



Городской округ город Воронеж

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ГОРОД ВОРОНЕЖ НА ПЕРИОД
ДО 2041 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**Обосновывающие материалы схемы
теплоснабжения**

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

Часть 1

ТГ-01-23-ОМ-ПСТ.001.000.А-2024

Москва,
2023

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года. Часть 1	ТГ-01-23.УЧ-ПСТ.000.000.А-2024
Схема теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года. Часть 2	
Обосновывающие материалы схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 1	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.000.А-2024
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 2	
Приложение 1. Тепловые сети	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.001.А-2024
Приложение 2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.002.А-2024
Приложение 3. Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.003.А-2024
Приложение 4. Гидравлические режимы работы тепловых сетей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.004.А-2024
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.002.000.А-2024
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа город Воронеж	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.000.А-2024
Приложение 1. Инструкция пользователя	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.001.А-2024
Приложение 2. Руководство оператора	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.002.А-2024
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.004.000.А-2024
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа город Воронеж	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.005.000.А-2024
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.006.000.А-2024
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.007.000.А-2024
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.008.000.А-2024
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.009.000.А-2024

Наименование документа	Шифр
Глава 10. Перспективные топливные балансы	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.010.000.А-2024
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.011.000.А-2024
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.012.000.А-2024
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.013.000.А-2024
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.014.000.А-2024
Глава 15. Реестр Единых теплоснабжающих организаций	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.015.000.А-2024
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.016.000.А-2024
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.017.000.А-2024
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.018.000.А-2024
Глава 19. Экологическая безопасность теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.019.000.А-2024

Содержание

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ	2
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	9
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	17
Введение.....	20
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	23
1.1. Описание изменений за период действия утвержденной схемы.....	25
1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций	45
1.3. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями	61
1.4. Описание зоны действия источников тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.	63
1.5. Описание зоны действия котельных	66
1.6. Описание зон деятельности организаций (нерегулируемые организации) осуществляющих теплоснабжение жилых домов, учреждений и предприятий без реализации тепла потребителям.....	69
1.7. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения	72
1.8. Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения	73
Часть 2. Источники тепловой энергии	77
2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	93
2.1.1. Структура основного оборудования Воронежской ТЭЦ-1 Филиал АО «Квадра» – «Воронежская генерация».....	93
2.1.2. Структура основного оборудования Воронежской ТЭЦ-2 Филиал АО «Квадра» – «Воронежская генерация».....	100
2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии	104
2.2.1. Структура основного оборудования Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	104
2.2.2. Структура основного оборудования МКП «Воронежтеплосеть»	151
2.2.3. Структура основного оборудования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	163
2.2.4. Структура основного оборудования Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	165
2.2.5. Структура основного оборудования Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	165
2.2.6. Структура основного оборудования АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА)	166
2.2.7. Структура основного оборудования ООО «Воронежская керамика»	167
2.2.8. Структура основного оборудования ЗАО "Воронежский комбинат строительных	

материалов"	168
2.2.9. Структура основного оборудования ООО "ТЭЦ "Гарант"	169
2.2.10. Структура основного оборудования ОАО "Электросигнал"	169
2.2.11. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	170
2.2.12. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий».....	171
2.2.13. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО «ВГУ».....	171
2.2.14. Структура основного оборудования ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России.....	172
2.2.15. Структура основного оборудования ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО.....	173
2.2.16. Структура основного оборудования Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД».....	174
2.2.17. Структура основного оборудования ООО «Петровские бани»	176
2.2.18. Структура основного оборудования ООО «Энерговид»	177
2.2.19. Структура основного оборудования ООО «Акон-энерго».....	178
2.2.20. Структура основного оборудования ООО «Жилищник»	179
2.2.21. Структура основного оборудования ООО «Теплодар»	179
2.2.22. Структура основного оборудования ООО «ТеплоЭконом».....	181
2.2.23. Структура основного оборудования ООО «Тепло»	183
2.2.24. Структура основного оборудования ООО "Тепло-Сервис"	183
2.2.25. Структура основного оборудования ООО "Теплосбыт"	187
2.2.26. Структура основного оборудования ООО «СбытСервис».....	194
2.2.27. Структура основного оборудования ООО «Спецподряд»	197
2.2.28. Структура основного оборудования ООО "Святогор"	198
2.2.29. Структура основного оборудования ООО "Теплокомснаб"	199
2.2.30. Структура основного оборудования ООО "Тепловые коммуникации"	199
2.2.31. Структура основного оборудования ООО "К.И.Т.-Энерго"	200
2.2.32. Структура основного оборудования ООО «Теплопрофи».....	201
2.2.33. Структура основного оборудования ООО "Жилстройсервис"	202
2.2.34. Структура основного оборудования ООО "Выбор - Инжиниринг"	203
2.2.35. Структура основного оборудования ООО "Теплоснаб".....	204
2.2.36. Структура основного оборудования ТСЖ ЖК "Ломоносовский".....	205
2.2.37. Структура основного оборудования ООО УК «Дворик» (ООО "Вест1")	205
2.2.38. Структура основного оборудования ООО "Две столицы"	206
2.2.39. Структура основного оборудования ООО «Клинический санаторий им. Горького»	207
2.2.40. Структура основного оборудования ООО "Ипподромное"	208
2.2.41. Структура основного оборудования ООО "ЭлектронЭнерго"	208
2.2.42. Структура основного оборудования ООО “К.И.Т.-Энерго2”	209
2.2.43. Структура основного оборудования ООО “Теплодом”	209
2.2.44. Структура основного оборудования ООО "Инвестиционно-Строительная Компания".....	210
2.2.45. Структура основного оборудования ООО «Теплосбыт-Ресурс».....	210
2.2.46. Структура основного оборудования ООО «Стройинвест»	212
2.2.47. Структура основного оборудования ООО ПКФ «Орлан».....	212

2.2.48.	Структура основного оборудования АО "ВЗПП-Микрон"	213
2.2.49.	Структура основного оборудования АО "Воронежсинтезкаучук"	213
2.2.50.	Структура основного оборудования ООО "АСТУР-Сервис"	213
2.2.51.	Структура основного оборудования ООО "Деловой фактор"	213
2.2.52.	Структура основного оборудования ООО "УК "Пятницкого 65А"	214
2.2.53.	Структура основного оборудования ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	214
2.2.54.	Структура основного оборудования Воронежский ТРЗ АО «Желдорреммаш».....	215
2.2.55.	Структура основного оборудования Воронежский ООО «Виталита».....	215
2.2.56.	Состав оборудования источников тепловой энергии, в зонах теплоснабжения которых осуществляется нерегулируемая деятельность	216
2.3.	Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	224
2.3.1.	Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности ТЭЦ	224
2.3.2.	Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных	231
2.4.	Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто	252
2.5.	Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	275
2.6.	Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).....	321
2.7.	Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.....	332
2.8.	Среднегодовая загрузка оборудования	332
2.8.1.	Среднегодовая загрузка оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	332
2.8.2.	Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии	333
2.9.	Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети.....	360
2.10.	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	395
2.11.	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.	410
2.12.	Проектный и установленный топливный режим	410
2.12.1.	Проектный и установленный топливный режим источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	410
2.12.1.	Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии.....	411
2.13.	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.....	467
2.14. Эксплуатационные показатели энергоисточников города.....	469
2.14.1. Эксплуатационные показатели источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	469
2.14.2. Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии	470
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них	593
3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.	594
3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.....	630
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 подключенной тепловой нагрузки.	630
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	650
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	650
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	650
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	666
3.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей.....	703
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.	714
3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	729
3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	730
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.....	732
3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.	740
3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	762
3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	779
3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.	779

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.....	806
3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.	826
3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.	828
3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.	832
3.21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	833

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Реестр изменений зон деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляющих регулируемую деятельность на территории городского округа город Воронеж.....	27
Таблица 2 – Описание зон действия наиболее крупных котельных городского округа город Воронеж.....	67
Таблица 3 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения.	72
Таблица 4 – Источники тепловой энергии функционирующие на территории городского округа город Воронеж по состоянию на 01.01.2023 г. в разрезе ЕТО	78
Таблица 5 – Состав и характеристика турбоагрегатов, установленных на ТЭЦ-1	96
Таблица 6 – Состав и характеристика паровых котлов, установленных на ТЭЦ-1	97
Таблица 7 – Состав и характеристика водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-1	98
Таблица 8 – Состав и характеристика по РОУ, установленного на ТЭЦ-1	99
Таблица 9 – Состав и характеристика турбоагрегатов, установленных на ТЭЦ-2	102
Таблица 10 – Состав и характеристика котлов-утилизаторов, установленных на ТЭЦ-2	102
Таблица 11 – Состав и характеристика паровых котлов, установленных на ТЭЦ-2	102
Таблица 12 – Состав и характеристика водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-2	102
Таблица 13 – Состав и характеристика РОУ, установленного на ТЭЦ-2	103
Таблица 18 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на Котельной №1	104
Таблица 19 – Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на котельной №1	104
Таблица 20 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на Котельной №2	105
Таблица 21 – Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на Котельной №2	105
Таблица 22 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на котельных принятых в концессию	108
Таблица 23 - Насосное оборудование на котельных принятых в концессию	125
Таблица 24 – Основное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть»	152
Таблица 25 - Насосное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть»	159
Таблица 26 - Насосное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть» принятых в оперативное управление в 2019 г. и 2022 г. (после завершения договора между муниципалитетом и ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»)	160
Таблица 27 – Основное оборудование котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	163
Таблица 28 – Вспомогательное оборудование котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	164
Таблица 29 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	165
Таблица 30 - Состав и технические характеристики насосного оборудования источников теплоснабжения Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	165
Таблица 31 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения Воронежский вагоноремонтный завод – филиал АО «Вагонреммаш»	166
Таблица 32 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения АО КБХА	166
Таблица 33 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ООО «Воронежская керамика»	167
Таблица 34 - Перечень насосного оборудования котельной ООО «Воронежская керамика»	168
Таблица 35 - Состав и состояние оборудования источников теплоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»	168

Таблица 36 - Перечень насосного оборудования источников теплоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»	168
Таблица 37 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО "ТЭЦ "Гарант"	169
Таблица 38 - Перечень насосного оборудования источников теплоснабжения ООО "ТЭЦ "Гарант"	169
Таблица 39 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ОАО «Электросигнал».....	170
Таблица 40 - Характеристика насосного оборудования источников теплоснабжения ОАО «Электросигнал».....	170
Таблица 41 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	170
Таблица 42 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ.....	170
Таблица 43 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий».....	171
Таблица 44 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	171
Таблица 45 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «ВГУ»	172
Таблица 46 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО "ВГУ" ...	172
Таблица 47 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	173
Таблица 48 - Технические характеристики и типы насосного оборудования источников теплоснабжения ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	173
Таблица 49 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	174
Таблица 50 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	174
Таблица 51 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	175
Таблица 52 - Насосное оборудование котельных Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	176
Таблица 53 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Петровские бани»	177
Таблица 54 - Насосное оборудование котельных ООО «Петровские бани».....	177
Таблица 55 - Состав и состояние котельного оборудования котельных ООО «Энерговид»	177
Таблица 56 - Насосное оборудование и тягодутьевые устройства котельных ООО «Энерговид».....	178
Таблица 57 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «АКОН-Энерго»	178
Таблица 58 - Насосное оборудование котельной ООО «АКОН-Энерго»	179
Таблица 59 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО «Жилищник»	179
Таблица 60 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплодар».....	180
Таблица 61 - Электрооборудование котельных ООО «Теплодар».....	180

Таблица 62 - Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО "ТеплоЭконом".....	181
Таблица 63 - Характеристики и параметры котельного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Тепло»	183
Таблица 64 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Тепло-Сервис»	184
Таблица 65 - Насосное оборудование котельных ООО «Тепло-Сервис».....	185
Таблица 66 - Состав и состояние котельной оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплосбыт».....	187
Таблица 67 - Характеристика насосного оборудования источников ООО «Теплосбыт»..	190
Таблица 68 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «СбытСервис».....	194
Таблица 69 - Насосное оборудование котельных ООО «СбытСервис»	196
Таблица 70 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Спецподряд»	197
Таблица 71 - Насосное оборудование котельных ООО "СпецПодряд"	198
Таблица 72 - Характеристика оборудования котельных ООО «Святогор».....	199
Таблица 73 - Состав и состояние котельного оборудования котельных ООО «Теплокомснаб».....	199
Таблица 74 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ООО «Тепловые коммуникации».	200
Таблица 75 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ООО «Тепловые коммуникации».....	200
Таблица 76 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «К.И.Т.-Энерго».....	201
Таблица 77 - Характеристика котлового оборудования котельных ООО "Теплопрофи" ..	202
Таблица 78 - Насосное оборудование котельных ООО "Теплопрофи"	202
Таблица 79 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО «Жилстройсервис».....	202
Таблица 80 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Выбор-Инжиниринг»	203
Таблица 81 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплоснаб».....	204
Таблица 82 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) источника ТСЖ ЖК «Ломоносовский».....	205
Таблица 83 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Вест1»	206
Таблица 84 - Насосное оборудование котельных ООО «Вест1».....	206
Таблица 85 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Две столицы».....	206
Таблица 86 - Насосное оборудование котельных ООО «Две столицы».....	207
Таблица 87 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Клинический санаторий им. Горького»	207
Таблица 88 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Ипподромное».....	208
Таблица 89 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «ЭлектронЭнерго».....	208
Таблица 90 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «К.И.Т.-Энерго2».....	209
Таблица 91 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплодом» ул. Ржевская, 11	209
Таблица 92 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО	

«Инвестиционно-строительная компания».....	210
Таблица 93 - Характеристики и параметры котлового оборудования ООО «Теплосбыт-Ресурс».....	210
Таблица 94 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Стройинвест»	212
Таблица 95 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО ПКФ «Орлан»	212
Таблица 96 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных АО "ВЗПП-Микрон"	213
Таблица 97 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "АСТУР-Сервис"	213
Таблица 98 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "Деловой фактор"	214
Таблица 99 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "УК "Пятницкого 65А".....	214
Таблица 100 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	214
. Таблица 101 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных Воронежский ТРЗ АО «Желдорремаш»	215
. Таблица 102 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Виталита».	215
Таблица 103 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ОАО Молочный комбинат "Воронежский".....	216
Таблица 104 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС	216
Таблица 105 - Насосное оборудование котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС	217
Таблица 106- Характеристики и параметры котлового оборудования котельной КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»	217
Таблица 107 - Насосное оборудование котельной КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка».....	218
Таблица 108 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»	218
Таблица 109 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями».....	219
Таблица 110 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»	219
Таблица 111 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»	220
Таблица 112- Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов».....	220
Таблица 113 - Характеристики и параметры котельного оборудования ООО «Эверест»	221
Таблица 114 - Характеристики и параметры насосного оборудования ООО «Эверест»... ..	221
Таблица 115 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "УК "Новый взгляд"	221
Таблица 116 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «УК Троицкий»	222
Таблица 117 - Насосное оборудование котельных ООО «УК Троицкий»	222
Таблица 118 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды"	223
Таблица 119 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «ВАТД Домостроитель»	223

Таблица 120 – Динамика изменения установленной и располагаемой тепловой мощности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	225
Таблица 121 - Установленная и располагаемая электрическая мощность ТЭЦ филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».....	227
Таблица 122 - Ограничения использования установленной тепловой мощности	228
Таблица 123 - Ограничения использования установленной электрической мощности	228
Таблица 124 - Наличие ограничений электрической мощности ТЭЦ-1	229
Таблица 125 - Наличие ограничений электрической мощности ТЭЦ-2	230
Таблица 126 - Установленная тепловая мощность, ограничение тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа город Воронеж.....	232
Таблица 127 - Расход тепла на собственные нужды источников теплоснабжения городского округа город Воронеж.....	253
Таблица 128 - Характеристики эксплуатационного ресурса источников тепловой энергии АО «Квадра»	276
Таблица 129 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса котельных АО «Квадра» принятых в концессию.....	279
Таблица 130 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	295
Таблица 131 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса котельного оборудования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	303
Таблица 132 - Сроки ввода в эксплуатацию котельного оборудования, информация по продлению ресурса источников теплоснабжения городского округа город Воронеж прочих ведомств.....	304
Таблица 133 – Состав и характеристика теплообменного оборудования (бойлеры), установленного на ТЭЦ-1	326
Таблица 134 – Состав и характеристика насосного оборудования, установленного на ТЭЦ-1	326
Таблица 135 – Состав и характеристика теплообменного оборудования (бойлеры), установленного на ТЭЦ-2.....	330
Таблица 136 – Состав и характеристика насосного оборудования, установленного на ТЭЦ-2	330
Таблица 137 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	332
Таблица 138 – Загрузка оборудования источников теплоснабжения городского округа город Воронеж (без учета ТЭЦ).....	334
Таблица 139 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии ТЭЦ-1	360
Таблица 140 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии ТЭЦ-2.....	367
Таблица 141 - Перечень узлов учета, установленных на Котельной №1	372
Таблица 142 - Перечень узлов учета, установленных на Котельной №2	375
Таблица 143 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии, установленные на котельных принятых по концессионному соглашению.	378
Таблица 144 - Приборы учета тепловой энергии, установленные на котельных МКП «Воронежтеплосеть».	382
Таблица 145 - Сведения об оснащенности приборами учета ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».....	384
Таблица 146- Узлы учета тепла на котельных ООО " К.И.Т.-Энерго "	385
Таблица 147 - Узлы учета тепла на котельных ООО "ТеплоСервис"	385
Таблица 148 - Узлы учета тепла на котельных ООО "ТеплоЭконом"	388

Таблица 149 - Узлы учета тепла котельных ООО «СбытСервис».....	388
Таблица 150 - Узлы учета тепла котельной ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ.....	390
Таблица 151 - Узлы учета тепла котельной ООО «Тепло»	390
Таблица 152 - Узлы учета тепла котельной ООО «Жилстройсервис».....	390
Таблица 153 - Узлы учета тепла котельной ООО «Жилищник»	391
Таблица 154 - Узлы учета тепла котельной ООО "Спецподряд"	392
Таблица 155 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии АО «Квадра» - «Воронежская генерация» за период 2018-2022 г.г.:	395
Таблица 156 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"	396
Таблица 157 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ООО "Тепловые Коммуникации"	401
Таблица 158 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	402
Таблица 159 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «ВГУ».....	404
Таблица 160 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии городского округа город Воронеж	406
Таблица 161 Характеристики топлива, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	410
Таблица 162 Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	410
Таблица 163 Характеристики и расход мазута, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	411
Таблица 164 Потребление топлива котельными города.....	411
Таблица 165- Источники тепловой энергии, функционирующие 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	468
Таблица 166 – Эксплуатационные показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	469
Таблица 167 – Эксплуатационные показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	470
Таблица 168 - Общая характеристика тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Тепловые сети	595
Таблица 169 - Общая характеристика тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети.....	596
Таблица 170 - Способы прокладки тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Тепловые сети	597
Таблица 171 - Способы прокладки тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети.....	597
Таблица 172 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по сроку службы тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Тепловые сети	597
Таблица 173 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по сроку службы тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети.....	597
Таблица 174 – Распределение ЦТП по зонам действия источников тепловой энергии ПП Тепловые сети	598
Таблица 175 - Распределение ЦТП по зонам действия источников тепловой энергии ПП Городские тепловые сети.....	603
Таблица 176 - Данные по участкам тепловых сетей, эксплуатируемых МКП «Воронежтеплосеть» от сторонних источников.....	612

Таблица 177 - Описание систем теплоснабжения от котельных ООО «СбытСервис»	619
Таблица 178 - Характеристика грунта в местах прокладки сетей	631
Таблица 179 - Структура магистральных сетей от источников тепловой энергии АО «Квадра» - «ВГ».....	632
Таблица 180 – Данные по возрастной структуре тепловых сетей ПП ТС АО «Квадра» ...	632
Таблица 181 – Данные по возрастной структуре тепловых сетей ПП ГТС АО «Квадра».	632
Таблица 182 – Распределение присоединенной нагрузки по магистралям от источников АО «Квадра»	632
Таблица 183 - Протяженность тепловых сетей городского округа город Воронеж в однострубно исполнении	634
Таблица 184 - Утвержденные температурные графики отпуска тепла в тепловые сети на о/с 2022-2023г.г.....	651
Таблица 185 - Режимы работы тепловых сетей от источников тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» (ПП Тепловые сети) на отопительный период 2022 – 2023 гг.....	703
Таблица 186 - Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников МКП «Воронежтеплосеть» на ОЗП 2022/2023 гг.	708
Таблица 187 - Гидравлические режимы тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж.	710
Таблица 188 - Гидравлические режимы тепловых сетей от источников тепловой энергии прочей ведомственной принадлежности.....	710
Таблица 189 - Статистика отказов (аварий, инцидентов) на тепловых сетях ПП Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ» в привязке к отопительным сезонам.....	716
Таблица 190 - Статистика отказов тепловых сетей МКП «Воронежтеплосеть».	718
Таблица 191 - Статистика отказов тепловых сетей ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	719
Таблица 192 - Статистика отказов тепловых сетей АО КБХА	719
Таблица 193 - Статистика отказов на тепловых сетях прочих ведомств.	720
Таблица 194 - Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода.....	729
Таблица 195 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	729
Таблица 196 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»	729
Таблица 197 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	730
Таблица 198 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях АО КБХА	730
Таблица 199 - Сведения по результатам испытаний на тепловых сетях, эксплуатируемых ПП Тепловые сети и ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	734
Таблица 200 - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, по тепловым сетям Филиала АО "Квадра" - "ВГ" на 2020-2021 г.г. с разделением на системы теплоснабжения	740
Таблица 201 - Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, по тепловым сетям Филиала АО "Квадра" - " Воронежская генерация" на 2020-2022 г.г.....	741
Таблица 202 - Нормативный расход электроэнергии на передачу по тепловым сетям за 2020, 2021, 2022 годы, а так же утвержденные значения на 2023 год.	741
Таблица 203 - Нормативные потери в тепловых сетях теплоснабжающих (теплосетевых) организаций прочей ведомственной принадлежности.	742
Таблица 204 - Значения тепловых потерь источников тепловой энергии городского округа город Воронеж.	764
Таблица 205 - Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП «Тепловые сети»	783
Таблица 206 - Характеристики основного оборудования, установленного на ЦТП филиала	

АО «Квадра» - «ВГ»	789
Таблица 207 - Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП "Городские тепловые сети"	802
Таблица 208 - Перечень ЦТП и ПНС, установленных на тепловых сетях от источников теплоснабжения прочих ведомств.	805
Таблица 209 - Данные об оснащённости приборами учета используемых энергетических ресурсов объектов жилищного фонда городского округа город Воронеж.....	806
Таблица 210 - Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленных на ЦТП ПП Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ»	807
Таблица 211 - Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленных на ЦТП ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ».	812
Таблица 212 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	818
Таблица 213 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть».	820
Таблица 214 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения прочих ведомств.....	820
Таблица 215 - Наличие автоматического регулирования температуры ГВС на объектах АО «Квадра».	828
Таблица 216 - Реестр бесхозных тепловых сетей.....	833

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 Функциональная структура организации системы теплоснабжения на территории городского округа «город Воронеж»	45
Рисунок 2 - Зона действия ТЭЦ-1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».	64
Рисунок 3 - Зона действия ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».	66
Рисунок 4 – Установленная и располагаемая тепловая мощность энергоисточников города Воронеж	224
Рисунок 5 – Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 на 01.01.2021 г.	324
Рисунок 6 – Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 на 01.01.2023 г.	325
Рисунок 7 - Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-2	329
Рисунок 8 - Схема узла учета №1 ТЭЦ-1	364
Рисунок 9 - Схема узла учета №2 ТЭЦ-1	365
Рисунок 10 - Схема узла учета №3 ТЭЦ-1	365
Рисунок 11 - Схема узла учета №4 ТЭЦ-1	366
Рисунок 12 - Схема узла учета №5 ТЭЦ-1	366
Рисунок 13 - Схема узла учета №1 ТЭЦ-2	370
Рисунок 14 - Схема узла учета №2 ТЭЦ-2	370
Рисунок 15 - Схема узла учета №3 ТЭЦ-2	371
Рисунок 16 - Схема узла учета т/т №13 ТЭЦ-2	371
Рисунок 17 - Схема узла учета №1 Котельной №1	374
Рисунок 18 - Схема узла учета №2 Котельной №1	374
Рисунок 19 - Схема узла учета №3 Котельной №2	377
Рисунок 20 - Схема узла учета №4 Котельной №2	377
Рисунок 21 - Схема узла учета №5 Котельной №2	378
Рисунок 22 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.	667
Рисунок 23 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.	668
Рисунок 24 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.	669
Рисунок 25 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.	670
Рисунок 26 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.	671
Рисунок 27 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.	673
Рисунок 28 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.	674
Рисунок 29 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.	675
Рисунок 30 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.	676

[illegible]

Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.....	697
Рисунок 49 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.	698
Рисунок 50 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.....	699
Рисунок 51 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.....	700
Рисунок 52 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной Ленинский пр.162к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.....	701
Рисунок 53 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной Л. Шевцовой, 30к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.....	702
Рисунок 54 – Статистика повреждаемости на тепловых сетях ПП ТС филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	717
Рисунок 55 – Статистика отказов на ПП ГТС филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	717
Рисунок 56 – Статистика повреждаемости на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»	718
Рисунок 57- Динамика фактических тепловых потерь в тепловых сетях города.....	762
Рисунок 58 - Динамика фактических и нормативных тепловых потерь в тепловых сетях АО «Квадра»-«ВГ».....	763
Рисунок 59 - Распределение по типам подключения систем отопления	779
Рисунок 60 - Принципиальная схема ПНС	782

Введение

Проектирование систем теплоснабжения муниципальных образований представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на схеме развития городского поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства городского поселения. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

- «зона действия системы теплоснабжения» - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

- «зона действия источника тепловой энергии» - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- «установленная мощность источника тепловой энергии» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- «располагаемая мощность источника тепловой энергии» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

- «мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- «теплосетевые объекты» - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- «элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- «расчетный элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

- «ИТЭ» - источник тепловой энергии.

При разработке Схемы за базовый принят **2022 г.** с выделением этапов на каждый год первого пятилетнего периода, далее по пятилеткам до **2041 года**.

При разработке схемы теплоснабжения использованы следующие материалы:

- Генеральный план городского округа город Воронеж на 2021-2041 год (утвержден решением Воронежской городской Думы № 137-V от 25.12.2020 г.);

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станциям, тепловым пунктам;

- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и

т.п.);

- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;

- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска тепла, топлива;

- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов), данные потребления топливно-энергетических ресурсов на собственные нужды, потери);

- статистическая отчетность о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

Схема теплоснабжения разрабатывается в соответствии с требованиями следующих НТД:

- Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» с изменениями и дополнениями от 01.01.2013г.;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», в редакции Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 г. № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», с изменениями и дополнениями от 31 декабря 2015 г., 23 мая, 12 июля, 24 ноября, 26 декабря 2016 г., 18 января, 4 февраля 2017 г., 3 апреля, 26 июля 2018 г., 22 мая 2019 г., 14 февраля 2020 г., 25 ноября 2021 г.;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения";

- 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».

При разработке и актуализации Схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СП 89.13330.2012 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76;

- СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;

- СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с промышленной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

- СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;

- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;
- ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях»;
- ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике»;
- ГОСТ 30732-2006 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой».

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Краткая характеристика городского округа город Воронеж

Воронеж - административный центр Воронежской области.

Образует административно-территориальную единицу и муниципальное образование городской округ город Воронеж с единственным населённым пунктом в его составе. Расположен на границе Среднерусской возвышенности и Окско-Донской равнины, на реке Воронеж, в 12 км от её впадения в реку Дон.

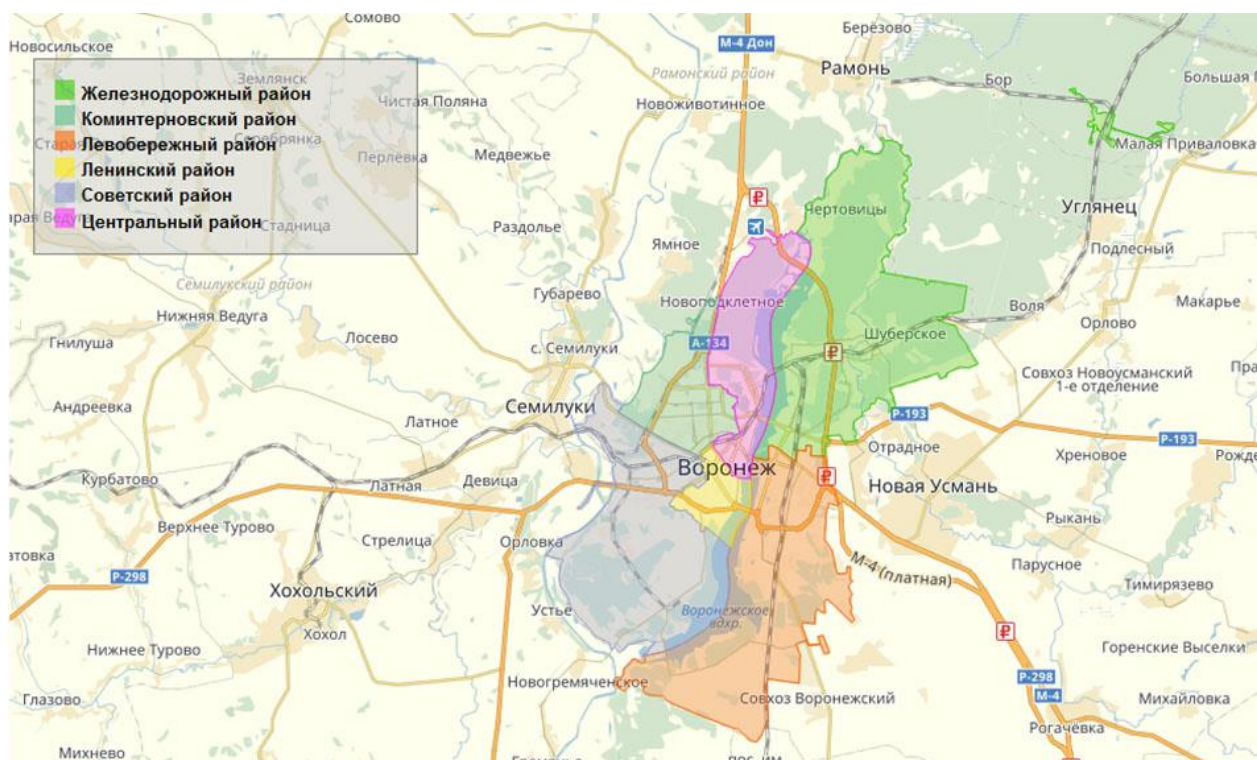
Город образует административно-территориальную единицу и муниципальное образование городской округ город Воронеж с единственным населённым пунктом в его составе.

Численность населения по состоянию на 1 января 2023 года составляет 1 057,7 тыс. чел. Вокруг Воронежа образовалась агломерация с численностью населения более 1,3 млн человек.

Воронеж, крупный транспортный узел.

Территориальное деление

Город разделён на 6 городских районов, которые, согласно Уставу города, не являются муниципальными образованиями: Железнодорожный, Коминтерновский, Левобережный, Ленинский, Советский и Центральный. Два района - Железнодорожный и Левобережный находятся на левом берегу Воронежского водохранилища, остальные - на правом. Крупнейшим по площади является Железнодорожный район, а самым маленьким - Ленинский.



Границы административных районов на плане городского округа «город Воронеж»

Отапливаемая площадь жилого фонда

На 01 января 2023 года отапливаемая площадь жилого фонда составила 60,269 млн. м², из которых 40,978 млн. м² многоквартирные жилые дома и 19,290 млн. м² индивидуальные.

Отапливаемая площадь жилого фонда:

Показатели	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1. Численность населения, тыс. чел.	1047,5	1054,5	1050,1	1050,6	1057,7
1.1. Отношение отапливаемой площади жилых зданий к численности населения, м ² / чел.	53,3	54,1	55,2	56,4	57,0
1.2. Отношение площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	49,5	50,1	51,0	51,9	52,2
2. Жилой фонд					
2.1. Жилой фонд на начало периода - всего, тыс. м², в том числе:	50759	51807	52804	53568	54523
2.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	32419	33321	34056	34597	35254
2.2.1. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	18340	18486	18748	18971	19269
2.2. Жилой фонд на конец периода - всего, тыс. м², в том числе:					
2.2.1. Многоквартирные дома, тыс. м ²	33321	34056	34597	35255	35900
2.2.2. Индивидуальные дома, тыс. м ²	18487	18748	18970	19269	19291
3. Отапливаемая площадь жилых зданий					
3.1. Площадь отапливаемой площади на начало года, тыс. м²	54510,3	55829,1	57046,8	57972,4	59225,0
3.1.1. Многоквартирные дома, тыс. м ²	36170,3	37343,1	38298,8	39001,4	39956,0
3.1.2. Индивидуальные дома, тыс. м ²	18340	18486	18748	18971	19269
3.1. Площадь отапливаемой площади на конец года, тыс. м²	55829,1	57046,8	57972,4	59224,9	60269,0
3.2.1. Многоквартирные дома, тыс. м ²	37342,3	38298,7	39002,0	39956,2	40978,0
3.2.2. Индивидуальные дома, тыс. м ²	18487	18748	18970	19269	19291

Краткая климатическая характеристика

Воронеж расположен в зоне умеренного климата. Зима умеренно-морозная, слегка теплее московской, с устойчивым снежным покровом, который образуется к концу ноября (в последние годы, однако, имеет тенденцию к образованию в более поздние сроки: к середине, а то и к концу декабря). Довольно часто бывают оттепели, сопровождающиеся дождями (особенно в декабре). Лето тёплое, даже жаркое (особенно июль и первая половина августа), в отдельные годы - дождливое, в отдельные годы - засушливое. Осень мягкая и дождливая. Воронежское водохранилище покрывается льдом в конце ноября - начале декабря. Весенний ледоход длится с марта по апрель.

В соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» климатические условия г. Воронеж характеризуются следующими показателями:

- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) – минус 24 °С;
- Абсолютная минимальная температура воздуха – минус 37 °С;
- Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 7,5 °С;
- Средняя температура за отопительный период – минус 2,5 °С;
- Средняя годовая температура наружного воздуха – плюс 6,6 °С;
- Продолжительность отопительного периода – 190 суток.

1.1. Описание изменений за период действия утвержденной схемы

За период действия утвержденной схемы теплоснабжения в функциональной структуре организации теплоснабжения на территории городского округа город Воронеж произошли следующие изменения:

ЕТО-1 филиал АО "Квадра"-«Воронежская генерация». Зона деятельности сокращена до 125 энергоисточников. Котельная по ул. Березовая Роща, 54к выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г. Потребители переключены на котельную Березовая Роща, 56к АО «Квадра»-«Воронежская генерация» в 2022 г.

С января 2022 года входит в дивизион Госкорпорации «Росатом» - АО «Русатом Инфраструктурные решения». Новый собственник завершил мероприятия по прекращению публичного статуса компании.

По состоянию на 01.01.2023г. на балансе АО "Квадра" находилось 125 энергоисточников, в том числе: 2 ТЭЦ (Воронежская ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2), 2 собственных теплоисточника (котельные №1 и 2) и 121 муниципальных котельных (в концессии с 01.03.2019 г.), суммарной установленной тепловой мощностью 3947,74 Гкал/ч.

- **ЕТО-2 МКП "Воронежтеплосеть".** Зона деятельности на 01.01.2023 г. увеличилась до 53 систем теплоснабжения. С 01.09.2022 г. в связи с прекращением договора аренды с ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131 возвращены в муниципальную собственность и переданы в оперативное управление МКП «Воронежтеплосеть». Кроме того, в 2022 г. проведена приемка движимого имущества, а именно оборудования котельной по ул. Космонавтов, 27.

По состоянию на 01.01.2023 г. в оперативном управлении и аренде МКП «Воронежтеплосеть» находилось 53 муниципальных котельных, суммарной установленной тепловой мощностью 335,626 Гкал/ч.

- **ЕТО-3 ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".** Зона деятельности сокращена до 6 систем теплоснабжения. С 01.09.2022 г. в связи с прекращением договора аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" переданы котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131.

Таким образом, на балансе предприятия 6 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 44,338 Гкал/ч.

- **ЕТО-10 ООО «ТЭЦ «Гарант».** Котельная ул. 20 лет Октября, 59 выведена из эксплуатации. Потребители переключены на Воронежскую ТЭЦ-1 в 2022 году. Зона деятельности упразднена.
- **ЕТО-28 ООО «Выбор-Инжиниринг».** Зона деятельности увеличилась до 4 систем теплоснабжения. В 2022г. введена в эксплуатацию 1 котельная по адресу: г. Воронеж, пер. Загорский, 12к.
- **ЕТО-38. ООО "Теплокомснаб"** В 2022 г. ООО «Теплокомснаб» признано банкротом, и находится под конкурсным управлением.
- **ЕТО-48 ООО «Теплосбыт-Ресурс».** Зона деятельности увеличилась до 8 систем теплоснабжения. В 2022 г. приняты 3 системы теплоснабжения на базе котельных по следующим адресам: ул. Ключникова, 14К, ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К, ул. Крымская, 5 поз. 2/1.

В проект схемы включены одна теплоснабжающая организация осуществляющая регулируемую деятельность на территории городского округа.

ООО «Виталита». Осуществляет регулируемую деятельность в отношении 1

системы теплоснабжения организованной на базе котельной по адресу: Рабочий проспект 101/5. Котельная и тепловые сети находятся в аренде у предприятия.

Ранее данная организация не была учтена в утвержденной схеме.

