площадка № 35 - котельная «мкр. Энергетик», 600902, Владимирская область, г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, д. 9а | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,45 | 4,32 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0731 | 0,702 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0227 | 0,22 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,7527 | 7,226 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,0000002 | 0,0000042 |
| | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,5372 | 4,462 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0873 | 0,725 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0262 | 0,22 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,8701 | 7,226 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000035 | 0,000006 |
| | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1077 | 0,832 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0175 | 0,135 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,007 | 0,055 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,2338 | 1,807 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00000009 | 0,000001 |
| ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | |
| п. Пиганово | труба | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1722 | 1,626 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,028 | 0,264 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0081 | 0,077 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,268 | 2,529 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 2,50E-08 | 4,40E-07 |
| котельная Юрьеvec | котел ДКВР 10-13 | 301 | Люта диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,2745 | 14,871 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,2071 | 2,417 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0658 | 0,767 |
| | | 337 | Углерод оксид | 2,1678 | 25,291 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000074 | 0,0000011 |

| Цех, участок | Наименование источника выброса | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|--------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|---------------------------------|------------|
| | | код | наименование | г/с | т/год |
| | котел Alpha E4000 Unical | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,2358 | 5,842 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0383 | 0,949 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ашидрид сернистый) | 0,0133 | 0,33 |
| | | 337 | Углерод оксид | 0,4376 | 10,839 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен) | 0,00000015 | 0,0000048 |
| | газопоршневая установка TEX 100 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0854 | 1,951 |
| | | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0139 | 0,317 |
| | | 328 | Углерод (Сажа) | 0,0005 | 0,012 |
| | | 330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0017 | 0,038 |
| | | 337 | Углерода оксид | 0,1378 | 3,171 |
| | | 703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000000010 | 0,00000024 |
| | | 1325 | Формальдегид | 0,0001 | 0,003 |
| | котельная Загородной зоны | котел КВГМ-10- 150 | 301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 4,9154 |
| 304 | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,7987 | 4,373 |
| 328 | | | Углерод (Сажа) | 0,9592 | 0,414 |
| 330 | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 5,4096 | 3,433 |
| 337 | | | Углерод оксид | 5,0897 | 38,329 |
| 703 | | | Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен) | 0,000002 | 0,000008 |

12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Расчеты средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ не проводились в составе предоставленных проектов ПДВ.

12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Для Владимирской ТЭЦ-2 по результатам оценки целесообразности проведения детальных расчетов – расчет нецелесообразен для всех загрязняющих веществ, выбрасываемых от дымовых труб котлоагрегатов.

В таблице 97 представлены результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от котельных АО «Владимирские коммунальные системы». Результаты приведены только по веществу 0301 Диоксид азота, так как по остальным веществам расчет нецелесообразен.

В таблице 98 представлены результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от других объектов теплоснабжения МО г. Владимир при сжигании топлива. Информация предоставлена по двум теплоснабжающим организациям, другие теплоснабжающие организации не предоставили результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха, либо расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ источника тепловой энергии.

По результатам расчетов максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают предельно допустимые концентрации.

Т а б л и ц а 97 – Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ от котельных АО «Владимирские коммунальные системы»

| Наименование источника | Код | Наименование вещества | На границе жилой зоны | | | На границе согласованной СЗЗ | | |
|------------------------|-----|-----------------------------------|---|-----------------------|----------------|---|-----------------------|----------------|
| | | | Максимальная приземная концентрация, доли ПДК | Вклад в фон, доли ПДК | Вклад в фон, % | Максимальная приземная концентрация, доли ПДК | Вклад в фон, доли ПДК | Вклад в фон, % |
| Юго-западного района | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,291 | 0,227 | 77,903 | 0,269 | 0,189 | 70,493 |
| мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,036 | 0,036 | 100 | 0,018 | 0,018 | 100 |
| | 330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 703 | Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| мкр. Заглязь-менский | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,01 | 0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 337 | Углерод оксид | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 703 | Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |

| Наименование источника | Код | Наименование вещества | На границе жилой зоны | | | На границе согласованной СЗЗ | | |
|------------------------|-----|-----------------------------------|---|-----------------------|----------------|---|-----------------------|----------------|
| | | | Максимальная приземная концентрация, доли ПДК | Вклад в фон, доли ПДК | Вклад в фон, % | Максимальная приземная концентрация, доли ПДК | Вклад в фон, доли ПДК | Вклад в фон, % |
| РТС | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,04 | 0,04 | 100 | 0,01 | <0,01 | 100 |
| | 330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 337 | Углерод оксид | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 703 | Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| | 304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | <0,01 | <0,01 | 100 | <0,01 | <0,01 | 100 |
| мкр. Лесной | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,34 | 0,11 | 32 | 0,31 | <0,01 | не учитывается |
| | 330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый) | | | | | | |
| 301 квартал | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,35 | <0,01 | не учитывается | 0,35 | <0,01 | не учитывается |
| | 143 | Марганец и его соединения | | | | 0,11 | 0,11 | 100 |
| Коммунальная зона | 301 | Азота диоксид (азот (IV) оксид) | 0,38 | <0,01 | не учитывается | 0,42 | 0,14 | 33,3 |
| | 143 | Марганец и его соединения | | | | 0,12 | 0,12 | 100 |

По следующим котельным: ВЗКИ ул. Лобросельская, 194 В; котельная мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д. 18а; котельная 722 кв ул. Диктора Левитана, д.47а – при проведении расчетов рассеивания ЗВ в атмосфере в точках предлагаемой СЗЗ зафиксированы концентрации, не превышающие 0,1 ПДК. Площадки предприятия не оказывают негативного воздействия на атмосферный воздух.

Т а б л и ц а 98 – Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ

| Код и наименование вещества | Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК | | Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию | | Принадлежность источника (цех, участок, подразделение) |
|---|--|----------------|--|----------|--|
| | в жилой зоне | на границе СЗЗ | № источника на карта-схеме | % вклада | |
| ООО «Владимиртеплогаз» | | | | | |
| <i>Площадка № 33 (котельная «Турбаза Ладога»)</i> | | | | | |
| расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,05$ ПДК) | | | | | |
| <i>Площадка № 34 (котельная «САХ»)</i> | | | | | |
| расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,05$ ПДК) | | | | | |
| <i>Площадка № 35 (котельная «мкр. Энергетик»)</i> | | | | | |
| 301 Азота диоксид | 0,33 | - | 49 | 46,8 | Площадка № 35, котельная |
| ООО «ТеплогазВладимир» | | | | | |
| <i>Площадка № 32 (котельная «мкр. Пиганово»)</i> | | | | | |
| расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,05$ ПДК) | | | | | |
| <i>Котельная Юрьево</i> | | | | | |
| 301 Азота диоксид | 0,31 | | 0006 | 61,6 | 1.Здание котельной (котел) |
| <i>Котельная Загородная зона</i> | | | | | |
| расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,1$ ПДК) | | | | | |

12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Отходов сжигания топлива ни на одном из источников тепловой энергии в МО г. Владимир не имеется.

Часть 13. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

13.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей)

В рассматриваемых системах теплоснабжения МО г. Владимир отсутствуют проблемы организации качественного теплоснабжения потребителей.

13.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплоснабжающих установок потребителей)

Основной проблемой организации надежного теплоснабжения является износ тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации – 27,4 % трубопроводов (по протяженности) имеют срок службы 30 лет и более. Старение тепловых сетей является причиной большого количества технологических отказов и сбоев в работе систем теплоснабжения, связанных с неплотностью трубопроводов тепловых сетей.

13.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

13.3.1 Профицит тепловой мощности источников тепловой энергии

В большинстве систем теплоснабжения наблюдаются значительные резервы тепловой мощности. В качестве примера, в системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки в 2021 г. резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составляет 265 Гкал/ч.

Данное обстоятельство влияет на экономическую составляющую выработки тепловой энергии и электрической энергии на источниках тепловой энергии.

В МО г. Владимир есть несколько муниципальных котельных, которые находятся в концессии АО «ВКС» оборудование которых выведено из эксплуатации:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а.

На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным, осуществляется от Владимирской ТЭЦ-2.

Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49 находится в резерве, отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется от котельной 722 квартал. Котельная находится в концессии АО «ВКС».

При наличии достаточных резервов тепловой мощности использование вышеуказанных котельных не представляется экономически эффективным.

13.3.2 Высокий износ основного оборудования на ряде источников тепловой энергии

Следует выделить следующие котельные, наработка которых превысила парковый ресурс:

- котельная Юго-западного района (ввод оборудования в эксплуатацию в 1972 г.);
- котельная 301 квартала (ввод оборудования в эксплуатацию в 1978 г.);
- котельная Микрорайон 9-В (ввод оборудования в эксплуатацию в 1995 г.);
- котельная мкр. Закрызьменский (ввод оборудования в эксплуатацию в 1976 г.);
- котельная мкр. Коммунар (ввод оборудования в эксплуатацию в 1970 г.).

На вышеуказанных котельных имеет место высокий износ оборудования, к тому же оборудование морально устарело.

13.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют. Перебоев и ограничений в обеспечении газом нет. На ТЭЦ сформирован и постоянно поддерживается необходимый запас резервного топлива – мазута.

13.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

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

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (с учетом ФЗ 30.12.2021 № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении») «О теплоснабжении»
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г. (с Изменением № 2 от 27.12.2021 № 1021-пр.)
9. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1

Источники тепловой энергии

Данное приложение вынесено в отдельную книгу: «Глава 1. Приложение 1. Источники тепловой энергии»