Изменения в функциональной структуре произошедшие за период действия утвержденной схемы с 01.01.2023г.:

- **ЕТО-1 филиал АО "Квадра"- "Воронежская генерация".** Котельная по адресу Педагогический пер, 14а, выведена из эксплуатации. Потребители переключены на новую АБМК Педагогический пер., 14/1 МКП «Воронежтеплосеть». Зона деятельности №123 упразднена.
- **ЕТО-2 МКП "Воронежтеплосеть".** Зона деятельности расширена за счет новой АБМК Педагогический пер., 14/1 и принятой на баланс котельной ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11.
- **ЕТО-12 ООО «Теплодар».** Котельная по адресу ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11, принадлежащая на праве аренды ООО «Теплодар» по договору аренды передана на баланс МКП «Воронежтеплосеть» с 29.06.2023 г.
- **ЕТО-41 ООО «Вест1».** Котельная по адресу 45 Стрелковой дивизии 275г, принадлежащая на праве собственности ООО «Вест1» по договору аренды передана на баланс ООО УК «Дворик» с 01.05.2023 г.¹
- **ЕТО-47 ООО «Стройинвест».** Котельная по адресу ул. Суворова, 122а, принадлежащая на праве собственности ООО «Стройинвест» по договору аренды передана на баланс ООО «Спектр» с 13.07.2023 г.

Изменения в функциональной структуре произошедшие за период действия утвержденной схемы с 01.01.2023г. отражены в обосновывающих материалах в Главах с 2 по 19 и в утверждаемой части схемы теплоснабжения.

Также, в проекте схемы учтены шестнадцать организаций, осуществляющих нерегулируемую деятельность на территории городского округа, основным видом деятельности которых является управление эксплуатацией за вознаграждение или на договорной основе.

Реестр вышеописанных изменений представлен в таблице 1.

¹ Изменения в функциональной структуре произошедшие за период действия утвержденной схемы с 01.01.2023г. отражены в обосновывающих материалах в Главах 2 -19 и в утверждаемой части схемы теплоснабжения. На базовый год актуализации в отношении зоны деятельности 47, - сведения представлены по ЕТО ООО «Вест 1». Аналогично по зоне деятельности 47, - сведения представлены по ЕТО ООО «Стройинвест», зоне деятельности 12, - сведения представлены по ЕТО ООО «Теплодар».

Таблица 1 – Реестр изменений зон деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляющих регулируемую деятельность на территории городского округа город Воронеж

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
1	1	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Зона деятельности расширена за счет переключения потребителей от котельной ООО «ТЭЦ Гарант», ул. 20 лет Октября, 59
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
2	1	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
3	1	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
4	1	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
5	1	Котельная 3 Интернационала ул, 2к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
6	1	Котельная Средне-Московская ул, 31к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
7	1	Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
10	1	Котельная Средне-Московская ул, 14/21	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	-	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
11	1	Котельная Кольцовская ул, 6	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
12	1	Котельная Никитинская ул, 5	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
14	2	Котельная Никитинская ул, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
16	1	Котельная Карла Маркса ул, 35к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
18	1	Котельная Володарского ул, 37а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
19	1	Котельная Карла Маркса ул, 38	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
20	1	Котельная Пушкинская ул, 4к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
21	1	Котельная Березовая Роща, 34к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
22	1	Котельная Березовая Роща, 56к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Зона деятельности расширена за счет переключения потребителей от котельной Березовая Роща, 54к
23	1	Котельная Березовая Роща, 12к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
24	1	Котельная Березовая Роща, 54к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная выведена из эксплуатации с 30.03.2022г. Потребители переключены на котельную Березовая Роща, 56к АО «Квадра»-«Воронежская генерация» в 2022 г.
26	2	Котельная Сакко и Ванцетти ул, 56	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
27	1	Котельная Цюрупы ул, 5	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
28	1	Котельная Каляева ул, 19к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
29	1	Котельная Коммунаров ул, 41б	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
30	1	Котельная Рабочий городок, 38к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
31	1	Котельная Дарвина ул, 14б	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
32	1	Котельная Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
33	1	Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
34	1	Котельная Советский пер, 4а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
35	1	Котельная Революции пр-кт, 10/12	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
36	1	Котельная Ленина ул, 12к (Динамо)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
38	1	Котельная Ленина ул, 86к (ВГПИ)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
43	1	Котельная Плехановская ул, 66к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
44	1	Котельная Чайковского ул, 8	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
45	2	Котельная Кольцовская ул, 44	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
46	1	Котельная Феоктистова ул, 4	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
47	1	Котельная Революции пр-кт, 21	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
48	1	Котельная Индустриальный пер, 1а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
49	1	Котельная Цюрупы ул, 36	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
50	1	Котельная Арсенальная ул, 5	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
51	1	Котельная Летчика Замкина ул, 40к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
52	1	Котельная Манежная Б. ул, 13	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
54	1	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
55	1	Котельная АБМК Карла Маркса ул, 112к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
56	1	Котельная АБМК Мало-Терновая ул, 9к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
57	1	Котельная АБМК Помяловского ул, 27к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
58	1	Котельная АБМК Рылеева ул, 22К	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
59	1	Котельная АБМК Ольминского ул, 28	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
60	1	Котельная Ломоносова ул, 116	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
61	1	Котельная Никитинская ул, 36к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
62	1	Котельная Острогожская ул, 67н	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
63	1	Котельная Бахметьева ул, 7к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
64	2	Котельная 9 Января ул, 49	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
65	1	Котельная 40 лет Октября ул, 33к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
66	1	Котельная Кольцовская ул, 6б	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
68	1	Котельная Днепровский пер, 1к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
70	1	Котельная Кривошеина ул, 1к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
72	1	Котельная Острогожская ул, 57к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
73	1	Котельная Острогожский проезд, 1к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
74	1	Котельная АБМК 9 Января ул, 48к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
75	1	Котельная АБМК Чапаева ул, 115к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
76	1	Котельная АБМК Лескова ул, 43к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
77	1	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
78	1	Котельная АБМК Краснознаменная ул, 74к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
79	1	Котельная АБМК Матросова ул, 2а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
80	1	Котельная АБМК Острогожская ул, 77к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
81	40	Котельная Кривошеина ул, 13/13к	ООО «Две столицы»	+	+	ООО «Две столицы»»	Без изменений
82	2	Котельная 40 лет Октября ул, 1	МКП "Воронежтеплосеть"	+	+	МКП "Воронежтеплосеть"	Без изменений
			ООО "ТеплоСервис"	—	+		
83	1	Котельная Ботанический пер, 45к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
84	1	Котельная Здоровья пер, 25к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
85	1	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
86	1	Котельная Бурденко ул, 1к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
87	1	Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
88	1	Котельная Елецкая ул, 8к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
89	1	Котельная Варейкиса ул, 23к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
90	1	Котельная Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
91	1	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
92	1	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
93	1	Котельная Владимира Невского ул, 25к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
94	1	Котельная 9 Января ул, 122к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
95	1	Котельная 9 Января ул, 180к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
96	1	Котельная Торпедо ул, 21к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
97	1	Котельная Брянская ул, 17	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
98	1	Котельная Гайдара ул, 19а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
99	1	Котельная Газовая ул, 22к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
100	1	Котельная Еремеева ул, 37	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
101	1	Котельная АБМК Урицкого ул, 68к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
102	2	Котельная Еремеева ул, 25	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
103	1	Котельная Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
104	1	Котельная Романтиков ул, 2к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
105	1	Котельная пгт.Придонской, Защитников Родины ул, 8к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
106	1	Котельная Семилукская ул, 48к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
107	1	Котельная Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
108	1	Котельная Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
109	1	Котельная АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
110	1	Котельная Курчатова ул, 24б (п. Шилово)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
111	1	Котельная АБМК Дорожная ул, 44к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
112	1	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			ООО «Талар»	—	+		
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
113	1	Котельная Паровозная ул, 62к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
114	1	Котельная Куйбышева ул, 23к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
115	1	Котельная Розы Люксембург ул, 109к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
116	1	Котельная Сосновая ул, 23к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
117	1	Котельная Хабаровская ул, 1к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
118	1	Котельная Грузинская ул, 39к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	–	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
119	1	Котельная Конституции ул, 135к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
120	1	Котельная Сосновая ул, 2к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
121	1	Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
122	1	Котельная Серафимовича ул, 32	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
123	1	Котельная Педагогический пер, 14а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений на базовый год актуализации. В 2023 г. котельная выведена из эксплуатации. Потребители переключены на новую АБМК Педагогический пер., 14/1
124	1	Котельная АБМК Кузнецова ул, 5к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
125	1	Котельная АБМК Федора Тютчева ул, 6к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
126	1	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
127	1	Котельная Дубовая ул, 6	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	–	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
128	1	Котельная Глинки ул, 9к (п. Никольское)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
129	1	Котельная Туполева ул, 31к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
130	1	Котельная Ростовская ул, 100к (8-я больница)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
131	1	Котельная АБМК Большая Советская ул, 35 к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
132	1	Котельная с. Масловка, Полякова ул, 13а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
133	2	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
134	2	Котельная ул. Матросова, 145	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
135	2	Котельная ул. Кольцовская, 4	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
136	2	Котельная ул. Ф. Энгельса, 4б	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
137	2	Котельная ул. Коммунаров, 41г	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
138	2	Котельная, ул. Мира, 3	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
139	3	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	+	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
140	3	Котельная, ул. Иркутская, 5к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	+	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
141	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
142	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
143	2	Котельная, ул. Брянская, 71	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
144	2	Котельная, Московский пр., 15	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
145	3	Котельная, пр. Труда, 12к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	+	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
146	2	Котельная, ул. Солнечная, 22а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
147	2	Котельная, ул. Вольная, 50	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
148	2	Котельная, пр. Труда, 107	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
149	3	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	+	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
150	2	Котельная, ул. Холмистая, 26а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
151	2	Котельная, ул. 9 Января, 91к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
152	2	Котельная, ул. 9 Января, 149к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
153	4	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	ООО «Святогор»	+	+	ООО «Святогор»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
154	2	Котельная, ул. Свободы, 75	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
155	2	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12.	ООО «Тепловые коммуникации»	+	-	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
156	6	Котельная, ул. Планетная, 26	ООО "Энерговид"	+	+	ООО "Энерговид"	Без изменений
157	7	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	+	+	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Без изменений
			МКП "Воронежтеплосеть"	–	+		
158	8	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	ОАО "Электросигнал"	+	+	ОАО "Электросигнал"	Без изменений
			МКП "Воронежтеплосеть"	–	+		Без изменений
159	9	Котельная ул. Тепличная, 6к	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
160	9	Котельная ул. Тепличная, 8к	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
161	9	Котельная ул. Тепличная 6б	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
162	9	Котельная ул. Тепличная, 26ш	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
163	9	Котельная ул. Пирогова, 41	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
164	9	Котельная ул. Советская, 53б	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
165	9	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
166	9	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
167	9	Котельная ул. Московский проспект, 175	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
168	9	Котельная ул. Волгоградская, 43	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
169	9	Котельная ул. Артамонова, 22в	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
170	9	Котельная ул. Шишкова, 142/5	ООО "Теплосбыт"	+	+	ООО "Теплосбыт"	Без изменений
171	10	Котельная ул. 20 лет Октября, 59	ООО «ТЭЦ Гарант»	+	+	ООО «ТЭЦ Гарант»	Котельная выведена из эксплуатации. Потребители переключены на ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2 в 2022 г.
173	12	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	ООО «Теплодар»	+	+	ООО «Теплодар»	Без изменений на базовый год актуализации. Смена собственника в системе теплоснабжения №173. Право собственности по договору аренды перешло к МКП "Воронежтеплосеть" с 29.06.2023г.
174	43	Котельная, ул. Остужева, 23	ООО "ЭлектронЭнерго"	+	+	ООО "ЭлектронЭнерго"	Без изменений
175	13	Котельная, ул. Миронова, 39	ООО "ТеплоЭконом"	+	+	ООО "ТеплоЭконом"	Без изменений
176	13	Котельная, ул. Тютчева, 95к	ООО "ТеплоЭконом"	+	+	ООО "ТеплоЭконом"	Без изменений
177	13	Котельная, ул. Сельская, 2к	ООО "ТеплоЭконом"	+	+	ООО "ТеплоЭконом"	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
178	14	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
179	14	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
180	14	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
181	14	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
182	14	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
183	14	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
184	14	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	ООО "Тепло-Сервис"	+	+	ООО "Тепло-Сервис"	Без изменений
185	15	Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	ООО «Тепло»	+	+	ООО «Тепло»	Без изменений
186	16	Котельная, ул. Революции, 31с	ООО «Теплопрофи»	+	+	ООО «Теплопрофи»	Без изменений
187	17	Котельная, ул. Конструкторов, 31	ООО «Воронежская керамика»	+	+	ООО «Воронежская керамика»	Без изменений
			МКП "Воронежтеплосеть"	–	+		
188	18	Котельная, ул. 9 Января, 304а	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
189	18	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 22е	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
190	18	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 34к	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
191	19	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	ООО «Спецподряд»	+	+	ООО «Спецподряд»	Без изменений
192	20	Котельная, переулок Газовый, 34б	ООО «Акон-энерго»	+	+	ООО «Акон-энерго»	Без изменений
193	21	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	+	+	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Без изменений Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	–	+		
195	22	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	ФГБОУ ВО «ВГУ»	+	+	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Без изменений
196	23	Котельная, ул. Смоленская, 33	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	+	+	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Без изменений
197	24	Котельная, ул. Студенческая, 10к	ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	+	+	ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Без изменений
199	42	Котельная санатория им. Горького, ул. Дарвина	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	+	+	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Без изменений
202	25	Котельная, переулок Здоровья, 2	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
203	25	Котельная, проспект Революции, 2	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений
204	25	Котельная, проспект Революции, 18	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
205	25	Котельная, ул. Еремеева, 5	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений
207	25	Котельная, ул. Кольцовская, 13	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
208	1	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
209	25	Котельная, ул. Транспортная, 1	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	+	+	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	Без изменений
211	2	Котельная, ул. Нарвская, 8 (угольная)	МКП "Воронежтеплосеть"	+	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
212	2	Котельная, ул. 9 Января, 83	МКП "Воронежтеплосеть"	+	+	МКП "Воронежтеплосеть"	Без изменений
213	2	Котельная, ул. Плехановская, 18	МКП "Воронежтеплосеть"	+	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Без изменений
214	2	Котельная, ул. Бахметьева, 10	МКП "Воронежтеплосеть"	+	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Без изменений
215	1	Котельная, ул. Ломоносова, 114 (ОДБ)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
218	1	Котельная, ул. Комиссаржеской, 10а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
219	1	Котельная, бульвар Олимпийский, 4\5	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
220	1	Котельная, ул. Обороны Революции, 27а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
221	1	Котельная, ул. Шишкова, 146/8м	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
222	1	Котельная, ул. Краснознаменная, 77	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
223	1	Котельная, ул. Плехановская, 59	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
224	1	Котельная, ул. В. Фигнер, 77	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
226	1	Котельная, ул. Моисеева, 75	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
230	1	Котельная, Московский пр-т, 19а	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
231	1	Котельная, пр-т Патриотов, 7	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
232	1	Котельная, ул. Тиханкина, 103а (Репное)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
233	1	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений Без изменений Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
			ЗАО «Стальмост»	—	+		
234	1	Котельная, ул. Шишкова, 146/8к	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	—	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
235	1	Котельная, Дачный пр-т, 162	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	+	+	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	-	+		
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
236	2	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
237	2	Котельная, ул. Кольцовская, 5	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
238	2	Котельная, ул. Володарского, 40	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
239	2	Котельная, ул. Чайковского, 1	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
240	2	Котельная, пр. Революции, 5а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
242	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Смена собственника в системе теплоснабжения №242. В связи с прекращением договора аренды, котельная возвращена в муниципальную собственность и в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" с 01.09.2022г.
243	3	Котельная, пер. Здоровья, 88а	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
244	2	Котельная, ул. Республиканская, 74а	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Смена собственника в системе теплоснабжения №244. В связи с прекращением договора аренды, котельная возвращена в муниципальную собственность и в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" с 01.09.2022 г.
245	3	Котельная, ул. Независимости, 55/1	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	+	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Без изменений
246	2	Котельная, ул. 9 Января, 131	МКП «Воронежтеплосеть»»	+	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Смена собственника в системе теплоснабжения №246. В связи с прекращением договора аренды, котельная возвращена в муниципальную собственность и в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" с 01.09.2022 г.
247	44	Котельная, ул. Пирогова, 72а	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	+	—	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
248	9	Котельная, ул. Космонавтов, 2е	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
249	9	Котельная, ул. Алексеевского, 27	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
250	9	Котельная, ул. Степана Разина, 41	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
251	9	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 24/1	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
252	9	Котельная, ул. 25 Января, 34б	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
253	9	Котельная, пр. Рабочий, 40	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
254	9	Котельная, ул. Лесная поляна-3, 4	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
255	9	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 223	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
256	9	Котельная, ул. Ломоносова, 114/36	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
257	9	Котельная, ул. Кирова, 6	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
258	9	Котельная, Московский проспект, 90/1	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
259	9	Котельная, Проспект Революции, 38	ООО «Теплосбыт»	+	—	ООО «Теплосбыт»	Без изменений
260	13	Котельная, ул. Зеленко, 22к	ООО «ТеплоЭконом»	+	+	ООО «ТеплоЭконом»	Без изменений
261	13	Котельная, ул. Помяловского, 40	ООО «ТеплоЭконом»	+	—	ООО «ТеплоЭконом»	Без изменений
262	13	Котельная, Ленинский проспект, 221	ООО «ТеплоЭконом»	+	—	ООО «ТеплоЭконом»	Без изменений
263	13	Котельная, ул. Витрука, 15	ООО «ТеплоЭконом»	+	+	ООО «ТеплоЭконом»	Без изменений
264	14	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/1	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
265	14	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/2	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
266	14	Котельная, ул. Фридриха Энгельса, 5а	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
267	14	Котельная, ул. Мордасовой, 9Б	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
268	14	Котельная, ул. Ломоносова, 78	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
269	14	Котельная, ул. Олеко Дундича, 19	ООО «Тепло-Сервис»	+	+	ООО «Тепло-Сервис»	Без изменений
270	16	Котельная, ул. ул. Революции 1905 года, 31к	ООО «Теплопрофи»	+	+	ООО «Теплопрофи»	Без изменений
271	18	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
272	18	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
273	18	Котельная, ул. Острогжская, 170/8	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
274	18	Котельная, ул. Коренцова, 7	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
275	18	Котельная, ул. 9 Января, 170	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
276	18	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
277	18	Котельная, Московский проспект, 120	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
278	18	Котельная, Московский проспект, 122	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
279	18	Котельная, Московский проспект, 124	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
280	18	Котельная, ул. Беговая, 61	ООО «СбытСервис»	+	—	ООО «СбытСервис»	Без изменений
284	26	Котельная, пер. Детский, 24	ООО «Жилстройсервис»	+	+	ООО «Жилстройсервис»	Без изменений
285	26	Котельная, ул. Миронова, 43к	ООО «Жилстройсервис»	+	+	ООО «Жилстройсервис»	Без изменений
286	27	Котельная, пр. Московский, 147 к	ООО «К.И.Т.-Энерго»	+	+	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Без изменений
287	27	Котельная, пр. Московский, 147 к (БМК)	ООО «К.И.Т.-Энерго»	+	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Без изменений
288	27	Котельная, пер. Здоровья, 86а	ООО «К.И.Т.-Энерго»	+	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Без изменений
289	27	Котельная, ул. Учебный кордон, 5а	ООО «К.И.Т.-Энерго»	+	+	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Без изменений
290	28	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	ООО «Выбор - Инжиниринг»	+	+	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Без изменений
291	28	Котельная, Московский проспект, 197/1.	ООО «Выбор - Инжиниринг»	+	+	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Без изменений
292	28	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	ООО «Выбор - Инжиниринг»	+	+	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Без изменений
293	29	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а	ООО «Ипподромное»	+	+	ООО «Ипподромное»	Без изменений
294	30	Котельная, ул. Ворошилова, 22	АО КБХА	+	+	АО КБХА	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
295	31	Котельная, ул. Димитрова, 134	ООО «Жилищник»	+	+	ООО «Жилищник»	Без изменений
296	32	Котельная, пр-т Революции, 19	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	+	+	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
298	34	Котельная, ул. Циолковского, 27 (отопительный период)	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	+	+	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Без изменений
		Котельная, ул. Туполева, 31к (межотопительный период)	Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	—	+		
299	35	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	ООО «Теплоснаб»	+	—	ООО «Теплоснаб»	Без изменений
300	36	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	ЗАО «ВКСМ»	+	+	ЗАО «ВКСМ»	Без изменений
			МКП «Воронежтеплосеть»	—	+		
301	37	Котельная, ул. Моисеева, 96	ООО «Петровские бани»	+	+	ООО «Петровские бани»	Без изменений
302	38	Котельная, ул. Димитрова, 157	ООО «Теплокомснаб»	+	+	ООО «Теплокомснаб»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
303	39	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	+	+	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	Без изменений
304	41	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	ООО «Вест 1»	+	—	ООО «Вест 1»	Без изменений на базовый год актуализации. Смена собственника. С 01.05.2023 г. котельная передана от ООО «Вест 1» на основании договора аренды в ООО УК «Дворик»
305	13	Котельная ул. Рокоссовского, 45	ООО «ТеплоЭконом»	+	—	ООО «ТеплоЭконом»	Без изменений
306	18	Котельная Московский проспект, 126	ООО «СбытСервис»	+	—	ООО «СбытСервис»	Без изменений
307	18	Котельная, Московский проспект, 128	ООО «СбытСервис»	+	—	ООО «СбытСервис»	Без изменений
308	18	Котельная, ул. Коренцова, 9	ООО «СбытСервис»	+	—	ООО «СбытСервис»	Без изменений
309	35	Котельная, ул. Независимости, 55/7	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	+	+	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Без изменений
310	45	Котельная, ул. Академика Конопатова, строение 11к	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	+	+	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	Без изменений
311	46	Котельная, ул. Ржевская, 11	ООО «Теплодом»	+	+	ООО «Теплодом»	Без изменений
312	2	Котельная, Проспект Революции, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
313	2	Котельная, ул. Лесная, 65	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
314	2	Котельная, Бульвар Олимпийский, 8	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
315	2	Котельная, ул. Тепличная, 20б	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
316	2	Котельная, ул. Германа Титова, 17 б	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
317	2	Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
318	2	Котельная, ул. Артамонова, 38к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
319	2	Котельная, ул. Ф. Тютчева, 6/2	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
320	2	Котельная ул. Ульяновская, 31	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
321	2	Котельная, ул. Попова, 2	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
322	2	Котельная, ул. Антокольского, 14	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
323	2	Котельная, ул. Дружинников, 26	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
324	2	Котельная ул. Кольцовская, 36к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
325	2	Котельная ул. Революции 1905 года, 8к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
326	2	Котельная ул. Землячки, 33	МКП «Воронежтеплосеть»	+	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
327	35	Котельная ул. Независимости, 55/8	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	+	+	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Без изменений

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
328	35	Котельная ул. Калинина, 13	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	+	—	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	Без изменений
329	47	Котельная ул. Суворова, 122а	ООО «Стройинвест»	+	+	ООО «Стройинвест»	Без изменений на базовый год актуализации. Смена собственника. С 13.07.2023 г. котельная передана от ООО «Стройинвест» на основании договора аренды в ООО «Спектр»
330	47	Котельная Московский пр-кт, д.53	ООО «Стройинвест»	+	—	ООО «Стройинвест»	Без изменений
331	48	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Без изменений
332	48	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Без изменений
333	48	Котельная ул. Ключникова, 12к	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Без изменений
334	48	Котельная ул. Ключникова, 2	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Без изменений
335	49	Котельная ул. Революции 1905 года, 86	ООО ПКФ «Орлан»	+	+	ООО ПКФ «Орлан»	Без изменений
336	2	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	МКП «Воронежтеплосеть»	+	-	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
337	2	Котельная ул. Нариманова, 2	МКП «Воронежтеплосеть»	+	-	МКП «Воронежтеплосеть»	Без изменений
338	13	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	ООО "ТеплоЭконом"	+	-	ООО "ТеплоЭконом"	Без изменений
339	18	Котельная Московский проспект,130к	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
340	18	Котельная ул. Ключникова,6к	ООО «СбытСервис»	+	+	ООО «СбытСервис»	Без изменений
341	48	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Без изменений
342	50	Котельная, Ленинский проспект 119д	АО "ВЗПП-Микрон"	+	+	АО "ВЗПП-Микрон"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
343	51	Источник тепловой энергии, Ленинский проспект, 2	АО "Воронежсинтезкаучук"	+	+	АО "Воронежсинтезкаучук"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	№ ЕТО	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах систем теплоснабжения
				Источники тепловой энергии	Тепловые сети		
344	52	Котельная, ул. Артамонова, 4д	ООО "АСТУР-Сервис"	+	+	ООО "АСТУР-Сервис"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
345	53	Котельная, ул. Ломоносова, 80	ООО "Деловой фактор"	+	+	ООО "Деловой фактор"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
346	54	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	ООО "УК "Пятницкого 65А"	+	+	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
347	55	Котельная ул. 9 Января, 180и	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	+	+	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
348	55	Котельная ул. 9 Января, 180л	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	+	+	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Существующая система теплоснабжения включена в схему теплоснабжения
349	—	Котельная ул. Космонавтов, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Существующая система теплоснабжения передана на баланс МКП «Воронежтеплосеть» в 2022 г. Ранее по системе теплоснабжения осуществлялась нерегулируемая деятельность.
350	—	Котельная ул. Ключникова, 14К	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Система теплоснабжения организована в 2022 году
351	—	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Система теплоснабжения организована в 2022 году
352	—	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Система теплоснабжения организована в 2022 году
353		Котельная пер. Загорский, 12к	ООО «Выбор-Инжиниринг»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Система теплоснабжения организована в 2022 году
354	—	Котельная Рабочий проспект 101/5	ООО «Виталита»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Существующая система теплоснабжения. Включена в проект схемы
355	-	АБМК Педагогический пер, 14/1	МКП «Воронежтеплосеть»	+	+	ОТСУТСТВУЕТ В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Без изменений на базовый год актуализации. Система теплоснабжения организована в 2023 году

1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В городском округе город Воронеж преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и районных котельных. Централизованно обеспечивается около 90 % суммарной нагрузки потребителей города.

Теплоснабжение объектов ЖКХ и промплощадок на территории городского округа «город Воронеж» осуществляет 53 теплоснабжающих организации, кроме того теплоснабжение ряда учреждений и предприятий ведется от собственных источников тепловой энергии, без реализации тепла прочим потребителям, также теплоснабжение ряда многоквартирных жилых домов осуществляется от крышных котельных, находящихся в собственности жильцов и эксплуатируемых подрядными организациями.

Актуальная функциональная структура организации системы теплоснабжения на территории ГО «город Воронеж» представлена на рисунке 1.



Рисунок 1 Функциональная структура организации системы теплоснабжения на территории городского округа «город Воронеж»

Наиболее крупные теплоснабжающие организации: Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», МКП «Воронежтеплосеть», ПАО «Ил» - ВАСО, АО КБХА, ООО «Газпром теплотэнерго Воронеж», ООО «Теплосбыт».

ЕТО-1. АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» – крупнейший поставщик тепловой энергии для промышленных предприятий и жилищно-коммунального сектора Воронежа. Его доля на рынке тепловой энергии областного центра превышает 90%. Численность персонала – около 800 человек.

Формирование активов Воронежского филиала АО «Квадра» проходило в рамках реформирования энергетики и ОАО «Воронежэнерго». В ходе реформы в 2004 году было образовано ОАО «Воронежская генерирующая компания». В его состав вошли производственные подразделения, которые являются основой и гордостью энергетики столицы Черноземья: Воронежская ТЭЦ-1, Воронежская ТЭЦ-2 и «Воронежские тепловые сети». В 2006 году ОАО «Воронежская генерирующая компания» было реорганизовано

путем присоединения к ОАО «Квадра» (бывшая ТГК-4), его активы вошли в состав Воронежского филиала ОАО «Квадра».

В 2019 году в концессию АО «Квадра» - «Воронежская генерация» передана 141 муниципальная котельная, из которых 8 выведены из эксплуатации в 2019 г., 11 в 2020 г. и 1 выведена в резерв в 2021 г. Таким образом, на 01.01.2022 г. в рамках концессии АО «Квадра» эксплуатировала 122 котельных.

На 01.01.2023 г. в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Квадра» - «Воронежская генерация» находилось 125 систем теплоснабжения, в том числе: 4 собственных от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1, 2 и 121 концессионная.

Суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения АО «КВАДРА» на 01.01.2023г. составляет 3 947,74Гкал/ч, в том числе ТЭЦ – 2 174,3 Гкал/ч, собственных котельных - 310 Гкал/ч, концессионных – 1 463,44 Гкал/ч.

В состав АО «Квадра»-«Воронежская генерация» входят производственные подразделения:

- Воронежская ТЭЦ-1;
- Воронежская ТЭЦ-2;
- Тепловые сети (далее ПП Тепловые сети);
- Городские тепловые сети (далее ПП Городские тепловые сети).

Воронежская ТЭЦ-1 является производственным подразделением Воронежского филиала АО «Квадра» и принимает активное участие в инвестиционной программе по обновлению генерирующих мощностей, которую реализует компания.

Воронежская ТЭЦ-2 является производственным подразделением Воронежского филиала АО «Квадра» и принимает активное участие в инвестиционной программе по обновлению генерирующих мощностей, которую реализует компания.

ПП Тепловые сети – одно из крупнейших теплосетевых предприятий в компании «Квадра». Основные направления деятельности Тепловых сетей – передача и распределение теплоэнергии, обеспечение теплоснабжения подключенных к сетям потребителей, эксплуатация, ремонт, техническое перевооружение и реконструкция тепломагистралей. Сейчас в составе Воронежского филиала находятся магистральные и квартальные тепловые сети. Входящая в состав производственного подразделения Котельная №1 поставляет тепло и горячую воду потребителям Центрального и Ленинского районов Воронежа, а Котельная №2 – Советского района города.

ПП Городские тепловые сети – основные направления деятельности подразделения – передача и распределение теплоэнергии, обеспечение теплоснабжения подключенных к сетям потребителей, эксплуатация, ремонт, техническое перевооружение и реконструкция тепломагистралей. Сейчас в составе Воронежского филиала находятся магистральные и квартальные тепловые сети, а также входящие в состав производственного подразделения муниципальные котельные (по состоянию на 01.01.2023 г. 121 муниципальная котельная), отпускающие тепло и горячую воду потребителям городского округа город Воронеж. Тепловые сети и котельные являются объектами, переданными в собственность муниципалитетом по концессионному соглашению.

Таким образом, в ведение производственных подразделений филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» являются:

- Воронежская ТЭЦ-1 – Воронежская ТЭЦ-1 ;
- Воронежская ТЭЦ-2 – Воронежская ТЭЦ-2;
- ПП Тепловые сети – Котельная №1, Котельная №2, 150 ЦТП, тепловые сети от собственных ТЭЦ и котельных.

В обслуживании ПП ТС находятся 16 тепломагистралей:

- тепломагистраль 1,2,3,4,5,8,17 теплоисточник ТЭЦ 1,
- тепломагистраль 6,12,13,14,15 теплоисточник ТЭЦ 2,
- тепломагистраль 7,11 теплоисточник Котельная 1,
- тепломагистраль 9,10 теплоисточник Котельная 2.

В ведении предприятия находятся ЦТП - 120 шт. (оформлено право собственности) и 31 шт. (не зарегистрировано право собственности). В том числе ЦТП с подкачивающими насосными станциями ХВС (ПНС) - 49 шт. , ПНС-1 теплотрассы №4, ПНС - 2 теплотрассы №12.

ПП Городские тепловые сети – эксплуатация и техническое обслуживание в рамках концессионного соглашения 121 котельной, тепловых сетей и 84 ЦТП, ИТП и ПС.

ЕТО-2. МКП «Воронежтеплосеть»

Муниципальное казенное предприятие городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть» было создано 52 года назад и в настоящее время занимает на воронежском рынке сбыта теплоэнергии не более 9%, обеспечивая теплом и горячей водой жилые дома, объекты социального назначения, административные здания и учреждений внебюджетной сферы.

МКП «Воронежтеплосеть» занимается некомбинированным производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

С 01.09.2022 г. переданы по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131. Кроме того, в 2022 г. проведена приемка движимого имущества-оборудования котельной по ул. Космонавтов, 27 в оперативное управление.

По состоянию на 01.01.2023 г. в оперативном управлении и аренде МКП «Воронежтеплосеть» находилось 53 муниципальных котельных, суммарной установленной тепловой мощностью 335,626 Гкал/ч.

Наиболее крупные из них:

- котельная по ул. 40 лет Октября, 1 установленной тепловой мощностью 152,0 Гкал/ч;
- котельная по ул. ул. Краснознаменная, 151а установленной тепловой мощностью 64,8 Гкал/ч;
- котельная по ул. Свободы, 75 установленной тепловой мощностью 19,5 Гкал/ч.

Остальные 50 котельных установленной тепловой мощностью менее 10 Гкал/ч, общая установленная тепловая мощность которых составляет 99,326 Гкал/ч.

Система теплоснабжения от источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть» закрытого типа, двухтрубного исполнения. Общая протяженность тепловых сетей составляет 105,672 км (от собственного т/и 36,809 км, от стороннего т/и 68,863 км) в двухтрубном исчислении, из них протяженность сетей ГВС составляет 16,660 км. Система ГВС закрытого типа. На балансе МКП «Воронежтеплосеть» находятся 22 ЦТП (от собственного т/и – 7 ед., от стороннего т/и – 15 ед.) и 1 бойлерная (на техническом обслуживании).

МКП «Воронежтеплосеть» так же занимается передачей и сбытом тепловой энергии получаемой от источников тепловой энергии: Воронежского вагоноремонтного завода им. Тельмана, ОАО «РЖД», ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», ОАО «Электросигнал», Воронежского механического завода, ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов», ООО «Воронежская керамика», ООО "Тепловые коммуникации", ФГБОУ ВО ВГУ, ФГБОУ ВО ВГУИТ, ГОУ СПО «Воронежский колледж железнодорожного транспорта», ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО.

ООО «Тепловые коммуникации»

Предприятие осуществляет следующие виды деятельности:

- Производство горячей воды (тепловой энергии);
- Деятельность по обеспечению работоспособности котельной.

Котельная построена в 1971 году в целях обеспечения теплоснабжения

промышленных предприятий, жилых объектов и объектов соцкультбыта пос. Придонской городского округа г. Воронеж.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ООО «Тепловые коммуникации» (прежнее наименование ООО «Котельная ДСК»).

Котельная расположена ул. Латненская, 3 на территории учреждения ООО «Завод КПД-2». Установленная тепловая мощность котельной 119,5 Гкал/ч.

Котельная обеспечивает не только технологические нужды, но и осуществляют теплоснабжение зданий промышленного назначения, объектов соцкультбыта и жилищного фонда (55 жилых домов, в т.ч. управляющие компании УК «Советского района» - 25 домов; УК «СтройТехника» - 13 домов) по улицам: 232 Стрелковой дивизии, Защитников Родины, Папова, Заполярная, 9 Января, Латненская, Киселева, Геофизическая, Северцева, Кемеровская. Также, котельная обеспечивает тепловой энергией 10 бюджетно-финансируемых учреждений, 27 ИП и 9 промышленных предприятий.

Функции ЕТО в системе теплоснабжения организованной на базе котельной ООО «Тепловые коммуникации» ул. Латненская, 3 осуществляет МКП «Воронежтеплосеть». МКП «Воронетеплосеть» приобретает тепловую энергию с коллекторов ООО «Тепловые коммуникации», являясь ее единственным потребителем и реализует тепловую энергию конечным потребителям, параллельно осуществляя услуги по транспортировке и сбыту тепловой энергии.

ЕТО-3. ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"

18 июня 2001 года в рамках реализации отраслевого проекта ОАО «Газпром» - «Теплоэнергетика» принято решение о создании на базе нескольких арендованных котельных г. Воронежа ООО «Воронежтеплоэнерго-Сервис». 09 октября 2014 года ООО «Воронежтеплоэнерго-Сервис» было переименовано на ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж». Данное изменение проведено во исполнение Решения внеочередного общего собрания участков Общества №03/14 от 05.09.2014 г. Юридический адрес предприятия: Воронеж, Спортивная, 4. Фактический адрес: Воронеж, Труда, 91.

С 01.09.2022 г. переданы по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131.

На 01.01.2023 г. в эксплуатации ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» находилось 6 котельных общей установленной мощностью 44,338 Гкал/ч.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» занимается некомбинированным производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

Системы централизованного теплоснабжения от производственных котельных

ЕТО-4. ООО "Святогор"

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), кондиционирование воздуха. Предприятие образовано в феврале 2012 года.

Предприятие поставляет населению и другим потребителям тепло и горячую воду.

Котельная по ул. Урывского, 8 обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома, объекты общественно-делового и производственного назначения.

Потребителями являются: государственные и коммерческие организации, жилые дома, расположенные в 3 районах города – это Ленинский, Левобережный, Железнодорожный районы города Воронеж.

ЕТО-6. ООО "Энерговид"

Общество с ограниченной ответственностью «Энерговид» было организовано с целью надежного обеспечения тепловой энергией в горячей воде потребителей,

подключенных к сетям котельной ОАО «Видеофон», в соответствии с принятым решением о передаче заводской котельной в аренду общества. Система теплоснабжения котельной ООО «Энерговид» предназначена для теплоснабжения ОАО «Видеофон», примыкающей жилой зоны микрорайона «Отрожка», застроенной многоэтажными жилыми домами, школы, Центра реабилитации инвалидов, рынка.

В соответствии с действующими договорами, ООО «Энерговид» обеспечивает подачу тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение исполнителям коммунальных услуг (ОАО «УК Железнодорожного района», ТСЖ «Отрожка», ООО «ВАТД Домостроитель»), через присоединенную сеть до границы эксплуатационной ответственности (балансовой принадлежности) РСО.

ООО «Энерговид» на правах аренды котельной осуществляет производство тепловой энергии посредством эксплуатации котлов LPPL, работающих на природном газе.

Котельная расположена по адресу: ул. Планетная, 26. Предназначена для выработки тепла, необходимого для обеспечения объектов завода и жилых домов, подключенных к тепловым сетям ООО «Энерговид».

До 20.07.2020 тепловые сети были в ответственной эксплуатации у ООО «Энерговид». С 20.07.2020 г. тепловые сети находятся в собственности у ООО «Энерговид». Протяженность тепловых сетей составляет 9 556 м в однотрубном исчислении.

ЕТО-7. Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"

Промышленная котельная вырабатывает тепловую энергию для целей отопления и на нагрев ГВС. Зона эксплуатационной ответственности Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш" (далее Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "ВРМ") распространяется на территорию предприятия, тепловые сети, присоединенные к котельной, находятся также на балансе Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш" до задвижки в зоне разграничения балансовой принадлежности. Зона эксплуатационной ответственности МКП «Воронежтеплосеть», потребители ЖКХ.

Установленная тепловая мощность котельной, расположенной по адресу: пер. Богдана Хмельницкого, 1 составляет 80,0 Гкал/ч.

Тепловые сети согласно дополнительного соглашения к договору от 26.10.2009 №ОУ-936 «О передаче муниципального имущества в оперативное управление» переданы в эксплуатацию МКП «Воронежтеплосеть».

ЕТО-8. АО "Электросигнал"

Собственником котельной является АО «Электросигнал», тепловые сети, присоединенные к котельной, также находятся на балансе ОАО «Электросигнал».

Установленная тепловая мощность котельной, расположенной по адресу: Электросигральная, 1 составляет 60,0 Гкал/ч.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, тупиковая, проложена подземно в непроходных каналах.

Зона эксплуатационной ответственности АО «Электросигнал» распространяется на территорию предприятия, тепловые сети, присоединенные к котельной, находятся также на балансе АО «Электросигнал» до задвижки в зоне разграничения балансовой принадлежности. Зона эксплуатационной ответственности МКП «Воронежтеплосеть», потребители ЖКХ.

ЕТО-10. ООО "ТЭЦ "Гарант"

ООО "ТЭЦ "Гарант" является правообладателем источника тепловой энергии и тепловых сетей ранее принадлежавших АО НПО «Электроприбор-Воронеж». Бывший

собственник специализировался на производстве различных приборов и систем для летательных аппаратов, таких как системы автоматического управления, информационные комплексы высотно-скоростных параметров, приемники воздушного давления, системы ограничительных сигналов, датчики аэродинамических углов и т.д.

На балансе предприятия находилась одна производственно-отопительная котельная, которая осуществляла производство и транспортировку тепловой энергии и ГВС для жилого дома по ул. Челюскинцев, 69, а также для нужд производственного предприятия АО НПО «Электроприбор-Воронеж».

В 2022г. котельная выведена из эксплуатации. Потребители переключены на ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2. Зона деятельности упразднена, котельная и тепловые сети ликвидированы..

ЕТО-17 ООО «Воронежская керамика»

ООО «Воронежская керамика» входит в Группу Компаний Unitile, и является одним из крупнейших производственных предприятий области. ООО «Воронежская керамика» производит облицовочную плитку и керамогранит. В 2014 году предприятие по предложению Правительства Воронежской области включено в Национальный реестр «Ведущие организации строительной индустрии России».

Объекты теплоэнергетического хозяйства ООО «Воронежская керамика» находились в аренде до апреля 2016 года включительно, поэтому в энергетический паспорт предприятия (июль 2012 года) данные объекты не были включены.

Котельная ООО «Воронежская керамика» расположена по адресу: ул. Конструкторов, 31 на территории предприятия «Воронежская керамика».

Установленная тепловая мощность котельной составляет 15,2 Гкал/ч.

Зоной деятельности системы теплоснабжения организованной на базе котельной ООО «Воронежская керамика» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает производственную территорию предприятия и прилегающие небольшие участки занятые многоквартирными жилыми дома по улицам Конструкторов и Пирогова.

Функциональная структура теплоснабжения состоит из нескольких контуров обеспечения коммунальным ресурсом:

- контур системы теплоснабжения завода;
- контур системы теплоснабжения прилегающего жилого фонда;
- контур системы горячего водоснабжения.

Зона эксплуатационной ответственности ООО «Воронежская керамика» распространяется на территорию предприятия, тепловые сети, присоединенные к котельной, находятся также на балансе ООО «Воронежская керамика» до задвижки в зоне разграничения балансовой принадлежности. Зона эксплуатационной ответственности МКП «Воронежтеплосеть», потребители ЖКХ.

ЕТО-30. АО «Конструкторское бюро химавтоматики»

Промышленная котельная АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (далее АО КБХА) вырабатывает тепловую энергию для целей отопления и на нагрев ГВС. Эксплуатационной зоной ответственности АО КБХА является производственная территория предприятия, потребители ЖКХ - эксплуатационной зоной ответственности МКП «Воронежтеплосеть».

Установленная мощность котельной 150,0 Гкал/ч. В системе теплоснабжения АО КБХА 10 ЦТП, 6 из которых на балансе АО КБХА. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая.

ЕТО-34. Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

В связи с реорганизацией ПАО «ВАСО» в форме приобщения к ПАО «Ил»,

правопреемником всех прав и обязанностей ПАО «ВАСО» является ПАО «Ил». Промышленная котельная, расположенная по адресу ул. Циолковского, 27, вырабатывает тепловую энергию для целей отопления и на нагрев ГВС, а также пар для технологических нужд и ГВС.

Эксплуатационной зоной ответственности филиала ПАО «Ил» - ВАСО является производственная территории предприятия, территория поселка ВАИ является эксплуатационной зоной ответственности АО «Квадра».

Отпуск тепловой энергии с котельной осуществляется только в отопительный период (промплощадка + пос. ВАИ), в летний период ГВС пос. ВАИ осуществляется от котельной АО «Квадра» по ул. Туполева, 31к.

В отопительный период реализации тепловой энергии осуществляет Филиал ПАО «Ил» - ВАСО, в летний период АО «Квадра».

Тепловые сети филиала ПАО «Ил» - ВАСО пос. ВАИ, протяженностью по каналу 4,265 км (4,708 км в двухтрубном исчислении), были переданы на безвозмездной основе в МКП «Воронежтеплосеть» на основании постановления Муниципального Совета Воронежа №79-П от 08.07.1997 г. и постановления исполнительного Комитета администрации г. Воронежа, Воронежской области №396 от 25.09.2007 г. С марта 01.03.2019 г. тепловые сети переданы муниципалитетом в концессию АО «Квадра».

Тепловые сети промплощадки филиала ПАО «Ил» - ВАСО, протяженностью 46,380 км в двухтрубном исчислении в собственности предприятия.

ЕТО-36. ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"

Промышленная котельная вырабатывает тепловую энергию для целей отопления и на нагрев ГВС. Зона эксплуатационной ответственности ЗАО «ВКСМ» распространяется на территорию предприятия, тепловые сети, присоединенные к котельной, находятся также на балансе ЗАО «ВКСМ» до задвижки в зоне разграничения балансовой принадлежности. Зона эксплуатационной ответственности МКП «Воронежтеплосеть», потребители ЖКХ.

Котельная энергоцеха, расположенная по адресу: ул. Тихий Дон, 57и имеет установленную тепловую мощность 44,43 Гкал/ч.

ЕТО-50. АО "ВЗПП-Микрон"

АО "ВЗПП-Микрон" в рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на котельной, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям.

Производственная котельная, расположена по адресу: Ленинский проспект, 119д и имеет установленную тепловую мощность 16,3 Гкал/ч.

Источник тепловой энергии предназначен для производства тепловой энергии для снабжения производственной площадки тепловой энергией в горячей воде. Зоной деятельности котельной является часть территории Железнодорожного района и ограничена улицами Минская, Старых большевиков, Ленинским проспектом, и распространяется на административные здания по улицам Ленинский проспект, 119а, 119в, 119л, 119г, 119а к2, Минская, 2а, также объектами АО "ВЗПП-Микрон".

ЕТО-51. АО "Воронежсинтезкаучук"

АО "Воронежсинтезкаучук" в рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям.

Производственная котельная, расположена по адресу: Ленинский проспект, 2 и имеет установленную тепловую мощность 48,0 Гкал/ч.

Источник тепловой энергии предназначен для производства тепловой энергии для снабжения производственной площадки АО «Воронежсинтезкаучук» тепловой энергией в

теплофикационной воде. Основные потребители – производственные объекты, включая производственные объекты абонентов. Исключение составляет - ГБУЗ городская поликлиника №18, Городской центр профессиональной ориентации обучающихся.

ЕТО-55. ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ" в рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на котельной, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям.

Производственная котельные, расположены по адресу: ул. 9 Января, 180л и 180и имеет установленную тепловую мощность по 5,25 Гкал/ч каждая.

Источник тепловой энергии предназначен для производства тепловой энергии для снабжения производственной площадки тепловой энергией в горячей воде. Основные потребители – производственные объекты.

Системы централизованного теплоснабжения от котельных прочей ведомственной принадлежности

Организации представленные ниже являются ЕТО в зонах деятельности, организованных на базе собственных источников тепловой энергии. Основной вид деятельности: производство, передача и распределение (тепловой энергии) в паре и горячей воде.

ЕТО-9. ООО "Теплосбыт"

ООО «Теплосбыт» производит свою деятельность в следующих направлениях:

- Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- Деятельность по обеспечению работоспособности котельной;
- Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей.

Число источников теплоснабжения – 24 котельных, из которых 14 – в аренде. Суммарная мощность источников 84,2 Гкал/ч.

Протяженность тепловых сетей 7,88 км в двухтрубном исчислении.

ЕТО-12. ООО «Теплодар» (с 29.06.2023г. МКП «Воронежтеплосеть»)

ООО «Теплодар» занимается производством, транспортировкой и реализацией тепловой энергии.

ООО «Теплодар» владеет котельной на правах аренды.

Котельная расположена по ул. 121 Стрелковой дивизии, 11 на территории бывшего промышленного предприятия.

Котельная обеспечивает тепловой энергией (отопление и горячее водоснабжение) в основном многоквартирные дома части Ленинского района городского округа город Воронеж.

ООО «Теплодар» осуществляет производство тепловой энергии посредством эксплуатации установленных паровых котлов. Общая установленная тепловая мощность котельной составляет 21,29 Гкал/ч.

В схеме теплоснабжения участвует 1 ЦТП по ул. 121 Стрелковой дивизии, 11.

Обслуживаемые тепловые сети – бесхозяйные. Протяженность тепловых сетей – 5,856 км. Система ГВС – централизованная, закрытая, с приготовлением горячей воды на ЦТП.

С 29.06.2023г. котельная на правах аренды передана в МКП "Воронежтеплосеть".

ЕТО-13. ООО "ТеплоЭконом"

Основное направления предприятия – выработка и транспортировка тепловой энергии на нужды систем отопления и ГВС. Предприятие осуществляет поставку тепловой энергии и горячей воды потребителям городского округа город Воронеж. На

правах аренды предприятие эксплуатирует девять котельных, суммарной тепловой мощностью 37,97 Гкал/ч.

ЕТО-14. ООО "Тепло-Сервис"

Основное направления предприятия – выработка и транспортировка тепловой энергии на нужды систем отопления и ГВС. В аренде у предприятия 13 котельных суммарной тепловой мощностью 30 Гкал/ч.

ЕТО-15. ООО «Тепло»

Организация снабжает тепловой энергией жилой массив Лесная поляна-3. На балансе предприятия одна котельная по адресу Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна, 15К.

ЕТО-16. ООО «Теплопрофи»

Деятельность предприятия: производство пара и горячей воды (тепловой энергии). На правах аренды организация эксплуатирует две котельные суммарной установленной тепловой мощностью 16,5 Гкал/ч.

Котельная по ул. Революции, 31к. Собственником объекта теплоснабжения является ООО «ИСК «Финист» (застройщик жилого комплекса «Финист»), внутренние водопроводы на балансе у ООО «УК «СМУ-69». Котельная расположена ул. Революции 1905 г, 31к.

Котельная по ул. Революции, 31с. Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей к жилым домам является ООО «ИСК «Финист», внутренние водопроводы – ООО «УК «СМУ-69»..

ЕТО-18. ООО «СбытСервис»

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

Предприятие осуществляет эксплуатацию 16 котельных. Часть котельных ООО «СбытСервис» принял в октябре 2016 года, часть в период 2017-2018 г.г.

Суммарная тепловая мощность котельных 85,1 Гкал/ч.

ЕТО-19. ООО «Спецподряд»

ООО «Спецподряд» осуществляет производство, передачу и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха (ОКВЭД 35.30). ООО «Спецподряд» арендует котельную и тепловые сети у ООО «Партнер», который является собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей.

Котельная расположена ж/м Олимпийский, 18р с установленной тепловой мощностью 25,8 Гкал/ч.

ЕТО-20. ООО «АКОН-Энерго»

Общество с ограниченной ответственностью «АКОН-Энерго» осуществляет деятельность по строительству зданий.

Собственником котельной является ООО «АКОН-Энерго». Котельная расположена по пер. Газовый, 34Б, на территории жилого комплекса «Скандинавия». Установленная тепловая мощность котельной 9,27 Гкал/ч.

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «АКОН-Энерго» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию ЖК «Скандинавия».

Котельная ООО «АКОН-Энерго» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы вентиляции;
- системы горячего водоснабжения.

ЕТО-21. Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации по Западному военному округу

Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации по Западному военному округу (далее ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО) структурное подразделение ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации, имеет на балансе 416 Военно-клинический госпиталь (военный городок №31).

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО и УК Ленинского района (собственник сетей до жилых домов).

Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО расположена ул. Краснознаменная, 106 на территории военного городка №31.

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию военного городка №31 и два жилых дома.

Котельная вырабатывает тепловую энергию только на нужды системы отопления. Установленная мощность котельной составляет 1,9 Гкал/ч.

ЕТО-22. ФГБОУ ВО «ВГУ»

На балансе у организации ФГБОУ ВО «ВГУ» две котельные.

Собственником объектов теплоснабжения и тепловых сетей является ФГБОУ ВО «ВГУ».

В рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на локальных котельных, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям и сбыт тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельных: ул. Университетская, 1, ул. Фридриха Энгельса, 10к, не имеющих технологических связей, тепловые сети и сооружения на них, находящиеся в зоне действия перечисленных теплоисточников.

По зоне теплоснабжения от котельной по ул. Университетская, 1 организация осуществляет нерегулируемую деятельность.

ЕТО-23. ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ.

Блочно-модульная котельная АБМК-1,26 расположена на ул. Смоленская, 33.

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.

Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды системы отопления.

ЕТО №24. ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

На балансе у организации ФГБОУ ВО «ВГУ» им. Н. Н. Бурденко Минздрава России находятся две котельные.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России.

Котельная ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России по ул. Студенческая, 10к, расположена на территории медицинского института. Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского университета и жилой комплекс «Академия». Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы вентиляции;
- системы горячего водоснабжения.

Котельная ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России по ул. Транспортная, 51 расположена на территории студенческого городка медицинского университета. Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает два здания общежитий медицинского университета. Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы горячего водоснабжения.

По зоне теплоснабжения от котельной по ул. Транспортная, 51 организация осуществляет нерегулируемую деятельность.

ЕТО-25. Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

На балансе предприятия шесть котельных. Котельные вырабатывают тепловую энергию на нужды системы отопления и горячего водоснабжения.

- Котельная, переулок Здоровья, 2 с установленной тепловой мощностью 12,48 Гкал/ч отапливает НУЗ Дорожная клиническая больница по пер. Здоровья, 2, жилые дома по ул. Транспортная 65, 65а.
- Котельная, проспект Революции, 18 с установленной тепловой мощностью 4,8 Гкал/ч отапливает жилой дом пр. Революции, 18 (ООО «РЭК Центральный»).
- Котельная, проспект Революции, 2 с установленной тепловой мощностью 2,25 Гкал/ч расположена в подвале здания поликлиники по адресу г. Воронеж пр. Революции, 2, отапливает здание поликлиники.
- Котельная, ул. Транспортная, 1 подвальная с установленной мощностью 0,9 Гкал/ч, расположена в здании ул. Транспортная, 1 отапливает жилой дом пер. Школьный, д.2 (УК Коминтерновского района), а также административные здания пер. Школьный, д.1 (ООО КРОКУС), ул. Свердлова, д 3;
- Котельная, ул. Еремеева, 5 с установленной тепловой мощностью 3,2 Гкал/ч отапливает:
 - УК «Коминтерновского района» (Жилые дома по ул. Еремеева 7,9,11,13,15);
 - ЗАО "ВПЖТ" ул. Еремеева, 7а;
 - ИП Еганян В.К. ул. Еремеева, 3;
 - НУЗ Дорожная клиническая больница на ст.Воронеж-1 (ул. Донбасская, 20);
 - ОАО «РЖД» (ул. Еремеева, 5, Донбасская, 18а, Донбасская, 18).
- Котельная, ул. Кольцовская, 13 с установленной тепловой мощностью 2,8 Гкал/ч.

В отношении котельной, проспект Революции, 2 расположенной в подвале здания поликлиники по адресу г. Воронеж пр. Революции, 2 осуществляется нерегулируемая деятельность.

ЕТО-26. ООО "Жилстройсервис"

В рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на локальных котельных, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям и сбыт тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельных: пер. Детский, 24, Миронова, 43к не имеющих технологических связей, тепловые сети и сооружения на них, находящиеся в зоне действия перечисленных теплоисточников.

Также оказывает услуги по обслуживанию котельных ул. Сакко и Ванцетти, 69, ул. С. Разина, 37, ул. Арсенальная, 4а, , ул. Сакко и Ванцетти, 69; ул. Степана Разина, 34, ул. Миронова, 45а, ул. Шукшина, 19 ул. Шукшина, 21 ул. Степана Разина, 34 в нерегулируемых зонах деятельности.

ЕТО-27. ООО "К.И.Т.-Энерго"

Основным видом деятельности ООО «К.И.Т.-Энерго» является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения для сторонних потребителей тепловой энергии, подключенных к системам теплоснабжения котельных предприятия.

На балансе предприятия находится четыре котельные, суммарной установленной тепловой мощностью 21,88 Гкал/ч (пер. Здоровья, 86а Учебный кордон, 5а, Московский проспект, 147, Московский проспект, 147 БМК) . Котельные и тепловые сети находятся в собственности предприятия.

Тепловые сети соединяют источники тепловой энергии (котельные) с ее потребителями (многоэтажные жилые дома). Система теплоснабжения – закрытая.

Прокладка тепловых сетей выполнена по двухтрубному виду.

В составе ООО «К.И.Т.-Энерго» только две котельные имеют внешние тепловые сети.

- Блочно-модульная котельная Московский проспект, 147 (к) вырабатывает тепло необходимое для отопления одного жилого дома по адресу: Московский проспект, 147а. В настоящее время тепловые сети горячего водоснабжения БМК соединены с тепловыми сетями горячего водоснабжения более мощной котельной ООО «К.И.Т.-Энерго» (Московский проспект, 147 к), здание которой примыкает к зданию БМК и горячее водоснабжение всех потребителей осуществляется от этой котельной.
- Котельная по Московскому проспекту, 147(к) предназначена для отопления и горячего водоснабжения жилого сектора и гостиницы «Спутник».
- Котельная Учебный кордон, 5а предназначена для отопления и горячего водоснабжения жилого сектора и обогрева теплиц. Здание котельной - Учебный кордон, 5а, компоновка оборудования аналогичны котельной – Московский пр-т,147.
- Блочно-модульная котельная по пер. Здоровья, 86а предназначена для отопления и горячего водоснабжения одного жилого дома.

ЕТО-28. ООО "Выбор - Инжиниринг"

В рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на локальных котельных, транспорт тепла по магистральным и распределительным (внутриквартальным) сетям и сбыт тепловой энергии.

В 2022 г. на баланс предприятия принята одна котельная по адресу пер. Загорский, 12к. В настоящее время предприятие осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание четырех котельных: ул. Ильюшина, 13к, Московский проспект, 197/1, ул. Адмирала Чурсина, 7к, пер. Загорский, 12к не имеющих технологических связей, тепловые сети и сооружения на них, находящиеся в зоне действия перечисленных теплоисточников.

ЕТО-29. ООО «Ипподромное»

В 2007 году, в связи с многочисленными обращениями собственников разных домов взять их на обслуживание, было создано ООО «Ипподромное», с целью соблюдения Жилищного Кодекса РФ.

ООО «Ипподромное» - управляющая компания, обслуживающая дома, которые не имеют общей инфраструктуры с домами ТСЖ «Ипподромное», но регулирующую деятельность организация осуществляет только в отношении системы теплоснабжения котельной по ул. Зеленко, ба.

Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы горячего водоснабжения.

В настоящее время ООО «Ипподромное» также осуществляет нерегулируемую деятельность по обслуживанию котельных: ул. Торпедо, д.34; ул. Шишкова, д. 70А.

ЕТО-31. ООО "Жилищник"

В собственности ООО «Жилищник» находится котельная, расположенная по адресу: ул. Димитрова, 134 установленной мощностью 19,5 Гкал/ч.

Котельная производит выработку тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Тепловые сети находятся в ответственной эксплуатации ООО «Жилищник».

Протяженность сетей 7856 м. Тип системы гвс – закрытая. Наличие ЦТП, ИТП.

ЕТО-32. ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий» (далее ФГБОУ ВО «ВГУИТ»).

Котельная расположена пр. Революции, 19 на территории учебного учреждения. Установленная тепловая мощность котельной 4 Гкал/ч.

Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы вентиляции;
- системы горячего водоснабжения.

ЕТО-35. ООО "Теплоснаб"

Деятельность предприятия - производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельных: Ипподромная, 68/2; ул. Независимости, 55/7; ул. Независимости, 55/8; ул. Калинина, 13.

ЕТО-37. ООО «Петровские бани»

ООО «Петровские бани» - является известным брендом в г. Воронеж. Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ООО «Петровские бани».

Котельная ООО «Петровские бани» расположена ул. Моисеева, 9Б на территории центра отдыха и здоровья «Петровский».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «Петровские бани» является территорию жилого дома и центра отдыха и здоровья «Петровский».

Котельная ООО «Петровские бани» вырабатывает тепловую энергию только на нужды теплоснабжения.

ЕТО-38. ООО "Теплокомснаб"

В 2022 г. ООО «Теплокомснаб» признано банкротом, и находится под конкурсным управлением.

Деятельность предприятия - производство тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям, подключенным к тепловым сетям ООО «Теплокомснаб».

В ООО «Теплокомснаб» имеется одна котельная, с водогрейными котлами малой мощности расположенная в г. Воронеже по адресу ул. Димитрова, 157;

Котельная по ул. Димитрова, 157 находится в собственности ООО «Теплокомснаб».

Обеспечивает тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение многоквартирный жилой дом.

Отпуск тепловой энергии для отопления и ГВС для ТСЖ «Мой дом» осуществляется в соответствии с договором на отпуск тепловой энергии.

Аренда котельной по ул. Дачный проспект, 162 прекращена. Муниципальная котельная передана в оперативное управление МКП «Воронежтеплосеть» в 2018 году. Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение: детский оздоровительный лагерь, четыре многоквартирных жилых дома, ВУЗ ВО «Воронежская городская больница №4», АТС №27, РТРС.

Отпуск тепловой энергии для отопления и ГВС осуществляется в соответствии с договором на отпуск тепловой энергии.

ЕТО-39. ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ ЖИЛОЙ КОМПЛЕКС «ЛОМОНОСОВСКИЙ»

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ ЖИЛОЙ КОМПЛЕКС «ЛОМОНОСОВСКИЙ» (далее ТСЖ ЖК «Ломоносовский») производит свою деятельность в следующих направлениях:

- Обслуживание, эксплуатация и ремонт газовой котельной и повысительной насосной станции;
- Снабжение населения и организаций тепловой энергией и горячим водоснабжением;
- Деятельность по обеспечению работоспособности котельной и тепловых сетей.

Котельная по адресу ул. Ломоносова, 114к эксплуатируемая ТСЖ ЖК «Ломоносовский» является общедолевой собственностью собственников помещений ТСЖ ЖК «Ломоносовский».

Зона деятельности - жилые дома по адресу ул. Ломоносова, 114/14, 114/15, 114/7, 114/8 и 114Г.

ЕТО-40. ООО "Две столицы"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание бывшей муниципальной котельной расположенной по адресу Кривошеина ул. 13/13к.

ЕТО-41. ООО «Вест1» (с 01.05.2023г. ООО УК «Дворик»)

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки жилые здания с административными помещениями, расположенные по ул. 45-й Стрелковой Дивизии 275/1, 275/2.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельной по ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г.

Котельная по адресу 45 Стрелковой дивизии 275г, принадлежащая на праве собственности ООО «Вест1» по договору аренды передана в эксплуатацию ООО УК «Дворик» с 01.05.2023 г.

ЕТО-42. ООО «Клинический санаторий им. Горького»

Клинический санаторий им. Горького – современный круглогодичный многопрофильный лечебно-оздоровительный комплекс, занимающий лидирующее положение среди санаториев кардиологического профиля в Центральном Черноземье.

Собственником тепловых сетей является ООО «КС им. Горького», котельную ООО «КС им. Горького» эксплуатирует на правах аренды.

Котельная ООО «КС им. Горького» расположена по ул. Санаторий им. Максима Горького, 1 на территории учреждения санатория.

Зоной деятельности предприятия является территорию санатория им. Горького.

Котельная вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы теплоснабжения;
- системы вентиляции;
- системы горячего водоснабжения.

ЕТО-43. ООО "ЭлектронЭнерго"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

ООО «ЭлектронЭнерго» Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельной расположенной по адресу: ул. Остужева, 23 с установленной тепловой мощностью 120,48 Гкал/ч и тепловыми сетями с 2019 года.

ЕТО-44. ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"

Основным видом деятельности ООО "Инвестиционно-Строительная Компания" (далее ООО «ИСК») является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии жилых домов с административными помещениями по ул. Пирогова 72а корпус 1 и корпус 2.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельной по ул. Пирогова, 72а.

ЕТО-45. ООО «К.И.Т.-Энерго2»

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельной по ул. Академика Конопатова, строение 11к.

ЕТО-46. ООО "Теплодом"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельной по ул. Ржевская, 11.

Тепловые сети в двухтрубном исчислении находятся в ответственной эксплуатации ООО «Теплодом»: двухтрубная система, ЦТП отсутствует, тепловая энергия производится на котельной и подается в ИТП в домах.

ЕТО-47. ООО "Стройинвест"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

Предприятие осуществляет эксплуатацию котельной по ул. Суворова, 122А и котельной Московский пр-кт, д.53.

По системе теплоснабжения от котельной по ул. Суворова, 122А предприятие осуществляет производство, передачу и сбыт тепловой энергии, а по системе теплоснабжения от котельной Московский пр-кт, д.53 только производство и сбыт тепловой энергии.

Котельная по адресу Суворова 122А, принадлежащая на праве собственности ООО «Стройинвест» по договору аренды передана в эксплуатацию ООО «Спектр» с 13.07.2023 г.

ЕТО-48. ООО "Теплосбыт-Ресурс"

Осуществляет производство, передачу и сбыт тепловой энергии. Регулируемую деятельность осуществляет с 25.04.2021г.

Осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание котельных: Московский проспект 179/5к; ул. Маршала Одинцова 25б/14; ул. Ключникова, 12к; ул. Ключникова, 2; ул. Крымская, 3/1. В 2022 г. на баланс предприятия принято 3 котельных по следующим адресам ул. Ключникова, 14К, ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К, ул. Крымская, 5 поз. 2/1.

В настоящее время на балансе предприятия 8 котельных. Предприятие осуществляет производство, передачу и сбыт тепловой энергии.

ЕТО-49. ООО ПКФ «Орлан». Предприятие осуществляет регулируемую деятельность в отношении системы теплоснабжения организованной на базе котельной по ул. Революции 1905 года, 86. Осуществляет производство, передачу и сбыт тепловой энергии.

ЕТО-52. ООО "АСТУР-Сервис"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки потребителей тепловой энергии.

ООО "АСТУР-Сервис" в рассматриваемой зоне осуществляет регулируемую деятельность в отношении системы теплоснабжения организованной на базе котельной по ул. Артамонова, 4д.

Зоной деятельности котельной ограничена жилым домом по адресу ул. Артамонова, 4д.

ЕТО-53. ООО "Деловой фактор"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки потребителей тепловой энергии.

ООО "Деловой фактор" в рассматриваемой зоне осуществляет регулируемую деятельность в отношении системы теплоснабжения организованной на базе котельной по ул. Ломоносова, 80.

ЕТО-54. ООО "УК "Пятницкого 65А"

Основным видом деятельности является выработка тепловой энергии в горячей воде и ее передача на обеспечение отопительной нагрузки и приготовление горячего водоснабжения потребителей тепловой энергии.

ООО "УК "Пятницкого 65А" в рассматриваемой зоне осуществляет регулируемую деятельность в отношении системы теплоснабжения организованной на базе котельной по ул. Пятницкого, 65А.

Зоной деятельности котельной ограничена территорией жилого дома по адресу ул. Пятницкого, 65а.

ЕТО-56 ООО «Виталита». Существующая система теплоснабжения, включена в проект схемы в рамках актуализации на 2024г. Предприятие осуществляет регулируемую деятельность в отношении системы теплоснабжения организованной на базе котельной по адресу Рабочий проспект 101/5. Также предприятие осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по адресу Рабочий проспект 101/5.

1.3.Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями

В соответствии с ч. 2 ст. 13, ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения. Договорные отношения в системе централизованного теплоснабжения выстроены следующим образом.

Договоры теплоснабжения с потребителями заключают соответствующие служ бы сбыта ЕТО, т.е. потребители, находящиеся в границах зоны деятельности ЕТО независимо от точки подключения и источника теплоснабжения, заключают договоры с ЕТО. При этом условия договора должны соответствовать техническим условиям.

ЕТО заключает договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на объемы тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения с иным теплоснабжающим организациям, осуществляющими свою деятельность в границах зоны ЕТО;

Для реализации комплекса организационных и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя через тепловые сети и устройства, ЕТО заключает договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потре бителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче с теплосетевыми компаниями, ведущими свою деятельность в границах зоны ЕТО.

На основании договоров на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя сетевые предприятия оказывают услуги ЕТО по передаче тепловой энергии и теплоносителя до конечного потребителя.

Тариф на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО устанавливается с дифференциацией по параметрам теплоносителя и точке подключения потребителя.

В большинстве зон деятельности функционирующих в границах городского округа город Воронеж, ЕТО является теплоснабжающей и теплосетевой организацией и структура договорных отношений формируется непосредственно между ЕТО и потребителем, за исключением систем теплоснабжения:

- №82 Котельная 40 лет Октября ул, 1 МКП "Воронежтеплосеть" и ООО "ТеплоСервис", как теплосетевая организация.
- №155 Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12 ООО «Тепловые коммуникации» и МКП "Воронежтеплосеть", как теплосетевая организация.
- Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1 Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш" и МКП "Воронежтеплосеть", как теплосетевая организация.
- №158 Котельная, ул. Электросигнальная, 1 ОАО "Электросигнал" и МКП «Воронежтеплосеть», как теплосетевая организация.
- №187 Котельная, ул. Конструкторов, 31 ООО «Воронежская керамика» и МКП "Воронежтеплосеть", как теплосетевая организация.
- №193 Котельная, ул. Краснознаменная, 106 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО и МКП "Воронежтеплосеть", как теплосетевая организация.
- №204 Котельная, проспект Революции, 18 Воронежский территориальный участок

Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» и МКП "Воронежтеплосеть", как теплосетевая организация.

- №294 Котельная, ул. Ворошилова, 22 АО КБХА и МКП «Воронежтеплосеть» , как теплосетевая организация.
- №300 Котельная, ул. Тихий Дон, 57 ЗАО «ВКСМ» и МКП «Воронежтеплосеть» , как теплосетевая организация.
- Котельная, пр-т Революции, 19 ФГБОУ ВО «ВГУИТ» и МКП «Воронежтеплосеть» , как теплосетевая организация.
- №235 Котельная, Дачный пр-т, 162 Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» и МКП «Воронежтеплосеть» , как теплосетевая организация.
- №112, Котельная Ленинский пр-кт, 162к Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» и ООО «Талар» , как теплосетевая организация.
- №298 мкр ВАИ. Филиал АО «Ил» - ВАСО в рассматриваемой зоне деятельности осуществляет производство тепловой энергии на котельной по адресу ул. Циолковского, 27 и транспорт тепла.

Зона действия котельной распространяется на территорию завода, а также жилой микрорайон ВАИ. Отпуск тепловой энергии в горячей воде от промкотельной осуществляется только в отопительно-зимний период. В межотопительный период тепловую энергию потребителям микрорайона ВАИ поставляет АО «Квадра»-«Воронежская генерация».

.

1.4.Описание зоны действия источников тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Воронежская ТЭЦ-1

Установленная электрическая мощность – 378,341 МВт, тепловая – 1389,3 Гкал. Год ввода в эксплуатацию - 1933.

25 октября 1933 года состоялся пуск первой мощной электростанции столицы Черноземья – Воронежской государственной районной электростанции (ВОГРЭС). В этот день турбогенератор новой станции был синхронизирован и включен в параллельную работу со старой городской электростанцией по линиям электропередач 35 киловольт, приняв на себя первую рабочую нагрузку. В 1959 году ВОГРЭС получила новое название – «Воронежская ТЭЦ – 1».

На станции постоянно ведутся работы по модернизации и увеличению мощности. Специалисты Воронежской ТЭЦ-1 стремятся идти в ногу со временем и применять в работе современные технологии. В последние несколько лет были внедрены информационная автоматизированная система управления технологическим процессом; начали работу две установки очистки воды методом обратного осмоса. В этот же период проведена реконструкция газового оборудования котлов с применением системы управления газовыми горелками «АМАКС».

Сегодня ТЭЦ-1 является производственным подразделением Воронежского филиала АО «Квадра» и принимает активное участие в инвестиционной программе по обновлению генерирующих мощностей, которую реализует компания. В 2012 году начались проектные работы по строительству на базе Воронежской ТЭЦ-1 современной парогазовой установки мощностью 223 МВт. Ввод в эксплуатацию современного энергокомплекса состоялся в 2020 году.

Воронежская ТЭЦ-1 гордится не только своими производственными достижениями, но и людьми - настоящими профессионалами и трудовыми династиями, опыт которых передается из поколения в поколение. Воронежская ТЭЦ-1 снабжает теплоэнергией Левобережный, а также части Ленинского и Железнодорожного районов Воронежа.

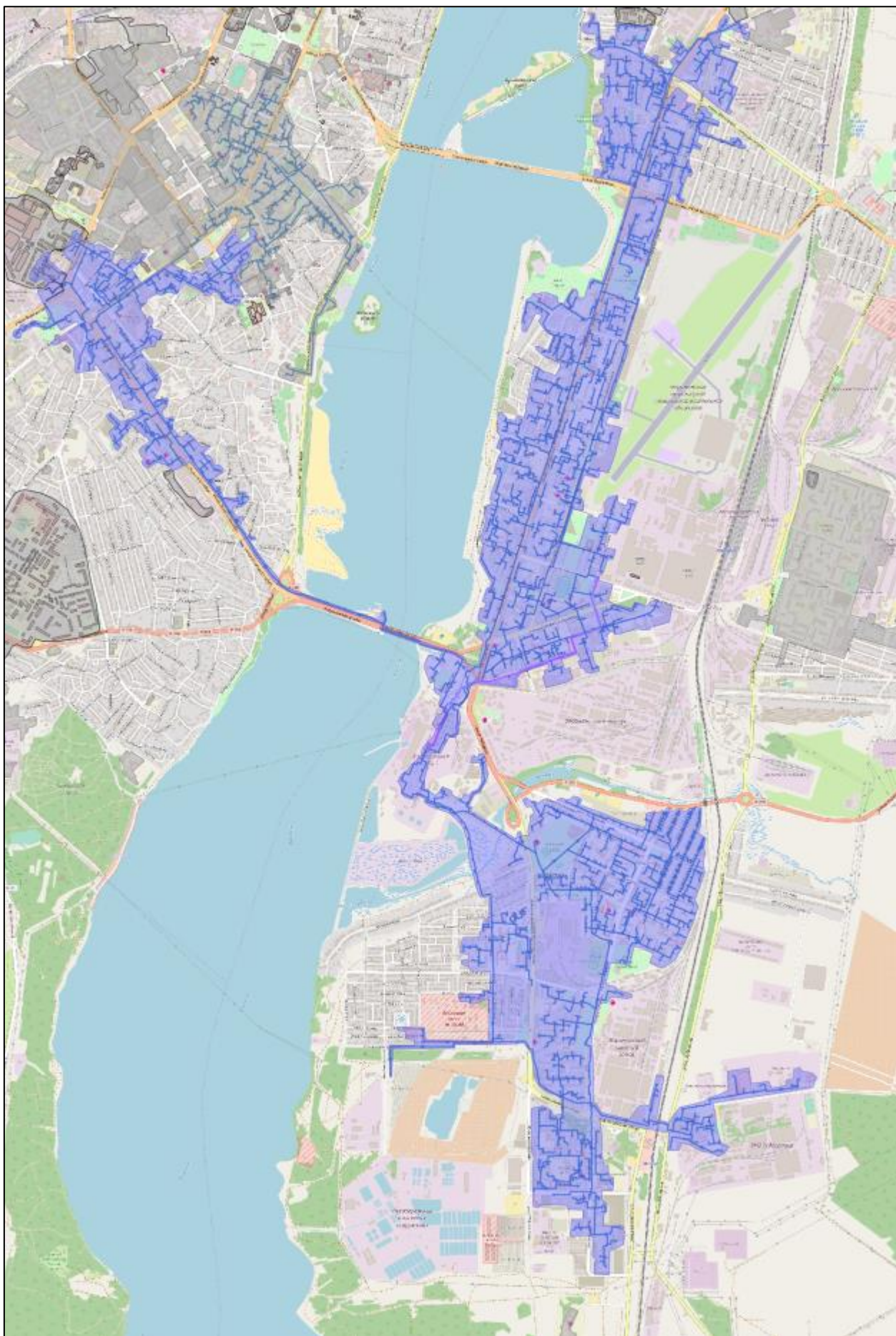


Рисунок 2 - Зона действия ТЭЦ-1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Воронежская ТЭЦ-2

Установленная электрическая мощность - 127 МВт, тепловая - 785 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию - 1957.