Приложение 2

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Владимирская ТЭЦ-2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе: | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 |
| | отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе: | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 |
| | производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| | теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 |
| | РОУ, Гкал/ч | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 |
| | ВВТО, Гкал/ч | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| | ПВК, Гкал/ч | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 |
| | Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 |
| | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 12,20 | 14,00 | 15,10 | 25,70 | 19,40 |
| | Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч | 24,70 | 24,80 | 25,70 | 11,00 | 13,50 |
| | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 88,69 | 94,86 | 92,72 | 88,66 | 78,77 |
| | Потери в паропроводах, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч | 1,20 | 1,30 | 1,10 | 0,60 | 0,70 |
| | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе | 804,54 | 838,43 | 834,95 | 839,25 | 843,67 |
| | Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч: | 558,66 | 592,55 | 589,1 | 593,4 | 624,5 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 513,79 | 544,96 | 541,8 | 545,7 | 574,2 |
| | горячее водоснабжение, Гкал/ч | 44,87 | 47,59 | 47,31 | 47,65 | 50,37 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 |
| | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 13,2 | 13,2 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 198,17 | 156,11 | 159,9 | 164,3 | 173,5 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 293,35 | 251,29 | 255,1 | 263,6 | 246,0 |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 799,20 | 797,30 | 795,3 | 779,4 | 783,2 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 799,20 | 797,30 | 795,3 | 638,4 | 642,2 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2607 | 2607 | 2607 | 2626 | 2762 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Юго-западного района | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,60 | 23,60 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,60 | 23,60 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,48 | 0,31 | 0,33 | 0,36 | 0,39 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,17 | 1,47 | 1,31 | 1,51 | 0,94 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 25,59 | 25,56 | 25,04 | 25,04 | 23,27 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 23,09 | 23,06 | 22,54 | 24,06 | 20,34 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 22,13 | 22,10 | 21,60 | 23,06 | 19,49 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,94 | 1,00 | 0,85 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,69 | -1,66 | -1,14 | -1,44 | 0,33 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,69 | -1,66 | -1,14 | -1,44 | 0,33 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -1,84 | -0,94 | -0,28 | -2,33 | 1,93 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -1,84 | -0,94 | -0,28 | -2,33 | 1,93 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,42 | 15,59 | 15,57 | 15,24 | 15,21 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,25 | 14,12 | 14,26 | 13,73 | 14,27 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,71 | 0,71 | 0,69 | 0,74 | 0,62 |
| 301 квартал | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 24,00 | 24,00 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 24,00 | 24,00 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,38 | 0,30 | 0,29 | 0,31 | 0,37 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,45 | 1,93 | 2,02 | 2,16 | 1,29 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 20,76 | 21,88 | 22,31 | 22,41 | 21,92 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 18,66 | 19,78 | 20,21 | 22,06 | 19,90 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 18,18 | 19,27 | 19,69 | 21,50 | 19,39 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,48 | 0,51 | 0,52 | 0,57 | 0,51 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,21 | -0,31 | -0,82 | -0,88 | 0,42 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,21 | -0,31 | -0,82 | -0,88 | 0,42 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,31 | 1,79 | 1,28 | -0,53 | 2,44 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,31 | 1,79 | 1,28 | -0,53 | 2,44 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,42 | 15,50 | 15,51 | 15,69 | 15,63 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 12,97 | 13,57 | 13,49 | 13,53 | 14,34 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 52,40 | 52,40 | 52,40 | 52,40 | 52,40 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,36 | 0,38 | 0,39 | 0,42 | 0,38 |
| Коммунальная зона | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,90 | 22,90 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,90 | 22,90 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,40 | 0,31 | 0,29 | 0,27 | 0,29 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,11 | 0,91 | 0,84 | 1,01 | 0,68 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 15,78 | 16,61 | 16,34 | 16,34 | 14,92 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 12,65 | 13,48 | 13,21 | 14,73 | 13,83 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 12,11 | 12,91 | 12,65 | 14,10 | 13,24 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|-------|-------|-------|-------|
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,54 | 0,58 | 0,56 | 0,63 | 0,59 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,87 | 4,33 | 4,69 | 5,28 | 7,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,87 | 4,33 | 4,69 | 5,28 | 7,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 8,00 | 7,46 | 7,82 | 6,89 | 8,10 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 8,00 | 7,46 | 7,82 | 6,89 | 8,10 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,76 | 11,85 | 11,87 | 12,63 | 12,61 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 10,65 | 10,94 | 11,03 | 11,62 | 11,93 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,41 | 0,44 | 0,43 | 0,48 | 0,45 |
| | Микрорайон 9-В | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 19,35 | 19,35 | 19,35 | 19,35 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 19,35 | 19,35 | 19,35 | 19,35 | 19,35 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 18,91 | 18,38 | 18,38 | 18,38 | 18,38 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 18,91 | 18,38 | 18,38 | 18,38 | 18,38 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,22 | 0,18 | 0,20 | 0,18 | 0,18 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,45 | 0,42 | 0,44 | 0,50 | 0,44 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 13,21 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 13,70 | 13,37 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 13,04 | 12,72 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,67 | 0,65 |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 4,21 | 3,75 | 3,71 | 3,67 | 4,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 4,21 | 3,75 | 3,71 | 3,67 | 4,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,44 | 4,98 | 4,94 | 4,00 | 4,39 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 5,44 | 4,98 | 4,94 | 4,00 | 4,39 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,54 | 16,05 | 16,03 | 16,05 | 16,05 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,09 | 15,63 | 15,59 | 15,55 | 15,61 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,55 | 0,54 |
| 125 квартал | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,25 | 2,25 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,25 | 2,25 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 3,23 | 0,31 | 0,07 | 0,07 | 0,12 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,16 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 1,13 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,11 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 1,13 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,09 | 0,37 | 0,37 | 0,42 | 1,11 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -2,21 | 1,46 | 1,70 | 1,71 | 0,97 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -2,21 | 1,46 | 1,70 | 1,71 | 0,97 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -2,16 | 1,51 | 1,75 | 1,71 | 0,97 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -2,16 | 1,51 | 1,75 | 1,71 | 0,97 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,49 | 1,51 | 1,51 | 1,52 | 1,53 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | -1,74 | 1,20 | 1,44 | 1,45 | 1,41 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,11 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 1,13 |
| Парижской Коммуны | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,31 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,31 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,10 | 0,03 | 0,02 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,05 | 0,08 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,66 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,71 | 1,66 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,67 | 1,62 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,50 | 0,43 | 0,36 | 0,46 | 0,49 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,50 | 0,43 | 0,36 | 0,46 | 0,49 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,70 | 0,63 | 0,56 | 0,46 | 0,49 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,70 | 0,63 | 0,56 | 0,46 | 0,49 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,47 | 1,41 | 1,33 | 1,40 | 1,41 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,39 | 1,32 | 1,25 | 1,35 | 1,33 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 0,41 | |
| АО «Владимирская газовая компания» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,10 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,06 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,38 | 0,42 | 0,41 | 1,22 | 1,85 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 8,41 | 8,41 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 8,41 | 8,41 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 7,02 | 7,02 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 1,39 | 1,39 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 7,48 | 7,44 | 7,45 | 1,42 | 0,78 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 7,48 | 7,44 | 7,45 | 1,42 | 0,78 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 7,85 | 7,81 | 7,82 | 1,42 | 0,78 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 7,85 | 7,81 | 7,82 | 1,42 | 0,78 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,65 | 3,64 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 3,32 | 3,28 | 3,29 | 2,43 | 1,79 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,65 | 0,65 |
| 722 квартал | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 5,55 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 5,55 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,54 | 4,54 | 5,48 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,54 | 4,54 | 5,48 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,07 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,63 | 0,58 | 0,59 | 0,66 | 0,53 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,74 | 4,74 | 4,69 | 4,64 | 4,59 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | |
|---|--|--|-------|-------|-------|-------|------|
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,20 | 4,20 | 4,15 | 4,64 | 4,59 | |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,10 | 4,10 | 4,05 | 4,59 | 4,44 | |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,04 | 0,15 | |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,96 | -0,88 | -0,79 | -0,82 | 0,29 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,96 | -0,88 | -0,79 | -0,82 | 0,29 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,42 | -0,34 | -0,25 | -0,82 | 0,29 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,42 | -0,34 | -0,25 | -0,82 | 0,29 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,71 | 1,74 | 1,79 | 1,78 | 2,71 | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,08 | 1,16 | 1,20 | 1,12 | 2,18 | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | 11,90 | |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,39 | 0,39 | |
| | ВЗКИ | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| | | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| | | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,50 | 2,50 | |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,50 | 2,50 | |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,32 | 0,28 | 0,30 | 0,35 | 0,24 | |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,58 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,61 | 1,58 | |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,59 | 1,56 | |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 0,55 | 0,60 | 0,57 | 0,51 | 0,64 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---|------|------|------|------|------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,60 | 0,57 | 0,51 | 0,64 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 0,79 | 0,76 | 0,51 | 0,64 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 0,79 | 0,76 | 0,51 | 0,64 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,10 | 1,11 | 1,10 | 1,09 | 1,08 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,78 | 0,83 | 0,80 | 0,74 | 0,84 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 | 8,20 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,20 | 0,19 |
| УВД | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,16 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,16 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,01 | 4,01 | 4,91 | 4,90 | 4,90 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,01 | 4,01 | 4,91 | 4,90 | 4,90 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,14 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,30 | 0,21 | 0,27 | 0,26 | 0,24 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 2,47 | 2,47 | 2,39 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,48 | 1,48 | 2,20 | 2,47 | 2,39 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 2,02 | 2,29 | 2,29 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,10 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,82 | 1,97 | 2,08 | 2,08 | 2,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,82 | 1,97 | 2,08 | 2,08 | 2,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,09 | 2,24 | 2,35 | 2,08 | 2,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 2,09 | 2,24 | 2,35 | 2,08 | 2,19 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,72 | 1,78 | 2,67 | 2,66 | 2,66 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|------|------|------|------|------|
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,42 | 1,57 | 2,40 | 2,40 | 2,42 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,17 | 0,17 | 0,25 | 0,28 | 0,27 |
| ПМК-18 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,80 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,80 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,39 | 0,36 | 0,28 | 0,28 | 0,45 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,14 | 1,14 | 1,41 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,34 | 1,34 | 1,02 | 1,14 | 1,41 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 0,93 | 1,05 | 1,38 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,03 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,47 | 0,47 | 0,11 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,47 | 0,47 | 0,11 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,59 | 0,47 | 0,11 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,59 | 0,47 | 0,11 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,08 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,69 | 0,70 | 0,78 | 0,78 | 0,61 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,15 | 0,15 | 0,11 | 0,12 | 0,15 | |
| РТС | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|------|------|------|------|------|
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,07 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,81 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,65 | 0,81 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,64 | 0,79 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная чассовая нагрузка), Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,21 | 0,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,21 | 0,01 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,45 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,41 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,38 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,34 | 0,42 | |
| Энергетик, АО «ВКС» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,10 | 0,17 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|------|------|------|------|
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,67 | 0,67 | 0,71 | 0,81 | 0,81 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,71 | 0,81 | 0,81 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,05 | 0,06 | 0,02 | 0,02 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,05 | 0,06 | 0,02 | 0,02 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,15 | 0,16 | 0,12 | 0,02 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,15 | 0,16 | 0,12 | 0,02 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,41 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,32 | 0,25 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,16 | 0,17 | 0,19 | 0,19 |
| | мкр. Заклязьменский | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 2,96 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,68 | 0,57 | 0,50 | 0,60 | 0,74 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 2,39 | 2,39 | 2,01 | 2,01 | 2,39 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 2,15 | 2,15 | 1,77 | 2,01 | 2,39 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 2,15 | 2,15 | 1,77 | 2,01 | 2,39 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|-------|-------|-------|-------|
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,16 | -0,04 | 0,41 | 0,31 | 0,16 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,16 | -0,04 | 0,41 | 0,31 | 0,16 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,20 | 0,65 | 0,31 | 0,16 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,20 | 0,65 | 0,31 | 0,16 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,41 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,73 | 1,85 | 1,92 | 1,82 | 1,68 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,70 | 30,70 | 30,70 | 30,70 | 30,70 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,07 | 0,08 |
| | мкр. Коммунар | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,09 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 1,05 | 0,93 | 0,91 | 1,20 | 1,02 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 0,82 | 0,82 | 0,76 | 0,76 | 0,74 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 0,73 | 0,73 | 0,67 | 0,76 | 0,75 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 0,72 | 0,72 | 0,66 | 0,75 | 0,74 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | -0,12 | 0,09 | 0,13 | -0,16 | 0,04 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | -0,12 | 0,09 | 0,13 | -0,16 | 0,04 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,03 | 0,18 | 0,22 | -0,16 | 0,03 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,03 | 0,18 | 0,22 | -0,16 | 0,03 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,25 | 1,34 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,20 | 0,41 | 0,39 | 0,10 | 0,28 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Оргтруд 1 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,67 | 5,67 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,67 | 5,67 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,10 | 0,08 | 0,08 | 0,06 | 0,06 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,89 | 0,87 | 0,94 | 1,11 | 0,95 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,91 | 3,89 | 3,99 | 3,99 | 4,41 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,49 | 3,47 | 3,57 | 3,99 | 4,41 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,04 | 3,02 | 3,12 | 3,54 | 4,24 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,17 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,82 | 0,88 | 0,71 | 0,51 | 0,25 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,82 | 0,88 | 0,71 | 0,51 | 0,25 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,24 | 1,30 | 1,13 | 0,51 | 0,25 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,24 | 1,30 | 1,13 | 0,51 | 0,25 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,91 | 2,93 | 2,93 | 2,90 | 2,90 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,02 | 2,06 | 1,99 | 1,79 | 1,95 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,18 | 0,17 | 0,18 | 0,20 | 0,22 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|--|------|------|------|------|------|
| Оргтруд 2 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,47 | 0,44 | 0,43 | 0,55 | 0,29 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч | 2,20 | 2,15 | 2,07 | 2,07 | 2,20 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,96 | 1,91 | 1,83 | 2,07 | 2,20 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,96 | 1,91 | 1,83 | 2,07 | 2,20 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,32 | 0,41 | 0,28 | 0,41 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,32 | 0,41 | 0,28 | 0,41 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,56 | 0,65 | 0,28 | 0,41 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,56 | 0,65 | 0,28 | 0,41 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,60 | 1,62 | 1,62 | 1,61 | 1,61 | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,13 | 1,18 | 1,19 | 1,06 | 1,32 | |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,25 | 0,26 | |
| мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---|------|------|------|------|------|
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,66 | 0,66 | 0,62 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,58 | 0,58 | 0,59 | 0,66 | 0,62 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,53 | 0,60 | 0,60 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,02 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,40 | 0,42 | 0,41 | 0,42 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,40 | 0,42 | 0,41 | 0,42 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,49 | 0,48 | 0,42 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,47 | 0,49 | 0,48 | 0,42 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,42 | 0,42 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,36 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,39 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,30 | 0,28 | |
| Элеваторная | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,53 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|------|------|------|------|
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,48 | 0,53 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,48 | 0,53 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,09 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,09 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,09 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,09 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,20 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,14 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,20 | 0,22 |
| | мкр. Лесной | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,42 | 0,32 | 0,18 | 0,10 | 0,11 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 5,13 | 0,87 | 0,82 | 0,89 | 0,63 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 6,02 | 6,10 | 6,19 | 6,18 | 6,19 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 5,38 | 5,46 | 5,55 | 6,18 | 6,19 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 4,63 | 4,71 | 4,80 | 5,44 | 5,36 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,83 |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | -4,11 | 0,17 | 0,27 | 0,29 | 0,53 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | -4,11 | 0,17 | 0,27 | 0,29 | 0,53 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|-------|-------|-------|-------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -3,47 | 0,81 | 0,91 | 0,29 | 0,53 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -3,47 | 0,81 | 0,91 | 0,29 | 0,53 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,89 | 4,99 | 5,13 | 5,21 | 5,20 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | -0,24 | 4,12 | 4,31 | 4,32 | 4,57 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,32 | 0,32 |
| | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 11,95 | 11,95 | 11,95 | 11,95 | 11,95 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 11,95 | 11,95 | 11,95 | 11,95 | 11,95 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 64,64 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,50 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 64,64 | 64,64 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 | 46,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 47,58 | 47,58 | 47,58 | 47,58 | 47,58 | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого | 47,09 | 47,09 | 47,09 | 47,09 | 47,09 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | мощного котла, Гкал/ч | | | | | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| АО ВХКП «Мукомол» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,38 | 3,38 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,33 | 3,33 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,37 | 0,04 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,37 | 0,04 | 0,04 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,33 | 0,33 | |
| п. Пиганово | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,80 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,80 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,80 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,80 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,17 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 1,08 | 1,08 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 1,00 | 1,00 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 0,75 | 0,76 | 0,74 | 0,52 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,74 | 0,75 | 0,76 | 0,74 | 0,52 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,87 | 0,88 | 0,74 | 0,52 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,86 | 0,87 | 0,88 | 0,74 | 0,52 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,39 | 1,40 | 1,41 | 1,41 | 1,17 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,22 | 1,23 | 1,24 | 1,22 | 1,00 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,23 | 0,23 | |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 14,62 | 14,62 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 14,62 | 14,62 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 14,62 | 14,62 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 14,62 | 14,62 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,15 | 0,17 | 0,15 | 0,17 | 0,20 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 1,47 | 3,34 | 1,02 | 1,11 | 0,73 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | |
|---|---|--|-------|-------|-------|-------|------|
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 8,91 | |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 9,02 | 8,91 | |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 7,74 | 7,74 | |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,17 | |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 1,23 | 3,57 | 4,32 | 4,78 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,12 | 1,23 | 3,57 | 4,32 | 4,78 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,04 | 2,15 | 4,49 | 4,32 | 4,78 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 4,04 | 2,15 | 4,49 | 4,32 | 4,78 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,73 | 6,71 | 6,73 | 7,57 | 7,54 | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,26 | 3,37 | 5,71 | 6,46 | 6,81 | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,35 | 0,34 | |
| | турбаза «Ладога» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| | | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,26 | 0,22 | 0,22 | 0,30 | 0,24 | |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 0,43 | |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 0,43 | |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,57 | 1,62 | 1,62 | 1,55 | 1,61 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,57 | 1,62 | 1,62 | 1,55 | 1,61 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,62 | 1,67 | 1,67 | 1,55 | 1,61 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,62 | 1,67 | 1,67 | 1,55 | 1,61 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,46 | 1,47 | 1,47 | 1,48 | 1,48 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,20 | 1,25 | 1,25 | 1,18 | 1,24 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| «Спецавтохозяйство» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедневной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,64 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,16 | 0,63 |
| | горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,68 | 0,68 | 0,20 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,68 | 0,68 | 0,20 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,70 | 0,68 | 0,20 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,70 | 0,68 | 0,20 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | |
|---------------------------|---|---|------|------|------|------|------|
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,45 | |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,26 | 0,26 | |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,26 | 0,26 | |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,55 | 1,55 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,55 | 1,55 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,55 | 1,55 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,55 | 1,55 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,81 | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | |
| | ООО УК «Дельта» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|--|-------|-------|-------|------|------|
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,08 | 0,08 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,12 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,32 | 2,32 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,20 | 2,20 | 2,19 | 2,22 | 2,20 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|------|------|------|------|------|
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | - | 0,22 | 0,24 | 0,24 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | 0,22 | 0,24 | 0,24 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | 0,50 | 0,48 | 0,48 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | 0,50 | 0,48 | 0,48 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | 0,28 | 0,30 | 0,30 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | - | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | 2,10 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | 2,10 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | 2,10 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | 2,10 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | 0,92 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | 0,89 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,25 | 0,27 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 2,40 | 2,33 | 2,38 | 2,55 | 2,15 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 18,35 | 18,35 | 18,35 | 18,35 | 18,35 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 18,35 | 18,35 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 18,35 | 18,35 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,80 | -1,75 | 1,57 | 1,40 | 1,80 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -1,80 | -1,75 | 1,57 | 1,40 | 1,80 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|-------|-------|-------|-------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,37 | 0,42 | 3,74 | 1,40 | 1,80 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,37 | 0,42 | 3,74 | 1,40 | 1,80 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 12,55 | 12,53 | 15,90 | 15,90 | 15,90 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 10,15 | 10,20 | 13,52 | 13,35 | 13,75 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 61,80 | 61,80 | 61,80 | 61,80 | 61,80 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,30 | 0,30 |
| | Загородная зона | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 26,84 | 26,84 | 26,84 | 26,84 | 26,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 26,84 | 26,84 | 26,84 | 26,84 | 26,84 |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,55 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 3,53 | 3,27 | 3,35 | 3,77 | 3,27 |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 23,96 | 23,96 | 23,96 | 23,96 | 23,96 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 23,96 | 23,96 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 23,96 | 23,96 |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 0,56 | 0,82 | 0,79 | 0,58 | 0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | 0,56 | 0,82 | 0,79 | 0,58 | 0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | | 3,39 | 3,65 | 3,62 | 0,58 | 0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | | 3,39 | 3,65 | 3,62 | 0,58 | 0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | | 16,29 | 16,42 | 16,43 | 16,43 | 16,43 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | | 12,76 | 13,15 | 13,08 | 12,66 | 13,16 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 61,80 | 61,80 | 61,80 | 61,80 | 61,80 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,39 | 0,39 |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,46 | 0,01 | 0,01 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,20 | 0,29 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 6,15 | 6,15 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 6,11 | 6,11 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 11,72 | 11,72 | 11,66 | 12,09 | 12,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 11,72 | 11,72 | 11,66 | 12,09 | 12,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,33 | 12,33 | 12,27 | 12,09 | 12,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 12,33 | 12,33 | 12,27 | 12,09 | 12,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,90 | 11,90 | 11,84 | 12,29 | 12,29 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,72 | 11,72 | 11,66 | 12,09 | 12,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,57 | 0,57 | |
| Семашко, 4 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|---|------|------|------|------|------|
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,35 | 0,35 |
| Белоконской, 16 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,45 | 0,45 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,45 | 0,45 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной | 0,44 | 0,44 | 0,42 | 0,42 | 0,41 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | |
|---|--|--|------|------|------|------|------|
| | часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | | | | | |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,45 | 0,45 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,04 | 0,02 | 0,03 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,04 | 0,02 | 0,03 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,02 | 0,03 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,02 | 0,03 | |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - | |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,14 | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,14 | |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,25 | 2,25 | 2,10 | 2,09 | 2,08 | |
| | БМК-360 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| | | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| технология, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | - | - | - | - | - | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|------|------|------|------|------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,98 | 0,97 |
| Тихонравова, 8а | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,04 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,29 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,29 |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,18 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе | 0,11 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|--|------|------|------|------|------|
| | самого мощного котла, Гкал/ч | | | | | |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,11 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 1,47 |
| Н. Садовая, 6-2 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Н. Садовая, 9-2 | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|------|------|------|------|
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| | ДБСП | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | 0,29 | 0,25 | 0,11 | 0,22 | 0,21 |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--------------------------------|---|------|------|------|------|------|
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,23 | 0,23 | 0,07 |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,00 |
| | отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,27 | 0,48 | 0,37 | 0,54 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,27 | 0,48 | 0,37 | 0,54 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,50 | 0,64 | 0,53 | 0,54 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,46 | 0,50 | 0,64 | 0,53 | 0,54 |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 0,70 |
| МУЗ КБ «Автоприбор» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| | Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | 0,43 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | 0,39 |
| | Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| | Потери в паровых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,05 |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|---|------|------|------|------|
| | горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | технология, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | - |
| | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,21 | 0,27 | 0,26 | 0,25 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,21 | 0,27 | 0,26 | 0,25 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,48 | 0,47 | 0,46 | 0,46 |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,48 | 0,47 | 0,46 | 0,46 |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | -0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | -0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 0,25 |
| | АО НПО «Магнетон» | Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч | нд | нд | нд | нд |
| Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Потери в паровых сетях, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: | | нд | нд | нд | нд | нд |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| технология, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч | | нд | нд | нд | нд | нд |
| Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | |

| Источник тепловой энергии | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---------------------------|--|------|------|------|------|------|
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Зона действия источника тепловой мощности, га | нд | нд | нд | нд | нд |
| | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | нд | нд | нд | нд | нд |