В начале 50-х годов прошлого века началось бурное развитие Северо-Западного промышленного района Воронежа. Здесь велось широкомасштабное строительство новых предприятий, среди которых был завод Тяжелых механических прессов (ТМП). Министерство станкостроения приняло решение построить на территории завода ведомственную ТЭЦ. Станция, введенная в эксплуатацию в марте 1957 года, обслуживала паром, горячей водой и электроэнергией близлежащие промышленные производства. Для этих целей теплоэлектроцентраль оборудовали паровыми котлами и турбогенератором мощностью 12 МВт. Сегодня Воронежская ТЭЦ-2 - один из важнейших объектов жизнеобеспечения Воронежа. Предприятие снабжает отоплением и горячей водой более 200 тыс. жителей города, включая активно строящийся микрорайон Северный, 9 промышленных предприятий Коминтерновского района, более 70 объектов социальной сферы и здравоохранения.

В октябре 2010 года состоялась торжественная церемония открытия новой парогазовой установки мощностью 115 МВт на ТЭЦ-2. С вводом в эксплуатацию современного парогазового оборудования повысилась эффективность выработки электрической и тепловой энергии станции, а также надежность энергообеспечения промышленных предприятий и объектов жилищно-коммунального сектора Воронежа.

Установленная тепловая мощность ТЭЦ-2 увеличилась на 90 Гкал/ч. Электрическая мощность возросла на 115 МВт. Кроме того, на ПГУ-115 МВт было установлено три сетевых насоса производительностью 2500 т/час сетевой воды каждый. Это повысило надежность теплоснабжения Северного жилого массива Воронежа.

Внедрение современных технологий на станции, применение автоматизированных систем управления требуют от работников высокой квалификации и постоянного повышения уровня знаний и навыков. На предприятии работает много молодых специалистов, но есть и трудовые династии.

Воронежская ТЭЦ-2 поставляет теплоэнергию в Коминтерновский район города.

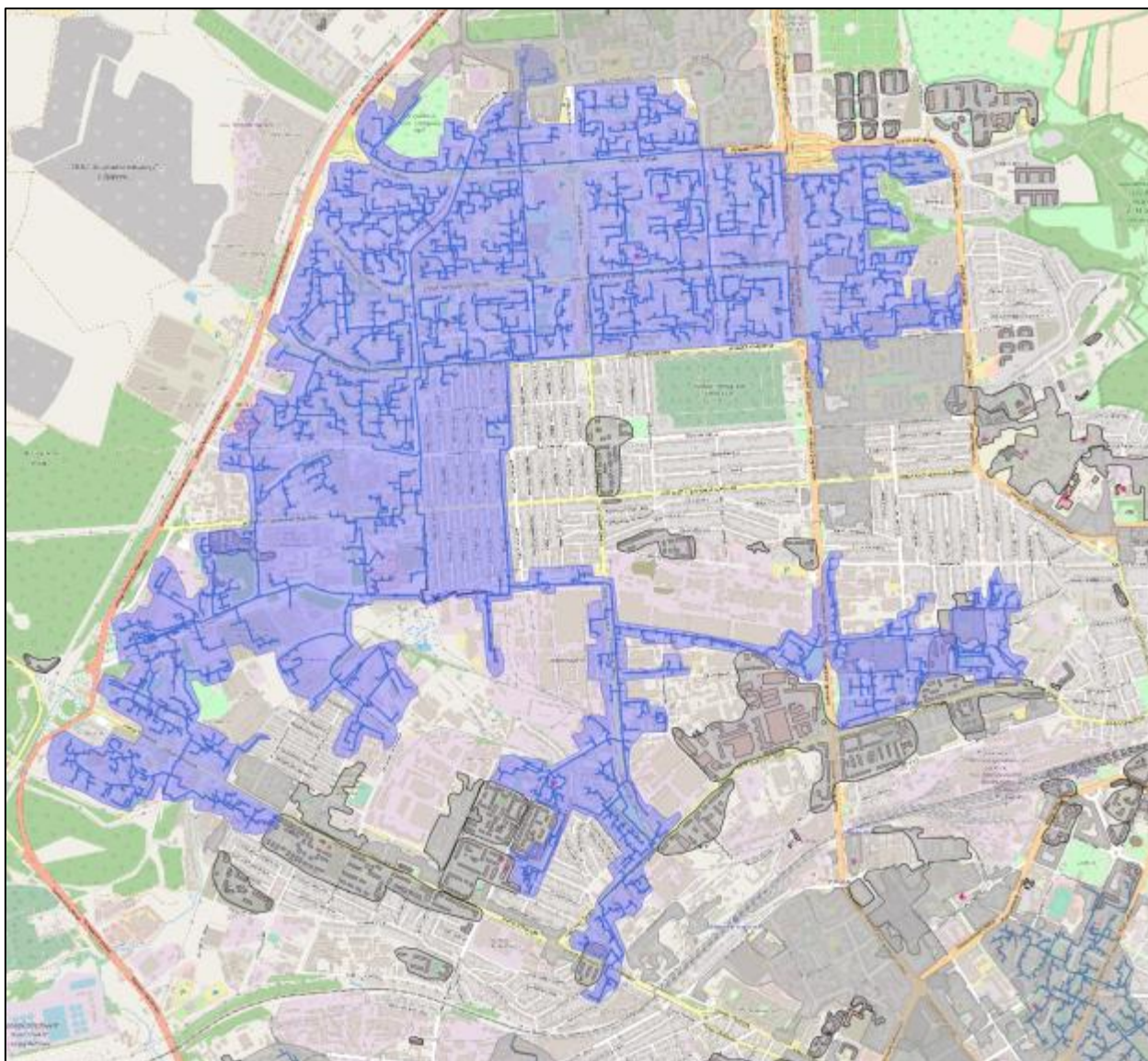




Рисунок 3 - Зона действия ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

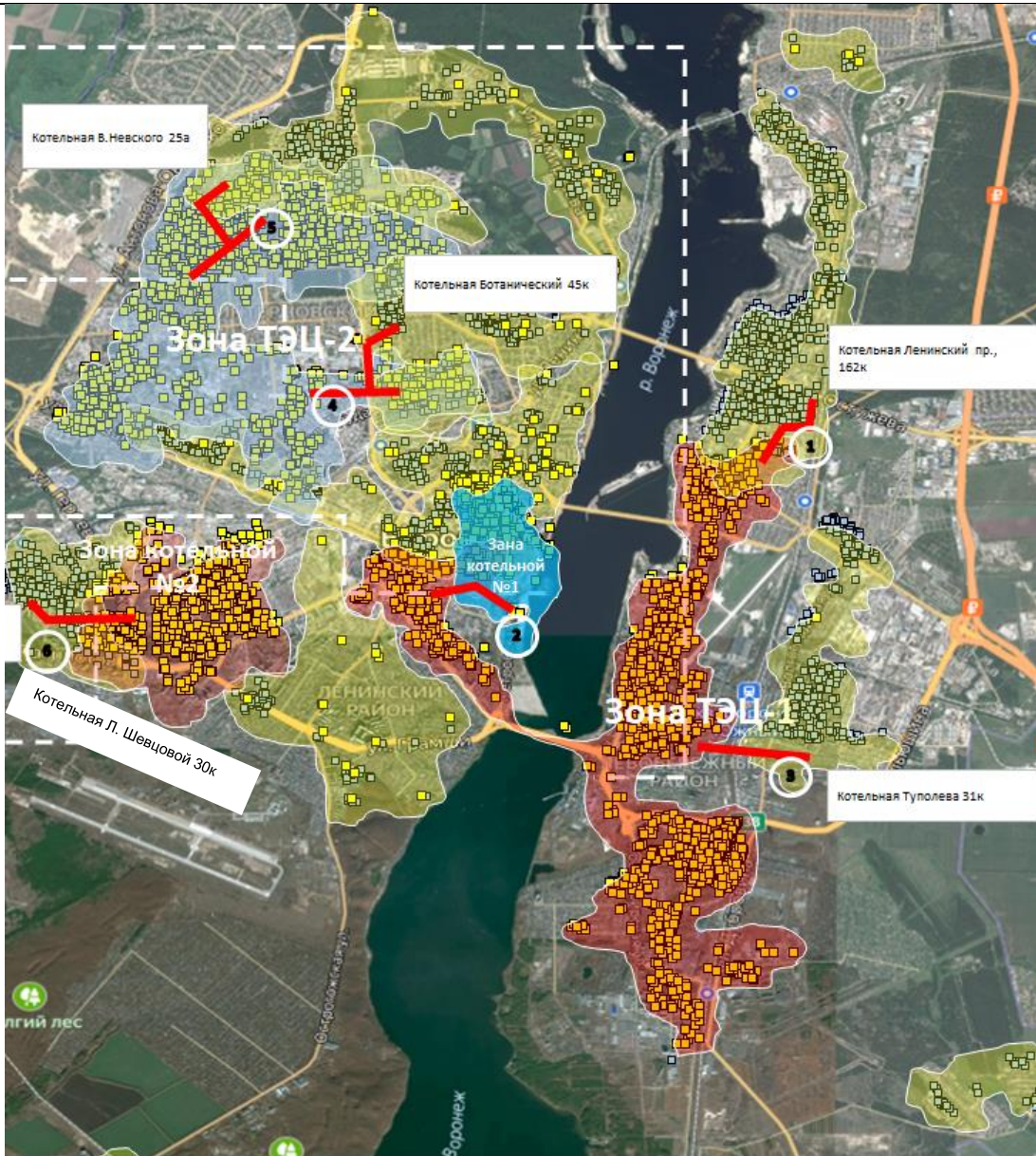
1.5.Описание зоны действия котельных

Описание зон действия наиболее крупных источников тепловой энергии города представлено в таблице 2.

Описание зон действия источников тепловой энергии функционирующих на территории городского округа город Воронеж представлено в таблице 192 Части 4 (шифр документа ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.000.А-2024 часть 2).

Таблица 2 – Описание зон действия наиболее крупных котельных городского округа город Воронеж

Наименование котельной	Зона действия источников тепловой энергии
<p>Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7 АО «Квадра»- «Воронежская генерация»</p>	
<p>Котельная №2, ул. Пешестрелецкая, 84 АО «Квадра»- «Воронежская генерация»</p>	

Наименование котельной	Зона действия источников тепловой энергии
<p>Котельная Владимира Невского ул. 25к, Котельная Ботанический пер, 45к, Котельная Ленинский пр-кт, 162к, Котельная Туполева ул. 31к, Котельная Любы Шевцовой ул. 30к, АО «Квадра»-«Воронежская генерация»</p>	

1.6. Описание зон деятельности организаций (нерегулируемые организации) осуществляющих теплоснабжение жилых домов, учреждений и предприятий без реализации тепла потребителям

ВАТД "Домостроитель"

Воронежская ассоциация товариществ домовладельцев «Домостроитель» осуществляет деятельность коммунальной службы и обслуживает 51 дом.

Котельная по ул. Пирогова, 36 с установленной тепловой мощностью 0,96 Гкал/ч в находится в ответственной эксплуатации ООО «ВАТД Домостроитель». Остальные дома имеют подключение к собственникам сторонних сетей.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

Воронежский областной специализированный Дом ребенка осуществляет деятельность больничной организации.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является КУЗ ВО «ВОСДР».

Котельная КУЗ ВО «ВОСДР» расположена по ул. Сухумская, 16 на территории учреждения КУЗ ВО «ВОСДР».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной КУЗ ВО «ВОСДР» является часть территории микрорайона Сомово Железнодорожного района городского округа город Воронеж, которая включает территорию учреждения Дома ребенка.

Котельная КУЗ ВО «ВОСДР» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

Воронежская областная станция переливания крови осуществляет деятельность больничной организации.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является БУЗ ВО «ВОСПК».

Котельная БУЗ ВО «ВОСПК» расположена ул. Транспортная, 56 на территории медицинского учреждения БУЗ ВО «ВОСПК».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОСПК» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения БУЗ ВО «ВОСПК».

Котельная БУЗ ВО «ВОСПК» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»

Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями осуществляет деятельность общей врачебной практики.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является БУЗ ВО «ВОКЦПиБС».

Котельная БУЗ ВО «ВОКЦПиБС» расположена по пр-т Патриотов, 29Б на территории медицинского учреждения БУЗ ВО «ВОКЦПиБС».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОКЦПиБС» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения центра по профилактике и борьбе со

СПИД и инфекционными заболеваниями.

Котельная БУЗ ВО «ВОКЦПиБС» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»

Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов является социальным учреждением по уходу и обеспечению проживания людей, основанным 15.09.2000 г. Мощность стационара рассчитана на 210 койко-мест, 3 отделения «милосердия». По состоянию на 15 августа 2017 г. в доме милосердия проживают – 203 человека. Дом-интернат милосердия расположен в экологически чистом живописном уголке лесопарковой зоны Центрального района города Воронежа и занимает более 4,7 гектаров благоустроенной территории на берегу водохранилища.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является БУ ВО «ВОДИМ».

Котельная расположена по ул. Лесной поселок, 1 на территории учреждения БУ ВО «ВОДИМ». Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУ ВО «ВОДИМ» является территория учреждения Дома-интерната.

Котельная БУ ВО «ВОДИМ» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

Воронежская областная клиническая больница №1 осуществляет деятельность больницы организации.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является БУЗ ВО «ВОКБ №1». Котельная расположена по пр-т Московский, 151 на территории медицинского учреждения БУЗ ВО «ВОКБ №1».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОКБ №1» является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения перинатального центра.

Котельная БУЗ ВО «ВОКБ №1» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

Воронежская областная клиническая больница №2 осуществляет деятельность больницы организации.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является БУЗ ВО «ОДКБ №2». Котельная расположена по ул. 45 Стрелковой дивизии, 64 на территории медицинского учреждения БУЗ ВО «ОДКБ №2».

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ОДКБ №2» является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения БУЗ ВО «ОДКБ №2».

Котельная БУЗ ВО «ОДКБ №2» вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС имеет на балансе Военно-воздушную академию имени профессора Н.Е.Жуковского и Ю.А.Гагарина.

Собственником объекта теплоснабжения и тепловых сетей является ВУНЦ ВВС

«ВВА» МО РФ (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС).

Котельная расположена ул. Старых Большевиков, 54а, на территории военно-воздушной академии.

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, которая включает территорию военно-воздушной академии им. профессора Н.Е.Жуковского и Ю.А.Гагарина.

Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС вырабатывает тепловую энергию на нужды:

- системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды"

Осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Урицкого, 120.

В зоне теплоснабжения осуществляет нерегулируемую деятельность.

Теплоснабжение ряда жилых и не жилых объектов осуществляется от котельных, в том числе крышных, находящихся в собственности ТСЖ и эксплуатируемых подрядными организациями, в том числе:

ТСЖ «Квадрат» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. пер. Здоровья, 90а);

ТСЖ «Центр С» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Станкевича, 7);

ТСН «Чернышевское» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Чернышевского, 42);

ТСЖ «Квадрат-2» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. пер. Здоровья, 90 О);

ТСН «Высотка» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Сакко Ванцети, 78);

ТСЖ «Гранд» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Героев Сибириков, 53а);

ТСЖ "Березка" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной, по ул. Сомовская, 21б);

ТСЖ "Вертикаль" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание крышной котельной по ул. Таранченко, 29Б);

ООО УК «Северное» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. Антальяского, 14);

ООО ЦКО УК «Партнер» (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по ул. 121 Стрелковой Дивизии, 54а);

ООО "Астур - Сервис" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание 4 котельных, расположенных по адресам Гродненская, 6, Короленко, 5, Краснознаменная, 27, Краснознаменная, 35);

ООО "УК "Троицкий" (организация осуществляет обслуживание четырех крышных котельных жилого массива «Олимпийский»);

ООО "УК Новый взгляд" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание котельной по адресу ул. Ленина, 56);

ООО "Созвездие" (в качестве управляющей компании осуществляет эксплуатацию котельной по ул. Карла Маркса, 67).

ООО "Доверие" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание 10 котельных, расположенных по адресам Олимпийский бульвар, 14 (4 котельных), ул. Шишкова, 72/1, ул. Шишкова, 72/2, ул. Шишкова, 72/3, ул. Шишкова, 72/4, ул. Шишкова, 72/5, ул.

Тимирязева, 27а);

ООО "Современный уровень" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание 8 котельных, расположенных по адресам Олимпийский бульвар, 6 (4 котельных), Олимпийский бульвар, 12 (3 котельных), ул. Березовая Роща, 8а);

ООО "Эверест" (осуществляет эксплуатацию и обслуживание 2 котельных, расположенных по адресам проспект Патриотов 1Е и проспект Патриотов 1Д).

Структура договорных отношений в нерегулируемых зонах деятельности

Регулируемая деятельность в отношении вышеуказанных зон не осуществляется. Подрядные организации на договорной основе осуществляют эксплуатацию и обслуживание объектов систем теплоснабжения, находящихся во владении коммерческих организаций, либо являющихся собственностью ТСЖ.

1.7.Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Воронеже сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов, в отдельных случаях используется печное отопление. В таблице 3 представлены зоны действия индивидуального теплоснабжения (в границах представленных улиц) по районам города.

Таблица 3 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения.

№	Расположение зоны
<i>Левобережный район</i>	
1	ул. Новикова, ул. Новосибирская, ул. Нововоронежская, ул. Шубина, ул. Ярославская, ул. Читинская.
2	ул. Красный Октябрь, ул. Ильюшина, ул. Иркутская, ул. Алданская, ул. Циолковского, переулок Отличников.
3	ул. Димитрова, переулок Брусилова, ул. Волгоградская, Путевой переулок.
4	ул. Димитрова, ул. Порт-Артурская, ул. Брусилова, пер. Репина.
5	ул. Тверская, ул. Омская, ул. Рижская, ул. Калачеевская, ул. Ржевская, пер. Чаплыгина.
<i>Железнодорожный район</i>	
6	ул. Димитрова, пер. Серафимовича, пер. Морской, ул. Багратиона, пер. Севастопольский, пер. Гранитный, ул. Ленинградская.
7	ул. Димитрова, ул. Ильича, ул. Гаршина.
8	Пересечение улиц Суворова, Добролюбова.
9	ул. Розы Люксембург, ул. Южная, ул. Изыскателей, ул. Калининградская.
<i>Ленинский район</i>	
10	ул. Матросова, ул. Острогжская, ул. Броневая, ул. Есенина, ул. Гремяченская, ул. Волнухина.
11	ул. Грамши, ул. Матросова, ул. Острогжская.
12	ул. Матросова, ул. Краснознаменная, ул. Черняховского, ул. Колесниченко, ул. Артиллерийская, ул. летчика Злобина, ул. Челюскинцев, ул. 20-лет Октября.
13	ул. Выборгская, ул. Большая стрелецкая, ул. Станкевича.
<i>Советский район</i>	
14	Пер. Дружный, ул. Машиностроителей, ул. Жигулевская, ул. Поселковая
15	ул. Машиностроителей, ул. Жигулевская, ул. Семилукская, пер. Газовый, ул. Песчаная.
16	ул. Магнитогорская, ул. Красноезвездная, ул. Путиловская, ул. Антокольского.
<i>Центральный район</i>	
17	Пер. Здоровья, пер. Лечебный, ул. Советская, ул. Рылеева, ул.Бурденко.
18	ул. Транспортная, ул. Вавилова, ул. Октябрьской революции, ул.Рабочего класса.
19	ул. Юных натуралистов, ул. Луначарского, ул. Добровольского коммунистического полка, ул. Коммунаров, ул. Набережная Массалитинова.
20	Рабфаковский пер., ул. Чернышевского, ул. Декабристов, ул. Софьи Перовской.
<i>Коминтерновский район</i>	
21	ул. Головина, ул. Княжеская, ул. Площадь советов, ул. 65 лет Победы, ул. Гжельская, ул.

№	Расположение зоны
	Прасолова, ул. Историка Костомарова, ул. Минеров.
22	ул. Ипподромная, ул. Курортная, ул. Багряная, ул. Шишкова.
23	ул. Беговая, ул. 45-й стрелковой дивизии, ул. Солнечная, ул. Хользунова.
24	ул. Гайдара, ул. Малаховского, ул. Жемчужная.
25	ул. Карпинского, ул. 45 Стрелковой Дивизии, ул. Рабочий проспект.

Структура договорных отношений в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Регулируемая деятельность в отношении вышеуказанных зон не осуществляется. Обслуживание АГВ могут осуществлять как юридические лица, так и индивидуальные предприниматели, информация о которых занесена в реестр Государственной жилищной инспекции по региону.

1.8. Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения

121 муниципальная котельная в рамках концессионного соглашения передана концессионеру АО «Квадра» (ЕТО-1) с 01.03.2019 г.

Перечень муниципального имущества, переданного в концессию:

- 1 г. Воронеж, ул. III Интернационала, 2к;
- 2 г. Воронеж, ул. Ср.Московская, 31к;
- 3 г. Воронеж, ул. Ломоносова, 98к;
- 4 г. Воронеж, ул. Тимирязева, 8к;
- 5 г. Воронеж, ул. Дарвина, 14б;
- 6 г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114;
- 7 г. Воронеж, ул. Средне-Московская, 14/21;
- 8 г. Воронеж, ул. Никитинская, 5;
- 9 г. Воронеж, ул. Комиссаржевской, 10а;
- 10 г. Воронеж, ул. Кольцовская, 6;
- 11 г. Воронеж, ул. К. Маркса, 112к;
- 12 г. Воронеж, ул. Володарского, 37а;
- 13 г. Воронеж, ул. К.Маркса, 35к;
- 14 г. Воронеж, ул. К.Маркса, 38;
- 15 г. Воронеж, ул. Пушкинская, 4к;
- 16 г. Воронеж, ул. Б. Роща, 34к;
- 17 г. Воронеж, ул. Б. Роща, 56к;
- 18 г. Воронеж, ул. Б. Роща, 12к;
- 19 г. Воронеж, ул. Каляева, 19к;
- 20 г. Воронеж, ул. Коммунаров, 41б;
- 21 г. Воронеж, ул. Мало-Терновая, 9к;
- 22 г. Воронеж, ул. Рабочий городок, 38к;

- 23 г. Воронеж, ул. Цюрупы, 5;
- 24 г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 104к;
- 25 г. Воронеж, ул. Ф. Энгельса, 7н
- 26 г. Воронеж, ул. Ленина, 12к;
- 27 г. Воронеж, ул. Ленина, 86к;
- 28 г. Воронеж, пер. Советский, 4а;
- 29 г. Воронеж, пр-т Революции, 10/12;
- 30 г. Воронеж, ул. Рылеева, 22к;
- 31 г. Воронеж, ул. Плехановская, 66к;
- 32 г. Воронеж, ул. Феоктистова, 4;
- 33 г. Воронеж, ул. Чайковского, 8;
- 34 г. Воронеж, пр-т Революции, 21;
- 35 г. Воронеж, пер. Индустриальный, 1а;
- 36 г. Воронеж, ул. Цюрупы, 36;
- 37 г. Воронеж, ул. Арсенальная, 5;
- 38 г. Воронеж, ул. Манежная, 13;
- 39 г. Воронеж, ул. Летчика Замкина, 40к;
- 40 г. Воронеж, ул. Помяловского, 27к;
- 41 г. Воронеж, ул. Ольминского, 28;
- 42 г. Воронеж, ул. Никитинская, 36к;
- 43 г. Воронеж, ул. Острогожская, 67н;
- 44 г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 74к;
- 45 г. Воронеж, ул. Острогожская, 57к;
- 46 г. Воронеж, проезд Острогожский, 1к;
- 47 г. Воронеж, пер. Туркменский, 14т;
- 48 г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 77;
- 49 г. Воронеж, ул. Острогожская, 77к;
- 50 г. Воронеж, ул. Плехановская, 59;
- 51 г. Воронеж, ул. 40- лет Октября 33к;
- 52 г. Воронеж, ул. 9 Января, 48к;
- 53 г. Воронеж, ул. Кольцовская, 66;
- 54 г. Воронеж, ул. Чапаева, 115к ;
- 55 г. Воронеж, ул. Лескова, 43к;
- 56 г. Воронеж, пер. Днепровский, 1к;
- 57 г. Воронеж, ул. В.Фигнер, 77;
- 58 г. Воронеж, ул. Матросова, 2к;
- 59 г. Воронеж, ул. Бахметьева, 7к;
- 60 г. Воронеж, ул. Кривошеина, 1к;
- 61 г. Воронеж, ул. Моисеева, 75;
- 62 г. Воронеж, ул. Дорожная, 44к;
- 63 г. Воронеж, ул. Вл. Невского, 25к;
- 64 г. Воронеж, пер. Ботанический, 45к;
- 65 г. Воронеж, Московский пр-т, 151к;
- 66 г. Воронеж, Московский пр-т, 179к;
- 67 г. Воронеж, пер. Здоровья, 25к;
- 68 г. Воронеж, ул. Бурденко, 1к;

- 69 г. Воронеж, Московский пр-т, 129к;
- 70 г. Воронеж, ул. Варейкиса, 23к;
- 71 г. Воронеж, ул. Елецкая, 8к;
- 72 г. Воронеж, ул. Л. Рябцевой, 53к;
- 73 г. Воронеж, ул. Урицкого, 68к;
- 74 г. Воронеж, ул. Торпедо, 21к;
- 75 г. Воронеж, ул. 9 Января, 180к;
- 76 г. Воронеж, ул. Гайдара, 19а;
- 77 г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой дивизии, 10к;
- 78 г. Воронеж, ул. Брянская, 17;
- 79 г. Воронеж, ул. 9 Января, 122к;
- 80 г. Воронеж, ул. Газовая, 22к;
- 81 г. Воронеж, ул. Еремеева, 37;
- 82 г. Воронеж, Московский пр., 19а;
- 83 г. Воронеж, ул. Л.Шевцовой, 30к;
- 84 г. Воронеж, ул. Тепличная, 5к;
- 85 г. Воронеж, ул. Патриотов, 7;
- 86 г. Воронеж, ул. Тепличная, 10ц;
- 87 г. Воронеж, ул. Тепличная, 2и;
- 88 г. Воронеж, ул. Защитников Родины, 8к;
- 89 г. Воронеж, ул. Романтиков, 2к;
- 90 г. Воронеж, ул. Семилукская, 48к;
- 91 г. Воронеж, ул. Курчатова, 24б;
- 92 г. Воронеж, ул. Глинки, 9к;
- 93 г. Воронеж, ул. Туполева, 31к;
- 94 г. Воронеж, ул. Ростовская, 100к;
- 95 г. Воронеж, ул. Б.Советская, 35к;
- 96 г. Воронеж, ул. Полякова, 13а;
- 97 г. Воронеж, Ленинский пр-т, 162к;
- 98 г. Воронеж, ул. Б. Хмельницкого, 79;
- 99 г. Воронеж, ул. Паровозная, 62к;
- 100 г. Воронеж, ул. Куйбышева, 23к;
- 101 г. Воронеж, ул. Р.Люксембург , 109к;
- 102 г. Воронеж, ул. Серафимовича, 32;
- 103 г. Воронеж, ул. Хабаровская, 1к;
- 104 г. Воронеж, ул. Сосновая, 23к;
- 105 г. Воронеж, ул. Конституции, 135к;
- 106 г. Воронеж, ул. Кузнецова, 5к;
- 107 г. Воронеж, ул. Грузинская, 39к;
- 108 г. Воронеж, ул. Федора Тютчева, 6к;
- 109 г. Воронеж, пер. Педагогический, 14а;
- 110 г. Воронеж, ул. Генерала Лохматикова, 27к;
- 111 г. Воронеж, ул. Сосновая, 2к;
- 112 г. Воронеж, ул. Дубовая, 6;
- 113 г. Воронеж, ул. Волгоградская, 39;
- 114 г. Воронеж ул. Тиханкина , 103а;

- 115 г. Воронеж, ул. Ломоносова, 116;
- 116 г. Воронеж, Олимпийский бульвар, 4/5;
- 117 г. Воронеж, ул. Оборона Революции, 27а;
- 118 г. Воронеж, ул. Шишкова, 146/8м;
- 119 г. Воронеж, ул. Шишкова, 146/8к;
- 120 г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 80;
- 121 г. Воронеж, Дачный Проспект, 162;

Часть 2. Источники тепловой энергии

В городском округе город Воронеж преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и районных котельных. Централизованно обеспечивается около 90 % суммарной нагрузки потребителей города.

Основными источниками тепловой энергии городского округа являются источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии филиал АО «Квадра» - «Воронежская региональная генерация» - ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, а так же теплоисточники - Котельная №1 и Котельная №2 филиал АО «Квадра» - «Воронежская региональная генерация», суммарной установленной тепловой мощностью 2484,3 Гкал/ч.

По состоянию на 01.01.2023 г. на балансе АО «КВАДРА» находилось 125 энергоисточников, в том числе: 2 ТЭЦ (Воронежская ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2), 2 собственных теплоисточника (котельные №1 и 2) и 121 муниципальная котельная (в концессии с 01.03.2019 г.), суммарной установленной тепловой мощностью 3 947,74 Гкал/ч.

МКП «Воронежтеплосеть» занимается некомбинированным производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

В оперативном управлении у предприятия на 01.01.2023 г. находилось 53 котельных, суммарной установленной мощностью 335,626 Гкал/ч. Наиболее крупные из них:

- котельная по ул. 40 лет Октября, 1 установленной тепловой мощностью 152,0 Гкал/ч;
- котельная по ул. ул. Краснознаменная, 151а установленной тепловой мощностью 64,8 Гкал/ч;
- котельная по ул. Свободы, 75 установленной тепловой мощностью 19,5 Гкал/ч.

Остальные 50 котельных установленной тепловой мощностью менее 10,0 Гкал/ч, общая установленная тепловая мощность которых составляет 99,326 Гкал/ч.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» занимается некомбинированным производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

Предприятие эксплуатирует 6 котельных, находящихся в собственности и в аренде. Суммарная установленная мощность собственных и арендуемых котельных – 44,338 Гкал/ч. Наиболее крупные из них:

- котельная по ул. Ломоносова, 114-л установленной тепловой мощностью 16,0 Гкал/ч;
- котельная по ул. Иркутская, 5-к установленной тепловой мощностью 12,0 Гкал/ч;

Остальные 4 котельных установленной тепловой мощностью менее 10 Гкал/ч, суммарная установленная тепловая мощность которых составляет 16,338 Гкал/ч.

Помимо энергоисточников АО «Квадра» - «Воронежская генерация», МКП «Воронежтеплосеть» и ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», на территории городского округа «город Воронеж» действуют не менее 50 теплоснабжающих организации, на балансе и в оперативном управлении которых находятся 133 котельных для подачи тепла собственным предприятиям и жилому фонду, суммарной установленной тепловой мощностью 1557,5 Гкал/ч.

В таблице 4 представлены источники тепловой энергии функционирующие на территории городского округа по состоянию на 01.01.2023г.

Таблица 4 – Источники тепловой энергии функционирующие на террритории городского округа город Воронеж по состоянию на 01.01.2023 г. в разрезе ЕТО