Приложение 3
Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Владимир

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|---|----------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Владимирская ТЭЦ-2 | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | | 513 189 | - | 305 936 | 292 447 | | 8 162 |
| | | Мазут | 22 606 | - | - | 0 | 0 | 23 102 | - |
| | | Итого | - | - | - | 305 936 | 292 447 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | | 607 579 | - | 319 557 | 387 540 | | 8 147 |
| | | Мазут | 23 102 | - | - | 0 | 0 | 21 527 | - |
| | | Итого | - | - | - | 319 557 | 387 540 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | | 634 907 | - | 292 237 | 446 873 | | 8 149 |
| | | Мазут | 19 473 | - | - | 1 349 | 2 062 | 16 180 | 8 869 |
| | | Итого | - | - | - | 293 586 | 448 935 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | | 566 268 | - | 291 066 | 372 713 | | 8 205 |
| | | Мазут | 19 383 | - | - | 0 | 0 | 17 254 | - |
| | | Итого | - | - | - | 291 066 | 372 713 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | | 704 195 | - | 332 397 | 488 603 | | 8 161 |
| Мазут | 17 254 | - | - | 10 | 15 | 13 259 | 8 896 | | |
| Итого | - | - | - | 332 407 | 488 618 | - | - | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая | Юго-западного района | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 8 860 | 10 347 | - | - | - | 8 175 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 8 853 | 10 300 | - | - | - | 8 144 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) | | |
|--------------------------------|-------------------|---|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|-------|-------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| компания». | | Газ природный | - | 7 409 | 8 625 | - | - | - | 8 149 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 979 | 8 177 | - | - | - | - | 8 202 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 8 800 | 10 248 | - | - | - | - | 8 151 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 301 квартал | 2017 | | | | | | | |
| | | | | Газ природный | - | 7 913 | 9 240 | - | - | - | 8 174 |
| | | | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 7 663 | 8 916 | - | - | - | 8 144 | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 6 980 | 8 126 | - | - | - | 8 149 | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 6 977 | 8 174 | - | - | - | 8 201 | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 8 654 | 10 077 | - | - | - | 8 151 | | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: | Коммунальная зона | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 856 | 6 839 | - | - | - | 8 174 | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|--|----------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2018 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 262 | 6 123 | - | - | - | - | 8 145 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 032 | 5 859 | - | - | - | - | 8 150 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 031 | 5 895 | - | - | - | - | 8 201 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 986 | 6 970 | - | - | - | - | 8 152 | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | Микрорайон 9-В | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 4 939 | 5 767 | - | - | - | - | 8 174 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 247 | 6 104 | - | - | - | - | 8 144 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 4 602 | 5 357 | - | - | - | - | 8 150 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 4 270 | 5 002 | - | - | - | - | 8 200 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 249 | 6 113 | - | - | - | 8 152 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 43 | 50 | - | - | - | 8 144 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 5 | 6 | - | - | - | 8 162 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 13 | 15 | - | - | - | 8 158 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 32 | 38 | - | - | - | 8 217 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 89 | 103 | - | - | - | 8 153 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 456 | 532 | - | - | - | 8 175 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 270 | 341 | - | - | - | 8 839 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|---|------------------------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| - АО «Владимирская газовая компания». | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 | 8 | - | - | - | 8 136 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 52 | 61 | - | - | - | 8 212 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 153 | 178 | - | - | - | 8 148 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | АО «Владимирская газовая компания» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 560 | 3 017 | - | - | - | 8 251 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 795 | 3 305 | - | - | - | 8 277 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 795 | 3 305 | - | - | - | 8 277 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 943 | 3 443 | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 482 | 4 074 | - | - | - | 8 190 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| Владимирская ТЭЦ-2, | ИТОГО | 2017 | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|---|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|---|-------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | | Газ природный | - | 543 815 | 35 792 | 305 936 | 292 447 | - | 8 163 | | |
| | | Мазут | 22 606 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 102 | - | | |
| | | Итого | - | - | 35 792 | 305 936 | 292 447 | - | - | | |
| | | 2018 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 637 674 | 35 095 | 319 557 | 387 540 | - | 8 147 | | |
| | | Мазут | 23 102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 527 | - | | |
| | | Итого | - | - | 35 095 | 319 557 | 387 540 | - | - | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 661 745 | 31 294 | 292 237 | 446 873 | - | 8 149 | | |
| | | Мазут | 19 473 | 0 | 0 | 1 349 | 2 062 | 16 180 | 8 869 | | |
| | | Итого | - | - | 31 294 | 293 586 | 448 935 | - | - | | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 592 552 | 30 789 | 291 066 | 372 713 | - | 8 205 | | |
| | | Мазут | 19 383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 254 | - | | |
| | | Итого | - | - | 30 789 | 291 066 | 372 713 | - | - | | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 736 607 | 37 763 | 332 397 | 488 603 | - | 8 161 | | |
| | | Мазут | 17 254 | 0 | 0 | 10 | 15 | 13 259 | 8 896 | | |
| | | Итого | - | - | 37 763 | 332 407 | 488 618 | - | - | | |
| | | 722 квартал | 722 квартал | 2017 | | | | | | | |
| | | | | Газ природный | - | 1 621 | 1 893 | - | - | - | 8 174 |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 689 | 1 966 | - | - | - | 8 145 | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 515 | 1 764 | - | - | - | 8 149 | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 1 471 | 1 723 | - | - | - | 8 201 | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 768 | 2 059 | - | - | - | 8 152 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2017 | | | | | | | | |
| ВЗКИ | ВЗКИ | Газ природный | - | 527 | 616 | - | - | - | 8 174 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 554 | 645 | - | - | - | 8 144 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 494 | 575 | - | - | - | 8 150 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 472 | 553 | - | - | - | 8 200 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| 2021 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 568 | 662 | - | - | - | 8 152 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| УВД | УВД | 2017 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 642 | 750 | - | - | - | 8 174 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 627 | 730 | - | - | - | 8 143 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 803 | 935 | - | - | - | 8 151 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 904 | 1 059 | - | - | - | 8 202 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 043 | 1 215 | - | - | - | 8 152 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| ПМК-18 | ПМК-18 | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 471 | 550 | - | - | - | 8 174 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 492 | 572 | - | - | - | 8 144 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 445 | 518 | - | - | - | 8 149 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 474 | 555 | - | - | - | 8 201 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 535 | 623 | - | - | - | 8 152 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|------------------------|---------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| РТС | РТС | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 299 | 349 | - | - | - | 8 175 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 302 | 352 | - | - | - | 8 144 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 291 | 339 | - | - | - | 8 151 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 292 | 342 | - | - | - | 8 202 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2021 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 341 | 397 | - | - | - | 8 151 | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| Энергетик, АО «ВКС» | Энергетик, АО «ВКС» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 248 | 289 | - | - | - | 8 173 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 245 | 286 | - | - | - | 8 143 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 212 | 247 | - | - | - | 8 149 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2020 | | | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|------------------------|---------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| | | Газ природный | - | 210 | 246 | - | - | - | 8 199 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 256 | 298 | - | - | - | - | 8 152 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 884 | 1 033 | - | - | - | - | 8 174 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 976 | 1 135 | - | - | - | - | 8 143 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 848 | 987 | - | - | - | - | 8 147 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 800 | 937 | - | - | - | - | 8 199 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 790 | 920 | - | - | - | - | 8 152 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 392 | 458 | - | - | - | 8 175 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2018 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 402 | 467 | - | - | - | 8 145 | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 392 | 458 | - | - | - | 8 175 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 392 | 458 | - | - | - | - | 8 175 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 392 | 458 | - | - | - | - | 8 175 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 392 | 458 | - | - | - | 8 175 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 402 | 467 | - | - | - | - | 8 145 | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 360 | 419 | - | - | - | - | 8 148 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 338 | 396 | - | - | - | - | 8 200 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 365 | 425 | - | - | - | - | 8 153 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 2017 | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 447 | 1 690 | - | - | - | - | 8 174 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 481 | 1 723 | - | - | - | - | 8 145 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 304 | 1 518 | - | - | - | - | 8 149 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 1 244 | 1 458 | - | - | - | - | 8 202 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 1 356 | 1 579 | - | - | - | - | 8 152 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2017 | | | | |
| | | Газ природный | - | 534 | 623 | - | - | - | 8 174 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2018 | | | | |
| | | Газ природный | - | 539 | 627 | - | - | - | 8 143 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2019 | | | | |
| | | Газ природный | - | 480 | 559 | - | - | - | 8 151 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2020 | | | | |
| | | Газ природный | - | 427 | 500 | - | - | - | 8 198 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2021 | | | | |
| | | Газ природный | - | 521 | 607 | - | - | - | 8 152 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2017 | | | | |
| | | Газ природный | - | 248 | 289 | - | - | - | 8 174 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2018 | | | | |
| | | Газ природный | - | 254 | 296 | - | - | - | 8 145 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2019 | | | | |
| | | Газ природный | - | 249 | 289 | - | - | - | 8 151 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|------------------------|-------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 340 | 398 | - | - | - | 8 200 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 363 | 423 | - | - | - | 8 154 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | Элеваторная | Элеваторная | 2017 | | | | | |
| Газ природный | - | | | 124 | 145 | - | - | - | 8 172 |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2018 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 138 | 161 | - | - | - | 8 144 |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2019 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 121 | 141 | - | - | - | 8 148 |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2020 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 113 | 132 | - | - | - | 8 199 |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2021 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 139 | 162 | - | - | - | 8 152 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|---|---|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 236 | 2 601 | - | - | - | 8 144 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 002 | 2 331 | - | - | - | - | 8 150 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 949 | 2 283 | - | - | - | - | 8 202 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 181 | 2 540 | - | - | - | - | 8 152 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 849 | 7 956 | - | - | - | - | 8 131 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 963 | 8 077 | - | - | - | - | 8 120 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 552 | 7 630 | - | - | - | - | 8 151 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 552 | 7 630 | - | - | - | - | 8 151 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 6 552 | 7 630 | - | - | - | - | 8 151 | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | |
|------------------------|-------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| АО ВХКП «Мукомол» | АО ВХКП «Мукомол» | 2017 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 415 | 1 656 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 415 | 1 656 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 358 | 1 640 | - | - | - | - | 8 454 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 516 | 1 774 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| 2021 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 1 516 | 1 774 | - | - | - | - | 8 190 | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| п. Пиганово | п. Пиганово | 2017 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 540 | 629 | - | - | - | - | 8 161 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 560 | 651 | - | - | - | - | 8 145 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2019 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 495 | 577 | - | - | - | - | 8 149 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 473 | 554 | - | - | - | 8 200 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 473 | 554 | - | - | - | 8 200 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз» | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 278 | 3 816 | - | - | - | 8 149 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 583 | 1 844 | - | - | - | 8 154 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 278 | 3 816 | - | - | - | 8 149 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 268 | 3 829 | - | - | - | 8 202 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2021 | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | 3 898 | 4 545 | - | - | - | 8 161 | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| турбаза «Ладога» | турбаза «Ладога» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 206 | 240 | - | - | - | 8 158 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | |
|------------------------|---------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---|--|---------------------------------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | | | На отпуск электрической энергии |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 222 | 259 | - | - | - | 8 143 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 188 | 219 | - | - | - | 8 148 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 162 | 190 | - | - | - | 8 197 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 218 | 254 | - | - | - | 8 162 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| «Спецавтохозяйство» | «Спецавтохозяйство» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 161 | 187 | - | - | - | 8 159 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 148 | 172 | - | - | - | 8 143 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 117 | 136 | - | - | - | 8 145 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 110 | 128 | - | - | - | 8 197 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| 2021 | | | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Газ природный | - | 138 | 161 | - | - | - | 8 161 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2017 | | | | |
| | | Газ природный | - | 215 | 245 | - | - | - | 8 000 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2018 | | | | |
| | | Газ природный | - | 228 | 260 | - | - | - | 8 000 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2019 | | | | |
| | | Газ природный | - | 192 | 219 | - | - | - | 8 000 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2020 | | | | |
| | | Газ природный | - | 192 | 219 | - | - | - | 8 000 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2021 | | | | |
| | | Газ природный | - | 192 | 219 | - | - | - | 8 000 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2017 | | | | |
| | | Газ природный | - | 815 | 954 | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2018 | | | | |
| | | Газ природный | - | 865 | 1 003 | - | - | - | 8 120 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | | | | 2019 | | | | |
| | | Газ природный | - | 757 | 879 | - | - | - | 8 136 |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | | | |
|---|--|-------------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|---|---|--|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| | | 2020 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 571 | 668 | - | - | - | 8 190 | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| | | 2021 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 677 | 785 | - | - | - | 8 120 | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| | | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2017 | | | | | | | | | |
| | | | | Газ природный | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 143 | 161 | - | - | - | 7 899 | | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 143 | 161 | - | - | - | 7 899 | | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 143 | 161 | - | - | - | 7 899 | | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | | | |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья живот- | 2017 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | |
|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | |
| | ных» | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 94 | 110 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 85 | 99 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 85 | 99 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 85 | 99 | - | - | - | - | 8 190 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | 2017 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 529 | 8 779 | - | - | - | - | 8 162 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 908 | 9 202 | - | - | - | - | 8 146 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 106 | 8 274 | - | - | - | - | 8 150 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 6 934 | 8 126 | - | - | - | - | 8 203 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 778 | 9 067 | - | - | - | 8 160 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| Загородная зона | Загородная зона | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 664 | 8 935 | - | - | - | 8 161 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 8 158 | 9 493 | - | - | - | 8 145 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 303 | 8 507 | - | - | - | 8 154 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 7 117 | 8 339 | - | - | - | 8 202 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 8 367 | 9 754 | - | - | - | 8 160 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| ООО «Техника – коммунальные системы» | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 622 | 1 888 | - | - | - | 8 148 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 622 | 1 888 | - | - | - | 8 148 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| 2019 | | | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | |
|------------------------|-----------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 497 | 1 742 | - | - | - | 8 148 | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| | | 2020 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 494 | 1 748 | - | - | - | - | 8 190 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 494 | 1 748 | - | - | - | - | 8 190 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| | | Семашко, 4 | Семашко, 4 | 2017 | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 12 | 14 | - | - | - | - | 8 176 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2018 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 12 | 14 | - | - | - | - | 8 145 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 11 | 13 | - | - | - | - | 8 150 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 11 | 13 | - | - | - | - | 8 201 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 15 | 17 | - | - | - | - | 8 152 | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 2017 | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 191 | 223 | - | - | - | - | 8 176 | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) | | | | |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|-------|---|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| | | 2018 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 189 | 220 | - | - | - | - | 8 145 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 176 | 205 | - | - | - | - | 8 149 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2020 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 167 | 196 | - | - | - | - | 8 202 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2021 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 191 | 222 | - | - | - | - | 8 152 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | БМК-360 | БМК-360 | 2017 | | | | | | | | | |
| | | | | Газ природный | - | 58 | 68 | - | - | - | - | 8 174 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 58 | 68 | - | - | - | - | 8 146 | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 57 | 67 | - | - | - | - | 8 151 | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 51 | 60 | - | - | - | - | 8 203 | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 58 | 67 | - | - | - | 8 152 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 39 | 45 | - | - | - | 8 147 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 37 | 43 | - | - | - | 8 153 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 37 | 43 | - | - | - | 8 198 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 49 | 57 | - | - | - | 8 153 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 | 3 | - | - | - | 8 129 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 | 1 | - | - | - | 8 080 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) | |
|------------------------|-----------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---|---|---------------------------------|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | | | На отпуск электрической энергии |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 | 4 | - | - | - | 8 132 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 | 2 | - | - | - | 7 990 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 | 3 | - | - | - | 8 150 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| Н. Садовая, 9-2 | Н. Садовая, 9-2 | 2017 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 | 3 | - | - | - | 8 129 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2018 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 | 1 | - | - | - | 8 080 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2019 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 | 2 | - | - | - | 8 092 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2020 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 3 | 3 | - | - | - | 8 335 |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - |
| | | 2021 | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 | 3 | - | - | - | 8 158 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | |
| ДБСП | ДБСП | 2017 | | | | | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³) | | | | |
|------------------------|----------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|--|-------|---|-------|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 58 | 67 | - | - | - | 8 180 | | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | | |
| | | 2018 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 15 | 18 | - | - | - | - | 8 141 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2019 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 2 | 2 | - | - | - | - | 8 129 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2020 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 | 1 | - | - | - | - | 8 235 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | 2021 | | | | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 1 | 1 | - | - | - | - | 8 143 | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| | | МУЗ КБ «Автоприбор» | МУЗ КБ «Автоприбор» | 2017 | | | | | | | | | |
| | | | | Газ природный | - | 52 | 61 | - | - | - | - | 8 178 | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 41 | 48 | - | - | - | - | 8 150 | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 44 | 51 | - | - | - | - | 8 151 | | | |
| Мазут | - | | | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | | | - | - | 0 | 0 | - | - | - | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | | | 36 | 42 | - | - | - | - | 8 210 | | | |

| Система теплоснабжения | Источник | Баланс топлива за год | Остаток натурального топлива на начало года, тыс. м ³ (т) | Приход за год натурального топлива, тыс. м ³ (т) | Израсходовано условного топлива за календарный год, т у.т. | | | Остаток натурального топлива на конец года, тыс. м ³ (т) | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³) | |
|------------------------|-------------------|-----------------------|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|---|---|--|
| | | | | | На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | | | | |
| | | | | | | На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии | | | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | 32 | 38 | - | - | - | 8 153 | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2017 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| 2018 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| АО НПО «Магнетон» | АО НПО «Магнетон» | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2021 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| | | 2020 | | | | | | | | |
| | | Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | |
| | | Мазут | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | |
| 2019 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |
| 2017 | | | | | | | | | | |
| Газ природный | - | нд | нд | - | - | - | - | | | |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| Итого | - | - | - | 0 | 0 | - | - | | | |

Приложение 4

Графики проведения испытаний на тепловых сетях

«УТВЕРЖДАЮ»

Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

_____ А.Э.Нетленов

« 17 » _____ 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на тепловые потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение тепловых потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на тепловые потери - 2015г.

График проведения следующих испытаний :

- 2020 г;
- 2025 г;
- 2030 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации



Д.В.Харламов

Начальник отдела
обеспечения эксплуатации



А.А.Нетленов

Начальник ОДС

Э.А. Будыкин

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

_____ А.Э.Нетленов
« 24 » _____ 07 _____ 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на максимальную температуру теплоносителя

Согласно п.4.12.26 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации
испытания на максимальную температуру теплоносителя периодичность
проведения определяется техническим руководителем.

График проведения испытаний на максимальную температуру:

- 2020г;
- 2025г;
- 2030г;
- 2035г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации



Д.В.Харламов

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

 А.А.Нетленов
« 17 » « 08 » 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на гидравлические потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на гидравлические потери - 2016г.

График проведения следующих испытаний :

- 2021 г;
- 2026 г;
- 2031 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации



Д.В.Харламов

Начальник отдела
обеспечения эксплуатации



А.А.Нетленов

Начальник ОДС

Э.А. Будыкин

«УТВЕРЖДАЮ»
Технический директор-главный инженер
ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»

 А.А.Нетленов
« 17 » « 08 » 2017г.

График

проведения испытаний тепловых сетей ОП АО «ВКС» «Владимиргортеплосеть»
на гидравлические потери

Согласно п.4.12.33 ПТЭ электрических станций и сетей Российской Федерации определение гидравлических потерь в тепловых сетях должно осуществляться 1 раз в 5 лет.

Год проведения последних испытаний на гидравлические потери - 2016г.

График проведения следующих испытаний :

- 2021 г;
- 2026 г;
- 2031 г.

Заместитель главного инженера-
руководитель службы эксплуатации



Д.В.Харламов

Начальник отдела
обеспечения эксплуатации



А.А.Нетленов

Начальник ОДС

Э.А. Будыкин

Приложение 5

Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

| Кадастровый квартал | Площадь, м ² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|-------------------------|------------------------------------|---|--------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:032039 | 62 289 | «Спецавтохозяйство» | 0,632 | 0,003 | 0,635 | 1 004 | 995 |
| 33:22:011037 | 55 686 | 125 квартал | 1,109 | 0,022 | 1,131 | 656 | 585 |
| 33:22:011298 | 61 585 | 301 квартал | 3,760 | 0,099 | 3,859 | 12 353 | 12 048 |
| 33:22:011263 | 63 676 | 301 квартал | 3,888 | 0,102 | 3,990 | 12 772 | 12 457 |
| 33:22:011286 | 92 688 | 301 квартал | 5,659 | 0,149 | 5,809 | 18 591 | 18 133 |
| 33:22:011262 | 99 631 | 301 квартал | 6,083 | 0,160 | 6,244 | 19 984 | 19 491 |
| 33:22:011071 | 30 048 | 722 квартал | 0,858 | 0,029 | 0,887 | 2 547 | 2 453 |
| 33:22:011305 | 33 815 | 722 квартал | 0,966 | 0,033 | 0,998 | 2 866 | 2 760 |
| 33:22:011063 | 91 592 | 722 квартал | 2,615 | 0,089 | 2,704 | 7 763 | 7 476 |
| 33:22:011168 | 169 612 | АО «Владимирская газовая компания» | 1,978 | 0,391 | 2,369 | 6 748 | 5 373 |
| 33:22:011228 | 432 523 | АО «Владимирская газовая компания» | 5,045 | 0,996 | 6,041 | 17 209 | 13 702 |
| 33:22:016032 | 100 271 | АО ВХКП «Мукомол» | 0,948 | 0,014 | 0,962 | 3 091 | 3 049 |
| 33:22:011310 | 252 114 | АО ВХКП «Мукомол» | 2,382 | 0,036 | 2,418 | 7 772 | 7 667 |
| 33:22:032183 | 37 668 | ВЗКИ | 0,132 | 0,002 | 0,134 | 359 | 354 |
| 33:22:032246 | 105 543 | ВЗКИ | 0,371 | 0,004 | 0,375 | 1 007 | 993 |
| 33:22:032185 | 114 103 | ВЗКИ | 0,401 | 0,005 | 0,406 | 1 089 | 1 073 |
| 33:22:032202 | 187 382 | ВЗКИ | 0,659 | 0,008 | 0,666 | 1 788 | 1 763 |
| 33:22:032205 | 156 937 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,431 | 0,213 | 2,645 | 9 089 | 8 396 |
| 33:22:032314 | 166 278 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,576 | 0,226 | 2,802 | 9 630 | 8 896 |
| 33:22:032227 | 82 558 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,279 | 0,112 | 1,391 | 4 781 | 4 417 |
| 33:22:032195 | 225 134 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,488 | 0,306 | 3,794 | 13 039 | 12 044 |
| 33:22:032189 | 269 555 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,176 | 0,366 | 4,542 | 15 612 | 14 421 |
| 33:22:032168 | 317 720 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,922 | 0,432 | 5,354 | 18 401 | 16 998 |
| 33:22:032169 | 279 854 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,336 | 0,380 | 4,716 | 16 208 | 14 972 |
| 33:22:032173 | 446 626 | Владимирская ТЭЦ-2 | 6,919 | 0,607 | 7,526 | 25 867 | 23 894 |
| 33:22:032121 | 380 619 | Владимирская ТЭЦ-2 | 5,897 | 0,517 | 6,414 | 22 044 | 20 363 |
| 33:22:032122 | 236 954 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,671 | 0,322 | 3,993 | 13 724 | 12 677 |
| 33:22:032162 | 141 462 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,192 | 0,192 | 2,384 | 8 193 | 7 568 |
| 33:22:032123 | 116 314 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,802 | 0,158 | 1,960 | 6 736 | 6 223 |
| 33:22:032153 | 51 790 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,802 | 0,070 | 0,873 | 3 000 | 2 771 |
| 33:22:032156 | 95 944 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,486 | 0,130 | 1,617 | 5 557 | 5 133 |
| 33:22:032155 | 211 411 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,275 | 0,287 | 3,563 | 12 244 | 11 310 |
| 33:22:032149 | 79 016 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,224 | 0,107 | 1,332 | 4 576 | 4 227 |
| 33:22:032145 | 43 117 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,668 | 0,059 | 0,727 | 2 497 | 2 307 |
| 33:22:032128 | 21 874 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,339 | 0,030 | 0,369 | 1 267 | 1 170 |
| 33:22:032130 | 27 351 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,424 | 0,037 | 0,461 | 1 584 | 1 463 |
| 33:22:032154 | 24 662 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,382 | 0,034 | 0,416 | 1 428 | 1 319 |
| 33:22:032157 | 28 939 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,448 | 0,039 | 0,488 | 1 676 | 1 548 |
| 33:22:032152 | 21 866 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,339 | 0,030 | 0,368 | 1 266 | 1 170 |
| 33:22:032132 | 24 964 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,387 | 0,034 | 0,421 | 1 446 | 1 336 |
| 33:22:032136 | 22 013 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,341 | 0,030 | 0,371 | 1 275 | 1 178 |
| 33:22:032165 | 27 089 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,420 | 0,037 | 0,456 | 1 569 | 1 449 |
| 33:22:032147 | 202 443 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,136 | 0,275 | 3,412 | 11 725 | 10 830 |
| 33:22:032211 | 156 439 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,424 | 0,213 | 2,636 | 9 060 | 8 369 |
| 33:22:032104 | 722 442 | Владимирская ТЭЦ-2 | 11,193 | 0,982 | 12,174 | 41 841 | 38 650 |
| 33:22:011082 | 25 852 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,401 | 0,035 | 0,436 | 1 497 | 1 383 |
| 33:22:011079 | 31 610 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,490 | 0,043 | 0,533 | 1 831 | 1 691 |
| 33:22:011085 | 13 482 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,209 | 0,018 | 0,227 | 781 | 721 |
| 33:22:011138 | 20 660 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,320 | 0,028 | 0,348 | 1 197 | 1 105 |
| 33:22:011139 | 8 515 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,132 | 0,012 | 0,143 | 493 | 456 |
| 33:22:011141 | 2 376 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,037 | 0,003 | 0,040 | 138 | 127 |
| 33:22:011140 | 8 887 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,138 | 0,012 | 0,150 | 515 | 475 |
| 33:22:011142 | 14 274 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,221 | 0,019 | 0,241 | 827 | 764 |
| 33:22:024220 | 242 711 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,760 | 0,330 | 4,090 | 14 057 | 12 985 |
| 33:22:024049 | 46 328 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,718 | 0,063 | 0,781 | 2 683 | 2 479 |
| 33:22:024044 | 31 969 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,495 | 0,043 | 0,539 | 1 852 | 1 710 |
| 33:22:024043 | 29 964 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,464 | 0,041 | 0,505 | 1 735 | 1 603 |
| 33:22:024048 | 33 474 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,519 | 0,045 | 0,564 | 1 939 | 1 791 |
| 33:22:024047 | 33 937 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,526 | 0,046 | 0,572 | 1 965 | 1 816 |
| 33:22:024016 | 58 247 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,902 | 0,079 | 0,982 | 3 373 | 3 116 |
| 33:22:024038 | 66 135 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,025 | 0,090 | 1,114 | 3 830 | 3 538 |
| 33:22:024035 | 99 560 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,542 | 0,135 | 1,678 | 5 766 | 5 326 |
| 33:22:024216 | 80 627 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,249 | 0,110 | 1,359 | 4 670 | 4 313 |

| Кадастровый квартал | Площадь, м² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|-------------|--------------------|---|--------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:024050 | 24 164 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,374 | 0,033 | 0,407 | 1 399 | 1 293 |
| 33:22:024003 | 291 827 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,521 | 0,397 | 4,918 | 16 902 | 15 612 |
| 33:22:011028 | 325 986 | Владимирская ТЭЦ-2 | 5,050 | 0,443 | 5,493 | 18 880 | 17 440 |
| 33:22:024190 | 18 685 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,289 | 0,025 | 0,315 | 1 082 | 1 000 |
| 33:22:024028 | 18 509 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,287 | 0,025 | 0,312 | 1 072 | 990 |
| 33:22:024025 | 42 072 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,652 | 0,057 | 0,709 | 2 437 | 2 251 |
| 33:22:024169 | 27 712 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,429 | 0,038 | 0,467 | 1 605 | 1 483 |
| 33:22:024029 | 24 134 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,374 | 0,033 | 0,407 | 1 398 | 1 291 |
| 33:22:024021 | 57 500 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,891 | 0,078 | 0,969 | 3 330 | 3 076 |
| 33:22:024053 | 99 023 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,534 | 0,135 | 1,669 | 5 735 | 5 298 |
| 33:22:024020 | 59 792 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,926 | 0,081 | 1,008 | 3 463 | 3 199 |
| 33:22:024018 | 63 285 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,980 | 0,086 | 1,066 | 3 665 | 3 386 |
| 33:22:024015 | 109 209 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,692 | 0,148 | 1,840 | 6 325 | 5 843 |
| 33:22:024017 | 72 820 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,128 | 0,099 | 1,227 | 4 217 | 3 896 |
| 33:22:024026 | 42 491 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,658 | 0,058 | 0,716 | 2 461 | 2 273 |
| 33:22:011100 | 634 695 | Владимирская ТЭЦ-2 | 9,833 | 0,863 | 10,696 | 36 759 | 33 955 |
| 33:22:011098 | 335 859 | Владимирская ТЭЦ-2 | 5,203 | 0,456 | 5,660 | 19 452 | 17 968 |
| 33:22:011224 | 738 669 | Владимирская ТЭЦ-2 | 11,444 | 1,004 | 12,448 | 42 781 | 39 518 |
| 33:22:011058 | 49 930 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,774 | 0,068 | 0,841 | 2 892 | 2 671 |
| 33:22:011056 | 27 216 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,422 | 0,037 | 0,459 | 1 576 | 1 456 |
| 33:22:011088 | 55 742 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,864 | 0,076 | 0,939 | 3 228 | 2 982 |
| 33:22:011417 | 96 398 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,493 | 0,131 | 1,624 | 5 583 | 5 157 |
| 33:22:011084 | 40 621 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,629 | 0,055 | 0,685 | 2 353 | 2 173 |
| 33:22:011214 | 609 304 | Владимирская ТЭЦ-2 | 9,440 | 0,828 | 10,268 | 35 289 | 32 597 |
| 33:22:024187 | 633 329 | Владимирская ТЭЦ-2 | 9,812 | 0,861 | 10,673 | 36 680 | 33 882 |
| 33:22:022023 | 259 359 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,018 | 0,352 | 4,371 | 15 021 | 13 875 |
| 33:22:024165 | 79 574 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,233 | 0,108 | 1,341 | 4 609 | 4 257 |
| 33:22:024170 | 43 144 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,668 | 0,059 | 0,727 | 2 499 | 2 308 |
| 33:22:024174 | 73 859 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,144 | 0,100 | 1,245 | 4 278 | 3 951 |
| 33:22:024179 | 223 968 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,470 | 0,304 | 3,774 | 12 971 | 11 982 |
| 33:22:024164 | 271 067 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,200 | 0,368 | 4,568 | 15 699 | 14 502 |
| 33:22:024162 | 100 788 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,561 | 0,137 | 1,698 | 5 837 | 5 392 |
| 33:22:024105 | 142 319 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,205 | 0,193 | 2,398 | 8 243 | 7 614 |
| 33:22:024121 | 5 808 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,090 | 0,008 | 0,098 | 336 | 311 |
| 33:22:024120 | 7 295 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,113 | 0,010 | 0,123 | 422 | 390 |
| 33:22:024103 | 164 768 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,553 | 0,224 | 2,777 | 9 543 | 8 815 |
| 33:22:021056 | 23 945 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,371 | 0,033 | 0,404 | 1 387 | 1 281 |
| 33:22:024118 | 110 526 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,712 | 0,150 | 1,863 | 6 401 | 5 913 |
| 33:22:024113 | 32 999 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,511 | 0,045 | 0,556 | 1 911 | 1 765 |
| 33:22:024112 | 32 806 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,508 | 0,045 | 0,553 | 1 900 | 1 755 |
| 33:22:024106 | 74 143 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,149 | 0,101 | 1,249 | 4 294 | 3 967 |
| 33:22:024153 | 16 440 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,255 | 0,022 | 0,277 | 952 | 880 |
| 33:22:024154 | 6 621 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,103 | 0,009 | 0,112 | 383 | 354 |
| 33:22:024137 | 8 156 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,126 | 0,011 | 0,137 | 472 | 436 |
| 33:22:024131 | 11 465 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,178 | 0,016 | 0,193 | 664 | 613 |
| 33:22:024146 | 116 007 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,797 | 0,158 | 1,955 | 6 719 | 6 206 |
| 33:22:024130 | 44 451 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,689 | 0,060 | 0,749 | 2 574 | 2 378 |
| 33:22:013007 | 77 712 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,204 | 0,106 | 1,310 | 4 501 | 4 158 |
| 33:22:011252 | 143 581 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,224 | 0,195 | 2,420 | 8 316 | 7 681 |
| 33:22:011219 | 130 178 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,017 | 0,177 | 2,194 | 7 539 | 6 964 |
| 33:22:011216 | 52 124 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,808 | 0,071 | 0,878 | 3 019 | 2 789 |
| 33:22:011249 | 91 210 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,413 | 0,124 | 1,537 | 5 283 | 4 880 |
| 33:22:011276 | 101 342 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,570 | 0,138 | 1,708 | 5 869 | 5 422 |
| 33:22:011248 | 77 700 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,204 | 0,106 | 1,309 | 4 500 | 4 157 |
| 33:22:011290 | 96 118 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,489 | 0,131 | 1,620 | 5 567 | 5 142 |
| 33:22:013005 | 75 155 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,164 | 0,102 | 1,266 | 4 353 | 4 021 |
| 33:22:011212 | 28 957 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,449 | 0,039 | 0,488 | 1 677 | 1 549 |
| 33:22:011208 | 25 358 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,393 | 0,034 | 0,427 | 1 469 | 1 357 |
| 33:22:011364 | 78 366 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,214 | 0,106 | 1,321 | 4 539 | 4 192 |
| 33:22:011213 | 37 087 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,575 | 0,050 | 0,625 | 2 148 | 1 984 |
| 33:22:011210 | 31 436 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,487 | 0,043 | 0,530 | 1 821 | 1 682 |
| 33:22:011206 | 31 846 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,493 | 0,043 | 0,537 | 1 844 | 1 704 |
| 33:22:011205 | 22 319 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,346 | 0,030 | 0,376 | 1 293 | 1 194 |
| 33:22:011203 | 25 573 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,396 | 0,035 | 0,431 | 1 481 | 1 368 |
| 33:22:011247 | 38 383 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,595 | 0,052 | 0,647 | 2 223 | 2 053 |
| 33:22:011261 | 49 030 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,760 | 0,067 | 0,826 | 2 840 | 2 623 |
| 33:22:011269 | 12 491 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,194 | 0,017 | 0,210 | 723 | 668 |
| 33:22:011269 | 12 185 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,189 | 0,017 | 0,205 | 706 | 652 |
| 33:22:011246 | 21 504 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,333 | 0,029 | 0,362 | 1 245 | 1 150 |
| 33:22:011265 | 12 744 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,197 | 0,017 | 0,215 | 738 | 682 |