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
1	Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация"	4+122	Регулируемая	1	1	Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация"	4+121	Регулируемая	
1	г. Воронеж, ул. С. Перовской, 7;	1	Регулируемая	1	—	г. Воронеж, ул. С. Перовской, 7;	1	Регулируемая	Без изменений
1	г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, 84	2	Регулируемая	1	—	г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, 84	2	Регулируемая	Без изменений
1	г. Воронеж, ул. Лебедева, 2 (ТЭЦ-1)	3	Регулируемая	1	—	г. Воронеж, ул. Лебедева, 2 (ТЭЦ-1)	3	Регулируемая	Без изменений
1	г. Воронеж, пр-д Ясный, 1а (ТЭЦ-2)	4	Регулируемая	1	—	г. Воронеж, пр-д Ясный, 1а (ТЭЦ-2)	4	Регулируемая	Без изменений
1	г. Воронеж, ул. III Интернационала, 2к;	1	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. III Интернационала, 2к;	1	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ср.Московская, 31к;	2	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ср.Московская, 31к;	2	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 98к;	3	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 98к;	3	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Тимирязева, 8к;	4	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Тимирязева, 8к;	4	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Дарвина, 14б;	5	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Дарвина, 14б;	5	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 114;	6	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 114;	6	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Средне-Московская, 14/21;	7	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Средне-Московская, 14/21;	7	Регулируемая	Объект концессионного соглашения. Котельная выведена в резерв в 2021 г.
1	г.Воронеж, ул. Никитинская, 5;	8	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Никитинская, 5;	8	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Комиссаржевской, 10а;	9	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Комиссаржевской, 10а;	9	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 6;	10	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 6;	10	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. К. Маркса, 112к;	11	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. К. Маркса, 112к;	11	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Володарского, 37а;	12	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Володарского, 37а;	12	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. К.Маркса, 35к;	13	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. К.Маркса, 35к;	13	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. К.Маркса, 38;	14	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. К.Маркса, 38;	14	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Пушкинская, 4к;	15	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Пушкинская, 4к;	15	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 34к;	16	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 34к;	16	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 56к;	17	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 56к;	17	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 12к;	18	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Б. Роща, 12к;	18	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б.Роща, 54к;	19	Регулируемая	1	—	-	-	Регулируемая	Котельная выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.
1	г.Воронеж, ул. Каляева, 19к;	20	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Каляева, 19к;	19	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Коммунаров, 41б;	21	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Коммунаров, 41б;	20	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Мало-Терновая, 9к;	22	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Мало-Терновая, 9к;	21	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
1	г.Воронеж, ул. Рабочий городок, 38к;	23	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Рабочий городок, 38к;	22	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Цюрупы, 5;	24	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Цюрупы, 5;	23	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 104к;	25	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 104к;	24	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ф. Энгельса, 7н	26	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ф. Энгельса, 7н	25	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ленина, 12к;	27	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ленина, 12к;	26	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ленина, 86к;	28	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ленина, 86к;	27	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Советский, 4а;	29	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Советский, 4а;	28	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пр-т Революции,10/12;	30	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пр-т Революции,10/12;	29	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Рылеева, 22к;	31	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Рылеева, 22к;	30	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Плехановская, 66к;	32	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Плехановская, 66к;	31	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Феокистова, 4;	33	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Феокистова, 4;	32	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Чайковского, 8;	34	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Чайковского, 8;	33	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пр-т Революции, 21;	35	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пр-т Революции, 21;	34	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Индустриальный, 1а;	36	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Индустриальный, 1а;	35	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Цюрупы, 36;	37	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Цюрупы, 36;	36	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Арсенальная, 5;	38	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Арсенальная, 5;	37	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Манежная, 13;	39	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Манежная, 13;	38	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Летчика Замкина, 40к;	40	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Летчика Замкина, 40к;	39	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Помяловского, 27к;	41	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Помяловского, 27к;	40	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ольминского, 28;	42	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ольминского, 28;	41	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Никитинская, 36к;	43	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Никитинская, 36к;	42	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Острогожская, 67н;	44	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Острогожская, 67н;	43	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Краснознаменная, 74к;	45	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Краснознаменная, 74к;	44	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Острогожская, 57к;	46	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Острогожская, 57к;	45	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, проезд Острогожский, 1к;	47	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, проезд Острогожский, 1к;	46	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Туркменский, 14г;	48	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Туркменский, 14г;	47	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
1	г.Воронеж, ул.Краснознаменная,77;	49	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул.Краснознаменная,77;	48	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Острогожская, 77к;	50	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Острогожская, 77к;	49	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Плехановская, 59;	51	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Плехановская, 59;	50	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. 40- лет Октября 33к;	52	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. 40- лет Октября 33к;	51	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. 9 Января, 48к;	53	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 48к;	52	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 66;	54	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 66;	53	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Чапаева, 115к ;	55	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Чапаева, 115к ;	54	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Лескова, 43к;	56	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Лескова, 43к;	55	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Днепровский, 1к;	57	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Днепровский, 1к;	56	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. В.Фигнер, 77;	58	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. В.Фигнер, 77;	57	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Матросова, 2к;	59	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Матросова, 2к;	58	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Бахметьева, 7к;	60	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Бахметьева, 7к;	59	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Кривошеина, 1к;	61	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Кривошеина, 1к;	60	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Моисеева, 75;	62	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Моисеева, 75;	61	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Дорожная, 44к;	63	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Дорожная, 44к;	62	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Вл. Невского, 25к;	64	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Вл. Невского, 25к;	63	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Ботанический, 45к;	65	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Ботанический, 45к;	64	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Московский пр-т, 151к;	66	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Московский пр-т, 151к;	65	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Московский пр-т, 179к;	67	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Московский пр-т, 179к;	66	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Здоровья, 25к;	68	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Здоровья, 25к;	67	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Бурденко, 1к;	69	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Бурденко, 1к;	68	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Московский пр-т, 129к;	70	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Московский пр-т, 129к;	69	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Варейкиса, 23к;	71	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Варейкиса, 23к;	70	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Елецкая, 8к;	72	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Елецкая, 8к;	71	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Л. Рябцевой, 53к;	73	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Л. Рябцевой, 53к;	72	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Урицкого, 68к;	74	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Урицкого, 68к;	73	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
1	г.Воронеж, ул. Торпедо, 21к;	75	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Торпедо, 21к;	74	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. 9 Января, 180к;	76	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 180к;	75	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Гайдара, 19а;	77	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Гайдара, 19а;	76	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой дивизии, 10к;	78	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой дивизии, 10к;	77	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Брянская, 17;	79	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Брянская, 17;	78	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. 9 Января, 122к;	80	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 122к;	79	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Газовая, 22к;	81	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Газовая, 22к;	80	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Еремеева, 37;	82	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Еремеева, 37;	81	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Московский пр., 19а;	83	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Московский пр., 19а;	82	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Л.Шевцовой, 30к;	84	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Л.Шевцовой, 30к;	83	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Тепличная, 5к;	85	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Тепличная, 5к;	84	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Патриотов, 7;	86	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Патриотов, 7;	85	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Тепличная, 10ц;	87	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Тепличная, 10ц;	86	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Тепличная, 2и;	88	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Тепличная, 2и;	87	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Защитников Родины, 8к;	89	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Защитников Родины, 8к;	88	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Романтиков, 2к;	90	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Романтиков, 2к;	89	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Семилукская, 48к;	91	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Семилукская, 48к;	90	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Курчатова, 24б;	92	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Курчатова, 24б;	91	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Глинки, 9к;	93	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Глинки, 9к;	92	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Туполева, 31к;	94	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Туполева, 31к;	93	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ростовская, 100к;	95	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ростовская, 100к;	94	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б.Советская, 35к;	96	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Б.Советская, 35к;	95	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Полякова, 13а;	97	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Полякова, 13а;	96	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Ленинский пр-т, 162к;	98	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Ленинский пр-т, 162к;	97	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Б. Хмельницкого, 79;	99	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Б. Хмельницкого, 79;	98	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Паровозная, 62к;	100	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Паровозная, 62к;	99	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
1	г.Воронеж, ул. Куйбышева, 23к;	101	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Куйбышева, 23к;	100	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Р.Люксенбург , 109к;	102	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Р.Люксенбург , 109к;	101	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Серафимовича, 32;	103	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Серафимовича, 32;	102	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Хабаровская, 1к;	104	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Хабаровская, 1к;	103	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Сосновая, 23к;	105	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Сосновая, 23к;	104	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Конституции, 135к;	106	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Конституции, 135к;	105	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Кузнецова, 5к;	107	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Кузнецова, 5к;	106	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Грузинская, 39к;	108	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Грузинская, 39к;	107	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Федора Тютчева, 6к;	109	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Федора Тютчева, 6к;	108	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, пер. Педагогический, 14а (угольная);	110	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, пер. Педагогический, 14а (угольная);	109	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Генерала Лохматикова, 27к;	111	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Генерала Лохматикова, 27к;	110	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Сосновая, 2к;	112	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Сосновая, 2к;	111	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Дубовая, 6;	113	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Дубовая, 6;	112	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Волгоградская, 39;	114	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Волгоградская, 39;	113	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж ул. Тиханкина , 103а;	115	Регулируемая	1	—	г.Воронеж ул. Тиханкина , 103а;	114	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 116;	116	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 116;	115	Регулируемая	Без изменений
1	г.Воронеж, Олимпийский бульвар, 4/5;	117	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Олимпийский бульвар, 4/5;	116	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Обороны Революции, 27а (угольная)	118	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Обороны Революции, 27а (угольная)	117	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Шишкова, 146/8м;	119	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Шишкова, 146/8м;	118	Регулируемая	Без изменений Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж , ул. Шишкова, 146/8к;	120	Регулируемая	1	—	г.Воронеж , ул. Шишкова, 146/8к;	119	Регулируемая	Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 80;	121	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 80;	120	Регулируемая	Объект концессионного соглашения
1	г.Воронеж, Дачный Проспект, 162;	122	Регулируемая	1	—	г.Воронеж, Дачный Проспект, 162;	121	Регулируемая	Объект концессионного соглашения
2	МКП "Воронежтеплосеть"	49	Регулируемая	2	2	МКП "Воронежтеплосеть"	53	Регулируемая	
2	г.Воронеж, ул. Краснознамённая, 151а;	1	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Краснознамённая, 151а;	1	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Матросова, 145;	2	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Матросова, 145;	2	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 73;	3	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 73;	3	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 4;	4	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 4;	4	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 5;	5	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 5;	5	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Мира, 3;	6	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Мира, 3;	6	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Коммунаров, 41г;	7	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Коммунаров, 41г;	7	Регулируемая	Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
2	г.Воронеж, ул. Володарского, 40;	8	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Володарского, 40;	8	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Чайковского, 1;	9	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Чайковского, 1;	9	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, пр. Революции, 5а;	10	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, пр. Революции, 5а;	10	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Ф.Энгельса, 4б;	11	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Ф.Энгельса, 4б;	11	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. 9 Января, 91к;	12	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 91к;	12	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Холмистая, 26а;	13	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Холмистая, 26а;	13	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. 9 Января, 149к;	14	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 149к;	14	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Вольная, 50;	15	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Вольная, 50;	15	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Машиностроителей, 72а;	16	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Машиностроителей, 72а;	16	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Машиностроителей, 31;	17	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Машиностроителей, 31;	17	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, пр. Московский, 15;	18	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, пр. Московский, 15;	18	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Брянская, 71;	19	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Брянская, 71;	19	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Солнечная, 22а;	20	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Солнечная, 22а;	20	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, пр. Труда, 107;	21	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, пр. Труда, 107;	21	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Никитинская, 27;	22	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Никитинская, 27;	22	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Плехановская, 18;	23	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Плехановская, 18;	23	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 5б;	24	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 5б;	24	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 44;	25	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 44;	25	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Бахметьева, 10;	26	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Бахметьева, 10;	26	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. 9 Января, 49;	27	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 49;	27	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Нарвская, 8 (угольная) ;	28	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Нарвская, 8 (угольная) ;	28	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул.40 лет Октября, 1;	29	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул.40 лет Октября, 1;	29	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Еремеева, 25;	30	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Еремеева, 25;	30	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. 9 Января, 83;	31	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. 9 Января, 83;	31	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Свободы, 75;	32	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Свободы, 75;	32	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж , ул. Проспект Революции, 27;	33	Регулируемая	2	—	г.Воронеж , ул. Проспект Революции, 27;	33	Регулируемая	Без изменений
2	г.Воронеж, ул. Лесная, 65	34	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Лесная, 65	34	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, Бульвар Олимпийский, 8	35	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, Бульвар Олимпийский, 8	35	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Тепличная, 20б	36	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Тепличная, 20б	36	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Германа Титова, 17 б	36	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Германа Титова, 17 б	36	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Дмитрия Горина, 61	38	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Дмитрия Горина, 61	38	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Артамонова, 38к	39	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Артамонова, 38к	39	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Ф. Тютчева, 6/2	40	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Ф. Тютчева, 6/2	40	Нерегулируемая	Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Антокольского, 14	41	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Антокольского, 14	41	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году
2	Г. Воронеж, ул. Дружинников, 26	42	Нерегулируемая	2	—	Г. Воронеж, ул. Дружинников, 26	42	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
2	г.Воронеж, ул. Уляновская, 31	43	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Уляновская, 31	43	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Попова, 2	44	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Попова, 2	44	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году Нерегулируемая в соответствии с письмом ФАС от 28.06.2019 №ИА/549290/19.
2	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 36к	45	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Кольцовская, 36к	45	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году
2	г.Воронеж, ул. Революции 1905 года, 8к	46	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Революции 1905 года, 8к	46	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году
2	г.Воронеж, ул. Землячки, 33	47	Регулируемая	2	—	г.Воронеж, ул. Землячки, 29/3	47	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году
2	г.Воронеж, Котельная ул. Ключникова, строение 20к	48	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, Котельная ул. Ключникова, строение 20к	48	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2021 году
2	г.Воронеж, Котельная ул. Нариманова, д.2	49	Нерегулируемая	2	—	г.Воронеж, Котельная ул. Нариманова, д.2	49	Нерегулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2021 году
—	—	—	—	2	—	Воронеж, ул. Машиностроителей, 82	50	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
—	—	—	—	2	—	Воронеж, ул. Республиканская, 74а	51	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
—	—	—	—	2	—	г.Воронеж, ул.9 Января, 131	52	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
—	—	—	—	2	—	г.Воронеж, Космонавтов, 27	53	Регулируемая	Приемка движимого имущества котельной в 2022 г.
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	9	Регулируемая	3	3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	6	Регулируемая	
	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 114л;	1	Регулируемая	3	—	г.Воронеж, ул. Ломоносова, 114л;	1	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, ул. Иркутская, 5к;	2	Регулируемая	3	—	г.Воронеж, ул. Иркутская, 5к;	2	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, ул. Машиностроителей, 82;	3	Регулируемая	-	—	-	-	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
	г.Воронеж, пр. Труда, 12к;	4	Регулируемая	3	—	г.Воронеж, пр. Труда, 12к;	3	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, ул. Ипподромная, 18к;	5	Регулируемая	3	—	г.Воронеж, ул. Ипподромная, 18к;	4	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, пер. Здоровья, 88;	6	Регулируемая	3	—	г.Воронеж, пер. Здоровья, 88;	5	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, ул. Республиканская, 74а;	7	Регулируемая	-	—	-	-	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
	г.Воронеж, ул.Независимости, 55/1;	8	Регулируемая	-	—	г.Воронеж, ул.Независимости, 55/1;	6	Регулируемая	Без изменений
	г.Воронеж, ул.9 Января, 131;	9	Регулируемая	-	—	-	-	Регулируемая	Котельная передана по договору аренды от 01.09.2022 г.
4	ООО "Святогор"	1	Регулируемая	4	4	ООО "Святогор"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Урывского, 8	1			—	г. Воронеж, ул. Урывского, 8	1		Без изменений
2	ООО "Тепловые коммуникации"	1	Регулируемая	2	5	ООО "Тепловые коммуникации"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Латненская, 3, оф.12	1			—	г. Воронеж, ул. Латненская, 3, оф.12	1		Без изменений
6	ООО "Энерговид"	1	Регулируемая	6	ООО "Энерговид"	1	Регулируемая		
	г. Воронеж, ул. Планетная, 26	1			—	г. Воронеж, ул. Планетная, 26	1		Без изменений
7	филиал «Воронежского вагоноремонтного завода» АО «Вагонреммаш»	1	Регулируемая	7	филиал «Воронежского вагоноремонтного завода» АО «Вагонреммаш»	1	Регулируемая		
	г. Воронеж, ул. Б. Хмельницкого, 1	1			—	г. Воронеж, ул. Б. Хмельницкого, 1	1		Без изменений
8	ОАО "Электросигнал"	1	Регулируемая	8	ОАО "Электросигнал"	1	Регулируемая		
	г. Воронеж, ул. Электросигнальная, 1	1			—	г. Воронеж, ул. Электросигнальная, 1	1		Без изменений
9	ООО "Теплосбыт"	24	Регулируемая	9	ООО "Теплосбыт"	24	Регулируемая		

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
	г. Воронеж, ул. Космонавтов, 2е;	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Космонавтов, 2е;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Пирогова, 41;	2	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Пирогова, 41;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Алексеевского, 27;	3	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Алексеевского, 27;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. С. Разина, 41;	4	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. С. Разина, 41;	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 24/1;	5	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 24/1;	5	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 25 Января, 34б;	6	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. 25 Января, 34б;	6	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пр. Рабочий, 40;	7	Регулируемая		–	г. Воронеж, пр. Рабочий, 40;	7	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Советская, 53Б;	8	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Советская, 53Б;	8	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Лесная поляна-3, 4;	9	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Лесная поляна-3, 4;	9	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пр. Московский, 175;	10	Регулируемая		–	г. Воронеж, пр. Московский, 175;	10	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 223;	11	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 223;	11	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Тепличная, 6а;	12	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Тепличная, 6а;	12	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Тепличная, 6б;	13	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Тепличная, 6б;	13	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Тепличная, 8а;	14	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Тепличная, 8а;	14	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Берег реки Дон, 29в;	15	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Берег реки Дон, 29в;	15	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Тепличная, 26Ш;	16	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Тепличная, 26Ш;	16	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Волгоградская, 43;	17	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Волгоградская, 43;	17	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 80б;	18	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 80б;	18	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Артамонова, 22В;	19	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Артамонова, 22В;	19	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114/36;	20	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114/36;	20	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 142/5;	21	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Шишкова, 142/5;	21	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Кирова, 6;	22	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Кирова, 6;	22	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 90/1;	23	Регулируемая		–	г. Воронеж, Московский проспект, 90/1;	23	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Проспект Революции, 38;	24	Регулируемая		–	г. Воронеж, Проспект Революции, 38;	24	Регулируемая	Без изменений
10	ООО "ТЭЦ Гарант"	1	Регулируемая	10	ООО "ТЭЦ Гарант"		–	–	
	г. Воронеж, ул. 20-летия Октября, 59	1	Регулируемая		–	–	–	–	Котельная выведена из эксплуатации в 2022 г.
12	ООО "Теплодар"	1	Регулируемая	12	ООО "Теплодар"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11.	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11.	1	Регулируемая	Без изменений
13	ООО "ТеплоЭконом"	9	Регулируемая	13	ООО "ТеплоЭконом"		9	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Зеленко, 22к;	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Зеленко, 22к;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Миронова, 39;	2	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Миронова, 39;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ф. Тютчева, 95к;	3	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Ф. Тютчева, 95к;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Помяловского, 40;	4	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Помяловского, 40;	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Сельская, 2К;	5	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Сельская, 2К;	5	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Ленинский проспект, 221.	6	Регулируемая		–	г. Воронеж, Ленинский проспект, 221.	6	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Витрука, 15;	7	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Витрука, 15;	7	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Рокоссовского, 45;	8	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Рокоссовского, 45;	8	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	9	Регулируемая		–	г. Воронеж, Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	9	Регулируемая	Без изменений
14	ООО "Тепло - Сервис"	13	Регулируемая	14	ООО "Тепло - Сервис"		13	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 54/1;	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 54/1;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 54/2;	2	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Берёзовая Роща, 54/2;	2	Регулируемая	Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
	г. Воронеж, ул.Фридриха Энгельса, 5а;	3	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул.Фридриха Энгельса, 5а;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 142;	4	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Шишкова, 142;	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 144;	5	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Шишкова, 144;	5	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 144в;	6	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Шишкова, 144в;	6	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул.Шишкова, 146;	7	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул.Шишкова, 146;	7	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул.Шишкова, 146В;	8	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул.Шишкова, 146В;	8	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пер.Здоровья, 90/2;	9	Регулируемая		—	г. Воронеж, пер.Здоровья, 90/2;	9	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул.Мордасовой, 9Б;	10	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул.Мордасовой, 9Б;	10	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул.9 Января, 54В;	11	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул.9 Января, 54В;	11	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 78	12	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 78	12	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Олеко Дундича, 19	13	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Олеко Дундича, 19	13	Регулируемая	Без изменений
15	ООО "Тепло"	1	Регулируемая	15	ООО "Тепло"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, жилой массив Лесная поляна, 15к	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, жилой массив Лесная поляна, 15к	1	Регулируемая	Без изменений
16	ООО "Теплопрофи"	2	Регулируемая	16	ООО "Теплопрофи"		2	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 31к;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 31к;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 31с.	2	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 31с.	2	Регулируемая	Без изменений
17	ООО "Воронежская керамика"	1	Регулируемая	17	ООО "Воронежская керамика"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Конструкторов, 31	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Конструкторов, 31	1	Регулируемая	Без изменений
18	ООО "СбытСервис"	18+3	Регулируемая	18	ООО "СбытСервис"		18+3	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Острогожская, 164/1;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Острогожская, 164/1;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Острогожская, 164/2;	2	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Острогожская, 164/2;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Острогожская, 170/8;	3	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Острогожская, 170/8;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Коренцова, 7;	4	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Коренцова, 7к;	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Артамонова, 34к;	5	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Артамонова, 34к;	5	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Артамонова, 22е;	6	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Артамонова, 22е;	6	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 9 Января, 170;	7	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. 9 Января, 170;	7	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 9 Января, 304а;	8	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. 9 Января, 304а;	8	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Семилукская, 16/2;	9	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Семилукская, 16/2;	9	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 120;	10	Регулируемая		—	г. Воронеж, Московский проспект, 120;	10	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 122;	11	Регулируемая		—	г. Воронеж, Московский проспект, 122;	11	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 124;	12	Регулируемая		—	г. Воронеж, Московский проспект, 124;	12	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Беговая, 61;	13	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Беговая, 61;	13	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная Московский проспект, 126	14	Регулируемая		—	г. Воронеж, Котельная Московский проспект, 126	14	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная, Московский проспект,128	15	Регулируемая		—	г. Воронеж, Котельная, Московский проспект,128	15	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная, ул. Коренцова, 9	16	Регулируемая		—	г. Воронеж, Котельная, ул. Коренцова, 9к	16	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная Московский проспект, 130к	17	Регулируемая		—	г. Воронеж, Котельная Московский проспект, 130к	17	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная Ул.Ключникова, 6к	18	Регулируемая		—	г. Воронеж, Котельная Ул.Ключникова, 6к	18	Регулируемая	Без изменений
—	г. Воронеж, ул. Алексеевского, 25;	19	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Алексеевского, 25;	19	Не регулируемая	Без изменений
—	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 57/2;	20	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 57/2;	20	Не регулируемая	Без изменений
—	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 57/1.	21	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 57/1.	21	Не регулируемая	Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
19	ООО "Спецподряд"	1	Регулируемая	19	ООО "Спецподряд"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ж/м Олимпийский, 18р	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ж/м Олимпийский, 18р	1	Регулируемая	Без изменений
20	ООО "АКОН - Энерго"	1	Регулируемая	20	ООО "АКОН - Энерго"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, пер. Газовый, 34б.	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, пер. Газовый, 34б.	1	Регулируемая	Без изменений
21	ФГБОУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО	1	Регулируемая	21	ФГБОУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 10б	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 10б	1	Регулируемая	Без изменений
22	ФГБОУ ВО "ВГУ"	1+1	Регулируемая	22	ФГБОУ ВО "ВГУ"		1+1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ф.Энгельса, 10к .	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ф.Энгельса, 10к .	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пл. Университетская, 1;	2	Нерегулируемая	—	—	г. Воронеж, пл. Университетская, 1	2	Не регулируемая	Без изменений
23	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	1	Регулируемая	23	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Смоленская, 33 ;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Смоленская, 33	1	Регулируемая	Без изменений
24	ФГБОУ ВО ВГМА им. Н.Н. Бурденко	1+1	Регулируемая	24	ФГБОУ ВО ВГМА им. Н.Н. Бурденко		1+1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Студенческая, 10к	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Студенческая, 10к	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Транспортная, 51к	2	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Транспортная, 51к	2	Нерегулируемая	Внесено уточнение
25	ОАО "РЖД" ЮВДТВ	5+1	Регулируемая	25	ОАО "РЖД" ЛТУ ЮВДТВ		5+1	Регулируемая	
	г. Воронеж, пр. Революции, 18;	1	Регулируемая			г. Воронеж, пр. Революции, 18;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Кольцовская, 13;	2	Регулируемая			г. Воронеж, ул. Кольцовская, 13;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Транспортная, 1;	3	Регулируемая			г. Воронеж, ул. Транспортная, 1;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Еремеева, 5;	4	Регулируемая			г. Воронеж, ул. Еремеева, 5;	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пер. Здоровья, 2;	5	Регулируемая			г. Воронеж, пер. Здоровья, 2;	5	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пр. Революции, 2;	6	Регулируемая			г. Воронеж, пр. Революции, 2;	6	Негулируемая	Без изменений
26	ООО "Жилстройсервис"	2+8	Регулируемая	26	ООО "Жилстройсервис"		2+8	Регулируемая	
	г. Воронеж, пер. Детский, 24;	1	Регулируемая			г. Воронеж, пер. Детский, 24;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Миронова, 43к;	2	Регулируемая			г. Воронеж, ул. Миронова, 43к;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 69;	3	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 69;	3	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. С. Разина, 37;	4	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. С. Разина, 37;	4	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Арсенальная, 4а;	5	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Арсенальная, 4а;	5	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Миронова, 43а;	6	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Миронова, 43а;	6	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Миронова, 45а;	7	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Миронова, 45а;	7	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шукшина, 19;	8	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Шукшина, 19;	8	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шукшина, 21;	9	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Шукшина, 21;	9	Не регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Степана Разина, 34	10	Не регулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Степана Разина, 34	10	Не регулируемая	Без изменений
27	ООО "К.И.Т. - Энерго"	4	Регулируемая	27	ООО "К.И.Т. - Энерго"		4	Регулируемая	
	г. Воронеж, пр. Московский, 147к;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, пр. Московский, 147к;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пр. Московский, 147к (БМК);	2	Регулируемая	—	—	г. Воронеж, пр. Московский, 147к (БМК);	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пер. Здоровья, 8ба;	3	Регулируемая		—	г. Воронеж, пер. Здоровья, 8ба;	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Учебный кордон, 5а	4	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Учебный кордон, 5а	4	Регулируемая	Без изменений
28	ООО "Выбор - Инжиниринг"	3	Регулируемая	28	ООО "Выбор - Инжиниринг"		4	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ильюшина, 13к;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ильюшина, 13к;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 197/1;	2	Регулируемая		—	г. Воронеж, Московский проспект, 197/1;	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Адмирала Чурсина, 7к	3	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Адмирала Чурсина, 7к	3	Регулируемая	Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
	-	-	-		-	г. Воронеж, пер. Загорский, 12к.	4	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2022 г.
29	ООО "Ипподромное"	1+2	Регулируемая	29	ООО "Ипподромное"		1+2	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Е. Зеленко, ба;	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Е. Зеленко, ба;	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 70а;	1	Нерегулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Шишкова, 70а;	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Торпедо, 34.	2	Нерегулируемая	—	—	г. Воронеж, ул. Торпедо, 34.	2	Нерегулируемая	Без изменений
30	АО КБХА	1	Регулируемая	30	АО КБХА		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ворошилова, 22	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ворошилова, 22	1	Регулируемая	Без изменений
31	ООО "Жилищник"	1	Регулируемая	31	ООО "Жилищник"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Димитрова, 134.	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Димитрова, 134.	1	Регулируемая	Без изменений
32	ФГБОУ ВО "ВГУИТ"	1	Регулируемая	32	ФГБОУ ВО "ВГУИТ"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, проспект Революции, 19.	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, проспект Революции, 19	1	Регулируемая	Без изменений
34	Филиал ПАО "Ил" - ВАСО	1	Регулируемая	34	Филиал ПАО "Ил" - ВАСО		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Циолковского, 27.	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Циолковского, 27	1	Регулируемая	Без изменений
35	ООО "Теплоснаб"	4	Регулируемая	35	ООО "Теплоснаб"		4	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ипподромная, 68/2	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ипподромная, 68/2	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Независимости, 55/7	2	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Независимости, 55/7	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Независимости, 55/8	3	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Независимости, 55/8	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Калинина, 13	4	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Калинина, 13	4	Регулируемая	Без изменений
36	ЗАО "ВКСМ"	1	Регулируемая	36	ЗАО "ВКСМ"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Тихий Дон, 57	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Тихий Дон, 57	1	Регулируемая	Без изменений
37	ООО "Петровские бани"	1	Регулируемая	37	ООО "Петровские бани"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Моисеева, 96.	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Моисеева, 96	1	Регулируемая	Без изменений
38	ООО "Теплокомснаб"	1	Регулируемая	38	ООО "Теплокомснаб"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Димитрова, 157	1	Регулируемая			г. Воронеж, ул. Димитрова, 157	1	Регулируемая	В 2022 г. ООО «Теплокомснаб» признано банкротом, и находится под конкурсным управлением.
39	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	1	Регулируемая	39	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114к	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114к	1	Регулируемая	Без изменений
40	ООО "Две столицы"	1	Регулируемая	40	ООО "Две столицы"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, Кривошеина ул., 13к	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, Кривошеина ул., 13/13к	1	Регулируемая	Без изменений
41	ООО "Вест1"	1	Регулируемая	41	ООО УК "Дворик"		1	Регулируемая	
	г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1	Регулируемая		—	г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1	Регулируемая	Котельная по договору аренды перешла в эксплуатацию ООО УК «Дворик» с 01.05.2023 г.
42	ООО "КС им. Горького"	1	Регулируемая	42	ООО "КС им. Горького"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ООО "Клинический санаторий им. Горького"	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ООО "Клинический санаторий им. Горького"	1	Регулируемая	Без изменений
43	ООО "ЭлектронЭнерго"	1	Регулируемая	43	ООО "ЭлектронЭнерго"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Остужева, 23	1	Регулируемая		—	г. Воронеж, ул. Остужева, 23	1	Регулируемая	Без изменений
44	ООО "Инвестиционно-строительная компания"	1	Регулируемая	44	ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		1	Регулируемая	
	г.Воронеж, ул. Пирогова, 72	1	Регулируемая		—	г.Воронеж, ул. Пирогова, 72	1	Регулируемая	Без изменений
45	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	1	Регулируемая	45	ООО «К.И.Т.-Энерго2»		1	Регулируемая	

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
	г. Воронеж, ул. Академика Конопатова, строение 11к	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Академика Конопатова, строение 11к	1	Регулируемая	Без изменений
46	ООО "Теплодом"	1	Регулируемая	46	ООО "Теплодом"		1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ржевская, 11	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Ржевская, 11	1	Регулируемая	Без изменений
47	ООО «Стройинвест»	2	Регулируемая	47	ООО «Стройинвест»		2	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Суворова, 122а	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Суворова, 122а	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Московский проспект, 53	2	Регулируемая		–	г. Воронеж, Московский проспект, 53	2	Регулируемая	Без изменений
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	5	–	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»		8	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Московский проспект 179/5к	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Московский проспект 179/5к	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Маршала Одинцова 256/14	2	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Маршала Одинцова 256/14	2	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ключникова, 12к	3	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Ключникова, 12к	3	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ключникова, 2	4	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Ключникова, 2	4	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	5	Регулируемая		–	г. Воронеж, Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	5	Регулируемая	Без изменений
	-	-	-		-	г. Воронеж, ул. Ключникова, 14К	6	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2022 году
	-	-	-		-	г. Воронеж, ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	7	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2022 году
	-	-	-		-	г. Воронеж, ул. Крымская, 5 поз. 2/1	8	Регулируемая	Котельная введена в эксплуатацию в 2022 году
49	ООО ПКФ «Орлан»	1	Регулируемая	49	49	ООО ПКФ «Орлан»	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 86	1	Регулируемая		–	г. Воронеж, ул. Революции 1905 года, 86	1	Регулируемая	Без изменений
50	АО "ВЗПП-Микрон"	1	Регулируемая	50	50	АО "ВЗПП-Микрон"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, Ленинский проспект, 119д	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, Ленинский проспект, 119д	1	Регулируемая	Без изменений
51	АО "Воронежсинтезкаучук"	1	Регулируемая	51	51	АО "Воронежсинтезкаучук"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, Ленинский проспект, 2	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, Ленинский проспект, 2	1	Регулируемая	Без изменений
52	ООО "АСТУР-Сервис"	–	Нерегулируемая	52	52	ООО "АСТУР-Сервис"	1+4	Регулируемая	
–	г. Воронеж, ул. Артамонова, 4д	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Артамонова, 4д	1	Регулируемая	Без изменений
–	г. Воронеж, ул. Гродненская, 6	2	Нерегулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Гродненская, 6	2	Нерегулируемая	
–	г. Воронеж, ул. Короленко, 5	3	Нерегулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Короленко, 5	3	Нерегулируемая	
–	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 27	4	Нерегулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 27	4	Нерегулируемая	
–	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 35	5	Нерегулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 35	5	Нерегулируемая	
53	ООО "Деловой фактор"	1	Регулируемая	53	53	ООО "Деловой фактор"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 80	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Ломоносова, 80	1	Регулируемая	Без изменений
54	ООО "УК "Пятницкого 65А"	1	Регулируемая	54	54	ООО "УК "Пятницкого 65А"	1	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. Пятницкого дом 65а	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. Пятницкого дом 65а	1	Регулируемая	Без изменений
55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	2	Регулируемая	55	55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	2	Регулируемая	
	г. Воронеж, ул. 9 Января, 180и	1	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. 9 Января, 180и	1	Регулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 9 Января, 180л	2	Регулируемая	–	–	г. Воронеж, ул. 9 Января, 180л	2	Регулируемая	Без изменений
				56	56	ООО «Виталита»	1	Регулируемая	
						г. Воронеж, Рабочий проспект 101/5	1	Регулируемая	Включена в рамках разработки ПСТ
	В отношении ниже перечисленных зон теплоснабжения организации (в том числе ТСО осуществляют нерегулируемую деятельность)					В отношении ниже перечисленных зон теплоснабжения организации (в том числе ТСО осуществляют нерегулируемую деятельность)			
См.	ФГБОУ ВО "ВГУ"	1	–	См.п		ФГБОУ ВО "ВГУ"	1	Нерегулируемая	См. ЕТО №22

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
п №22				№22				в отношении одной системы телоснабжения	
См. п №24	ФГБОУ ВО ВГМА им. Н.Н. Бурденко	–	–	См.п №24		ФГБОУ ВО ВГМА им. Н.Н. Бурденко	1	Нерегулируемая в отношении одной системы телоснабжения	См. ЕТО №24
См. п №25	ОАО "РЖД" ЮВДТВ	–	–	См.п №25		ОАО "РЖД" ЮВДТВ	1	Нерегулируемая в отношении одной системы телоснабжения	См. ЕТО №25
См. п №26	ООО "Жилстройсервис"	8	–	См.п №26		ООО "Жилстройсервис"	8	Нерегулируемая в отношении восьми системы телоснабжения	См. ЕТО №26
См. п №29	ООО "Ипподромное"	2	–	См.п №29		ООО "Ипподромное"	2	Нерегулируемая в отношении двух системы телоснабжения	См. ЕТО №29
-	ОАО Молочный комбинат "Воронежский"	1	Нерегулируемая	-	1	ОАО Молочный комбинат "Воронежский"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 259	1				г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 259	1		
-	ТСЖ «Квадрат»	1	Нерегулируемая	-	2	ТСЖ «Квадрат»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пер. Здоровья, 90а.	1				г. Воронеж, пер. Здоровья, 90а.	1		Без изменений
-	ТСЖ «Центр С»	1	Нерегулируемая	-	3	ТСЖ «Центр С»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Станкевича, 7.	1				г. Воронеж, ул. Станкевича, 7.	1		Без изменений
-	ТСН «Чернышевское»	1	Нерегулируемая	-	4	ТСН «Чернышевское»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Чернышевского, 42.	1				г. Воронеж, ул. Чернышевского, 42.	1		Без изменений
-	ТСЖ «Квадрат-2»	1	Нерегулируемая	-	5	ТСЖ «Квадрат-2»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пер. Здоровья, 90 «О».	1				г. Воронеж, пер. Здоровья, 90 «О».	1		Без изменений
-	ТСН «Высотка»	1	Нерегулируемая	-	6	ТСН «Высотка»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 78.	1				г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 78.	1		Без изменений
-	ТСЖ «Гранд»	1	Нерегулируемая	-	7	ТСЖ «Гранд»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Героев Сибириakov, 53а.	1				г. Воронеж, ул. Героев Сибириakov, 53а.	1		Без изменений
-	ТСЖ "Березка"	1	Нерегулируемая	-	8	ТСЖ "Березка"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Сомовская, 21б.					г. Воронеж, ул. Сомовская, 21б.	1		Без изменений
-	ТСЖ "Вертикаль"	1	Нерегулируемая	-	9	ТСЖ "Вертикаль"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Таранченко, 29Б	1				г. Воронеж, ул. Таранченко, 29Б	1		Без изменений
-	ООО "Эверест"	2	Нерегулируемая	-	10	ООО "Эверест"	2	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, проспект Патриотов 1Е	1				г. Воронеж, проспект Патриотов 1Е	1		Без изменений
	г. Воронеж, проспект Патриотов 1Д	2				г. Воронеж, проспект Патриотов 1Д	2		Без изменений
-	ООО "УК Новый взгляд"	1	Нерегулируемая	-	11	ООО "УК Новый взгляд"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Ленина, 56	1				г. Воронеж, ул. Ленина, 56	1		Без изменений
-	ООО "УК "Троицкий"	4	Нерегулируемая	-	12	ООО "УК "Троицкий"	4	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 2;	1				г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 2;	1		Без изменений
	г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 4;	2				г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 4;	2		Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
	г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 6;	3				г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 6;	3		Без изменений
	г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 8;	4				г. Воронеж, Ж/М Олимпийский, 8;	4		Без изменений
-	ООО УК «Северное»	1	Нерегулируемая	-	13	ООО УК «Северное»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	ООО УК «Северное»	1				ООО УК «Северное»	1		Без изменений
-	ООО «Созвездие»	1	Нерегулируемая	-	14	ООО «Созвездие»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Карла Маркса, 40а	1				г. Воронеж, ул. Карла Маркса, 40а.	1		Без изменений
-	ООО ЦКО УК «Партнер»	1	Нерегулируемая	-	15	ООО ЦКО УК «Партнер»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 54а.	1				г. Воронеж, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 54а.	1		Без изменений
-	ООО "Доверие""	10	Нерегулируемая	-	16	ООО "Доверие"	10	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/1;	1				г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/1;	1		Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/2;	2				г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/2;	2		Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/3;	3				г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/3;	3		Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/4;	4				г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/4;	4		Без изменений
	г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/5;	5				г. Воронеж, ул. Шишкова, 72/5;	5		Без изменений
	г. Воронеж, ул. Тимирязева, 27а;	6				г. Воронеж, ул. Тимирязева, 27а;	6		Без изменений
	г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	7				г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	7		Без изменений
	г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	8				г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	8		Без изменений
	г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	9				г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	9		Без изменений
	г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	10				г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 14	10		Без изменений
-	ООО "Современный уровень"	8	Нерегулируемая	-	17	ООО "Современный уровень"	8	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Березовая Роща, 8а;	1				г. Воронеж, ул. Березовая Роща, 8а;	1		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	2				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	2		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	3				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	3		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	4				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 12;	4		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	5				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	5		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	6				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	6		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	7				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	7		Без изменений
	г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	8				г. Воронеж, бульвар Олимпийский, 6;	8		Без изменений
-	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС	1	Нерегулируемая	-	18	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Старых Большевиков, 54а	1				г. Воронеж, ул. Старых Большевиков, 54а	1		Без изменений
-	БУЗ ВО «Областная клиническая больница №1»	1	Нерегулируемая	-	19	БУЗ ВО «Областная клиническая больница №1»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Московский проспект, 151.	1				г. Воронеж, ул. Московский проспект, 151.	1		Без изменений
-	БУЗ ВО ОДКБ № 2	1	Нерегулируемая	-	20	БУЗ ВО ОДКБ № 2	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 64.	1				г. Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 64.	1		Без изменений
-	КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»	1	Нерегулируемая	-	21	КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Сухумская 16	1				г. Воронеж, ул. Сухумская 16	1		Без изменений
-	БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»	1	Нерегулируемая	-	22	БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Транспортная, 56	1				г. Воронеж, ул. Транспортная, 56	1		Без изменений

Утвержденная схема				Новая схема теплоснабжения					Примечание
№ ЕТО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	№ ЕТО	№ ТСО	Адрес источника тепловой энергии	ИТЭ	Вид деятельности организации	
-	БУЗ ВО "ВОКЦИИБС"	1	Нерегулируемая	-	23	БУЗ ВО "ВОКЦИИБС"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, пр-т Патриотов, 29б	1				г. Воронеж, пр-т Патриотов, 29б	1		Без изменений
-	БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»	1	Нерегулируемая	-	24	БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Лесной поселок, 1	1				г. Воронеж, ул. Лесной поселок, 1	1		Без изменений
-	АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды"	1	Нерегулируемая	-	25	АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Урицкого, 120	1				г. Воронеж, ул. Урицкого, 120	1		Без изменений
-	ГБ ПОУ "Воронежское хореографическое училище"	1	Нерегулируемая	-	26	ГБ ПОУ "Воронежское хореографическое училище"	1	Нерегулируемая	Без изменений
	г. Воронеж, ул. Коммунаров, 36	1				г. Воронеж, ул. Коммунаров, 36	1		
-	ООО "ВАТД Домостроитель"	1	Нерегулируемая	-	27	ООО "ВАТД Домостроитель"	1	Нерегулируемая	
	г. Воронеж, ул. Пирогова, 36	1				г. Воронеж, ул. Пирогова, 36	1		Без изменений
-	БУЗ ВО «ВОКБ №2»	1	Нерегулируемая	-	28	БУЗ ВО «ВОКБ №2»	1	Нерегулируемая	
	г.Воронеж, ул. К.Маркса, 36к АБМК	1				1	...		Введена из эксплуатации в 2019 г.
	Итого: 53 теплоснабжающих организаций, 28 организаций ведущих нерегулируемую деятельность (не реализующие тепловую энергию)	382				Итого: 54 ² теплоснабжающих организаций, 28 организаций осуществляющих нерегулируемую деятельность (не реализующие тепловую энергию)	387		
	в том числе					в том числе			
	Вид деятельности организации	318	Регулируемая			Вид деятельности организации	323	Регулируемая	
	Вид деятельности организации	64	Нерегулируемая			Вид деятельности организации	64	Нерегулируемая ³	

² Порядковых номеров 55, ТСО 53 (ТСО №11 и 33 исключены по причине упразднения их зон деятельности);

³ В проекте схемы учтены в объеме требований действующих нормативно-правовых документов.

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

2.1.1. Структура основного оборудования Воронежской ТЭЦ-1 Филиал АО «Квадра» – «Воронежская генерация»

Одним из базовых источников тепловой энергии городского округа город Воронеж является ТЭЦ-1, установленной электрической мощностью 378,41 МВт, тепловой мощностью 1389,3 Гкал/ч (в том числе по турбоагрегатам – 631,3 Гкал/ч)⁴. Воронежская ТЭЦ-1 – производственное подразделение ТЭЦ-1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» расположена по адресу г. Воронеж, ул. Лебедева, 2.

Существующая часть ТЭЦ-1⁵ имеет типовую тепловую схему с поперечными связями по острому пару и питательной воде. Допускается блочный вариант работы котла и турбины: КА № 9 – ТА № 6, КА № 11 – ТА № 7, КА № 13 – ТА № 8, КА № 15 – ТА № 9. Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 представлена на рисунке 3.

Проектное топливо Воронежской ТЭЦ-1:

- основное – природный газ;
- резервное топливо – топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон.

В эксплуатации находится группа паросилового оборудования с давлением перегретого пара 100 кгс/см² и 14 кгс/см².

В состав оборудования существующей части ТЭЦ-1 входит:

- один⁵ энергетический котел типа ТП-170 ст. № 9 производительностью 170 т/час, давление перегретого пара – 100 кгс/см², температура перегретого пара – 510°C;

- шесть энергетических котлов типа БКЗ-160-100ГМ ст. №№ 10-15 производительностью 160 т/час, давление перегретого пара – 100 кгс/см², температура перегретого пара – 520°C;

- три паровые турбины типа ПТ-30-90/10М ст. №№ 4, 5, 6 электрической мощностью 30 МВт, давление пара производственного отбора – 8-13 кгс/см², теплофикационного отбора – 1,2-2,5 кгс/см²;

- две паровые турбины типа Р-14-90/10 ст. №№ 7,8 электрической мощностью 14 МВт, давление пара на выхлопе турбины – 10-17 кгс/см²;

- паровая турбина типа ПР-20-90/10/0,9М ст. № 9 электрической мощностью 20 МВт, давление пара производственного отбора – 8-13 кгс/см², давление пара на выхлопе турбины – 1,2-2,5 кгс/см².