| Кадастровый квартал | Площадь, м ² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|-------------------------|--------------------|---|--------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:011245 | 12 427 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,193 | 0,017 | 0,209 | 720 | 665 |
| 33:22:011244 | 14 272 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,221 | 0,019 | 0,241 | 827 | 764 |
| 33:22:011196 | 228 452 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,539 | 0,310 | 3,850 | 13 231 | 12 222 |
| 33:22:011194 | 161 753 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,506 | 0,220 | 2,726 | 9 368 | 8 654 |
| 33:22:011135 | 74 805 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,159 | 0,102 | 1,261 | 4 332 | 4 002 |
| 33:22:011136 | 73 785 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,143 | 0,100 | 1,243 | 4 273 | 3 947 |
| 33:22:011137 | 18 667 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,289 | 0,025 | 0,315 | 1 081 | 999 |
| 33:22:011191 | 29 977 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,464 | 0,041 | 0,505 | 1 736 | 1 604 |
| 33:22:011134 | 60 969 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,945 | 0,083 | 1,027 | 3 531 | 3 262 |
| 33:22:011132 | 17 197 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,266 | 0,023 | 0,290 | 996 | 920 |
| 33:22:011238 | 16 214 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,251 | 0,022 | 0,273 | 939 | 867 |
| 33:22:011236 | 12 863 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,199 | 0,017 | 0,217 | 745 | 688 |
| 33:22:011234 | 22 717 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,352 | 0,031 | 0,383 | 1 316 | 1 215 |
| 33:22:011356 | 54 410 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,843 | 0,074 | 0,917 | 3 151 | 2 911 |
| 33:22:011283 | 275 020 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,261 | 0,374 | 4,635 | 15 928 | 14 713 |
| 33:22:011237 | 17 981 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,279 | 0,024 | 0,303 | 1 041 | 962 |
| 33:22:011235 | 25 668 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,398 | 0,035 | 0,433 | 1 487 | 1 373 |
| 33:22:011233 | 25 407 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,394 | 0,035 | 0,428 | 1 471 | 1 359 |
| 33:22:011231 | 87 924 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,362 | 0,119 | 1,482 | 5 092 | 4 704 |
| 33:22:011130 | 55 159 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,855 | 0,075 | 0,930 | 3 195 | 2 951 |
| 33:22:011128 | 7 019 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,109 | 0,010 | 0,118 | 407 | 376 |
| 33:22:011232 | 60 885 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,943 | 0,083 | 1,026 | 3 526 | 3 257 |
| 33:22:011190 | 23 591 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,365 | 0,032 | 0,398 | 1 366 | 1 262 |
| 33:22:011129 | 15 271 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,237 | 0,021 | 0,257 | 884 | 817 |
| 33:22:011111 | 57 111 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,885 | 0,078 | 0,962 | 3 308 | 3 055 |
| 33:22:011308 | 46 526 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,721 | 0,063 | 0,784 | 2 695 | 2 489 |
| 33:22:011072 | 17 559 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,272 | 0,024 | 0,296 | 1 017 | 939 |
| 33:22:011113 | 176 668 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,737 | 0,240 | 2,977 | 10 232 | 9 452 |
| 33:22:011073 | 19 809 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,307 | 0,027 | 0,334 | 1 147 | 1 060 |
| 33:22:011070 | 11 960 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,185 | 0,016 | 0,202 | 693 | 640 |
| 33:22:011075 | 73 939 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,146 | 0,100 | 1,246 | 4 282 | 3 956 |
| 33:22:011076 | 84 248 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,305 | 0,114 | 1,420 | 4 879 | 4 507 |
| 33:22:011078 | 95 483 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,479 | 0,130 | 1,609 | 5 530 | 5 108 |
| 33:22:011061 | 46 234 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,716 | 0,063 | 0,779 | 2 678 | 2 473 |
| 33:22:011039 | 141 649 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,195 | 0,192 | 2,387 | 8 204 | 7 578 |
| 33:22:011020 | 261 555 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,052 | 0,355 | 4,408 | 15 148 | 13 993 |
| 33:22:011011 | 31 354 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,486 | 0,043 | 0,528 | 1 816 | 1 677 |
| 33:22:011002 | 41 857 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,648 | 0,057 | 0,705 | 2 424 | 2 239 |
| 33:22:011008 | 29 219 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,453 | 0,040 | 0,492 | 1 692 | 1 563 |
| 33:22:011009 | 17 918 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,278 | 0,024 | 0,302 | 1 038 | 959 |
| 33:22:011036 | 30 777 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,477 | 0,042 | 0,519 | 1 783 | 1 647 |
| 33:22:032028 | 50 148 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,777 | 0,068 | 0,845 | 2 904 | 2 683 |
| 33:22:011010 | 52 652 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,816 | 0,072 | 0,887 | 3 049 | 2 817 |
| 33:22:032018 | 96 277 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,492 | 0,131 | 1,622 | 5 576 | 5 151 |
| 33:22:011007 | 113 594 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,760 | 0,154 | 1,914 | 6 579 | 6 077 |
| 33:22:011031 | 162 913 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,524 | 0,221 | 2,745 | 9 435 | 8 716 |
| 33:22:011034 | 35 533 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,551 | 0,048 | 0,599 | 2 058 | 1 901 |
| 33:22:011110 | 148 431 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,300 | 0,202 | 2,501 | 8 597 | 7 941 |
| 33:22:011099 | 128 124 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,985 | 0,174 | 2,159 | 7 421 | 6 855 |
| 33:22:011068 | 13 973 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,216 | 0,019 | 0,235 | 809 | 748 |
| 33:22:011069 | 17 943 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,278 | 0,024 | 0,302 | 1 039 | 960 |
| 33:22:011066 | 49 352 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,765 | 0,067 | 0,832 | 2 858 | 2 640 |
| 33:22:032029 | 67 998 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,053 | 0,092 | 1,146 | 3 938 | 3 638 |
| 33:22:032049 | 1 174 561 | Владимирская ТЭЦ-2 | 18,197 | 1,596 | 19,793 | 68 026 | 62 838 |
| 33:22:032125 | 68 226 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,057 | 0,093 | 1,150 | 3 951 | 3 650 |
| 33:22:032126 | 25 242 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,391 | 0,034 | 0,425 | 1 462 | 1 350 |
| 33:22:032110 | 452 134 | Владимирская ТЭЦ-2 | 7,005 | 0,614 | 7,619 | 26 186 | 24 189 |
| 33:22:032115 | 210 205 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,257 | 0,286 | 3,542 | 12 174 | 11 246 |
| 33:22:032101 | 921 720 | Владимирская ТЭЦ-2 | 14,280 | 1,253 | 15,533 | 53 383 | 49 311 |
| 33:22:032100 | 839 478 | Владимирская ТЭЦ-2 | 13,006 | 1,141 | 14,147 | 48 620 | 44 911 |
| 33:22:024211 | 392 281 | Владимирская ТЭЦ-2 | 6,077 | 0,533 | 6,611 | 22 720 | 20 987 |
| 33:22:024206 | 1 182 891 | Владимирская ТЭЦ-2 | 18,326 | 1,608 | 19,934 | 68 509 | 63 283 |
| 33:22:024203 | 706 437 | Владимирская ТЭЦ-2 | 10,945 | 0,960 | 11,905 | 40 914 | 37 794 |
| 33:22:024215 | 181 843 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,817 | 0,247 | 3,064 | 10 532 | 9 728 |
| 33:22:024200 | 142 747 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,212 | 0,194 | 2,406 | 8 267 | 7 637 |
| 33:22:024199 | 179 556 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,782 | 0,244 | 3,026 | 10 399 | 9 606 |
| 33:22:024191 | 613 921 | Владимирская ТЭЦ-2 | 9,511 | 0,834 | 10,346 | 35 556 | 32 844 |
| 33:22:032091 | 960 548 | Владимирская ТЭЦ-2 | 14,882 | 1,305 | 16,187 | 55 632 | 51 388 |
| 33:22:032079 | 61 763 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,957 | 0,084 | 1,041 | 3 577 | 3 304 |
| 33:22:032273 | 126 881 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,966 | 0,172 | 2,138 | 7 349 | 6 788 |

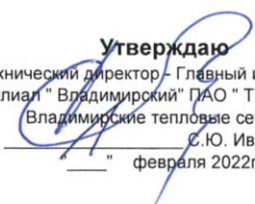
| Кадастровый квартал | Площадь, м ² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|-------------------------|--------------------|---|--------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:032272 | 35 378 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,548 | 0,048 | 0,596 | 2 049 | 1 893 |
| 33:22:032093 | 68 236 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,057 | 0,093 | 1,150 | 3 952 | 3 651 |
| 33:22:032217 | 203 614 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,155 | 0,277 | 3,431 | 11 793 | 10 893 |
| 33:22:034024 | 3 782 341 | Владимирская ТЭЦ-2 | 58,599 | 5,140 | 63,739 | 219 060 | 202 351 |
| 33:22:032236 | 37 917 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,587 | 0,052 | 0,639 | 2 196 | 2 029 |
| 33:22:032086 | 50 472 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,782 | 0,069 | 0,851 | 2 923 | 2 700 |
| 33:22:024095 | 108 866 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,687 | 0,148 | 1,835 | 6 305 | 5 824 |
| 33:22: 024094 | 43 015 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,666 | 0,058 | 0,725 | 2 491 | 2 301 |
| 33:22:024096 | 62 881 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,974 | 0,085 | 1,060 | 3 642 | 3 364 |
| 33:22:024091 | 25 797 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,400 | 0,035 | 0,435 | 1 494 | 1 380 |
| 33:22:024092 | 41 154 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,638 | 0,056 | 0,694 | 2 383 | 2 202 |
| 33:22:032083 | 51 812 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,803 | 0,070 | 0,873 | 3 001 | 2 772 |
| 33:22:024090 | 50 833 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,788 | 0,069 | 0,857 | 2 944 | 2 720 |
| 33:22:024087 | 22 602 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,350 | 0,031 | 0,381 | 1 309 | 1 209 |
| 33:22:024089 | 30 820 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,477 | 0,042 | 0,519 | 1 785 | 1 649 |
| 33:22:032085 | 64 704 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,002 | 0,088 | 1,090 | 3 747 | 3 462 |
| 33:22:032084 | 79 340 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,229 | 0,108 | 1,337 | 4 595 | 4 245 |
| 33:22:032082 | 25 687 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,398 | 0,035 | 0,433 | 1 488 | 1 374 |
| 33:22:032089 | 136 794 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,119 | 0,186 | 2,305 | 7 923 | 7 318 |
| 33:22:032081 | 49 308 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,764 | 0,067 | 0,831 | 2 856 | 2 638 |
| 33:22:032080 | 55 301 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,857 | 0,075 | 0,932 | 3 203 | 2 959 |
| 33:22:032071 | 31 009 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,480 | 0,042 | 0,523 | 1 796 | 1 659 |
| 33:22:032059 | 12 789 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,198 | 0,017 | 0,216 | 741 | 684 |
| 33:22:032070 | 40 531 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,628 | 0,055 | 0,683 | 2 347 | 2 168 |
| 33:22:024084 | 44 062 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,683 | 0,060 | 0,743 | 2 552 | 2 357 |
| 33:22:024083 | 40 283 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,624 | 0,055 | 0,679 | 2 333 | 2 155 |
| 33:22:024078 | 20 544 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,318 | 0,028 | 0,346 | 1 190 | 1 099 |
| 33:22:024079 | 41 254 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,639 | 0,056 | 0,695 | 2 389 | 2 207 |
| 33:22:032069 | 36 065 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,559 | 0,049 | 0,608 | 2 089 | 1 929 |
| 33:22:024086 | 35 720 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,553 | 0,049 | 0,602 | 2 069 | 1 911 |
| 33:22:024082 | 15 203 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,236 | 0,021 | 0,256 | 881 | 813 |
| 33:22:024077 | 29 200 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,452 | 0,040 | 0,492 | 1 691 | 1 562 |
| 33:22:024072 | 13 700 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,212 | 0,019 | 0,231 | 793 | 733 |
| 33:22:024074 | 26 992 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,418 | 0,037 | 0,455 | 1 563 | 1 444 |
| 33:22:024075 | 100 749 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,561 | 0,137 | 1,698 | 5 835 | 5 390 |
| 33:22:032067 | 42 200 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,654 | 0,057 | 0,711 | 2 444 | 2 258 |
| 33:22:032099 | 282 677 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,379 | 0,384 | 4,764 | 16 372 | 15 123 |
| 33:22:032063 | 167 458 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,594 | 0,228 | 2,822 | 9 699 | 8 959 |
| 33:22:032253 | 446 191 | Владимирская ТЭЦ-2 | 6,913 | 0,606 | 7,519 | 25 842 | 23 871 |
| 33:22:032075 | 80 694 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,250 | 0,110 | 1,360 | 4 673 | 4 317 |
| 33:22:032061 | 51 577 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,799 | 0,070 | 0,869 | 2 987 | 2 759 |
| 33:22:032060 | 21 373 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,331 | 0,029 | 0,360 | 1 238 | 1 143 |
| 33:22:032056 | 9 630 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,149 | 0,013 | 0,162 | 558 | 515 |
| 33:22:032055 | 15 095 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,234 | 0,021 | 0,254 | 874 | 808 |
| 33:22:032050 | 29 300 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,454 | 0,040 | 0,494 | 1 697 | 1 568 |
| 33:22:032048 | 31 963 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,495 | 0,043 | 0,539 | 1 851 | 1 710 |
| 33:22:032054 | 160 717 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,490 | 0,218 | 2,708 | 9 308 | 8 598 |
| 33:22:032053 | 59 609 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,924 | 0,081 | 1,005 | 3 452 | 3 189 |
| 33:22:032052 | 31 991 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,496 | 0,043 | 0,539 | 1 853 | 1 711 |
| 33:22:032046 | 26 228 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,406 | 0,036 | 0,442 | 1 519 | 1 403 |
| 33:22:032045 | 21 178 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,328 | 0,029 | 0,357 | 1 227 | 1 133 |
| 33:22:032043 | 12 187 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,189 | 0,017 | 0,205 | 706 | 652 |
| 33:22:032042 | 12 869 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,199 | 0,017 | 0,217 | 745 | 688 |
| 33:22:032044 | 32 209 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,499 | 0,044 | 0,543 | 1 865 | 1 723 |
| 33:22:024069 | 61 578 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,954 | 0,084 | 1,038 | 3 566 | 3 294 |
| 33:22:024068 | 101 419 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,571 | 0,138 | 1,709 | 5 874 | 5 426 |
| 33:22:024183 | 1 440 137 | Владимирская ТЭЦ-2 | 22,312 | 1,957 | 24,269 | 83 408 | 77 046 |
| 33:22:024193 | 453 307 | Владимирская ТЭЦ-2 | 7,023 | 0,616 | 7,639 | 26 254 | 24 251 |
| 33:22:024194 | 216 491 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,354 | 0,294 | 3,648 | 12 538 | 11 582 |
| 33:22:024192 | 279 641 | Владимирская ТЭЦ-2 | 4,332 | 0,380 | 4,712 | 16 196 | 14 961 |
| 33:22:024195 | 20 407 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,316 | 0,028 | 0,344 | 1 182 | 1 092 |
| 33:22:024097 | 65 399 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,013 | 0,089 | 1,102 | 3 788 | 3 499 |
| 33:22:024093 | 62 257 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,965 | 0,085 | 1,049 | 3 606 | 3 331 |
| 33:22:024065 | 80 561 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,248 | 0,109 | 1,358 | 4 666 | 4 310 |
| 33:22:032035 | 22 976 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,356 | 0,031 | 0,387 | 1 331 | 1 229 |
| 33:22:032041 | 11 842 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,183 | 0,016 | 0,200 | 686 | 634 |
| 33:22:032036 | 17 717 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,274 | 0,024 | 0,299 | 1 026 | 948 |
| 33:22:032040 | 29 259 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,453 | 0,040 | 0,493 | 1 695 | 1 565 |
| 33:22:032008 | 13 967 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,216 | 0,019 | 0,235 | 809 | 747 |
| 33:22:032037 | 18 337 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,284 | 0,025 | 0,309 | 1 062 | 981 |

| Кадастровый квартал | Площадь, м ² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|-------------------------|---|---|--------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:032038 | 22 140 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,343 | 0,030 | 0,373 | 1 282 | 1 184 |
| 33:22:032034 | 29 611 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,459 | 0,040 | 0,499 | 1 715 | 1 584 |
| 33:22:032033 | 14 292 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,221 | 0,019 | 0,241 | 828 | 765 |
| 33:22:032025 | 10 854 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,168 | 0,015 | 0,183 | 629 | 581 |
| 33:22:032026 | 13 337 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,207 | 0,018 | 0,225 | 772 | 713 |
| 33:22:032012 | 18 183 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,282 | 0,025 | 0,306 | 1 053 | 973 |
| 33:22:032013 | 14 303 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,222 | 0,019 | 0,241 | 828 | 765 |
| 33:22:032006 | 14 283 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,221 | 0,019 | 0,241 | 827 | 764 |
| 33:22:032005 | 15 200 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,235 | 0,021 | 0,256 | 880 | 813 |
| 33:22:032004 | 17 797 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,276 | 0,024 | 0,300 | 1 031 | 952 |
| 33:22:032003 | 21 340 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,331 | 0,029 | 0,360 | 1 236 | 1 142 |
| 33:22:032014 | 41 684 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,646 | 0,057 | 0,702 | 2 414 | 2 230 |
| 33:22:032001 | 30 623 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,474 | 0,042 | 0,516 | 1 774 | 1 638 |
| 33:22:032027 | 142 020 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2,200 | 0,193 | 2,393 | 8 225 | 7 598 |
| 33:22:032016 | 28 253 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,438 | 0,038 | 0,476 | 1 636 | 1 512 |
| 33:22:032015 | 21 577 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,334 | 0,029 | 0,364 | 1 250 | 1 154 |
| 33:22:011017 | 10 711 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,166 | 0,015 | 0,180 | 620 | 573 |
| 33:22:011001 | 15 242 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,236 | 0,021 | 0,257 | 883 | 815 |
| 33:22:011016 | 32 275 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,500 | 0,044 | 0,544 | 1 869 | 1 727 |
| 33:22:011012 | 45 431 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,704 | 0,062 | 0,766 | 2 631 | 2 431 |
| 33:22:011013 | 26 667 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,413 | 0,036 | 0,449 | 1 544 | 1 427 |
| 33:22:011015 | 36 869 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,571 | 0,050 | 0,621 | 2 135 | 1 972 |
| 33:22:011003 | 83 087 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,287 | 0,113 | 1,400 | 4 812 | 4 445 |
| 33:22:032007 | 47 496 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,736 | 0,065 | 0,800 | 2 751 | 2 541 |
| 33:22:032009 | 25 100 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,389 | 0,034 | 0,423 | 1 454 | 1 343 |
| 33:22:032011 | 33 175 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,514 | 0,045 | 0,559 | 1 921 | 1 775 |
| 33:22:032032 | 19 483 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,302 | 0,026 | 0,328 | 1 128 | 1 042 |
| 33:22:032024 | 35 348 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,548 | 0,048 | 0,596 | 2 047 | 1 891 |
| 33:22:024032 | 42 086 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,652 | 0,057 | 0,709 | 2 437 | 2 252 |
| 33:22:032010 | 31 834 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,493 | 0,043 | 0,536 | 1 844 | 1 703 |
| 33:22:024030 | 67 876 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,052 | 0,092 | 1,144 | 3 931 | 3 631 |
| 33:22:024031 | 48 266 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,748 | 0,066 | 0,813 | 2 795 | 2 582 |
| 33:22:024036 | 66 153 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,025 | 0,090 | 1,115 | 3 831 | 3 539 |
| 33:22:024067 | 49 405 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,765 | 0,067 | 0,833 | 2 861 | 2 643 |
| 33:22:024070 | 102 350 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,586 | 0,139 | 1,725 | 5 928 | 5 476 |
| 33:22:024073 | 201 193 | Владимирская ТЭЦ-2 | 3,117 | 0,273 | 3,390 | 11 652 | 10 764 |
| 33:22:024034 | 78 028 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,209 | 0,106 | 1,315 | 4 519 | 4 174 |
| 33:22:024037 | 52 262 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,810 | 0,071 | 0,881 | 3 027 | 2 796 |
| 33:22:024033 | 86 934 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,347 | 0,118 | 1,465 | 5 035 | 4 651 |
| 33:22:024004 | 77 237 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,197 | 0,105 | 1,302 | 4 473 | 4 132 |
| 33:22:024001 | 56 801 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,880 | 0,077 | 0,957 | 3 290 | 3 039 |
| 33:22:011024 | 82 152 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,273 | 0,112 | 1,384 | 4 758 | 4 395 |
| 33:22:011027 | 120 152 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,861 | 0,163 | 2,025 | 6 959 | 6 428 |
| 33:22:011026 | 42 244 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,654 | 0,057 | 0,712 | 2 447 | 2 260 |
| 33:22:011055 | 77 432 | Владимирская ТЭЦ-2 | 1,200 | 0,105 | 1,305 | 4 485 | 4 143 |
| 33:22:011053 | 38 286 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,593 | 0,052 | 0,645 | 2 217 | 2 048 |
| 33:22:011052 | 9 704 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,150 | 0,013 | 0,164 | 562 | 519 |
| 33:22:011047 | 33 888 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,525 | 0,046 | 0,571 | 1 963 | 1 813 |
| 33:22:011049 | 15 655 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,243 | 0,021 | 0,264 | 907 | 838 |
| 33:22:011048 | 10 473 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,162 | 0,014 | 0,176 | 607 | 560 |
| 33:22:011043 | 9 175 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,142 | 0,012 | 0,155 | 531 | 491 |
| 33:22:011083 | 10 998 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,170 | 0,015 | 0,185 | 637 | 588 |
| 33:22:011042 | 18 941 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,293 | 0,026 | 0,319 | 1 097 | 1 013 |
| 33:22:011081 | 15 116 | Владимирская ТЭЦ-2 | 0,234 | 0,021 | 0,255 | 875 | 809 |
| 33:22:034021 | 58 037 | Загородная зона | 1,362 | | 1,362 | 3 651 | 3 651 |
| 33:22:034014 | 58 486 | Загородная зона | 1,373 | | 1,373 | 3 679 | 3 679 |
| 33:22:034017 | 59 396 | Загородная зона | 1,394 | | 1,394 | 3 736 | 3 736 |
| 33:22:034007 | 162 488 | Загородная зона | 3,814 | | 3,814 | 10 221 | 10 221 |
| 33:22:034006 | 224 149 | Загородная зона | 5,262 | | 5,262 | 14 099 | 14 099 |
| 33:22:034016 | 458 241 | Загородная зона | 10,757 | | 10,757 | 28 824 | 28 824 |
| 33:22:011281 | 199 189 | Коммунальная зона | 6,467 | 0,288 | 6,755 | 21 839 | 20 966 |
| 33:22:011067 | 208 510 | Коммунальная зона | 6,769 | 0,302 | 7,071 | 22 861 | 21 947 |
| 33:22:032118 | 513 671 | Микрорайон 9-В | 12,722 | 0,652 | 13,374 | 38 308 | 36 363 |
| 33:05:170701 | 715 314 | мкр. Заклязьменский | 2,388 | | 2,388 | 5 215 | 5 215 |
| 33:05:170101 | 835 209 | мкр. Коммунар | 0,737 | 0,008 | 0,745 | 2 427 | 2 372 |
| 33:06:037001 | 696 501 | мкр. Лесной | 5,363 | 0,825 | 6,188 | 16 220 | 13 597 |
| 33:22:014048 | 137 421 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 0,597 | 0,022 | 0,619 | 2 691 | 2 624 |
| 33:22:024088 | 474 991 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | 11,320 | 0,632 | 11,952 | 47 808 | 45 909 |

| Кадастровый квартал | Площадь, м² | Источник | Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч | | | Отпуск тепловой энергии, Гкал/год | |
|---------------------|--------------------|---|---|-------------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------|
| | | | ОВ | ГВС ср | ИТОГО (с ГВС ср) | 2021 г. | Отопительный период 2021 г. |
| 33:22:011021 | 59 908 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2,185 | 0,015 | 2,200 | 3 739 | 3 694 |
| 33:22:011040 | 107 651 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 3,925 | 0,027 | 3,952 | 6 719 | 6 638 |
| 33:22:032002 | 47 441 | ООО УК «Дельта» | 3,620 | 0,680 | 4,300 | 4 036 | 2 019 |
| 33:06:030107 | 59 305 | Оргтруд 1 | 0,502 | 0,020 | 0,522 | 1 206 | 1 135 |
| 33:06:030114 | 75 950 | Оргтруд 1 | 0,643 | 0,026 | 0,669 | 1 545 | 1 454 |
| 33:06:030109 | 94 426 | Оргтруд 1 | 0,799 | 0,032 | 0,832 | 1 920 | 1 807 |
| 33:06:030110 | 95 237 | Оргтруд 1 | 0,806 | 0,033 | 0,839 | 1 937 | 1 823 |
| 33:06:030115 | 175 784 | Оргтруд 1 | 1,488 | 0,060 | 1,548 | 3 575 | 3 364 |
| 33:06:030111 | 133 677 | Оргтруд 2 | 0,902 | | 0,902 | 1 571 | 1 571 |
| 33:06:030112 | 192 051 | Оргтруд 2 | 1,297 | | 1,297 | 2 257 | 2 257 |
| 33:22:014031 | 716 935 | п. Пиганово | 1,000 | 0,080 | 1,080 | 3 617 | 3 348 |
| 33:22:011193 | 21 445 | Парижской Коммуны | 0,389 | 0,009 | 0,398 | 276 | 247 |
| 33:22:011188 | 67 757 | Парижской Коммуны | 1,228 | 0,030 | 1,258 | 870 | 781 |
| 33:22:014018 | 143 984 | ПМК-18 | 0,274 | 0,007 | 0,281 | 788 | 762 |
| 33:22:014015 | 581 495 | ПМК-18 | 1,106 | 0,027 | 1,133 | 3 183 | 3 079 |
| 33:22:021041 | 79 232 | РТС | 0,076 | 0,001 | 0,077 | 239 | 235 |
| 33:22:021042 | 745 999 | РТС | 0,717 | 0,013 | 0,730 | 2 253 | 2 213 |
| 33:22:011165 | 16 562 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,240 | | 0,240 | 978 | 978 |
| 33:05:171701 | 107 015 | турбаза «Ладога» | 0,001 | | 0,001 | 2 | 2 |
| 33:05:174106 | 69 301 963 | турбаза «Ладога» | 0,428 | | 0,428 | 1 452 | 1 452 |
| 33:22:011295 | 138 532 | УВД | 2,290 | 0,098 | 2,388 | 7 663 | 7 351 |
| 33:22:014042 | 621 143 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 0,460 | 0,030 | 0,490 | 444 | 357 |
| 33:22:011294 | 303 568 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 0,262 | | 0,262 | 1 341 | 1 341 |
| 33:22:016009 | 539 924 | Элеваторная | 0,530 | | 0,530 | 1 016 | 1 016 |
| 33:22:011042 | 12 361 | Энергетик, АО «ВКС» | 0,051 | | 0,051 | 118 | 118 |
| 33:22:015002 | 185 583 | Энергетик, АО «ВКС» | 0,761 | | 0,761 | 1 774 | 1 774 |
| 33:22:015117 | 1 995 213 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2,320 | 0,350 | 2,670 | 9 036 | 7 941 |
| 33:22:015016 | 4 660 120 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 5,418 | 0,819 | 6,237 | 21 104 | 18 547 |
| 33:22:011284 | 92 224 | Юго-западного района | 4,629 | 0,201 | 4,831 | 15 346 | 14 738 |
| 33:22:011259 | 296 120 | Юго-западного района | 14,865 | 0,647 | 15,511 | 49 275 | 47 323 |
| 33:22:014026 | 38 703 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,689 | | 0,689 | 2 344 | 2 344 |
| 33:22:014059 | 119 111 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2,121 | | 2,121 | 7 214 | 7 214 |
| 33:22:014036 | 156 751 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2,791 | | 2,791 | 9 493 | 9 493 |
| 33:22:014006 | 236 451 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 4,210 | | 4,210 | 14 320 | 14 320 |
| 33:22:014040 | 479 622 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 8,539 | | 8,539 | 29 047 | 29 047 |
| 33:22:011024 | 82 151 | Семашко, 4 | 0,035 | | 0,035 | 100 | 100 |
| 33:22:024164 | 271 067 | Белоконской, 16 | 0,394 | 0,021 | 0,415 | 1 214 | 1 153 |
| 33:22:032015 | 21 577 | БМК-360 | 0,091 | 0,006 | 0,097 | 418 | 401 |
| 33:22:011228 | 432 523 | Тихонравова, 8а | 0,292 | 0,001 | 0,293 | 343 | 340 |
| 33:06:030122 | 221 177 | Н. Садовая, 6-2 | | | | 19 | 19 |
| 33:06:030122 | 221 177 | Н. Садовая, 9-2 | 0,004 | | 0,004 | 16 | 16 |
| 33:22:032147 | 202 443 | ДБСП | | | | 5 | 5 |
| 33:22:032314 | 166 278 | МУЗ КБ «Автоприбор» | | | | 127 | 127 |
| ИТОГО | 126 552 036 | | 754,4 | 58,5 | 812,8 | 2 699 556 | 2 510 246 |

Приложение 6

Характеристики тепловых сетей, находящихся на балансе ПАО «Т Плюс»


Утверждаю
 Технический директор - Главный инженер
 Филиал "Владимирский" ПАО "Т ПЛЮС"
 Владимирские тепловые сети
 С.Ю. Иванов
 " " февраля 2022г.