- теплофикационный котел типа Е-160-1,4-300ГМ производительностью 160 т/час, давление перегретого пара – 14 кгс/см², температура перегретого пара – 300°C.

Оборудование связано между собой общестанционным паровым коллектором с давлением 8-13 кгс/см².

Паровые котлы ст. №№ 9-16⁵ по виду топлива делятся на две подгруппы:

⁴ С 01.02. 2020г. на Воронежской ТЭЦ-1 осуществлен ввод в эксплуатацию парогазовой установки электрической мощностью 219,632 МВт (по результатам проведенной аттестации) и проектной установленной тепловой мощностью 208,3 Гкал/ч. Каждый дубль блок работает по схеме 2 ГТ+2КУ+1ПТ.

⁵ На существующей части ТЭЦ-1 в 2019 году два энергетических котла типа ТП-170 ст. №№ 5-6 выведены из эксплуатации. На основании приказа филиала АО «Квадра» «Воронежская генерация» № 404 от 08.10.2020 энергетические котлы ст. № 7,8 типа ТП-170 выведены из эксплуатации. Таким образом, по состоянию на 01.01.2021г. в составе существующей части ТЭЦ в эксплуатации находилось один энергетический котел типа ТП-170 ст. №9, шесть энергетических котлов типа БКЗ-160-100ГМ ст. №№ 10-15.

На существующей части ТЭЦ-1 предполагается вывод из эксплуатации ТА №№ 4-6.

- газовые ст. № 9
- газомазутные ст. № 10-16.

В отдельно стоящем здании (водогрейной котельной) расположено шесть водогрейных котлов ПТВМ-100.

Тепловой схемой предусматриваются общестанционные паровые коллекторы:

- коллектор пара высокого давления 100 кгс/см²;
- коллектор пара 8-13 кгс/см²;
- теплофикационный коллектор пара 1,2-2,5 кгс/см².

В коллектор пара высокого давления поступает перегретый пар от котлов ст. № 9-15.

Производственные отборы паровых турбин ст. №№ 4-9, пар от котла ст. № 16 и РОУ 100/8-13 кгс/см² ст. № 5, 6, 8 имеют общий паровой коллектор 8-13 кгс/см².

От парового коллектора 8-13 кгс/см² осуществляется подача пара промышленным потребителям, на пиковые сетевые подогреватели и на собственные нужды электростанции.

В теплофикационный коллектор пара 1,2-2,5 кгс/см² поступает пар из теплофикационных отборов турбин ст. №№ 4,5,6,9.

От теплофикационного коллектора пара 1,2-2,5 кгс/см² пар подается на основные подогреватели сетевой воды, деаэраторы и на собственные нужды электростанции.

Тепловой схемой предусмотрено резервирование производственных отборов турбоагрегатов с использованием РОУ 100/8-13 кгс/см² ст. №№ 5, 6, 8 кгс/см² производительностью по 100 т/ч каждая.

На Воронежской ТЭЦ-1 может осуществляться отпуск тепловой энергии редуцированным паром с давлением 25 кгс/см² с использованием РОУ 100/25 кгс/см² ст. № 9 промышленным потребителям.

Теплофикационная установка включает в себя:

–пять бойлерных установок (БУ), осуществляющих нагрев сетевой воды для потребителей левого берега (БУ ст. №№1,2,3,5) и потребителей правого берега (БУ ст. №4) города Воронежа;

–установка подпитки теплосети с деаэраторами, насосы подпитки теплосети;

–группа сетевых, конденсатных насосов ОБ и ПБ;

–трубопроводы с запорной и регулирующей арматурой.

По условиям гидравлического режима бойлерная установка №4 работает в автономном режиме по сетевой воде на тепломагистраль №4, с самостоятельными основными и пиковыми бойлерами, сетевыми и подпиточными насосами. Отпуск тепловой энергии в ГВС осуществляется по теплотрассам №№ 1,3,4,5,8,17. Отпуск тепловой энергии в паре 8-13 кгс/см² потребителю осуществляется по паропроводам СК №6 (1 и 2 нитка) и СК №7 (1 и 2 нитка).

Подогрев сетевой воды осуществляется в основных бойлерах греющим паром из теплофикационного коллектора 1,2-2,5 кгс/см² и пиковых бойлерах греющим паром из общестанционного парового коллекторов с давлением пара 8-13 кгс/см².

Суммарная максимальная фактическая циркуляция сетевой воды по тепломагистралям левого берега г. Воронежа составляет 9500-9800 т/ч.

На существующей части ТЭЦ-1 на 20.01.2023 г. запланирован вывод из эксплуатации ТА №№ 4-6.

ПГУ-1,2 реализована в отдельно стоящем корпусе по схеме двух дубль-блоков, суммарной электрической мощностью 219,632 МВт. Каждый дубль-блок работает по схеме 2 ГТ+2 КУ+1 ПТ и состоит из:

- двух газотурбинных установок LM6000 PD SPRINT;

- двух паровых котлов-утилизаторов Пр-75-4,0-440Д (ПК-95) вертикальной компоновки с дожигающим устройством и поверхностями нагрева контурной воды (для подогрева сетевой воды, основного конденсата).

- одной паровой турбины ПТ-25/34-3,4/1,3 электрической номинальной мощностью 25 МВт, с регулируемым производственным и отопительным отборами. Паровая турбина способна работать как в режиме «ухудшенного вакуума» (конденсатор на сетевой воде), в конденсационном режиме (конденсатор на циркуляционной воде), так и в комбинированном режиме (с включенными П и Т отборами).

Для отвода тепла от конденсаторов паровых турбин и охлаждения оборудования ПГУ служит оборотная система охлаждения с циркуляционной насосной станцией и испарительными вентиляторными градирнями (2 блока по 3 секции), также существует возможность подогрева сетевой воды в конденсаторах паровых турбин в режиме «ухудшенного вакуума».

Отпуск тепла от ПГУ может осуществляться в паре 8-13 кгс/см² из производственных отборов турбин или двух РОУ 135 для промышленного потребителя. Паропроводы от ПГУ врезаны в существующие паропроводы СК №6 и СК №7.

В сетевой воде отпуск тепла производится от четырех газовых подогревателей воды (ГПВ) котлов-утилизаторов и четырех подогревателей сетевой воды (ПСВ) греющим паром из теплофикационных отборов 1,2-2,5 кгс/см² турбин или четырех РОУ 70, а также от конденсаторов турбин («ухудшенный вакуум»). Трубопроводы сетевой воды от ПГУ врезаны в существующие коллекторы.

Водоподготовительная установка (ХВО), которая состоит из схем подготовки воды – три схемы приготовления добавочной воды для подпитки энергетических котлов; две схемы – для подпитки теплосети:

Источником водоснабжения ТЭЦ-1 является Воронежское водохранилище. В качестве добавочной воды для подпитки энергетических котлов используется обессоленная (ОВ), обратно-осмотическая вода (ООВ), очищенный производственный конденсат (ОК) (возвращаемый от потребителя ОАО «ВСК»); для подпитки теплосети – химочищенная вода (ХОВ).

ХВО-1: Предварительно подогретая до $40 \pm 1^\circ\text{C}$ исходная вода подается в схему предварительной очистки на осветлители для очистки воды от грубой и тонкой взвеси, коллоидно – дисперсных веществ, путем введения в обрабатываемую воду растворов коагулянта (сернистого железа), известкового молока.

Дальнейшее осветление продолжается на механических фильтрах, затем осветленная вода поступает на На-катионитовые фильтры ХВО-1 и на обессоливающую установку.

Подготовка химочищенной воды (ХОВ) осуществляется на ХВО-1 по схеме 2-х ступенчатое На-катионирование. ХОВ после 1-ой ступени катионирования подается в ТЦ на деаэратор ПТС, $Q=200\text{ м}^3/\text{час}$. ХОВ после 2-ой ступени поступает на вход установок обратного осмоса – ОСМОС 50-200, ОУ 50В, $Q=50\text{ м}^3/\text{час} \times 2\text{ шт}$.

Очищенная вода – обратноосмотическая вода (ООВ) направляется для подпитки энергетических котлов, концентрат используется для подпитки теплосети.

ХВО-3: Подготовка обессоленной воды осуществляется на обессоливающей установке, производительностью 400 м³/час по схеме – 2-х ступенчатое обессоливание на Н – и ОН-фильтрах. Схема включения фильтров блочная - «цепочки».

ХВО-2: Очистка возвращаемого производственного конденсата от потребителя «ВСК» осуществляется на конденсатоочистке, $Q=400\text{ м}^3/\text{час}$.

Подготовка химочищенной воды осуществляется по схеме – известкование в осветлителях, фильтрование на механических фильтрах и последующее одноступенчатое умягчение на На-катионированных фильтрах, $Q=200\text{ м}^3/\text{час}$.

Состав и характеристика основного оборудования ТЭЦ-1 представлены в таблицах 5 – 7.

Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 представлена в разделе 2.5 на рисунках 4, 5.

Таблица 5 – Состав и характеристика турбоагрегатов, установленных на ТЭЦ-1

№ п/ п	Основное оборудование	Год ввода	Установленная мощность		Располагаемая мощность		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/ резервное)
			МВт	Гкал/ч	МВт	Гкал/ч	П-отбор	Т-отбор		
Состав и характеристика турбоагрегатов, установленных на ТЭЦ-1										
1	Турбина паровая ПТ-30-90/10М ст. №4	1953	30	88	30	88	59	29	2017	-
2	Турбина паровая ПТ-30-90/10М ст. №5	1955	30	88	30	88	59	29	2009	-
3	Турбина паровая ПТ-30-90/10М ст. №6	1956	30	88	30	88	59	29	2011	-
4	Турбина паровая Р-14(20)-90/10 ст.№7	1965	14	71	14	71	71	0	2019	-
5	Турбина паровая Р-14(20)-90/10 ст. №8	1969	14	71	14	71	71	0	2014	-
6	Турбина паровая ПР-20-90/10/09М ст. №9	1982	20	57	20	57	27	30	2018	-
7	LM6000 PD SPRINT (ГТУ-1)	2020	45,976	-	45,976	-	-	-	-	Газ
8	LM6000 PD SPRINT (ГТУ-2)	2020	45,886	-	45,886	-	-	-	-	Газ
9	LM6000 PD SPRINT (ГТУ-3)	2020	45,536	-	45,536	-	-	-	-	Газ
10	LM6000 PD SPRINT (ГТУ-4)	2020	46,076	-	46,076	-	-	-	-	Газ
11	ПТ-25/34-3,4/1,3 (№1)	2020	28,408	84,15	28,408	84,15	23	61,15	-	-
12	ПТ-25/34-3,4/1,3 (№2)	2020	28,459	84,15	28,459	84,15	23	61,15	-	-
Итого			378,341	631,3	378,341	631,3				

Таблица 6 – Состав и характеристика паровых котлов, установленных на ТЭЦ-1

Ст. №	Тип (марка) котла, завод – изготовитель	Год ввода	Установленна я тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/ резервное)	Примечание
					Р, кгс/ см ²	t, °C				
Состав и характеристика паровых котлов, установленных на ТЭЦ-1 на 01.01.2023г.										
5	ТП-170-1 Таганрогский КЗ, Красный котельщик (ОАО)	1952	-	-	-	-	-	-	Газ	Выведен из эксплуатации в III кв. 2019г.
6	ТП-170-1 Таганрогский КЗ	1953	-	-	-	-	-	-	Газ	Выведен из эксплуатации в III кв. 2019г.
7	ТП-170-2 Таганрогский КЗ, Красный котельщик (ОАО)	1954	-	-	-	-	-	-	Газ	Выведен из эксплуатации в 2020г.
8	ТП-170-2 Таганрогский КЗ, Красный котельщик (ОАО)	1955	-	-	-	-	-	-	Газ	Выведен из эксплуатации в 2020г.
9	ТП-170-2 Таганрогский КЗ, Красный котельщик (ОАО)	1956	101,5(170)	101,5(170)	100	510	66	2009	Газ	–
10	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1965	97,2(160)	97,2(160)	100	520	57	2007	Газ/мазут	–
11	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1965	97,2(160)	97,2(160)	100	520	57	2010	Газ/мазут	–
12	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1969	97,2(160)	97,2(160)	100	520	53	2018	Газ/мазут	–
13	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1969	97,2(160)	97,2(160)	100	520	53	2011	Газ/мазут	–
14	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1976	97,2(160)	97,2(160)	100	520	46	2017	Газ/мазут	–
15	БКЗ-160-100ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1982	97,2(160)	97,2(160)	100	520	40	2016	Газ/мазут	–
16	Е 160-1,4-300-ГМ Барнаульский КЗ, Сибэнергомаш (ОАО)	1999	104(160)	104(160)	14	300	23	-	Газ/мазут	–
1	Пр-75-4,0-440Д (Котел-утилизатор), ОАО «ЗиО» г. Подольск	2020	(75)	(75)	40	150	2	-	Уходящие газы, Природный газ (Дожигание)	Ввод в эксплуатацию с 01.02.2020г.
2	Пр-75-4,0-440Д (Котел-	2020	(75)	(75)	40	150	2	-	Уходящие газы,	Ввод в эксплуатацию с

Ст. №	Тип (марка) котла, завод – изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/ резервное)	Примечание
					Р, кгс/ см ²	t, °C				
	утилизатор), ОАО «ЗиО» г. Подольск								Природный газ (Дожигание)	01.02.2020г.
3	Пр-75-4,0-440Д (Котел-утилизатор), ОАО «ЗиО» г. Подольск	2020	(75)	(75)	40	150	2	-	Уходящие газы, Природный газ (Дожигание)	Ввод в эксплуатацию с 01.02.2020г.
4	Пр-75-4,0-440Д (Котел-утилизатор), ОАО «ЗиО» г. Подольск	2020	(75)	(75)	40	150	2	-	Уходящие газы, Природный газ (Дожигание)	Ввод в эксплуатацию с 01.02.2020г.

Таблица 7 – Состав и характеристика водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-1

Ст. №	Тип (марка) котла, завод – изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/ резервное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
1В	ПТВМ-100 Бийский КЗ	1964	90	90	10÷16	150	58	1998	газ(мазут)
2В	ПТВМ-100 Бийский КЗ	1964	90	90	10÷16	150	58	2012	газ(мазут)
3В	ПТВМ-100 Дорогобужский КЗ	1965	90	90	10÷16	150	57	2017	газ(мазут)
4В	ПТВМ-100 Белгородский КЗ	1968	90	90	10÷16	150	54	1995	мазут
5В	ПТВМ-100 Дорогобужский КЗ	1970	90	90	10÷16	150	52	1993	газ(мазут)
6В	ПТВМ-100 Белгородский КЗ	1985	90	90	10÷16	150	37	2018	газ(мазут)
Итого			540	540					

Таблица 7.1 – Состав и характеристика бойлерных установок, установленных на ТЭЦ-1

Ст. №	Тип (марка) бойлера	Назначение	Давление пара	Тепловая мощность, Гкал/ч
1	ОБ (ПСВ-315-3-23)	основной	3 кгс/см2	36,3
1	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	14 кгс/см2	144
2а	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	3 кгс/см2	57,5
3а	ОБ (ПСВ-315-3-23)	основной	3 кгс/см2	36,3
4	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	3 кгс/см2	57,5
4а	ПБ (ПСВ-315-14-23)	пиковый	14 кгс/см2	94,4
4б	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	14 кгс/см2	144
5	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	14 кгс/см2	144

Ст. №	Тип (марка) бойлера	Назначение	Давление пара	Тепловая мощность, Гкал/ч
5а	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	3 кгс/см ²	57,5
5б	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	3 кгс/см ²	57,5
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	0,29 МПа	37,5
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	0,29 МПа	37,5
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	0,29 МПа	37,5
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	0,29 МПа	37,5

Таблица 8 – Состав и характеристика по РОУ, установленного на ТЭЦ-1

Ст. №	Наименование	Давление пара на входе	Давление на выходе	Производительность т/ч
5	РОУ-100/8-13	100 кгс/см ²	10 кгс/см ²	110
6	РОУ-100/8-13	100 кгс/см ²	10 кгс/см ²	110
8	РОУ-100/8-13	100 кгс/см ²	10 кгс/см ²	110
9/1	РОУ-100/25	100 кгс/см ²	25 кгс/см ²	100
9/2	РОУ-100/25	100 кгс/см ²	25 кгс/см ²	100
10	РОУ-8-13/1,2-2,5	8-13 кгс/см ²	1,2-2,5 кгс/см ²	100
-	РОУ 135 4,0/1,3	4,0 МПа	1,35 МПа	135
-	РОУ 135 4,0/1,3	4,0 МПа	1,35 МПа	135
-	РОУ 70 4,0/0,25	4,0 МПа	0,25 МПа	70
-	РОУ 70 4,0/0,25	4,0 МПа	0,25 МПа	70
-	РОУ 70 4,0/0,25	4,0 МПа	0,25 МПа	70
-	РОУ 70 4,0/0,25	4,0 МПа	0,25 МПа	70

2.1.2. Структура основного оборудования Воронежской ТЭЦ-2 Филиал АО «Квадра» – «Воронежская генерация»

Вторым базовым источником тепловой и электрической энергии функционирующим на территории городского округа город Воронеж является ТЭЦ-2, установленной электрической мощностью 127 МВт, тепловой мощностью 785 Гкал/ч (в том числе по турбоагрегатам - 125 Гкал/ч). Воронежская ТЭЦ-2 – производственное подразделение ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» расположена по адресу г. Воронеж, пр. Ясный, 1А.

Старая часть ТЭЦ-2 является станцией с поперечными связями. Энергетические котлы ст. №1 и №2, работают на общий паровой коллектор. Основным топливом является природный газ, резервное топливо – мазут.

В состав паротурбинного оборудования старой части ТЭЦ-2 входит турбогенератор ПР-12-35/10М/1,2 ст. 2.

Также в состав старой части ТЭЦ-2 входит пиковая водогрейная котельная, в которой установлено 4 водогрейных котла. Водогрейный котел ПТВМ-100 ст. №2 работает работают на природном газе, водогрейные котлы КВГМ-180-150-2 ст. №3 4, 5 работают на природном газе, резервным топливом для них является мазут.

В котельном отделении станции установлены 2 котла ЦКТИ-75-39ф. Котлы №1 и №2 топливо газ-мазут. Котел №3 выведен из эксплуатации. Для подачи питательной воды на энергетические котлы установлены четыре питательных насоса типа ПЭ-150-53.

В декабре 2010 года осуществлена реализация проекта «Реконструкция Воронежской ТЭЦ-2 на существующей промплощадке с использованием парогазовых технологий» и введена в эксплуатацию ПГУ-115 МВт – энергоблок, состоящий из двух ГТУ, двух паровых котлов-утилизаторов и одной паровой турбины.

Блок ПГУ-115 МВт имеет следующее основное оборудование:

Две ГТУ типа LM 6000 PD SPRINT электрической мощностью 45 МВт с низкэмиссионной камерой сгорания производства фирмы «General Electric»;

Паровая конденсационная турбина с производственными и теплофикационными отборами ПТ-25/34-3,4/1,2 производства «Калужский турбинный завод», мощностью 25 МВт;

Два КУП-45-3,9-440 одного давления, производительностью 45 т/ч пара с ГПСВ, снимающих тепло от уходящих газов котла-утилизатора посредством газовых подогревателей воды.

Для обеспечения подачи проектных объемов пара (150 т/ч) на паровую турбину ПГУ-115 МВт в июне 2012г. был смонтирован и введен в эксплуатацию паропровод 40 ата от главного корпуса части до ПГУ-115 МВт.

Пар от котлов ЦКТИ-75-39ф подается в главный паровой коллектор и от него поступает:

- на паровую турбину (ТГ-2);

- на РОУ 39/11 и РОУ 39/1,2;

Корпус ПГУ-115 МВт: отработанные газы от двух газотурбинных установок LM 6000 PD SPRINT подаются на два котла-утилизатора КУП-75-3,9-440. Пар, выработанный в котлах-утилизаторах, подается:

- на паровую турбину ПТ-25/34-3,4/1,2;

- на РОУ 39/11 и РОУ 39/1,2;

- по перемычке в главный корпус.

Из отборов паровых турбин старой части и ПГУ-115 МВт, а также РОУ пар подается в паропроводы 8-13 и 1,2-2,5 ата. От паропровода 8-13 ата пар подается:

- на мазутное хозяйство;

- на два пиковых бойлера (подогревателя сетевой воды);

–в паропровод собственных нужд котельного отделения.

От паропровода 1,2-2,5 ат пар подается:

–на атмосферные деаэраторы питательной воды (2) и подпиточной воды (1);

–на подогреватели сетевой воды (3);

–на подогреватели технической воды (3).

Конденсат греющего пара сетевых подогревателей старой части и ПГУ возвращается по линиям основного конденсата пара производственного отбора и теплофикационного противодавления в деаэраторы (ДА-1,3 главного корпуса старой части и ДА-5 ПГУ).

Для обеспечения циркуляции сетевой воды по теплотрассам №№ 12, 13, 14 установлены 6 сетевых насосов на водогрейной котельной и 3 сетевых насоса в корпусе ПГУ-115 МВт. Насосы типа СЭ 2500-180. В зависимости от режима работы теплотрасс и основного оборудования ТЭЦ-2 циркуляция сетевой воды по этим теплотрассам может как частично, так и полностью, обеспечиваться этими насосами.

Теплотрасса № 6 подключена от коллекторов сетевой воды главного корпуса. Прямые и обратные коллекторы водогрейной котельной, главного корпуса и ПГУ-115 МВт связаны между собой перемычками, поэтому циркуляция воды по теплотрассе №6 может обеспечиваться как от сетевых насосов водогрейной котельной, ПГУ-115 МВт так и сетевыми насосами главного корпуса.

Техническое водоснабжение ТЭЦ-2 обеспечивается из реки Дон по водоводам протяженностью 7,3 км. Насосами с береговой насосной вода подается на технологические нужды старой части и ПГУ-115 МВт. На береговой насосной станции установлено три циркуляционных насоса.

Исходной водой для установок химобессолиной и химочищенной водой является вода, подаваемая из напорных и сбросных циркуляционных водоводов ТЭЦ-2.

Для подготовки химочищенной воды на ТЭЦ-2 применена схема двухступенчатого натрий-катионирования с предварительной обработкой воды известкованием с коагуляцией после осветлителей, а также обессоливания с использованием двух установок обратного осмоса КОВ-10 для подачи в систему SPRINT ГТУ-1,2 ПГУ-115 МВт с целью увеличения электрической мощности ГТУ. Подготовка подпиточной воды для теплосети производится по схеме одноступенчатого натрий-катионирования с предварительным известкованием с коагулированием.

Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-2 представлена в разделе 2.5 на рисунке 6. Состав и характеристика основного оборудования ТЭЦ-2 представлены в таблицах 10 –13. Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на ТЭЦ-2, представлены в таблицах 9 – 13.

Таблица 9 – Состав и характеристика турбоагрегатов, установленных на ТЭЦ-2

№ п/п	Основное оборудование	Год ввода	Установленная мощность		Располагаемая мощность		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год последней реконструкции и (или) модернизации
			МВт	Гкал/ч	МВт	Гкал/ч	П-отбор	Т-отбор	
1	Турбина паровая ПР-12-35/10М/1,2 ст. 2	1978	12	55	7,378	55	35	20	1985
2	Турбина паровая ПТ-25/34-3,4/1,2 ст.3	2010	25	70	0	70	22	48	2016
3	Турбина газовая LM-6000 PD SPRINT ГТУ-1 (ГТД 192-262)	2010	45	-	0	-	-	-	2015
5	Турбина газовая LM-6000 PD SPRINT ГТУ-2 (ГТД 192-117)	2010	45	-	0	-	-	-	2018
Итого			127	125	7,378	125	57	68	

Таблица 10 – Состав и характеристика котлов-утилизаторов, установленных на ТЭЦ-2

№ п/п	Основное оборудование	Год ввода	Тепловая мощность			Год последней реконструкции и (или) модернизации
			МВт	Гкал/ч	т/ч	
8	Котел-утилизатор паровой КУП-45-3,9-440 ст.1	2010	-	50	-	2018
9	Котел-утилизатор паровой КУП-45-3,9-440 ст.2	2010	-	50	-	-
Итого				100		

Таблица 11 – Состав и характеристика паровых котлов, установленных на ТЭЦ-2

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч (т/ч)	Параметры пара		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции и (или) модернизации	Топливо (основное/резе рвное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
1	ЦКТИ-75-39ф	1956	50 (75)	50 (75)	39	450	66	2018	Газ/мазут-рез.
2	ЦКТИ-75-39ф	1957	50 (75)	50 (75)	39	450	65	2013	Газ/мазут-рез
3	ЦКТИ-75-39ф	1958	Выведен из эксплуатации						

Таблица 12 – Состав и характеристика водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-2

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции и (или) модернизации	Топливо (основное/резе рвное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
2	ПТВМ-100	1975	100	100	16	150	47	2021	Газ
3	КВГМ 180-150	1982	180	180	16	150	40	2012	Газ/мазут-рез
4	КВГМ 180-150	1983	180	180	16	150	39	2017	Газ/мазут-рез
5	КВГМ 180-150	1990	180	180	16	150	32	2018	Газ/мазут-рез
Итого			640	640					

Таблица 13 – Состав и характеристика РОУ, установленного на ТЭЦ-2

Ст. №	Наименование	Давление пара на входе	Давление на выходе	Производительность т/ч
1	РОУ 39/11	39 кгс/см ²	11 кгс/см ²	60
2	РОУ 39/1,2-2,5ата	39 кгс/см ²	1,5 кгс/см ²	60
3	РОУ 39/1,2-2,5ата	39 кгс/см ²	1,5 кгс/см ²	20
1	РОУ11/7	11 кгс/см ²	7 кгс/см ²	1
2	РОУ 39/11	39 кгс/см ²	11 кгс/см ²	30
3	РОУ 39/1,2-2,5ата	39 кгс/см ²	1,5 кгс/см ²	120

2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии

2.2.1. Структура основного оборудования Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Кроме источников комбинированной выработки, эксплуатируемых Филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация», на балансе Филиала на 01.01.2023 г. находятся 123 котельные, в том числе 2 собственные и 121 концессионные.

Суммарная установленная тепловая мощность собственных котельных (Котельная №1 и №2) находящихся в эксплуатации Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» - 310 Гкал/ч.

Котельная №1, установленной мощностью 100,0 Гкал/ч, расположена по адресу г. Воронеж, ул. Софьи Перовской, д.7. Котельная является сезонной, в летний период не работает. Температурный график котельной расчетный – 150/70 °С, фактический – 95/60 °С. Основным видом используемого топлива в котельной является природный газ, аварийным – дизельное топливо. Общая протяженность тепловых сетей в однетрубном исчислении составляет 35,89 м. Схема теплоснабжения от котельной – закрытая.

Состав и характеристика основного и вспомогательного оборудования котельной представлены в таблицах 18 – 19.

Таблица 18 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на Котельной №1

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции и (или) модернизации	Топливо (основное/резервное)
				Р, кгс/см ²	t, °С			
Водогрейные котлы								
2	ПТВМ-50-Дорогобужский завод	1982	50	16,00	70	41	2017	Газ/дизтопливо
3	ПТВМ-50-Дорогобужский завод	1965	50	16,0	70	58	2015	Газ/дизтопливо
ИТОГО			100					

Таблица 19 – Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на котельной №1

Наименование оборудования	Тип (кол-во)	Тип электродвигателя	Основные характеристики			
			Q, м ³ /ч	H, м	n, об/мин	N, кВт
Сетевой насос	СЭ1250-140 (5) СН-1А,2А,3	А4-400У-4МУ3	1250	140	1500	630
Подпиточный насос	КСМ-30 Пн-1	А 72-4	30	50-68	1450	28
Подпиточный насос	КСМ-30 Пн-2	А02-81-4	30	50-68	1450	40
Подпиточный насос	ЦНСГ-38-88 Пн-1А,2А	АИР 160 М2	38	88	2950	18,5
Насос рабочей воды	ЗК-9 №1	АИР М 112М2	45	30	2900	7,5
Насос речной воды	КМ 45/55 №1	4АМ	45	55	2900	45
Насос речной воды	Д-200-36 №2	А02-01-4	200	36	1470	40
Насос речной воды	К-80-50-200 №3	АИР	50	50	2900	15
Солевой насос	2Х9Д №1	АИР110S2У3	14-32	20-13	2900	4
Солевой насос	2Х9Д №2	АИР112М2У3	14-32	20-13	2900	7,5
Опресновочный насос	ЗВ-200 №1	АО103-4М	400	105	1470	120
Насос подачи дизельного топлива	А1 3В I6/25-8/25Б-2 (2) №1,2	АИМР160S4У2.5	8	5	1500	15
Насос перекачки дизельного топлива	Ш-20-16-18/6 №1,2,3	ВА132М642	18,5	6	2900	7,5

Котельная №2, установленной тепловой мощностью 210,0 Гкал/ч в горячей воде и 10,0 Гкал/ч в паре, расположена по адресу г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, 84. Температурный график котельной расчетный – 150/70 °С, фактический – 95/60 °С. Основным видом используемого топлива в котельной является природный газ, резервное – мазут. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 118,69 м. Схема теплоснабжения от котельной – закрытая.

Состав и характеристика основного и вспомогательного оборудования котельной представлены в таблицах 20 – 21.

Таблица 20 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на Котельной №2

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции и (или) модернизации	Топливо (основное/резервное)
				P, кгс/см ²	t, °C			
Водогрейные котлы								
4	ТВГМ-30 Дорогобужский завод	1968	30	16	70/150	55	2013	Газ/мазут М-100
5	ТВГМ-30 Дорогобужский завод	1967	30	16	70/150	56	2016	Газ/мазут М-100
6	ПТВМ-50 Дорогобужский завод	1970	50	16	70/150	53	2014	Газ/мазут М-100
7	ПТВМ-50 Завод «Вулкан» г. Бухарест Румыния	1973	50	16	70/150	50	2018	Газ/мазут М-100
8	ПТВМ-50 Завод «Вулкан» г. Бухарест Румыния	1974	50	16	70/150	49	2017	Газ/мазут М-100
ИТОГО			210					
Паровые котлы ⁶								
-	ДКВР 10/13	1966	5	13	194	57	2001	Газ/мазут М-100
-	ДКВР 10/13	1967	5	13	194	57	1999	Газ/мазут М-100

Два паровых котла ДКВР-10/13 используются только на собственные нужды котельной (подогрев мазута).

Таблица 21 – Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на Котельной №2

Наименование	Тип (модель)	Основные характеристики			Характеристика режима работы
		N, кВт	Q, т/час	N, кгс/см ²	
Сетевой насос	СЭ1250-140 №1	630	1250	14	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Сетевой насос	СЭ1250-140 №2	630	1250	14	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Сетевой насос	СЭ1250-140 №3	630	1250	14	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки

⁶ Паровые котлы работают на собственные нужды (подогрев мазута), без выдачи тепловой мощности на сторону потребителя

Наименование	Тип (модель)	Основные характеристики			Характеристика режима работы
		N, кВт	Q, т/час	H, кгс/см ²	
Сетевой насос	СЭ1250-140 №4	630	1250	14	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Сетевой насос	СЭ1250-140 №5	630	1250	14	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Подпиточный насос №3	K80-65-160	7,5	50	3,2	Круглосуточно, круглогодично с изменением нагрузки
Подпиточный насос №4	K100-60-250		100	8	Круглосуточно, круглогодично с изменением нагрузки
Подпиточный насос №5	KM100-65-200	30	100	5	Круглосуточно, круглогодично с изменением нагрузки
Подпиточный насос №7	KM100-65-200	30	100	6,5	Круглосуточно, круглогодично с изменением нагрузки
Питательный насос №1	KC12-110	11	12	11	Круглосуточно, в отопительный период без изменения нагрузки
Питательный насос №2	ЗМИСНГ-10	30	34	18,4	Круглосуточно, в отопительный период без изменения нагрузки
Питательный насос №3	ЦНСГ60-198	55	60	19,8	Круглосуточно, в отопительный период без изменения нагрузки
Рециркуляционный насос №1	СЭ500-70-16	160	500	4,2	Круглосуточно, в отопительный период без изменения нагрузки
Рециркуляционный насос №2	СЭ500-70-16	160	500	4,2	Круглосуточно, в отопительный период без изменения нагрузки
Насос сырой воды №1	K80-50-200	15	50	5	Кратковременно, при необходимости повышения давления сырой воды
Насос сырой воды №2	K80-50-200	15	50	5	Кратковременно, при необходимости повышения давления сырой воды
Насос сырой воды №3	K80-50-200	15	50	5	Кратковременно, при необходимости повышения давления сырой воды
Солевой насос №1	X65-50-160	7,5	25	3,2	Кратковременно, при необходимости регенерации без изменения нагрузки
Солевой насос №2	X65-50-160	5,5	25	3,2	Кратковременно, при необходимости регенерации без изменения нагрузки
Солевой насос №3	X65-50-160	7,5	25	3,2	Кратковременно, при необходимости регенерации без изменения нагрузки
Насос рабочей воды №1	K100-65-200A	18,5	90	4	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Насос рабочей воды №2	K100-65-200A	18,5	90	4	Круглосуточно, круглогодично без изменения нагрузки
Насос охлаждения рабочей воды №1	K20/30	4	20	3	Кратковременно, при необходимости охлаждения рабочей воды, без изменения нагрузки
Насос №1 подачи воды в котельную	K100-65-200	30	100	5	Кратковременно, при недостаточном давлении воды в городском водопроводе
Насос №2 подачи воды в котельную	K100-65-200	30	100	5	Кратковременно, при недостаточном давлении воды в городском водопроводе
Насос №3 подачи воды в котельную	K100-65-200	30	100	5	Кратковременно, при недостаточном давлении воды в городском водопроводе

Наименование	Тип (модель)	Основные характеристики			Характеристика режима работы
		N, кВт	Q, т/час	H, кгс/см ²	
Насос №4 подачи воды в котельную	K100-65-200	30	100	5	Кратковременно, при недостаточном давлении воды в городском водопроводе

Все насосы оснащены автоматикой безопасности, обеспечивающей отключение насосов по сухому ходу и защиту электродвигателя от токов высокой нагрузки. Техническое обслуживание и плановый ремонт проводятся в соответствии с графиком.