Технические характеристики МТС филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"

| магистраль | № п/п | Наименование участка | Документ подтверждающий , право собственности | Внутренний диаметр dn, м | Длина L, м | Объем трубо-проводов V, м3 |
|---------------------------|--------|-------------------------------------|---|--------------------------|------------|----------------------------|
| Тепломagистраль 1 очереди | 1 | Влад. Т3Ц-т.21 | Свидетельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -353 от 29.12.2014г. | 0,8 | 226,7 | 227,9 |
| | 2 | т.21-т.48 | | 0,8 | 300,2 | 301,8 |
| | 3 | т.48-т.65 | | 0,8 | 184,6 | 185,6 |
| | 4 | т.65-т.96 | | 0,8 | 235,3 | 236,5 |
| | 5 | т.65-т.96 | | 0,8 | 84,4 | 84,8 |
| | 6 | т.96-тк123 | | 0,8 | 256,9 | 258,3 |
| | 7 | т.96-тк123 | | 0,8 | 51,2 | 51,5 |
| | 8 | т.96-тк123 (т.100 - т.115) | | 0,8 | 21 | 21,1 |
| | 9 | т.123-т.243 | | 0,8 | 600,6 | 603,8 |
| | 10 | т.243-тк247 | | 0,702 | 239,5 | 185,4 |
| | 11 | тк247-тк248 | | 0,702 | 32,5 | 25,2 |
| | 12 | тк248-НСП-1 | | 0,702 | 46,4 | 35,9 |
| | 13 | НСП-1-тк249а | | 0,702 | 30,4 | 23,5 |
| | 14 | тк248-тк280 | Свидетельство о регистрации права № 33-01/117/2014 -512 от 29.12.2014г. | 0,514 | 394,2 | 163,6 |
| | 15 | тк249а-т.250 | Свидетельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -353 от 29.12.2014г. | 0,702 | 215,9 | 187,1 |
| | 16 | тк249а-т.250 | | 0,702 | 94,1 | 72,8 |
| | 17 | т.250-тк251 | | 0,702 | 81,8 | 63,3 |
| | 18 | т.250-тк251 | | 0,702 | 35,4 | 27,4 |
| | 19 | тк251-тк252 | | 0,702 | 136,4 | 105,8 |
| | 20 | тк252-тк253 | | 0,702 | 189,5 | 146,7 |
| | 21 | тк253 - тк255 | | 0,702 | 212,6 | 164,6 |
| | 22 | тк255- тк257 | | 0,702 | 190,9 | 147,8 |
| | 23 | тк257 - тк258 | | 0,702 | 117,6 | 91,0 |
| | 24 | тк258 - НСП1 | | 0,702 | 254,2 | 196,8 |
| | 25 | НСП1 -т.285 | | 0,614 | 183,2 | 108,5 |
| | 26 | т.285-т.330 | | 0,702 | 558,2 | 432,1 |
| | 27 | т.330-т.350 | | 0,702 | 168,8 | 153,9 |
| | 28 | т.350-т.356 | | 0,702 | 498,7 | 386,0 |
| | 29 | т.356-т.377 | | 0,702 | 275,1 | 213,0 |
| | 30 | т.377 - т.403 | | 0,702 | 249,4 | 193,1 |
| | 31 | т.403 - т.420 | | 0,702 | 157,3 | 121,8 |
| | 32 | т.420 - тк500 | | 0,702 | 148,5 | 115,0 |
| | 33 | тк.500 - т.769 БТ3 (тк.500 - т.700) | | 0,514 | 30 | 12,4 |
| | 34 | тк.500 - т.769 БТ3 (т.700 - т.747) | | 0,514 | 300 | 124,5 |
| | 35 | тк.500 - т.769 БТ3 (т.700 - т.747) | | 0,514 | 170 | 70,5 |
| | 36 | тк.500 - т.769 БТ3 (т.716 - т.721) | | 0,514 | 30 | 12,4 |
| | 37 | тк.500 - т.769 БТ3 (т.747- т.769) | | 0,414 | 332,5 | 89,5 |
| | 38 | тк500 - тк503 | | 0,514 | 52,1 | 21,6 |
| | 39 | тк503 - тк508 | | 0,514 | 278,2 | 115,5 |
| | 40 | тк508 - тк512 | | 0,514 | 601,9 | 249,8 |
| | 41 | тк512-т.518 | | 0,514 | 246,2 | 102,2 |
| | 42 | ТК512-Т.518 | | 0,514 | 93 | 38,6 |
| | 43 | тк518-т.520 | | 0,414 | 120,4 | 32,4 |
| | 44 | тк520 - тк522 | | 0,414 | 183,8 | 49,5 |
| | 45 | тк522 - НСП-2 | | 0,414 | 199,3 | 53,7 |
| | 46 | НСП-2 - тк526 | | 0,414 | 103,5 | 27,9 |
| | 47 | тк526 - тк528 | | 0,414 | 202,8 | 84,6 |
| | 48 | тк528 - тк533 | 0,414 | 358,4 | 96,5 | |
| | 49 | тк533-тк535 | 0,414 | 132,4 | 35,6 | |
| | 50 | тк535 - тк536а | 0,514 | 167,5 | 69,5 | |
| | 51 | Тк536а - т.540 | 0,414 | 179,3 | 48,3 | |
| | 52 | Тк536а - т.540 | 0,414 | 71,1 | 19,1 | |
| | 53 | т.540-тк541 | 0,414 | 91,5 | 24,6 | |
| | 54 | тк541 -т.543 | 0,414 | 203,4 | 54,8 | |
| | 55 | Т.543-Т.545 | 0,414 | 224 | 60,3 | |
| | 56 | т.545 - т.547 | 0,414 | 261,8 | 70,5 | |
| | 57 | т.547 - тк550 | 0,414 | 22,2 | 6,0 | |
| | 58 | т.547 - тк550 | 0,702 | 133 | 103,0 | |
| | 59 | тк550 - тк552 | 0,414 | 98,5 | 26,5 | |
| | 60 | тк552-тк554 | 0,414 | 133 | 35,8 | |
| | 61 | тк554-тк556 | 0,414 | 183,6 | 49,4 | |
| | 62 | тк556-тк558 | 0,414 | 83,4 | 22,5 | |
| | 63 | тк558-тк560 | 0,414 | 105,7 | 28,5 | |
| | 64 | тк560-тк562 | 0,414 | 218,6 | 58,9 | |
| | 65 | тк562-тк566 | 0,414 | 128,9 | 34,7 | |
| | 66 | тк562-тк566 | 0,414 | 48 | 12,9 | |
| | 67 | тк566-тк568 | 0,414 | 160,65 | 43,3 | |
| | 68 | тк568-тк569 | 0,414 | 128,5 | 34,6 | |
| | 69 | тк569-тк139 | 0,414 | 32,1 | 8,6 | |
| | Уч.хоз | 70 | тк512-тк800 | 0,414 | 626,2 | 168,6 |

| | | | | | | |
|-----------------------------|---------------|-----------------|--|-------|--------|-------|
| Тепломагистраль на промзону | 71 | тк251-тк281 | Сидельство о регистрации права № 33-01/117/2014 -449 от 27.12.2014г. | 0.514 | 178,4 | 74,0 |
| | 72 | тк281-тк285 | | 0.514 | 243 | 100,8 |
| | 73 | тк285-тк286 | | 0.414 | 95 | 25,6 |
| | 74 | тк286-тк286а | | 0.514 | 100,8 | 41,8 |
| | 75 | т286а-т 300 | | 0.514 | 295,5 | 122,6 |
| | 76 | т300-т1нз | | 0.514 | 268,5 | 111,4 |
| | 77 | т1нз-ВЭМ3 | | 0.259 | 116 | 12,2 |
| | 78 | Т1нз-т3нз | | 0.414 | 177,8 | 47,9 |
| | 79 | Т1нз-т3нз | | 0.414 | 27,6 | 7,4 |
| | 80 | т.3нз-тк13нз | | 0.414 | 323 | 87,0 |
| | 81 | т.3нз-тк13нз | | 0.414 | 85,2 | 22,9 |
| | 82 | тк13нз-т18нз | | 0.414 | 373,3 | 100,5 |
| | 83 | т18нз-т23нз | | 0.414 | 405,2 | 109,1 |
| | 84 | Т23нз-т30нз | | 0.414 | 485,2 | 130,6 |
| | 85 | т30нз-т32нз | | 0.414 | 209,3 | 56,3 |
| | 86 | Т32нз-т34нз | | 0.414 | 142,5 | 38,4 |
| | 87 | т34нз-т68нз | | 0.414 | 252,8 | 68,1 |
| | 88 | т68нз-тк70нз | | 0.309 | 142,7 | 21,4 |
| | 89 | т68нз-тк70нз | | 0.309 | 89,8 | 13,5 |
| | 90 | тк70нз-тк72нз | | 0.309 | 134,4 | 20,2 |
| | 91 | тк72нз-тк75нз | | 0.309 | 216,7 | 32,5 |
| Октябрьский проспект | 92 | т377-тк638 | Сидельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -373 от 29.12.2014г. | 0.514 | 211,6 | 87,8 |
| | 93 | тк638-тк640 | | 0.414 | 93,8 | 25,3 |
| | 94 | тк638-тк640 | | 0.514 | 76,6 | 31,8 |
| | 95 | тк640-тк641 | | 0.414 | 101,5 | 27,3 |
| | 96 | тк641-тк646 | | 0.514 | 142,5 | 59,1 |
| | 97 | тк646-тк647 | | 0.514 | 30,5 | 12,7 |
| | 98 | тк647-тк648а | | 0.414 | 160,4 | 43,2 |
| | 99 | тк648а-тк649 | | 0.514 | 50,3 | 20,9 |
| | 100 | тк649-тк668 | | 0.414 | 228,6 | 61,5 |
| | 101 | тк668-тк669 | | 0.414 | 108,6 | 29,2 |
| | 102 | тк669-тк670 | | 0.414 | 73,01 | 19,7 |
| | 103 | тк670-тк672 | | 0.414 | 198,1 | 53,3 |
| | 104 | тк672-тк676 | | 0.414 | 183,9 | 49,5 |
| | 105 | тк676-тк684 | | 0.414 | 73,8 | 19,9 |
| | 106 | тк676-тк684 | | 0.414 | 64,5 | 17,4 |
| | 107 | тк676-тк684 | | 0.414 | 65 | 17,5 |
| | 108 | тк684-тк686 | | 0.414 | 189,9 | 51,1 |
| | 109 | тк686-тк687 | | 0.414 | 59,8 | 16,1 |
| | 110 | тк687-тк688 | | 0.414 | 138,9 | 37,4 |
| | 111 | тк688-тк690 | | 0.414 | 121,7 | 32,8 |
| | 112 | тк690-тк693 | | 0.414 | 186,7 | 50,3 |
| Тепломагистраль 2 очереди | 113 | Впад. Т3ЛТ-т.1а | Сидельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -360 от 29.12.2014г. | 0,8 | 125 | 125,7 |
| | 114 | т.1а - т.25 | | 0,8 | 136,2 | 136,9 |
| | 115 | т25 - т48 | | 0,8 | 257,8 | 259,2 |
| | 116 | т48-т65 | | 0,8 | 194,1 | 195,1 |
| | 117 | т65-т90 | | 0,8 | 237,3 | 238,6 |
| | 118 | т90-т113 | | 0,8 | 269,1 | 270,5 |
| | 119 | т113-т130 | | 0,8 | 170,9 | 171,8 |
| | 120 | т130-т168 | | 0,8 | 401,1 | 403,2 |
| | 121 | т168-тк191 | | 0,8 | 360,9 | 362,8 |
| | 122 | тк191-тк194 | | 0,8 | 62,5 | 62,8 |
| | 123 | тк191-тк194 | | 0,8 | 37,83 | 38,0 |
| | 124 | тк191-тк194 | | 0,8 | 62,7 | 63,0 |
| | 125 | тк191-тк194 | | 0,8 | 126,8 | 127,5 |
| | 126 | тк194-т219 | | 0,8 | 55,49 | 55,8 |
| | 127 | тк194-т219 | | 0,8 | 58 | 58,3 |
| | 128 | тк194-т219 | | 0,8 | 74,4 | 74,8 |
| | 129 | тк194-т219 | | 0,8 | 91,7 | 92,2 |
| | 130 | т219-т248 | | 0,8 | 380,8 | 382,8 |
| | 131 | т248-т279 | | 0,8 | 393,2 | 395,3 |
| | 132 | т279-т290 | | 0,8 | 128,5 | 129,2 |
| | 133 | т290-тк294 | | 0,8 | 31,1 | 31,3 |
| | 134 | т290-тк294 | | 0,8 | 123,5 | 124,2 |
| | 135 | тк294-тк54 | | 0,8 | 60,7 | 61,0 |
| | 136 | тк54-тк55 | | 0,8 | 123,2 | 123,9 |
| | 137 | тк55-тк57 | | 0,8 | 116,2 | 116,8 |
| | 138 | тк55-тк57 | | 0,8 | 20,1 | 20,2 |
| | 139 | тк57-тк58 | | 0,8 | 121,3 | 121,9 |
| | 140 | тк58-тк65 | | 0,8 | 176,7 | 177,6 |
| | 141 | тк58-тк65 | | 0,8 | 144 | 144,8 |
| | 142 | тк65-тк67 | | 0,8 | 37 | 37,2 |
| | 143 | тк67-тк74 | | 0,8 | 350,85 | 352,7 |
| | 144 | тк74-НСП-3 | | 0,8 | 30,8 | 31,0 |
| | 145 | НСП-3 - тк79 | | 0,8 | 30 | 30,2 |
| | 146 | НСП-3 - тк79 | | 0,8 | 221,1 | 222,3 |
| | 147 | тк79-тк80 | | 0,8 | 85,8 | 86,3 |
| | 148 | тк80-тк673 | | 0.514 | 62,6 | 26,0 |
| | 149 | тк80-тк80а | | 0,8 | 85,1 | 85,6 |
| | 150 | тк80а-тк81 | | 0,8 | 49,5 | 49,8 |
| | 151 | тк81-тк82 | | 0,8 | 109,5 | 110,1 |
| | 152 | тк82-тк93 | | 0,8 | 317,6 | 319,3 |
| | 153 | тк93-тк93а | | 0,8 | 156,6 | 156,4 |
| | 154 | тк93а-тк94 | | 0,8 | 109,8 | 110,4 |
| 155 | тк94-тк95 | 0,8 | 94,4 | 94,9 | | |
| 156 | тк95-тк95а | 0,8 | 17,4 | 17,5 | | |
| 157 | тк95а-т101 | 0,8 | 88,91 | 89,4 | | |
| 158 | тк95а-т101 | 0,8 | 105,93 | 106,5 | | |
| 159 | тк101-т102 | 0,8 | 31,5 | 31,7 | | |
| 160 | тк102-т106 | 0,8 | 71,3 | 71,7 | | |
| 161 | т106 - тк107 | 0.702 | 22,64 | 17,5 | | |
| 162 | тк107 - тк109 | 0.702 | 107,83 | 83,5 | | |
| 163 | тк109 - тк110 | 0.702 | 149,74 | 115,9 | | |
| 164 | тк110 - тк112 | 0.702 | 59,44 | 46,0 | | |