Данные по основному оборудованию котельных принятых в концессию представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Состав и характеристика основного оборудования, установленного на котельных принятых в концессию

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
	Центральный район									
1	3 Интернационала ул, 2к	24,00	ТВГ-8	8,00	1970	газ	нет	замена пятого светового экрана с коллекторами	2004	Постоянная
			ТВГ-8	8,00	1985			замена потолочного экрана и конвективной части	2002	
			ТВГ-8	8,00	1970			100% замена труб вертикального экрана с коллекторами. 100% замена труб потолочного экрана с коллекторами	2001	
2	Средне-Московская ул, 31к	7,86	ДКВР-4-13 (п)	2,5	1966	газ	нет	100% замена труб котла	1987	Постоянная
			ДКВР-4-13 (в)	2,5	1995			100% замена труб котла	2008	
			ДКВР-4-13 (в)	2,26	2005			100% замена труб котла	2005	
			МЗК-7 (п) (не эксплуатируется)	0,6	1980					
3	Дарвина ул, 14б	0,394	У-5	0,197	1965	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,197	1965					
4	Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	12,8	ТВГ-8м	8	1974	газ	нет	замена всех экранных труб и труб конвективной части	2004	Постоянная
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1964			замена всей трубной части котла	1989	
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1964			замена 100% экранных труб	2001	
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1961			замена 100% экранных труб	2001	
5	Ломоносова ул, 114 (ОДБ)	5,20	МЗК-7АГ (п)	0,6	1987	газ	нет	замена всех экранных труб и конвективной части	2009	Постоянная
			МЗК-7АГ (п)	0,6	1987			замена всех экранных труб и конвективной части	2009	
			КВГ- 4,65 (в)	4,0	1987			замена всех экранных труб и конвективной части	2009	
6	СХИ Ломоносова ул, 98к	20,001	ДКВР-10-13 (п)	6,67	1976	газ	нет	замена переднего экрана 20 труб, заднего экрана 20 труб, боковых экранов 58 труб	2003	Постоянная
			ДКВР-10-13 (п)	6,67	1976			замена боковых экранов 50 труб	2012	
			ДКВР-10-13 (п)	6,67	1978			замена переднего экрана 20 труб, заднего экрана 20 труб, боковых экранов 58	2004	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
								труб. Кипятильный пучок 616 труб		
7	Средне-Московская ул, 14/21	0,87	У-3	0,365	2003	газ	нет			Выведена в резерв в 2021г.
			КТС-2	0,500	2003					
8	Кольцовская ул, 6	1,904	У-5	0,468	1997	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,468	1997					
			КТС-2	0,5	1997					
			Ун-5	0,468	1997					
9	Комиссаржевской ул, 10а	0,57	У-5	0,285	1967	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,285	1967					
10	Никитинская ул, 5	0,471	У-3	0,215	1965	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,256	2004					
11	Карла Маркса ул, 35к	2,141	КТС-2	0,5	2003	газ	нет			Постоянная
			У-5	0,547	2000					
			У-5	0,547	2000					
			У-5	0,547	1967					
12	Володарского ул, 37а	1,116	У-5	0,372	2013	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,372	2013					
			У-5	0,372	2013					
13	Карла Маркса ул, 38	0,512	У-5	0,256	1960	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,256	1960					
14	Пушкинская ул, 4к	6,00	КТС-1	1,2	2002	газ	нет			Постоянная
			КТС-1	1,2	2002					
			КТС-1	1,2	2002					
			КТС-1	1,2	2002					
			КТС-1	1,2	2005					
15	Березовая Роща ул, 34к	8,00	КТС-1	1,14	1996	газ	нет			Постоянная
			КТС-1	1,14	2000					
			КТС-1	1,14	1990					
			КТС-1	1,14	1999					
			КТС-1	1,14	2000					
			КТС-1	1,14	1989					
			КТС-1	1,14	1998					
16	Березовая Роща ул, 56к	3,80	КТС-1	1,1	1986	газ	нет			Сезонная
			КТС-1	1,1	1996					
			КТС-2	0,5	1999					

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			КТС-1	1,1	1987					
17	Березовая Роща ул, 12к	10,0	КТС-1	1,1	1997	газ	нет			Постоянная
			КТС-1	1,2	1997					
			КТС-1	1,2	1996					
			КТС-1	1,2	1996					
			КТС-1	1,2	1992					
			КТС-1	1,1	1992					
			ТВГ-1,5 (только на ГВС)	1,5	1980					
			ТВГ-1,5 (только на ГВС)	1,5	1980					
			КТС-1	1,1	2001					
18	Цюрупы ул, 5	2,11	У-5	0,489	1997	газ	нет			Постоянная
			У-6	0,585	1997					
			У-5	0,489	1997					
			У-5	0,547	1997					
19	Каляева ул, 19к	1,600	КТС-2	0,5	2002	газ	нет			Постоянная
			У-5М	0,55	1978					
			У-5М	0,55	1980					
20	Коммунаров ул, 41б	0,744	У-5	0,372	1964	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,372	1964					
21	Рабочий городок, 38к	1,80	КТС-2	0,51	1985	газ	нет			Постоянная
			У-5м	0,43	1985					
			У-5м	0,43	1985					
			У-5м	0,43	1985					
22	Фридриха Энгельса ул, 7н	1,404	У-5	0,468	1970	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,468	1970					
			У-5	0,468	1970					
23	Советский пер, 4а	1,028	У-5	0,314	1966	газ	нет			Сезонная
			У-6	0,4	1964					
			У-5	0,314	1959					
24	Революции пр-кт, 10/12	4,3	КТС-1	1,1	2003	газ	нет			Постоянная
			КТС-2	0,5	2000					
			КТС-2	0,5	1985					
			КТС-1	1,1	1987					
			КТС-1	1,1	1998					

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
25	Ленина ул, 12к (Динамо)	3,3	КТС-1	1,1	1999	газ	нет			Постоянная
			КТС-1	1,1	2003					
			КТС-1	1,1	2003					
			КТС-1	1,1	2003					
26	Ленина ул, 86к (ВГПИ)	8,001	КТС-1	1,14	1958	газ	нет			Постоянная
			КТС-1	1,14	1998					
			КТС-1	1,14	1996					
			КТС-1	1,14	1996					
			КТС-1	1,14	1996					
			КТС-1	1,14	1996					
			КТС-1	1,14	1996					
			КТС-1	1,14	1996					
27	Плехановская ул, 66к	2,25	ИИГ-750	0,75	2003	газ	нет			Постоянная
			ИИГ-750	0,75	2002					
			ИИГ-750	0,75	2003					
			ИИГ-750	0,75	2003					
28	Чайковского ул, 8	2,216	КТС-1	1,1	1995	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,372	1960					
			У-5	0,372	1960					
			У-5	0,372	1960					
29	Феоктистова ул, 4	4,2	КТС-2	0,5	2001	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,5	2004					
			КТС-2	0,5	1998					
			КТС-1	1,1	2006					
			КТС-1	1,1	2006					
			КТС-2	0,5	2002					
			КТС-2	0,5	2002					
30	Революции пр-кт, 21	1,002	У-5	0,33	1964	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,3	1964					
			У-5	0,33	1964					
31	Индустриальный пер, 1а	1,60	КТС-1	1,1	2000	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,5	2000					
32	Цюрупы ул, 36	1,500	У-5	0,489	1960	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,489	1960					
			КТС-2	0,5	1987					
33	Арсенальная ул, 5	1,00	У-5	0,5	1972	газ	нет			Постоянная
			КТС-2	0,5	2002					
34	Летчика Замкина ул, 40к	2,674	КТС-2	0,5	2002	газ	нет			Постоянная
			КТС-2	0,43	1998					
			У-5	0,372	1965					

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			KTC-2	0,5	1998					
			У-5	0,372	1965					
			KTC-2	0,5	1965					
35	Манежная Б. ул, 13	2,36	KTC-2	0,5	1989	газ	нет			Постоянная
			KTC-2	0,5	1999					
			KTC-1	1,1	1988					
			У-5	0,26	1952					
36	АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	0,243	«Хопер-100»	0,081	2004	газ	нет			Сезонная
			«Хопер-100»	0,081	2004					
			«Хопер-100»	0,081	2004					
37	АБМК Карла Маркса ул, 112к	3,00	КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010	газ	нет			Постоянная
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010					
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010					
38	АБМК Мало-Терновая ул, 9к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014					
39	АБМК Помяловского ул, 27к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014					
40	АБМК Рылеева ул, 22К	2,168	ALPHATHERM E 630	0,542	2014	газ	нет			Постоянная
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014					
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014					
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014					
41	АБМК Ольминского ул, 28	0,387	ICI Rex 25	0,215	2014	газ	нет			Постоянная
			ICI Rex 20	0,172	2014					
42	АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,516	Logano SK-645-300	0,258	2014	газ	нет			Постоянная
			Logano SK-645-300	0,258	2014					
43	0206 «Котельная» Ломоносова ул, 116	16,98	ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998	газ	нет	замена всех экранных труб и конвективной части	2006	Постоянная
			ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998			замена всех экранных труб и конвективной части	1997	
			ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998			замена всех экранных труб и конвективной части	2016	
44	Котельная Оборона революции ул, 27а	0,27	У-5м	0,27	н.д.	уголь	нет			Сезонная
45	АБМК Шишкова ул, 146/8м	0,516	КСВа-0,3 МВт	0,258	2015	газ	нет			Постоянная
			КСВа-0,3 МВт	0,258	2015					
46	Шишкова ул, 146/8к	2,262	Lavart 1230R	1,058	2017	газ	нет			Постоянная
			Lavart 1400R	1,204	2017					

№ п/п	Наименование котельной	Производи-тельность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резерв-ного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
47	Сакко и Ванцетти ул, 80	1,490	«Универсал-5»	0,372	1972	газ	нет		1987	Постоянная
			«Универсал-5»	0,372	1970				1987	Постоянная
			«Универсал-5»	0,372	1970				1987	Постоянная
			«Универсал-5»	0,372	1970				1987	Постоянная
	Ленинский район									
48	Никитинская ул, 36к	16,2	ТВГ-4	4,05	2005	газ	нет		2005	Постоянная
			ТВГ-4	4,05	2003				2015	
			ТВГ-4	4,05	2004				2004	
			ТВГ-4	4,05	2005				2005	
49	Острогожская ул, 67н	7,1	КТС-1	1,1	1999	газ	нет			Постоянная
			КТС-2	0,5	1998					
			КТС-1	1,1	1996					
			КТС-1	1,1	1997					
			КТС-1	1,1	1997					
			КТС-1	1,1	1998					
			КТС-1	1,1	2014					
50	Бахметьева ул, 7к	2,2	Паромат-Дуплекс	1,3	1996	газ	нет			Сезонная
			Паромат-Дуплекс	0,9	1996					
51	Плехановская ул, 59	0,628	У-5	0,314	2004	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,314	2004					
52	40 лет Октября ул, 33к	0,8	У-5	0,4	2000	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,4	2002					
53	Кольцовская ул, 66	0,983	КТС-2	0,32	1953	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,32	1953					
			У-5	0,343	2014					
54	Днепровский пер, 1к	3,078	КТС-1	1,1	1998	газ	нет			Постоянная
			У-5 (п)	0,489	2013					
			У-5 (п)	0,489	2014					
			КТС-2	0,5	1998					
			КТС-2	0,5	1992					
55	Веры Фигнер пер, 77	0,394	У-5	0,197	1974	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,197	1974					
56	Кривошеина ул, 1к	13,00	КТС-1	1,32	2001	газ	нет		2011	Постоянная
			КТС-1	1,32	2001				2001	
			КТС-1	1,32	2001			полная замена трубной части и обмуровки котла	2016	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			КТС-1	1,32	2002				2014	
			КТС-1	1,32	2014				2001	
			КТС-1	1,32	2002				2001	
			ТВГ-1,5	1,70	1988				не было	
			ТВГ-1,5	1,70	1981				не было	
			ТВГ-1,5	1,70	1981			полная замена трубной части и обмуровки котла	2016	
57	Моисеева ул, 75	1,376	СТГ «Классик»	0,344	2006	газ	нет			Постоянная
			СТГ «Классик»	0,344	2006					
			СТГ «Классик»	0,344	2006					
			СТГ «Классик»	0,344	2006					
58	Острогожская ул, 57к	2,094	КТС-2	0,5	2006	газ	нет			Постоянная
			У-5 (п)	0,547	2013					
			КТС-2	0,5	2007					
			У-5	0,547	2014					
59	Краснознаменная ул, 77	0,578	КТС-2	0,322	2004	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,256	2013					
60	Острогожский проезд, 1к	0,258	PROTHERM-150KLO	0,129	2010	газ	нет			Сезонная
			PROTHERM-150KLOM	0,129	2010					
61	АБМК 9 Января ул, 48к	1,29	ECOMAX N-750	0,645	2010					
			ECOMAX N-750	0,645	2010					
62	АБМК Чапаева ул, 115к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2013	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2013					
63	0184 «Котельная АБМК» Лескова ул, 43к	0,387	Bizon NO 150	0,129	2013	газ	нет			Сезонная
			Bizon NO 150	0,129	2013					
			Bizon NO 150	0,129	2013					
64	АБМК Туркменский пер, 14Т	0,309	котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013					
			котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013					
65	АБМК Краснознаменная ул, 74к	0,6	котел «NO 350 Protherm»	0,3	2014	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 350 Protherm»	0,3	2014					
66	АБМК Матросова ул, 2к	0,34	котел «NO 200 Protherm»	0,17	2014	газ	нет			Сезонная
			котел «NO 250 Protherm»	0,17	2014					
67	АБМК Острогожская ул, 77к	0,6	Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2011	газ	нет			Сезонная
			Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2011					
	Коминтерновский									

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
	район									
68	Ботанический пер, 45к	60	ПТВМ-30	30,0	1974	газ	нет	верхний и нижний пакеты конвективной части (64 пакета)	2013	Постоянная
			ПТВМ-30	30,0	1974			нижний пакет конвективной части с 2-мя нижними коллекторами	2009	
69	Здоровья пер, 25к	17,09	ДКВР-6,5-13 (п)	4,00	1984	газ	нет		не было	Постоянная
			ДКВР-6,5-13 (в)	3,67	1963			замена конвективной части	2014	
			ДКВР-6,5-13 (в)	4,71	2010			замена экранной части (необходимо частично восстановить обмуровку)	2015	
			ДЕ-6,5-14 (п)	4,71	1964				не было	
70	45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	3,0	КТС-2	0,50	1987	газ	нет	не было кап. Ремонта		Сезонная
			КТС-2	0,50	1987			не было кап. Ремонта		
			КТС-2	0,50	1998			100 % металлической части	2001	
			КТС-2	0,50	1998			100 % металлической части	2001	
			КТС-2	0,50	2003			100 % металлической части	2003	
			КТС-2	0,50	2003			100 % металлической части	2003	
71	Бурденко ул, 1к	10,00	КТС-1	1,12	1997	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			КТС-1	1,12	1999			не было кап. ремонта		
			КТС-1	1,12	1999			не было кап. ремонта		
			КТС-1	1,12	1996			не было кап. ремонта		
			КТС-1	1,12	1996			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,88	1990			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,88	1990			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,88	1990			Замена металлической части	2014	
			Братск-1г	0,88	1990			Замена металлической части	2015	
			Братск-1г	0,88	1990			Замена металлической части	2015	
72	Лидии Рябцевой ул, 53к	7,00	КТС-1	1,18	1997	газ	нет	100 % замена поверхностей нагрева	1997	Постоянная
			КТС-2	0,54	2002			100 % замена поверхностей нагрева	2002	
			КТС-1	1,18	2003			100 % замена поверхностей нагрева	2003	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			КТС-2	0,54	2003			100 % замена поверхностей нагрева	2003	
			КТС-1	1,18	2000			100 % замена поверхностей нагрева	2000	
			КТС-1	1,18	1997			100 % замена поверхностей нагрева	1997	
			КТС-1	1,18	1997			100 % замена поверхностей нагрева	1997	
73	Елецкая ул, 8к	6,31	Минск-1	0,86	1979	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			КТС-1	1,10	1997			100 % замена поверхностей нагрева	1997	
			КТС-1	1,10	1997			100 % замена поверхностей нагрева	1998	
			КТС-1	1,10	1997			100 % замена поверхностей нагрева	1997	
			КТС-2	0,50	1999			100 % замена поверхностей нагрева	1999	
			КТС-1	1,10	2000			100 % замена поверхностей нагрева	2000	
			У-5	0,55	1995			не было кап. Ремонта		
74	Варейкиса ул, 23к	9,00	КТС-1	1,13	2012	газ	нет	100 % замена поверхностей нагрева	2012	Постоянная
			КТС-1	1,13	2014			100 % замена поверхностей нагрева	2014	
			КТС-1	1,13	1999			100 % замена поверхностей нагрева	1999	
			КТС-1	1,13	2000			100 % замена поверхностей нагрева	1999	
			КТС-1	1,13	2000			100 % замена поверхностей нагрева	2000	
			КТС-1	1,13	1993			100 % замена поверхностей нагрева	2016	
			КТС-1	1,13	2000			100 % замена поверхностей нагрева	2000	
			КТС-1	1,13	1996			100 % замена поверхностей нагрева	1996	
75	Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	26,00	ТВГ-8м	8,67	1971	газ	нет	100% конвективных труб	2008	Постоянная
			ТВГ-8м	8,67	1971			100% труб змеевика	2007	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			ТВГ-8м	8,67	1970			100% трубной части	2013	
76	Московский пр-кт, 151к 7км	16,00	ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1984	газ	нет	100% экранных труб	2012	Постоянная
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1981			72 трубы бокового экрана	2006	
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1971			100% экранных труб	2003	
			ДКВР-6,5-13 (п) (не работает с 1998г.)	4,0	1977				не работает с 1998г.	
77	Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	КТС-1	1,10	2002	газ	нет	100 % металлической части	2001	Постоянная
			КТС-1	1,10	2002			100 % металлической части	2014	
			КТС-1	1,10	2003			100 % металлической части	2003	
78	Владимира Невского ул, 25к, ВКБР	105	ДКВР-4-13 (п) (переведен в водогрейный режим)	2,50	1982	газ	нет	переведен в водогрейный режим	-	Постоянная
			ДКВР-4-13 (п) (переведен в водогрейный режим)	2,50	1982			переведен в водогрейный режим	-	
			ПТВМ-30м	35,00	1982			замена левого топочного экрана	2014	
			ПТВМ-30м	35,00	1982			замена нижнего и верхнего конвективных пакетов	2016	
			КВГМ-30-150	30,00	1993			замена левого и подового экрана	2013	
79	9 Января ул, 122к	4,4	КТС-1	1,10	1994	газ	нет	100 % металлической части	2007	Сезонная
			КТС-1	1,10	1995			100 % металлической части	2014	
			КТС-1	1,10	2001			100 % металлической части	2015	
			КТС-1	1,10	2001			100 % металлической части	2001	
80	9 Января ул, 180к	1,865	КТС-2	0,5	1998	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,5	2003					
			КТС-2	0,5	2009					
			У-3	0,37	1981					
81	Торпедо ул, 21к	5,5	КТС-1	1,10	2007	газ	нет	100 % замена поверхностей нагрева	2007	Постоянная
			КТС-1	1,10	2007			100 % замена поверхностей нагрева	2007	
			КТС-1	1,10	2007			100 % замена поверхностей нагрева	2007	
			КТС-1	1,10	1987			не было кап. Ремонта		
			КТС-1	1,10	1996			не было кап. Ремонта		
82	Брянская ул, 17	1,029	У-5	0,34	1964	газ	нет			Постоянная
			У-5	0,34	1965					
			У-5	0,34	1965					

№ п/п	Наименование котельной	Производи-тельность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резерв-ного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
83	Гайдара ул, 19а	3,98	KTC-1	1,10	2009	газ	нет	100 % замена поверхностей нагрева	2009	Сезонная
			ROSSEN RSA-400	0,344	2021				1998	
			ROSSEN RSA-400	0,344	2021				2003	
			KTC-1	1,10	2003			100 % замена поверхностей нагрева		
			KTC-1	1,10	2004			100 % замена поверхностей нагрева	2004	
84	Газовая ул, 22к	8,10	KTC-1	1,10	1997	газ	нет			Постоянная
			KTC-1	1,10	1997					
			Минск-1	0,90	1980					
			Минск-1	0,90	1980					
			Минск-1 (п)	0,90	1980					
			KTC-1	1,10	2001					
			KTC-1	1,10	2000					
			У-5 (п)	0,50	1980					
			У-5	0,50	1980					
85	Московский пр-кт, 19а	1,08	КСВа-0,63	0,54	2003	газ	нет			Сезонная
			КСВа-0,63	0,54	2003					
86	Еремеева ул, 37	4,24	KTC-1	1,10	2004	газ	нет	потолочный экран	2014	Сезонная
			KTC-1	1,10	2004			100 % металлической части	2005	
			KTC-1	1,10	2004			100 % металлической части	2005	
			У-5	0,47	1972			не было кап. Ремонта		
			У-5	0,47	1966			не было кап. Ремонта		
87	АБМК Урицкого ул, 68к	2,168	КВ-ГМ-0,63	0,54	2006	газ	нет			Сезонная
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006					
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006					
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006					
	Советский район									
88	Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	12,00	ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1970	газ	нет	произведена наплавка карозийных раковин верхнего барабана	1998	Постоянная
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1969					
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1971			замена экранных труб, замена предохранительного клапана	2006	
89	Патриотов пр-кт, 7	2,104	KTC-2	0,50	1998	газ	нет			Постоянная

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			У-5	0,43	1974					
			У-5	0,43	1974					
			У-5 (п)	0,37	2003					
			У-5	0,37	2002					
90	Романтиков ул, 2к	3,67	КТС-2	0,51	2000	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,51	2002					
			КТС-2	0,51	2002					
			У-5	0,55	1977					
			У-5	0,55	1977					
			У-5	0,55	1977					
			КТС-2	0,51	1998					
91	пгт.Придонской, Защитников Родины ул, 8к	4,35	КТС-1	1,10	1986	газ	нет			Сезонная
			КТС-2	0,50	2002					
			КТС-1	1,10	2003					
			КТС-2	-	2003					
			У-5	0,55	1994					
			КТС-1	1,10	1986					
92	Семилукская ул, 48к	0,64	У-5	0,20	1977	газ	нет			Сезонная
			У-5	0,20	1977					
			У-5м	0,25	1993					
93	Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	200,0	ПТВМ-50	50,00	1974	газ	нет	нижний пакет	2009	Постоянная
			ПТВМ-50	50,00	1974			верхний и нижний пакет, задний и левый правый боковые экраны	2007	
			ПТВМ-50	50,00	1982			верхний и нижний пакет, задний и левый правый боковые экраны	2012	
			ПТВМ-50	50,00	1987			верхний и нижний пакет, фронт, задний экран, левый и правый боковой, коллектора и перепускные трубы	2014	
94	Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	7,5	VITOMAX 100-LW тип M148	2,50	2011	газ	нет			Постоянная
			VITOMAX 100-LW тип M148	2,50	2011					
			VITOMAX 100-LW тип M148	2,50	2011					

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
95	АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	4,9	Vitoplex 100 PV1 2Мвт	1,72	2011	газ	нет			Постоянная
			Vitoplex 100 PV1 2Мвт	1,72	2011					
			Vitoplex 100 PV1 1,7Мвт	1,46	2011					
96	Курчатова ул, 24б (п. Шиловое)	92,0	ДЕ-25-14ГМ	16,00	1985	газ	нет	замена труб правого бокового экрана и конвективной части	2008	Постоянная
			ДЕ-25-14ГМ	16,00	1985			-	не было	
			КВГМ-30	30,00	1994			-	не было	
			КВГМ-30	30,00	1994			-	не было	
97	АБМК Дорожная ул, 44к	0,86	Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2014	газ	нет			Постоянная
			Bison «NO 350 Protherm»	0,03	2014					
			Bison «NO 350 Protherm»	0,26	2014					
	Железнодорожный район									
98	Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	273,0	ДКВР-10-13 (п)	6,50	1964	газ	нет	полная замена труб экранов топки и конвективной части, произведен ремонт внутренних устройств верхнего барабана котла	2005	Постоянная
			ДЕ-10-14 (п)	6,50	1966					
			ТВГМ-30	30,00	1967			замена задних экранов конвективной части, замена трубных элементов, камер верхних и нижних, правый верхний экран, замена трубных элементов камер верхняя и промежуточная, экран верхний левый, замена пакетов конвективной части и нижних камер, экран верхний левый	2014	
			ТВГМ-30	30,00	1968			задний экран топки, низних конвективных пакетов, нижних коллекторов конвективной части котла	2004	
			ПТВМ-50	50,00	1971			замена конвективных пакетов коллекторов верхнего пояса, верхняя часть и промежуточный	2011	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
								коллектор заднего экрана, правый и левый боковые экраны и нижние коллектора боковых экранов, ремонт горелок 1, 2, 4		
			ПТВМ-50	50,00	1970			восстановительный ремонт горелок с 1-12, замена правого и левого экрана топки котла, замена левого верхнего и нижнего коллекторов, верхнего правого бокового коллектора, обмуровка горелок и боковых экранов коллекторов топки	2016	
			ПТВМ-50	50,00	1972			капитальный ремонт закончен	2017	
			ПТВМ-50	50,00	1978			замена труб поверхностей нагрева всех экранов топки, коллекторов, боковых экранов и нижних коллекторов фронтального и заднего экрана топки	2005	
99	Паровозная ул, 62к	1,2	У-5	0,4	1985	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			У-5	0,4	1980			не было кап. ремонта		
			У-5	0,4	1980			не было кап. ремонта		
100	Куйбышева ул, 23к	2,49	Братск-1г	0,83	1991	газ	нет	не было кап. ремонта		Сезонная
			Братск-1г	0,83	1990			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,83	1991			не было кап. ремонта		
101	Розы Люксембург ул, 109к	4,80	Братск-1г	0,86	1991	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
			КТС-1	1,10	2007			не было кап. ремонта		
			КТС-1	1,10	2007			не было кап. ремонта		
102	Сосновая ул, 23к	6,88	Братск-1г	0,86	1990	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			Братск-1г	0,86	1990			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1990			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1990			не было кап. ремонта		

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
			Братск-1г	0,86	1991			не было кап. ремонта		
103	Хабаровская ул, 1к	0,63	У-5м	0,21	1996	газ	нет	не было кап. ремонта		Сезонная
			У-5м	0,21	1996			не было кап. ремонта		
			У-5м	0,21	1996			не было кап. ремонта		
104	Грузинская ул, 39к	1,49	У-5	0,37	1995	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			У-5	0,37	1995			не было кап. ремонта		
			У-5	0,37	1995			не было кап. ремонта		
			У-5	0,37	1995			не было кап. ремонта		
105	Конституции ул, 135к	1,72	Факел-Г	0,86	2005	газ	нет	не было кап. ремонта		Постоянная
			Факел-Г	0,86	1993			не было кап. ремонта		
106	Сосновая ул, 2к	0,24	«Хопер-100»	0,08	2001	газ	нет	не было кап. ремонта		Сезонная
			«Хопер-100»	0,08	2007			не было кап. ремонта		
			«Хопер-100»	0,08	2001			не было кап. ремонта		
107	Богдана Хмельницкого ул, 79	65,0	ДЕ-4-14ГМ (п)	2,50	1991	газ	нет	замена трубной части барабанов котла	2005	Постоянная
			ДЕ-4-14ГМ (п)	2,50	1991				2007	
			КВГМ-30	30,00	1991			замена боковых экранов, боковых коллекторов топки. Замена фронтальных экранов, фронтальных коллекторов. Замена поворотного экрана, коллекторов поворотного экрана. Замена перепускных труб поворотного экрана и фронтальных коллекторов. Замена подовых труб топки	2016	
			КВГМ-30	30,00	1991			замена нижнего конвективного пакета, второй ширмы справа в верхнем конвективном пакете, подовых труб, нижних боковых коллекторов и экранных труб топки котла	2018	

№ п/п	Наименование котельной	Производи- тельность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резерв- ного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
108	Серафимовича ул, 32	12,0	ДКВР-6,5-13	4,00	1973	газ	нет		2005	Постоянная
			ДКВР-6,5-13	4,00	1974			100% замена трубной части	2006	
			ДКВР-6,5-13	4,00	1980				1994	
109	Педагогический пер, 14а	1,14	Универсал-5	0,41	2008	уголь				Сезонная
			Универсал-5	0,41	2008					
			Универсал-5	0,32	2008					
110	АБМК Кузнецова ул, 5к	2,16	КВ-Г-0,63	0,54	2006	газ	нет			Постоянная
			КВ-Г-0,63	0,54	2006					
			КВ-Г-0,63	0,54	2006					
			КВ-Г-0,63	0,54	2006					
111	АБМК Федора Тютчева ул, 6к	0,75	VK-500 «Вулкан»	0,50	2009	газ	нет			Сезонная
			VK-250 «Вулкан»	0,25	2009					
112	АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	4,19	Bison «NO 2000 Protherm»	1,72	2010	газ	нет			Постоянная
			Bison «NO 2000 Protherm»	1,72	2010					
			Bison «NO 870 Protherm»	0,75	2010					
113	Дубовая ул, 6	0,15	DAKON HM 90	0,08	2006	газ	нет			Сезонная
			КЧМ-3 ДГ	0,07	1995					
114	АБМК Тиханкина ул, 103а (Репное)	1,72	BUDERUS SK755-1040	0,86	2015	газ	нет			Постоянная
			BUDERUS SK755-1040	0,86	2015					
115	Дачный проспект,д.162	3,44	"Факел-Г"	0,86	2009	газ	нет			Постоянная
			"Факел-Г"	0,86	2009					
			"Факел-Г"	0,86	2009					
			"Факел-Г"	0,86	2009					
Левобережный район										
116	Глинки ул, 9к (п. Никольское)	91,2	ДЕ-16-14ГМ (п)	10,60	1987	газ	нет	100% замена экранных труб	2017	Постоянная
			ДЕ-16-14ГМ (п)	10,60	1987			100% замена экранных труб	2018	
			ПТВМ-30М	35,00	1995				2010	
			ПТВМ-30М	35,00	н.д.				не было	
117	Туполева ул, 31к	76,0	ДКВР-6,5-13 (п)	4,00	1970	газ	нет		1988	Постоянная
			ТВГ-8М	8,30	1975				1987	
			КВ-ГМ-20	20,00	1983				2017	
			КВ-ГМ-20	20,00	1986			100% замена трубной части котла, кроме коллекторов	2016	
			ДЕ-6,5-14ГМ (п)	3,70	н.д.				не было	
			ДЕВ-16-14ГМ	10,00	2011				не было	
			ДЕВ-16-14ГМ (п)	10,00	н.д.				не было	
									не было	

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Наличие аварийного или резервного топлива	Тип последнего капитального ремонта	Дата последнего капитального ремонта	Режим работы котельной
118	Ростовская ул, 100к (8-я больница)	5,00	ДКВР-4-13 (п)	2,50	2016	газ	нет			Постоянная
			ДКВР-4-13 (в)	2,30	1978					
119	АБМК Большая Советская ул, 35 к С. Семилукинские выселки	0,26	«Хопер-100А»	0,09	2009	газ	нет	Частичный ремонт	2018	Сезонная
			«Хопер-100А»	0,09	2009					
			«Хопер-100А»	0,09	2009					
120	с. Масловка, Полякова ул, 13а	4,3	Братск-1г	0,86	1987	газ	нет			Постоянная
			Братск-1г	0,86	1987					
			Братск-1г	0,86	1987					
			Братск-1г	0,86	1987					
			Братск-1г	0,86	1987					
121	ул. Волгоградская, 39л	50,1	ДКВР 10\13п	6,60	1967	газ	нет		2003	Постоянная
			ДКВР 10\13п	6,60	2000					
			ДКВР 10\13п	6,60	1970				2008	
			ДКВР 10\13п	6,60	1974					
			ДКВР 20\13п	13,20	1975				2010	
			ДЕ-16-14ГМп	10,50	1996				2001	

Таблица 23 - Насосное оборудование на котельных принятых в концессию

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
Центральный район					
3 Интернационала ул, 2к	Сетевой насос № 1	К 100-65-200	АИР 30/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-250	4А 55/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-250	АО2 55/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-65-250	4А 55/3000	1994	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	К 100-65-250	4А 55/3000	1996	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 80-65-160	4А 4/3000	1999	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 100-80-160	АОФ2 17/3000	1999	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 3	К 80-50-200	АИР 18,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Повысительный насос х. в. № 1	К 80-50-200	АИР 15/3000	2003	Удовлетворительно
	Повысительный насос х. в. № 2	К 100-65-200	АИР 15/3000	2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 1	К 65-50-160	АО2 1,7/3000	1996	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 1	К 65-50-160	АИР 5,5/3000	1998	Удовлетворительно
Средне-Московская ул, 31к	Сетевой насос № 1	К 100-80-160	АИР 15/3000	1994	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200	АО2 30/3000	1995	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-200	АИР 30/3000	1995	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-65-200	АИР 30/3000	2000	Удовлетворительно
	Повысительный насос г. в. № 1	К 80-50-200	А 14/3000	1996	Удовлетворительно
	Повысительный насос г. в. № 2	К 80-50-200	4А 15/3000	1997	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	КС 10 55/2	А 7/3000	1995	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	КС 20 110/2	4АФ 18,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 100-80-160	АОФ2 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 100-65-200	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно
	Повысительный насос х. в. № 1	К 100-65-200	АИР 30/3000	1999	Удовлетворительно
	Повысительный насос г. в. № 2	К 100-65-200	АИР 45/3000	2001	Удовлетворительно
	Солевой насос	1,5К-6	А 4,5/3000	2000	Удовлетворительно
СХИ" Ломоносова ул, 98к	Сетевой насос № 1	6НДВ-60	АО 75/1500	2001	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	6НДВ-60	АО 75/1500	2001	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	6НДВ-60	4А 55/1500	2001	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	6НДВ-60	4А 75/1500	2001	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1998	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	АИ4/3000	1996	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦНСГ 60/198	4А 55/3000	1980	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦНСГ 60/198	АО2 55/3000	2004	Необходима замена насосного агрегата
	Питательный насос № 3	ПДВ 25-20		1981	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Повысительный насос х. в. № 1	К 80-50-200	АИР 15/3000	1998	Удовлетворительно
	Повысительный насос х. в. № 2	К 80-50-200	АИР 15/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	ЭСН 2/1		2006	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	ЭСН 2/1		2006	Удовлетворительно
Фридриха Энгельса ул, 50					
Средне-Московская ул, 14/21	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	АИР 7,5/3000		Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
Кольцовская ул, 6	Циркуляционный насос № 1 (зимний)	К 100-65-200	АОФ 13/1500		Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2 (зимний)	К 100-65-200	АОФ 13/1500		Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 3 (летний)	К 20/30			Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 4 (летний)	К 20/30			Удовлетворительно
Комиссаржевской ул, 10а	Сетевой насос № 1	UPS 65-185 F		2007	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	UPS 65-185 F		2007	Удовлетворительно
Никитинская ул, 5	Сетевой насос № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2007	Удовлетворительно
Карла Маркса ул, 35к	Сетевой насос № 1	К 100-80-160	АИР 11/3000	1999	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 100-80-160	АИР 11/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1 (летний)	КМ 65-50-160	А 2,8/3000	1999	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2 (летний)	КМ 50-32-125	4А 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	К 50-32-125	4А 2,2/3000	1967	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2	К 65-50-160	4А 4/3000	1967	Удовлетворительно
Володарского ул, 37а	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	АИР 7,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦНШ-80	А 4,5/1500	1966	Удовлетворительно
Карла Маркса ул, 38	Сетевой насос № 1	КМ 150-125-250	АИР 18,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 150-125-250	АИР 18,5/3000	2002	Удовлетворительно
Пушкинская ул, 4к	Сетевой насос № 1 (зимний)	КМ 100-80-160	АИР 15/3000	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2 (зимний)	КМ 100-80-160	АИР 15/3000	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1 (летний)	КМ 100-65-200	АИР 15/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2 (летний)	КМ 100-80-160	АИР 30/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	LPD 100-160/156 7,5кВт		2003	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Повысительный насос № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	SR 1-11 0,55 кВт		2003	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	SR 1-11 0,55 кВт		2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	СН-2-503		2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2	СН-2-503		2003	Удовлетворительно
Березовая Роща ул, 34к	Насос сетевой № 1	K150-125-315	АИР 30/1500	1996	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 290/30	АИР 37/1500	1996	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 1 (летний)	К 3К-9	4А 13/3000	1984	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2 (летний)	K80-65-160	АО2 7,5/3000	2001	Удовлетворительно
	Насос подпитки № 1	К 20/30	4А 4/3000	1986	Удовлетворительно
	Насос подпитки № 2	2К-6	4А 4/3000	1990	Удовлетворительно
	Насос рецирк. ГВС № 1	К 20/30	4А 4/3000	1981	Удовлетворительно
	Насос рецирк. ГВС № 2	К 20/30	4А 4/3000	1996	Удовлетворительно
	Бак подпитки V=2 м3			1990	Удовлетворительно
Березовая Роща ул, 56к	Насос сетевой № 1	1К 150-125-315	А 30/1500	2007	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	1К 150-125-315	АО2 30/1500	2007	Удовлетворительно
	Насос подпитки № 1	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000	2006	Удовлетворительно
	Насос подпитки № 2	КМ 50-32-125	АО2 2,2/3000	2006	Удовлетворительно
Березовая Роща ул, 12к	Насос сетевой № 1	К 100-65-200	АИР180М2У3 30/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 100-65-200	АИР180М2У3 30/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	К 100-65-200	АИР180М2У3 30/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	К 100-65-200	АИР180М2У3 30/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	К 100-65-200	АИР180М2У3 30/3000	2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 1	К 65-50-160	АИР180L2У3 5,5/3000	2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 2	К 65-50-160	АИР180L2У3 5,5/3000	2005	Удовлетворительно
Цюрупы ул, 5	Сетевой насос № 1	К 100-65-200	АИР 30/3000	1998	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200	АИР 30/3000	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-200	АИР 22/3000	1998	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	К 80-50-200	АО2 4/1500		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	ВК 8/26	АИР 4/3000	2000	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	ВК 8/26	АИР 4/3000	2000	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 50-32-125	АИР 2/3000	2000	Удовлетворительно
Каляева ул, 19к	Сетевой насос № 1	ЦНШ-80	А 7,5/1500	1980	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦНШ-80	АО2 7,5/1500	1986	Удовлетворительно
	Насос сетевой летний № 3	2К-6	А 2,8/1500	1980	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
Коммунаров ул, 41б	Сетевой насос № 1	КМ 50-32-125	АИР 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 50-32-125	АИР 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
Рабочий городок, 38к	Сетевой насос № 1	КМ 100-80-160		1988	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 100-80-160		2005	Удовлетворительно
	Насос исходящей воды	КМ 65-50-160		2005	Удовлетворительно
	Насос исходящей воды	КМ 65-50-160		2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	К 65-50-160	4А 1,5/1500		Удовлетворительно
Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	Сетевой насос № 1	К 100-65-250	4А 55/3000	1966	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-250	АО 55/3000	1966	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-250	4А 55/3000	1977	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-65-250	АО 55/3000	1991	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	К 100-65-250	4А 55/3000	1977	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	АО 7,5/3000	1977	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	АО 4/3000	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 3	К 80-50-200	АО2 13/3000	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 4	К 80-50-200	АО2 18,5/3000	1986	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	К 50-32-125	А 1,5/1500	1986	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	К 50-32-125	А 1,5/1500	1986	Удовлетворительно
	Повысительный насос	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
Ломоносова ул, 114 (ОДБ)	Сетевой насос № 1	К 100-65-200	4А 22/3000	1989	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200	4А 22/3000	1989	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	2007	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	4А 4/3000	1989	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	АН 2/16	4А 1,5/3000	2004	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	АН 2/16	4А 1,5/3000	1981	Удовлетворительно
	Насос перекачки конденсата № 1	К 8/18	4А 1,5/1500	1989	Удовлетворительно
	Насос перекачки конденсата № 2	К 8/18	4А 1,5/1500	1989	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 1	К 8/18	АОФ 2,2/3000		Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 2	К 8/18	АОФ 2,2/3000		Удовлетворительно
Фридриха Энгельса ул, 7н	Насос сетевой № 1	К 80-50-200	А 14/1500	1970	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 80-50-200	А 14/1500	1970	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	К 100-80-160	4А 15/3000	1970	Удовлетворительно
	Насос подпиточный	К 65-50-160	4А/3000	2004	Удовлетворительно
Советский пер, 4а	Насос сетевой № 1	К 80-50-200	4А 7,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 100-80-160	АО 15/3000	1981	Удовлетворительно
	Насос подпиточный	К 50-32-125	4А 1,5/3000	1981	Удовлетворительно
Революции пр-кт, 10/12	Насос сетевой № 1	К 150-125-250	АИР 30/1500	1996	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос сетевой № 2	К 150-125-250	АИР 30/1500	1996	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	К 150-125-250	4А 18,5/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 4 (летний)	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос подпиточный	К 80-50-200	4А 7,5/3000	1995	Удовлетворительно
	Насос повысительный	К 65-50-160	АИР 5,5/3000	1996	Удовлетворительно
Ленина ул, 12к (Динамо)	Насос сетевой № 1	К 100-80-160	4А 11/3000	1983	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 100-80-160	4А 11/3000	1983	Удовлетворительно
	Насос подпиточный №1	К 50-32-125			Удовлетворительно
	Насос подпиточный №2	К 50-32-125			Удовлетворительно
Ленина ул, 86к (ВГПИ)	Насос сетевой № 1	К 200-150-315	4А 55/1500	1982	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 200-150-315	4А 55/1500	1982	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 1 (летний)	К 80-65-160	4А 7,5/3000	1982	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2 (летний)	К-80-65-160	4А 7,5/3000	1982	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 1	КМ 80-65-160	4А 7,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 2	К 100-80-160	4А 7,5/3000	1982	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос раствора соли	К 50-32-125	4А 5,5/3000	1982	Удовлетворительно
Плехановская ул, 66к	Сетевой насос № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	КМ 100-80-160	АИР15/3000	1975	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-80-160	4А 15/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос ХВО №2	К 65-50-160	4А 4/3000	1975	Удовлетворительно
Чайковского ул, 8	Сетевой насос № 1	КМ 100-80-160	АОФ2 17/3000	1982	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 100-80-160	4А 15/3000	1993	Удовлетворительно
Феокистова ул, 4	Сетевой насос № 1	К 150-125-315	АИР 30/1500	2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-315	АИР 30/1500	2005	Удовлетворительно
Революции пр-кт, 21	Сетевой насос № 1	К 80-65-160	4А7,5/1500		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	4А 11/1500	1997	Удовлетворительно
Индустриальный пер, 1а	Сетевой насос № 1	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-80-160	4А 11/3000		Удовлетворительно
Цюрупы ул, 36	Сетевой насос № 1	К65-50-160	4А 7,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К65-50-160	4А 5,5/3000		Удовлетворительно
Арсенальная ул, 5	Сетевой насос №1	К 80-65-160	4А 7,5/1500	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	К 80-65-160	АО2 4/1500		Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
Летчика Замкина ул, 40к	Насос сетевой № 1	КМ 150-125-250	АО2 13/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	КМ 150-125-250	АО2 13/1500		Удовлетворительно
	Сетевой летний насос № 1	К 65-50-160	АИР 4/3000		Удовлетворительно
	Сетевой летний насос № 2	К 50-32-125	АО 2,2/3000		Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1999	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 2	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
	Насос повысительный	ЦНШ-40	А 2,8/1500		Удовлетворительно
Манежная Б. ул, 13	Сетевой насос № 1	К100-65-200	4А 18,5/3000	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К80-65-160	4А 7,5/1500		Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 1	К 65-50-160	АО2 4/3000		Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 2	КМ65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	Сетевой насос № 1	IPN 40/250-1.5		2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	IPN 40/250-1.5		2002	Удовлетворительно
АБМК Карла Маркса ул, 112к	Сетевой насос № 1 (зимний)	КМ 100-80-160	АИР 15/3000	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2 (зимний)	КМ 100-80-160	АИР 15/3000	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос г/в № 3	КМ 65-50-160	АИР 4/3000	2005	Удовлетворительно
	Повысительный насос г/в № 4	КМ 65-50-160	4АФ 2,2/3000	2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 5	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2005	Необходима замена насосного агрегата
	Подпиточный насос № 6	КМ 65-50-160	4 АФ 2,2/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 7	КМ 100-80-160	АФ 18,5/3000		Удовлетворительно
АБМК Мало-Терновое ул, 9к					
АБМК Помяловского ул, 27к	Насос сетевой № 1	К 80-65-160	АО2 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	ЦНШ-80	4А 4/1500		Удовлетворительно
АБМК Рылеева ул, 22К	Насос сетевой № 1	К 100-65-200	5А 18,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 100-65-200	5А 18,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3 летний	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 4 летний	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос ХВО	К 50-32-125	АИР 2,2/3000	2000	Удовлетворительно
	Насос повысительный холодной воды	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2000	Удовлетворительно
АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	Насос циркуляционный №1	Wilo TOP-S50/10		2015	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный №2	Wilo TOP-S50/10		2015	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный №1	Wilo VeroLine -IPL 40/150-3/2		2015	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос циркуляционный №2	Wilo VeroLine -IPL 40/150-3/2		2015	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный системы ГВС	Wilo TOP-S30/10		2015	Удовлетворительно
АБМК Шишкова ул, 140б	Насос центробежный №1	Wilo IPL 32/165/3/2		2016	Удовлетворительно
	Насос центробежный №2	Wilo IPL 32/165/3/2		2016	Удовлетворительно
	Насос центробежный №1	Wilo TOP-S 25/10 3		2016	Удовлетворительно
	Насос центробежный №2	Wilo TOP-S 25/10 3		2016	Удовлетворительно
	Станция насосная №1	Wilo HWJ 204 20L		2016	Удовлетворительно
	Станция насосная №2	Wilo HWJ 204 20L		2016	Удовлетворительно
Ленинский район					
Никитинская ул, 36к	Сетевой насос № 1	1Д250-125	4АМН 160/3000	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	1Д250-125	4АМН 160/3000	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-250	АО2 55/3000	1985	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 1	К 80-50-200	АО2 20/3000	1986	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 2	К 80-50-200	АО2 20/3000	1986	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	АО2 2,8/3000	1977	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	АО2 2,8/3000	1981	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 50-32-125	АО2 1,5/3000	1981	Удовлетворительно
	Насос откачивающий	ЦНШ-40	АО2 1,5/3000	1981	Удовлетворительно
Острогожская ул, 67н	Насос ХВО	1,5К-6	АО2 1,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	К 150-125-315	4А 30/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-315	4А 40/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3 (летний)	К 100-80-160	АИР 15/3000	2005	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 80-50-200	АИР 18,5/3000		Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	К 80-65-160	4А 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
	Насос г/в № 1	К 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
Бахметьева ул, 7к	Насос г/в № 2	К 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
	Насос теплотрассы №1	LP805 BIRAL DN80	4А 4/3000	1998	Необходима замена насосного агрегата
	Насос теплотрассы №2	LP805 BIRAL DN80	4А 4/3000	1998	Удовлетворительно
Плехановская ул, 59	Насос рециркуляционный №1	LD804 BIRAL DN80			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
40 лет Октября ул, 33к	Сетевой насос № 2	ЦНШ-80	А 4/1500		Удовлетворительно
	Сетевой насос №1	К 80-65-160	А 7/3000		Необходима замена насосного агрегата