| | | | | | | |
|----------------------------------|----------------------------------|--------------------------|---|---|---|-------|
| Тепломагистраль 2 очереди | 165 | тк110 - тк112 | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/15/2014 -360 от 29.12.2014г. | 0,8 | 16,15 | 16,2 |
| | 166 | тк112-тк112а | | 0,702 | 167,1 | 129,4 |
| | 167 | тк112а-тк113 | | 0,702 | 48,35 | 37,4 |
| | 168 | тк113-тк114 | | 0,702 | 159,15 | 123,2 |
| | 169 | тк114 - тк115 | | 0,702 | 28,17 | 21,8 |
| | 170 | тк115 - тк116 | | 0,702 | 46,25 | 35,8 |
| | 171 | тк116 - тк118 | | 0,702 | 23 | 17,8 |
| | 172 | тк116 - тк118 | | 0,702 | 57,06 | 44,2 |
| | 173 | тк116 - тк118 | | 0,702 | 135,4 | 104,8 |
| | 174 | тк118-тк118а | | 0,702 | 59 | 45,7 |
| | 175 | тк118а-тк124 | | 0,702 | 101,6 | 78,6 |
| | 176 | тк124-тк125 | | 0,702 | 70,9 | 54,9 |
| Юго-Запад | 177 | тк125-т128 | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/15/2014 -330 от 27.12.2014г. | 0,702 | 176,3 | 136,5 |
| | 178 | т128-тк129 | | 0,702 | 27,1 | 21,0 |
| | 179 | тк129-т135 | | 0,702 | 184,1 | 142,5 |
| | 180 | т135-тк139(6) | | 0,702 | 61,9 | 47,9 |
| | 181 | тк139(6)-тк1юз | | 0,702 | 82,1 | 63,6 |
| | 182 | тк1юз-тк3юз | | 0,702 | 101,2 | 78,3 |
| | 183 | тк3юз-тк5юз | | 0,702 | 173,3 | 134,2 |
| | 184 | тк5юз-тк8юз | | 0,702 | 277,8 | 215,0 |
| | 185 | тк8юз-жилой дом 44 | | 0,125 | 39,5 | 1,0 |
| | 186 | тк8юз-тк9юз | | 0,614 | 113 | 66,9 |
| | 187 | тк8юз-тк9юз | | 0,614 | 103,6 | 61,4 |
| | Военный городок | 188 | | тк9юз-тк11юз | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/15/2014 -330 от 27.12.2014г. | 0,614 |
| 189 | | тк9юз-тк11юз | 0,614 | 150,1 | | 88,9 |
| 190 | | тк11юз-тк12юз | 0,614 | 89,9 | | 41,4 |
| 191 | | тк11юз-тк12юз | 0,702 | 88,91 | | 68,8 |
| 192 | | тк12юз-тк14юз | 0,702 | 172,5 | | 133,5 |
| 193 | | тк14юз-тк17юз | 0,514 | 287,5 | | 119,3 |
| 194 | | тк17юз-тк20юз | 0,514 | 251,2 | | 104,2 |
| 195 | | тк20юз-тк22юз | 0,414 | 22,5 | | 6,1 |
| 196 | | тк20юз-тк22юз | 0,414 | 206,4 | | 55,6 |
| 197 | | тк22юз-тк25юз | 0,414 | 266,7 | | 71,8 |
| 198 | | тк20юз-тк26юз | 0,514 | 46,2 | | 19,2 |
| Восточная тепломагистраль | | 199 | тк26юз-тк26а юз | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/15/2014 -332 от 27.12.2014г. | | 0,414 |
| | 200 | тк26а юз-тк27юз | 0,414 | | 179,3 | 48,3 |
| | 201 | тк27юз-тк28юз | 0,414 | | 30,85 | 8,3 |
| | 202 | тк27юз-тк28юз | 0,414 | | 237,45 | 63,9 |
| | 203 | тк95 - тк1аг | 0,614 | | 133,7 | 79,2 |
| | 204 | тк1аг-тк3аг | 0,614 | | 263,3 | 155,9 |
| | 205 | тк3аг - т3Ааг | 0,614 | | 17,1 | 10,1 |
| | 206 | т3Ааг-тк4аг | 0,514 | | 258 | 107,1 |
| | 207 | тк4аг-тк5аг | 0,514 | | 92,85 | 38,5 |
| | 208 | тк5аг-тк6аг | 0,514 | | 47,5 | 19,7 |
| | 209 | тк6аг-тк6а аг | 0,514 | | 83,5 | 34,7 |
| | Северо-Восточная тепломагистраль | 210 | тк6а аг-тк7аг | | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/17/2014 -443 от 26.12.2014г. | 0,514 |
| 211 | | тк7аг-т9аг | 0,514 | 295,1 | | 122,5 |
| 212 | | тк7аг-т9аг | 0,514 | 26,1 | | 10,8 |
| 213 | | т9аг-тк11аг | 0,514 | 222,4 | | 92,3 |
| 214 | | тк11аг-тк12а аг | 0,514 | 157 | | 65,2 |
| 215 | | тк12а аг - тк14аг | 0,514 | 112,4 | | 46,6 |
| 216 | | тк14аг-тк536а | 0,514 | 187,6 | | 77,9 |
| 217 | | т1а-т66 | 0,614 | 780,6 | | 462,3 |
| 218 | | т66-т80 | 0,614 | 146,5 | | 86,8 |
| 219 | | Т80-НСП4 | 0,614 | 117,5 | | 69,6 |
| 220 | | НСП4-т122 | 0,614 | 337,8 | | 200,0 |
| Юго-Восточная тепломагистраль | | 221 | т122-тк127 | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/17/2014 -439 от 26.12.2014г. | | 0,614 |
| | 222 | т122-тк127 | 0,614 | | 62,5 | 37,0 |
| | 223 | тк127-тк128 | 0,614 | | 54,2 | 32,1 |
| | 224 | тк128-тк129 | 0,614 | | 7,05 | 4,2 |
| | 225 | тк128-тк129 | 0,614 | | 91,15 | 54,0 |
| | 226 | тк129-тк154 | 0,614 | | 290,2 | 171,9 |
| | 227 | тк154-тк155 | 0,614 | | 33 | 19,5 |
| | 228 | тк155-т179 | 0,614 | | 228,9 | 135,6 |
| | 229 | тк179-тк230 | 0,614 | | 77,2 | 45,7 |
| | 230 | тк179-тк230 | 0,614 | | 416,8 | 248,8 |
| | 231 | тк230-тк44 | 0,614 | | 138,8 | 82,2 |
| | Северо-Запад | 232 | тк44-тк47 | | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/17/2014 -439 от 26.12.2014г. | 0,614 |
| 233 | | тк44-тк47 | 0,614 | 82,3 | | 48,7 |
| 234 | | тк47-тк49 | 0,414 | 213,2 | | 57,4 |
| 235 | | тк49-тк51 | 0,414 | 286,8 | | 77,2 |
| 236 | | тк51-тк55 | 0,414 | 393,2 | | 105,9 |
| 237 | | тк47-тк59 | 0,414 | 223 | | 60,0 |
| 238 | | тк59-тк61 | 0,414 | 200,4 | | 54,0 |
| 239 | | тк61 -тк63 | 0,414 | 199,7 | | 53,8 |
| 240 | | тк63-тк1а | 0,414 | 114,7 | | 30,9 |
| 241 | | тк1а-тк3а | 0,414 | 38,3 | | 10,3 |
| 242 | | тк3а-тк6а | 0,414 | 272,3 | | 73,3 |
| Северо-Восточная тепломагистраль | | 243 | т66-Владэнерго | Сидетьельство о регистрации права № 33-01/11/17/2014 -439 от 26.12.2014г. | | 0,15 |
| | 244 | Влад. ТЭЦ-т25 | 0,614 | | 204,2 | 120,9 |
| | 245 | т25-т100 | 0,614 | | 658,4 | 389,9 |
| | 246 | т25-т91 | 0,614 | | 13,5 | 8,0 |
| | 247 | т 91-т100 (т.91 - т.93) | 0,614 | | 233 | 138,0 |
| | 248 | т 91-т100 (т.93 - т.100) | 0,614 | | 28 | 16,6 |
| | 249 | т100-тк119 | 0,614 | | 252,9 | 149,8 |
| | 250 | тк119-тк120 | 0,614 | | 206,3 | 122,2 |
| | 251 | тк120-НСП5 | 0,614 | | 506,2 | 299,8 |
| | 252 | НСП-5-тк188 | 0,614 | | 301,6 | 178,6 |
| | 253 | НСП-5-тк188 | 0,614 | | 481,3 | 285,0 |
| | 254 | тк188-тк189 | 0,514 | | 282,5 | 117,2 |
| 255 | тк189-тк191 | 0,514 | 391,9 | 162,6 | | |
| 256 | тк191-тк192 | 0,514 | 316,7 | 131,4 | | |
| 257 | тк192-тк193 | 0,514 | 209 | 86,7 | | |
| 258 | тк193-тк194 | 0,514 | 138,5 | 57,5 | | |

| | | | | | | |
|-----------------------------------|---|---|--|---------|---------|--------|
| | 259 | тх194-тх197 | | 0,414 | 319,5 | 86,0 |
| | 260 | тх197-тх51в | Сидельство о регистрации права № 33-01/117/2014 -439 от 26.12.2014г. | 0,514 | 70 | 29,0 |
| | 261 | тх189-тх189а | | 0,414 | 131,3 | 35,3 |
| Тепломагистраль 3 очереди | 262 | Влад.ТЭЦ-т92 | | 1 | 908,1 | 1426,4 |
| | 263 | Влад.ТЭЦ-т92 | Сидельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -478 от 27.12.2014г. | 1 | 58,2 | 91,4 |
| | 264 | т92-тх-191 | | 1 | 1130,4 | 1775,6 |
| | 265 | тх-191-тх-194 | | 1 | 126 | 197,9 |
| | 266 | тх-191-тх-194 | | 1 | 96,7 | 151,9 |
| | 267 | тх-191-тх-194 | | 1 | 47,27 | 74,3 |
| | 268 | тх-191-тх-194 | | 1 | 62,1 | 97,5 |
| | 269 | тх-194-т219 | Сидельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -369 от 29.12.2014г. | 1 | 59,61 | 93,6 |
| | 270 | тх-194-т219 | | 1 | 74,4 | 116,9 |
| | 271 | тх-194-т219 | | 1 | 106,55 | 167,4 |
| | 272 | тх-194-т219 | | 1 | 58 | 91,1 |
| | | 273 | т219-т290 | | 1 | 1036,2 |
| Тепломагистраль от ТЭЦ-1 до т.100 | 274 | ТЭЦ-1 –т100 | | 0,414 | 112,2 | 30,2 |
| | 275 | ТЭЦ-1 –т100 | | 0,702 | 387,1 | 299,7 |
| | 276 | ТЭЦ-1 –т100 | Сидельство о регистрации права № 33-01/115/2014 -037 от 27.12.2014г. | 0,702 | 11,3 | 8,7 |
| Теплосеть от тх-28 ЮЗ | 277 | ТК-28ЮЗ/от УТ3 до УТ4 | | 0,414 | 75,9 | 20,434 |
| | 278 | ТК-28ЮЗ/ТК-28ЮЗ/от УТ4 до н.с. ж.д.18А ул. Фатьянова | | 0,1 | 3 | 0,047 |
| | 279 | ТК-28ЮЗ/ТК-28ЮЗ/от УТ4 до н.с. ж.д.18А ул. Фатьянова | | 0,1 | 20,6 | 0,324 |
| | 280 | ТК-28ЮЗ/от УТ4 до УТ6 | | 0,414 | 132,7 | 35,727 |
| | 281 | ТК-28ЮЗ/от УТ6 до н.с. ж.д.18 ул. Фатьянова | | 0,125 | 9,1 | 0,223 |
| | 282 | ТК-28ЮЗ/от УТ6 до УТ6А | | 0,414 | 4,2 | 1,131 |
| | 283 | ТК-28ЮЗ/от УТ6 до УТ6А | | 0,414 | 103,8 | 27,946 |
| | 284 | ТК-28ЮЗ/от УТ6А до УТ8 | | 0,414 | 52,7 | 14,188 |
| | 285 | ТК-28ЮЗ/от УТ6А до УТ8 | | 0,309 | 10 | 1,500 |
| | 286 | ТК-28ЮЗ/от УТ6А до УТ8 | | 0,309 | 199,1 | 29,861 |
| | 287 | ТК-28ЮЗ/от УТ8 до УТ13 | | 0,207 | 85,4 | 5,748 |
| | 288 | ТК-28ЮЗ/от УТ13 до н.с. ж.д.12 ул. Фатьянова | | 0,125 | 17,2 | 0,422 |
| | 289 | ТК-28ЮЗ/от УТ13 до УТ15 | | 0,207 | 165,2 | 11,119 |
| | 290 | ТК-28ЮЗ/от УТ15 до н.с. ж.д.16 ул. Фатьянова | | 0,125 | 6,3 | 0,155 |
| | 291 | ТК-28ЮЗ/от УТ8 до УТ7 | | 0,309 | 10 | 1,500 |
| | 292 | ТК-28ЮЗ/от УТ8 до УТ7 | | 0,309 | 17,6 | 2,640 |
| | 293 | ТК-28ЮЗ/от УТ7 до УТ16 | | 0,309 | 9 | 1,350 |
| | 294 | ТК-28ЮЗ/от УТ7 до УТ16 | | 0,309 | 26,65 | 3,997 |
| | 295 | ТК-28ЮЗ/от УТ16 до УТ17 | | 0,15 | 48,05 | 1,698 |
| | 296 | ТК-28ЮЗ/от УТ17 до н.с. ж.д.8 ул. Фатьянова | | 0,08 | 39,8 | 0,400 |
| | 297 | ТК-28ЮЗ/от УТ17 до н.с. ж.д.6 ул. Фатьянова | | 0,1 | 49,95 | 0,785 |
| | 298 | ТК-28ЮЗ/от УТ16 до УТ18 | | 0,261 | 39,3 | 4,205 |
| | 299 | ТК-28ЮЗ/от УТ18 до н.с. ж.д.7 ул. Нижняя Дуброва (ввод 1) | | 0,1 | 9 | 0,141 |
| | 300 | ТК-28ЮЗ/от УТ18 до н.с. ж.д.7 ул. Нижняя Дуброва (ввод 1) | Дополнительное соглашение к договору купли - продажи от 23.12.2021г. с ЗАО "Ивановская блок-станция" | 0,1 | 12,8 | 0,201 |
| | 301 | ТК-28ЮЗ/от УТ18 до УТ20 | | 0,261 | 22,6 | 2,418 |
| | 302 | ТК-28ЮЗ/от УТ20 до н.с. ж.д.7 ул. Нижняя Дуброва (ввод 2) | | 0,1 | 12 | 0,188 |
| | 303 | ТК-28ЮЗ/от УТ20 до н.с. ж.д.7 ул. Нижняя Дуброва (ввод 2) | | 0,1 | 50,2 | 0,789 |
| | 304 | ТК-28ЮЗ/от УТ20 до УТ20А | | 0,261 | 9,4 | 1,006 |
| | 305 | ТК-28ЮЗ/от УТ20А до УТ21 | | 0,207 | 30 | 2,019 |
| | 306 | ТК-28ЮЗ/от УТ21 до УТ22 | | 0,207 | 6 | 0,404 |
| | 307 | ТК-28ЮЗ/от УТ21 до УТ22 | | 0,207 | 86,1 | 5,795 |
| | 308 | ТК-28ЮЗ/от УТ22 до н.с. ж.д.4 ул. Фатьянова | | 0,1 | 9 | 0,141 |
| | 309 | ТК-28ЮЗ/от УТ22 до н.с. ж.д.4 ул. Фатьянова | | 0,1 | 21,9 | 0,344 |
| | 310 | ТК-28ЮЗ/от УТ22 до УТ26 | | 0,207 | 6 | 0,404 |
| | 311 | ТК-28ЮЗ/от УТ22 до УТ26 | | 0,207 | 60,4 | 4,065 |
| | 312 | ТК-28ЮЗ/от УТ26 до н.с. ж.д.2А ул. Фатьянова | | 0,08 | 13 | 0,131 |
| | 313 | ТК-28ЮЗ/от УТ26 до УТ26А | | 0,207 | 42,2 | 2,840 |
| | 314 | ТК-28ЮЗ/от УТ26А до УТ27 | | 0,207 | 10 | 0,673 |
| | 315 | ТК-28ЮЗ/от УТ26А до УТ27 | | 0,207 | 28 | 1,885 |
| 316 | ТК-28ЮЗ/от УТ27 до УТ28 | | 0,15 | 25,9 | 0,915 | |
| 317 | ТК-28ЮЗ/от УТ28 до н.с. ж.д.3 ул. Нижняя Дуброва | | 0,1 | 6 | 0,094 | |
| 318 | ТК-28ЮЗ/от УТ28 до н.с. ж.д.3 ул. Нижняя Дуброва | | 0,1 | 19,9 | 0,313 | |
| 319 | ТК-28ЮЗ/от УТ32 до н.с. ж.д.15 ул. Нижняя Дуброва | | 0,125 | 14,25 | 0,350 | |
| | | Итого | Всей сети | 49333,3 | 31057,1 | |

Начальник РТС

П.С.Мосалев