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	4А 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	К 50-32-125	4А 1,5/1500		Удовлетворительно
Кольцовская ул, 6б	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	4А 15/1500		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 80-65-160	4А 15/1500		Удовлетворительно
Днепровский пер, 1к	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	АИР 7,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 7,5/3000	2007	Удовлетворительно
	Насос повысительный х. в.	К 80-65-160	АИР 5,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос питательный № 1	К 50-32-125	4А 1,1/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос питательный № 2	КМ 65-50-160	4А 5,5/3000	2004	Удовлетворительно
Веры Фигнер пер, 77	Сетевой насос № 1	К 65-50-160	АО2 4,5/3000	1993	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000	1983	Удовлетворительно
Кривошеина ул, 1к	Насос сетевой № 1	Д500-65	АО 132/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	Д630-90	АО 160/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	Д200-36	АО 40/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 4	Д200-36	АО 40/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 1	КМ 45/55	4А 11/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 2	К 45/55	4А 11/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 1	К 45/55	4А 11/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	К 20/30	АИР 4/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	К 20/30	АИР 4/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 1	К 8/18	АИР 2,2/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 2	К 8/18	АИР 2,2/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос взрыхления № 1	КМ 20/30	АИР 4/3000	1988	Удовлетворительно
	Фильтр Na-катионитовый № 1 Æ1500			1988	Удовлетворительно
Моисеева ул, 75	Сетевой насос № 1	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 6	VILO 65/158	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 7	VILO 50/125	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	CAM 8PA	4А 0,8/3000	2002	Удовлетворительно
Острогжская ул, 57к	Сетевой насос № 1	КМ 80-50-200	4А 15/3000	1984	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 100-80-160	4А 17/3000	1996	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	КМ 50-32-125	4А 2,8/3000	1984	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Питательный насос № 2	К 50-32-125	4А 2,2/3000	1984	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 80-50-200	4А 2,2/3000	2001	Удовлетворительно
Краснознаменная ул, 77	Сетевой насос № 1	2К-6			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	GRUNDFOS			Удовлетворительно
Острогожский проезд, 1к	Сетевой насос № 1	ЦНШ-40	4А 4,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 65-50-160	4А 4,5/3000		Удовлетворительно
АБМК 9 Января ул, 48к					
АБМК Чапаева ул, 115к	Сетевой насос № 1	ЦНШ-80	А 2,8/1500	1965	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦНШ-80	А 2,8/1500	1965	Удовлетворительно
АБМК Лескова ул, 43к	Насос циркуляцион	UPS 50-180 F		2012	Удовлетворительно
	Насос циркуляцион	UPS 50-180 F		2012	Удовлетворительно
	Насос циркуляцион	UPS 50-180 F		2012	Удовлетворительно
	Насос циркуляцион	СМ 3-5		2012	Удовлетворительно
	Насос циркуляцион	CP 65-2640/A/BAQE/4		2012	Удовлетворительно
	насос подпиточный №1	CRIS- 6		2012	Удовлетворительно
	насос подпиточный №2	CRIS- 6		2012	Удовлетворительно
	Насос сетевой II контура	ТР 40 -270		2012	Удовлетворительно
	Насос сетевой II контура	ТР 40 -270		2012	Удовлетворительно
АБМК Туркменский пер, 14Т	Сетевой насос № 1	К 65-50-160	4А 5,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
АБМК Краснознаменная ул, 74к	Сетевой насос № 1	ЦНЛ 50/125	АИР 1,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦНЛ 50/125	АИР 1,5/3000		Удовлетворительно
АБМК Матросова ул, 2а	Сетевой насос № 1	КМ 65-50-160	А2 5,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 65-50-160	АО2 4,5/3000	1993	Удовлетворительно
Коминтерновский район					
Ботанический пер, 45к	Сетевой насос № 1	1Д630-806	А114 250/1500	1985	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	1Д630-806	А114 250/1500	1985	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	1Д630-806	А114 250/1500	1986	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний	1Д350-71	А 75/ 1500	1990	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	НКУ-150		1974	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	ЦСНГ-38-66	4А 45/3000	1988	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 80-50-200	4А 15/3000	1986	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 80-50-200	4А 15/3000	1986	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	КМ 80-50-200	4А 15/3000	1988	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	КМ 80-50-200	4А 15/3000	1990	Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 1	2К-6	А 4,5/3000	1974	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос рабочей воды № 2	2К-6	А 4,5/ 3000	1974	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	1,5Х50-32-125	АО2 4/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	1,5Х50-32-125	АО2 4/3000	2003	Удовлетворительно
Здоровья пер, 25к	Питательный насос № 1	ЦНС 38/198	4А 37/3000		Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦНСГ 38/132	АИР 30/3000		Удовлетворительно
	Питательный насос № 3	КС 10-55	ВАО 7,5/1500		Удовлетворительно
	Питательный насос № 4	ЦНСГ 38/132	4А 30/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КС 20-110	4А 18,5/1500		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	6НДВ	4А 55/1500		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	6НДВ	4А 75/1500		Удовлетворительно
	Летний сетевой насос № 1	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Летний сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 1	К 80-65-160	4АМ 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 2	К 80-65-160	4АМ 7,5/3000		Удовлетворительно
	Подмешивающий насос № 1	К 80-50-200	4А 18,5/3000		Удовлетворительно
	Подмешивающий насос № 2	К 80-50-200	4А 15/1500		Удовлетворительно
	Промывочный насос	1,5×6д-1-41	А4,5/3000		Удовлетворительно
	Насос сырой воды	К 80-50-200	АО2 13/3000		Удовлетворительно
45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	Сетевой насос № 1	К 150-125-315	АО2 30/1500	1993	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-315	АО2 30/1500	1993	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-200	4А 18,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-65-200	4А 18,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
Бурденко ул, 1к	Сетевой насос № 1	К 100-65-200			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-200			Удовлетворительно
	Летний сетевой насос	К 80-50-200			Удовлетворительно
	Насос взрыхления	К 65-50-160			Удовлетворительно
	Ручной насос	Р 0,5-20			Удовлетворительно
	Циркуляционный насос горячей воды	К 65-50-160	4А 5,5/3000		Удовлетворительно
	Насос исходной воды № 1	К 80-65-160	4А 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос исходной воды № 2	К 80-65-160	4А 7,5/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	ВК 2/26А			Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	ВК 2/26А			Удовлетворительно
Бурденко ул, 1к (Новая)	Сетевой насос № 1	К 100-65-200	4А 18,5/3000		Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200	4А 18,5/3000		Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	К 100-65-200	4А 30/3000		Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	НКЦ 90	4А 15/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 1	К 50-32-125	А 2,2/3000		Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 2	К 50-32-125	4А 2,2/3000		Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 1	К 80-50-200	4А 15/3000		Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 2	К 80-50-200	4А 15/3000		Удовлетворительно
Лидии Рябцевой ул, 53к	Сетевой насос № 1	Д 200-36	5А 37/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	Д 200-36	АО2 40/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний № 1	КМ 100-80-160	4А 15/3000	2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний № 2	К 100-80-160	4А 15/3000	1979	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный повысительный № 1	КМ 80-65-160	4А 7,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный повысительный № 2	КМ 80-65-160	4А 7,5/3000	2004	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный повысительный № 3	КМ 80-50-200	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно
Елецкая ул, 8к	Сетевой насос № 1	Д 200-36	АО2 40/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	Д 200-36	5А 37/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний № 1	КМ 80-65-160	4А 7,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний № 2	КМ 80-65-160	4А 7,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный повысительный № 1	К 100-65-200	АО2 30/3000	1963	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный повысительный № 2	КМ 100-80-160	АИР (4А) 15/3000	2004	Удовлетворительно
	Циркуляц насос ГВС (резерв) № 2	КМ 65-50-160			Необходима Установка насосного агрегата
	Насос холодной воды № 1	КМ 100-80-160	4А 15/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос холодной воды № 2	КМ 80-50-200	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно
	Насос подпиточный	К 50-32-125	4А 2,2/1500	1963	Удовлетворительно
Труда пр-кт, 38	Насос питательный № 1	К 65-50-160	АО2 5,5/1500	1995	Удовлетворительно
	Насос питательный № 2	К 65-50-160	АО2 4/3000	1995	Удовлетворительно
Варейкиса ул, 23к	Сетевой насос № 1	К 200-150-315	АО2 40/1500	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 200-150-315	4А 45/1500	1996	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	Д 320-50 (6НД)	4А 55/1500	1990	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний № 1	КМ 100-80-160	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос летний № 2	КМ 100-65-200	4А 30/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 1	К 100-80-160	4А 15/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 2	К 100-80-160	4А 15/3000	1995	Удовлетворительно
	Циркуляц насос ГВС (резерв) № 2	КМ 65-50-160			Необходима Установка насосного агрегата
	Насос холодной воды № 1	КМ 100-80-160	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно
	Насос холодной воды № 2	КМ 100-80-160	4А 15/3000	2001	Удовлетворительно
Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	Сетевой насос № 1	К 100-65-250	4А 55/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-250	А02 55/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-65-250	4А 55/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-65-250	А02 55/3000		Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос	ЦНГ-10/13	А02 14/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 65-50-160	4А 55/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	А 4,5/3000		Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 1	К 65-50-160	А02 4/3000		Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 2	К 65-50-160	А02 4/3000		Удовлетворительно
	Насос технической воды	К 80-50-200	А 4,5/3000		Удовлетворительно
Московский пр-кт, 151к 7км	Насос взрыхления фильтра	К 80-65-160	А024/3000		Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦНГС 38/198	ВАО 40/3000	1989	Необходима замена насосного агрегата
	Питательный насос № 2	КС 20/110	4А 11/3000	1994	Удовлетворительно
	Питательный насос № 3	ПДВ 25/20		1988	Удовлетворительно
	Питательный насос № 4	ЦНГС 38/220	4А 30/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	Д 320-70	4А 75/3000	1994	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	Д 320-50	А02 75/1500	1994	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	Д 320-50	А02 75/1500	1993	Необходима замена насосного агрегата
	Летний сетевой насос № 1	К 150-125-315	АО2 30/1500	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	А 4,5/3000	1994	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КС 20/50	4А 7,5/3000	1993	Удовлетворительно
	Насос технической воды № 1	К 65-50-160	А 4,5/3000	1994	Удовлетворительно
	Насос технической воды № 2	К 65-50-160	А 4,5/3000	1993	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	К 50-32-125	А 4,5/1500	1991	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	К 50-32-125	А 4,5/1500	1991	Удовлетворительно
Московский пр-кт, 129к 5км	Сетевой насос № 1	К 150-125-250	АИР 18,5/1500	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-250	АИР 18,5/1500	2003	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Подпиточный насос № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 2	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 1	КМ 80-50-200	АИР 15/3000	2003	Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 2	КМ 80-50-200	АИР 15/3000	2003	Удовлетворительно
Владимира Невского ул, 25к, ВКБР	Сетевой насос № 1	1Д630-125	АДН400/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	СЭ 1250-70	А 320/1500	1992	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	СЭ 1250-140		2006	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	СЭ 1250-140		2006	Необходима замена лабиринтных колец и защитных втулок
	Летний сетевой насос	Д 320-50	4А 75/3000	1992	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	НКУ-140	А02 40/1500	1992	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	НКУ-140	А02 40/1500	1992	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 3	НКУ-140	А02 40/1500	1992	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦВ-5/105	4А 22/3000	1992	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ПДВ-16/20		1992	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 80-50-200	АМ-62 14/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 80-50-200	АМ-62 14/3000	2001	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 3	К 80-50-200	АИР 15/3000	2001	Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1993	Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 2	К 65-50-160	4А 4/3000	1994	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	К 65-50-160	А02 14/3000	1994	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	К 65-50-160	А02 14/3000	1993	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 80-65-160	4А 7,5/300		Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	К 80-65-160	4А 7,5/300		Удовлетворительно
	Повысительный насос № 3	К 80-65-160	4А 7,5/300		Удовлетворительно
	Насос взрыхления № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1993	Удовлетворительно
	Насос взрыхления № 2	К 65-50-160	4А 4/3000		Удовлетворительно
	Насос соляной № 1	Х-50-32-125Д	АИР 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос соляной № 2	Х-50-32-125Д	АИР 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос вакуумный	ВВН(2-5)25	4А 2,2/3000	1992	Удовлетворительно
9 Января ул, 122к	Сетевой насос № 1	К 150-125-315	4А 30/1500	2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-315	4А 30/1500	2004	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Подпиточный насос № 1	KM 50-32-125	4A 2,2/3000	2003	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	KM 50-32-125	4A 1,7/3000	1995	Удовлетворительно
9 Января ул, 180к	Сетевой насос № 1	K 100-65-200a	AIP 18,5/3000	2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	K 150-125-250	4AM 11/1500	2004	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	K 50-32-125	АО2 1,7/3000	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	K 50-32-125	AIP 1,5/3000	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	K 150-125-315	AA 30/1500	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	K 150-125-315	AA 30/1500	2006	Удовлетворительно
Торпедо ул, 21к	Сетевой насос № 1 (летний)	GRUNDFOS D80-120F	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2 (летний)	GRUNDFOS D80-120F	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3 (летний)	GRUNDFOS D80-120F	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4 (летний)	GRUNDFOS D80-120F	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	GRUNDFOS CR 32-2	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	GRUNDFOS CR 32-2	4A/3000	2007	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в	K8/18		2007	Необходима замена насосного агрегата
	Циркуляционный насос г/в	GRUNDFOS D40-120F	4A/3000	2007	Необходима замена насосного агрегата
	Подпиточный насос № 1	K 65-50-160	A 4,5/3000	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	KM 65-50-160	A 5,5/3000	2007	Удовлетворительно
Брянская ул, 17	Сетевой насос № 1	KM 80-50-200	A2 13/3000	1950	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦНИИ-65	A2 17/3000	1995	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	K 80-65-160	4A7,5/3000	2004	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	K 65-50-160	4A 4/3000	1995	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	K 65-50-160	4A 4/3000	1996	Удовлетворительно
Гайдара ул, 19а	Сетевой насос № 1	K 150-125-315	АО 28/1500	1962	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	K 150-125-315	АО2 30/1500	1962	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	K 150-125-315	A2 30/1500	1962	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	K 100-65-200	AIP 18,5/3000	1962	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	KM 100-80-160	A 14/3000	1962	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	K 50-32-125	АО 2,8/3000	2003	Удовлетворительно
Газовая ул, 22к	Сетевой насос № 1	K 150-125-315	АО2 30/1500	1966	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	K 150-125-315	A41 30/1500	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	K 150-125-315	A41 30/1500	2000	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4 (летний)	KM 65-50-160	AIP 5,5/3000	2005	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	K 50-32-125	A 2,8/1500	1996	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	KM-50-32-125	AIP 2,2/3000	2006	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Питательный насос № 1	К 65-50-160	1А100 4/3000	1996	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	К 65-50-160	4А 3/1500	1996	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос горячей воды № 1	К 50-32-125		1996	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос горячей воды	К 65-50-160	4А 1,5/1500	1996	Удовлетворительно
Дмитрия Горина ул, 59к (Подгорное)	Сетевой насос № 1	К 65-50-160	АИР 5,5/3000	1998	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 65-50-160	АИР 5,5/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	КМ 50-32-125	4А 1,7/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	КМ 50-32-125	4А 1,7/3000	1998	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	БК 2/26	АО2 5,5/1500	1998	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2	БК 2/26	АО2 5,5/1500	1998	Удовлетворительно
Московский пр-кт, 19а	Сетевой насос № 1	ЦНЛ 50/180-5,5/2	4А 5,5/3000	2002	Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос № 2	ЦНЛ 50/180-5,5/2	4А 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	ЦНЛ 50/180-5,5/2	4А 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос рециркуляционный	ЦНЛ 32/110	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 1	ЦНЛ 32/110	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 2	ЦНЛ 32/110	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 1	ЦНЛ 32/110	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос горячего водоснабжения № 2	ЦНЛ 32/110	4А 2,2/3000	2002	Удовлетворительно
Еремеева ул, 37	Сетевой насос № 1	К 150-125-315	4А 30/1500	1982	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 150-125-315	4А 30/1500	1982	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 1	К 100-80-160	4А 15/3000	1982	Удовлетворительно
	Насос холодного водоснабжения № 2	К 100-80-160	4А 15/3000	1982	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000		Удовлетворительно
АБМК Урицкого ул, 68к	Циркуляционный насос № 1	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 3, 4	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	СР 65/1700Т		2005	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	КVC 3/4Т		2005	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Подпиточный насос № 2	KVC 3/4T		2005	Удовлетворительно
Советский район					
Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	Насос сетевой № 1	Д320-50	АО 55/1500	1999	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	Д320-50	АО 55/1500	1999	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	К 150-125-315	АО 40/1500	1974	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	К 65-50-160	АО 4,5/2800	1974	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	К 65-50-160	АО 4,5/2800	1974	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 1	К 65-50-160	АО 4,5/2800	1974	Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 2	К 65-50-160	АО 4,5/2800	1974	Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	КМ 65-50-160	АИР 5,5/3000		Необходима замена насосного агрегата
	Насос подпиточный № 2	К 65-50-160	АО 4,5/2800	2007	Удовлетворительно
	Насос питательный № 1	ЦНСГ38-176 8 ступ.	АО 40/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос питательный № 2	ЦНСГ38-176 8 ступ.	АО 40/3000	1978	Удовлетворительно
	Насос паровой	ПДВ 16/20		1978	Удовлетворительно
Патриотов пр-кт, 7	Насос сетевой № 1	К 80-65-160	АО 7,5/3000	1974	Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 80-65-160	АО 7,5/3000	1974	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный №1	К 65-50-160	АО 4,5/3000	1974	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный № 2	К 65-50-160	АО 4,5/3000	1974	Удовлетворительно
	Насос питательный	К 65-50-160	АО 4/3000	1974	Удовлетворительно
	Насос подпиточный	К 65-50-160	АО 4/3000	1974	Удовлетворительно
Романтиков ул, 2к	Насос сетевой № 1	К 150-125-315	А2 30/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 150-125-315	АИР 30/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 3	К 80-50-160	АИР 30/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 4	К 20/30	А 1,7/1500		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	1,5К-6	А2 1,7/1500		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	4А 4,0/1500		Удовлетворительно
пгт.Придонской, Защитников Родины ул, 8к	Насос сетевой № 1	К 150-125-315	А2 30/1500		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	К 150-125-315	А2 30/1500		Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 1	К 20/30	АОЛ 3/1500		Удовлетворительно
	Насос подпиточный № 2	К 20/30	А2 4,5/3000		Удовлетворительно
Семилукская ул, 48к	Насос сетевой № 1	К 65-50-160	АИР 5,5/3000		Удовлетворительно
	Насос сетевой № 2	КМ 65-50-160	АО 4,5/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 8/18	АО 1,1/3000		Удовлетворительно
Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	Сетевой насос № 1	СЭ 800-100-11	АИ2-4М 320/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	СЭ-800-100-11	АИ2-4М 320/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	СЭ 800-100-11	АИ2-4М 320/1500		Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос № 4	СЭ 800-100-11	АИ2-4М 320/1500	1999	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	СЭ 800-100-11	АИ2-4М 320/1500	2004	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	ЗМСГ-10-2	АО2 7,5/2900	1975	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КС-50-55	АИР 15/2900		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 3	ЦНС-38-66	А2 40/2900	1981	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	НКУ 250	АО 40/1500	1975	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	НКУ 250	АО 40/1500	1975	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	4К-12а	4А 17/2900		Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	4К-12а	4А 17/2900		Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	Х 9Д-1-41	АО2 4,5/3000		Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	Х 9Д-1-41	АО2 4,5/3000		Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 1	ЗМСГ-10	АО2-7,5/3 000	1975	Удовлетворительно
	Насос рабочей воды № 2	ЗМСГ-10	АО2-42/2	1975	Удовлетворительно
Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	Сетевой насос №1	IPL –60/155-7,5/2 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	IPL –60/155-7,5/2 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос №3	IPL –60/155-7,5/2 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	П125/34-30/4			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	П 125/34-30/4			Удовлетворительно
	Насос г.в. №1	П 65/170-33/2			Удовлетворительно
	Насос г.в. №2	П 65/170-33/2			Удовлетворительно
	Насос х.в. №1	П 65/170-11/2			Удовлетворительно
	Насос х.в. №2	П 65/170-11/2			Удовлетворительно
АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	Сетевой насос №1	TOP –S65/15 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	TOP –S65/15 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос №3	TOP –S65/15 (1к)			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	DL 100/190-30/2 30кВт			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	DL 100/190-30/2 30кВт			Удовлетворительно
	Насос г.в. №1	DL 50/180-7,5/2 7,5кВт			Удовлетворительно
	Насос г.в. №2	DL 50/180-7,5/2 7,5кВт			Удовлетворительно
	Насос сыр. воды №1	DPL 65/130-3/2 3кВт			Удовлетворительно
	Насос сыр. воды №2	DPL 65/130-3/2 3кВт			Удовлетворительно
	Подпиточный насос	IPL 32/175 – 4/2 4кВт			Удовлетворительно
Курчатова ул, 24б (п. Шиловое)	Насос подачи мазута №1	ЗВ-4-25			Удовлетворительно
	Насос подачи мазута №1	ЗВ-4-25			Удовлетворительно
	Насос подачи мазута №3	ЗВ-16-25			Удовлетворительно
	Насос подачи мазута №4	ЗВ-16-25			Удовлетворительно
	Насос подачи NaCl №1	X50-32-125ДС			Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос подачи NaCl №1	X50-32-125ДС			Удовлетворительно
	Насос рециркуляции мазута №1	5 НКУ			Удовлетворительно
	Насос рециркуляции мазута №2	5 НКУ			Удовлетворительно
	Насос перкачки мазута №1	ЭЩФ 80\4			Удовлетворительно
	Насос перкачки мазута №2	ЭЩФ 80\4			Удовлетворительно
	Насос питательный №1	ЦНСГ60-198			Необходима замена насосного агрегата
	Насос питательный №2	ЦНСГ60-198			Удовлетворительно
	Насос сетевой установки №1	ЦН400/105			Удовлетворительно
	Насос сетевой установки №2	ЦН400/105			Удовлетворительно
	Насос сетевой №1	(БК) ЦН400/105			Удовлетворительно
	Насос сетевой №2	(БК) ЦН400/105			Удовлетворительно
	Насос сетевой №3	(БК) ЦН400/105			Удовлетворительно
	Насос сырой воды №1	К-90-85			Удовлетворительно
	Насос сырой воды №2	К-90-85			Удовлетворительно
	Насос подпиточный №1	К-45-55			Необходима замена насосного агрегата
	Насос подпиточный №2	К-45-55			Удовлетворительно
	Насос декарбониз. воды №1	С50/56			Удовлетворительно
	Насос декарбониз. воды №2	К-45-30			Удовлетворительно
	Насос рециркуляции №1	НКУ-250			Удовлетворительно
	Насос рециркуляции №2	НКУ-250			Удовлетворительно
	Насос сетевой летний №1	Д-320-50			Удовлетворительно
	Насос сетевой летний №2	Д-320-50			Удовлетворительно
	Насос взрыхления №1	К-20\30			Удовлетворительно
	Насос взрыхления №2	К-20\30			Удовлетворительно
	Насос перекачки отстоявш маз	Ш2-25-1,4			Удовлетворительно
	Насос перекачки конд с маз хоз	К-45\30			Удовлетворительно
	Насос перекачки конд с маз хоз	К-45\30			Удовлетворительно
АБМК" Дорожная ул, 44к	Насос №1 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №2 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №3 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №4 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №5 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №6 котлового контура	TOPS 50/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №1 циркуляционного контура (котел-теплообменник)	TOPS 80/7 DM PN 10			Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос №2 циркуляционного контура (котел-теплообменник)	TOPS 80/7 DM PN 10			Удовлетворительно
	Насос №1 циркуляционного контура (котел-теплообменник) ГВС	TOPS 40/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №2 циркуляционного контура (котел-теплообменник) ГВС	TOPS 40/4 DM PN 6/10			Удовлетворительно
	Насос №1 системы отопления	IL 50/160 - 5,5/2			Удовлетворительно
	Насос №2 системы отопления	IL 50/160 - 5,5/2			Удовлетворительно
	Насос №1 контура рециркуляции	IP4 25/80 - 0,12/2			Удовлетворительно
	Насос №2 контура рециркуляции	IP4 25/80 - 0,12/2			Удовлетворительно
	Насос контура отопления котельной	SPAR RS 25/4			Удовлетворительно
Железнодорожный район					
Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	Сетевой насос №1(1оч)	ЦН-400-105		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2(1оч)	ЗВ-200х2			Удовлетворительно
	Сетевой насос №3(1оч)	ЗВ-200х2			Удовлетворительно
	Сетевой насос №4(1оч)	ЦН-400-105		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос №1(2оч)	СЭ-800-100		2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2(2оч)	СЭ-800-100		2004	Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос №3(2оч)	СЭ-800-100		2004	Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос №4(2оч)	СЭ-800-100		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос №5(2оч)	СЭ-800-100		2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос №6(2оч)	СЭ-800-100		2005	Удовлетворительно
	Подпит. насос №1 (1оч)	К 80-50-200			Удовлетворительно
	Подпит. насос №2 (1оч)	КМ-45/55			Удовлетворительно
	Подпит. насос №1 (2оч)	КМ-45/55			Удовлетворительно
	Подпит. насос №2 (2оч)	К 80-50-200		2000	Удовлетворительно
	Подпит. насос №3 (2оч)	КМ-80-50-200		2005	Необходима замена насосного агрегата
	Подпит. насос №4 (2оч)	СОТ-100-50			Удовлетворительно
	Питательный насос №1	ЦНСГ-38/132		2003	Удовлетворительно
	Питательный насос №2	ЦНСГ-38/132		2004	Удовлетворительно
	Питательный насос №3	ЦНСГ-38/198		2005	Удовлетворительно
	Насос сырой воды №1	КМ 100-80-160		2002	Удовлетворительно
	Насос сырой воды №2	КМ 100-80-160		2003	Удовлетворительно
	Насос сырой воды №3	КМ 100-80-160			Удовлетворительно
	Рецирк.насос №1 (1оч)	НКУ-250		1998	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Рецирк.насос №2 (1оч)	НКУ-250		1998	Удовлетворительно
	Рецирк.насос №1 (2оч)	НКУ-250		2004	Удовлетворительно
	Рецирк.насос №2 (2оч)	НКУ-250		2004	Удовлетворительно
	Рецирк.насос №3 (2оч)	НКУ-250			Удовлетворительно
	Насос рабочей воды №1	КС-20/50		2004	Удовлетворительно
	Насос рабочей воды №2	КС-12/50			Удовлетворительно
	Насос солевой №1 (1ст)	X50-32-125Д		2002	Удовлетворительно
	Насос солевой №2 (1ст)	X50-32-125Д		2002	Удовлетворительно
	Насос солевой №1 (2ст)-	1,5X-6Д		2004	Необходима замена насосного агрегата
	Насос солевой №2 (2ст)	1,5X-6Д		2004	Необходима замена насосного агрегата
	Насос дрен.№1	СМХС 1,5X-6Д		2005	Удовлетворительно
	Насос дрен.№2	СМХС 1,5X-6Д		2005	Удовлетворительно
	Насос шестерёнч. №1	P3-30		2004	Удовлетворительно
	Насос шестерёнч. №2	P3-30		2004	Удовлетворительно
	Насос винтовой №1	3В-16/25		2005	Удовлетворительно
	Насос винтовой №2	3В-4/25		2004	Удовлетворительно
	Насос винтовой №3	3В-4/25		2005	Удовлетворительно
	Насос дренажный №1	1,5К-6			Удовлетворительно
	Насос дренажный №2	1,5К-6			Удовлетворительно
	Насос погружной №1	1,5К-6			Удовлетворительно
	Насос погружной №2	1,5К-6			Удовлетворительно
Паровозная ул, 62к	Сетевой насос № 1	К 80-65-160		2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160		2003	Удовлетворительно
	Насос г. в. № 1	К 50-32-125		2002	Удовлетворительно
	Насос г. в. № 2	К 50-32-125		2003	Удовлетворительно
Куйбышева ул, 23к	Сетевой насос № 1	К 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт	2001	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт	2003	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	К 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт	2002	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	К 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт	2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 1	К 65-50-160	АИР 100S2 4 кВт	2002	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 2	К 65-50-160	АИР 100S2 4 кВт	2001	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г. в. № 3	К 65-50-160	АИР 100S2 4 кВт	2000	Удовлетворительно
Розы Люксембург ул, 109к	Сетевой насос № 1	КМ 100-65-200	5А 160М2 18,5 кВт		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 100-65-200	АИР 180М2 30 кВт		Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос № 3	КМ 80-50-200	4А 160S2 15 кВт		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	КМ 80-50-200	4А 160S2 15 кВт		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	К 65-50-160	АИР100L2 5,5 кВт		Удовлетворительно
	Повысительный насос	К 65-50-160	АИР 100L2 5,5 кВт		Удовлетворительно
Сосновая ул, 23к	Сетевой насос № 1	5Ф-6	4А 200М6 22 кВт 90 м3		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	5Ф-6	4А 200М6 22 кВт 90 м3		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	К 100-80-200	АИР 180М2 30 кВт		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	К 100-80-200	АИР 180М2 30 кВт		Удовлетворительно
	Насос г. в. № 1	КМ 80-50-200	АИР 160S2 15 кВт 45м3	2000	Удовлетворительно
	Насос г. в. № 2	КМ 80-50-200	А4 822М6 14 кВт 45м3	2000	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 1	КМ 80-50-200	АИР 160S2 15 кВт 45м3	2000	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос № 2	К 65-50-160	АИР 100L2 5,5 кВт 20м3		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	АИР 100L2 5,5 кВт 20м3		Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	АИР 100L2 5,5 кВт 20м3		Удовлетворительно
Хабаровская ул, 1к	Сетевой насос № 1	К 80-50-200	АИР М132М2 11кВт G=45 м3/ч		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-50-200	АИР М132М2 11кВт G=45 м3/ч		Удовлетворительно
Грузинская ул, 39к	Сетевой насос № 1	КМ 80-50-200	АИР 160S2 15 кВт 45м3	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 80-50-200	АИР 160S2 15 кВт 45м3	2002	Удовлетворительно
	Насос г. в. № 1	КМ 50-32-125	АИР 80В2 2,2 кВт 8м3		Удовлетворительно
	Насос г. в. № 2	КМ 50-32-125	АИР 80В2 2,2 кВт 8м3		Удовлетворительно
	Циркуляционный насос	К 50-32-125	АИР 80В2 2,2 кВт 8м3		Удовлетворительно
	Насос пожарный	К 80-50-200	АИР 132М2 11 кВт 45м3		Удовлетворительно
Конституции ул, 135к	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт 45м3		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 80-65-160	АИР 112М2 7,5 кВт 45м3		Удовлетворительно
	Насос г. в. № 1	КМ 80-65-160	4АМ 100L2 5,5 кВт 45м3		Удовлетворительно
	Насос г. в. № 2	КМ 65-50-160	АИР 112М2 7,5 кВт 20м3		Удовлетворительно
Сосновая ул, 2к	Сетевой насос № 1	UPS 32-120-FB ТУР: TOPS30/10 0,4 кВт		2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	UPS 32-120-FB ТУР: TOPS30/10 0,4 кВт		2002	Удовлетворительно
Богдана Хмельницкого ул, 79	Сетевой насос №2	ЦН 400-105	4АМН315S 200/1500	2004	Удовлетворительно
	Фильтр сетев насоса №2	ЦН 400-105		2015	Удовлетворительно
	Сетевой насос №3	ЦН 400-105	4АМН315S 200/1500	2005	Удовлетворительно
	Фильтр сетев насоса №3	ЦН 400-105		2015	Удовлетворительно
	Сетевой насос №4	ЦН 400-105	М280М4 160/1500	1991	Удовлетворительно
	Сетевой насос №5	Д 320-50	4А250S4 75/1500	1991	Удовлетворительно
	Сетевой насос №6	Д 320-50а	4А250М4 90/1500	1991	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос взрыхления №1	К 20/30	АИР100S2 4/3000	1991	Удовлетворительно
	Насос взрыхления №2	К 20/30	АИР100S2 4/3000	1991	Удовлетворительно
	Насос солевой № 1	Х-50-32-125ДС	4А100S2 4/3000	1991	Удовлетворительно
	Насос солевой № 2	Х-50-32-125ДС	АИР100S2 4/3000	1991	Удовлетворительно
	Насос регенерации №1	Х-50-32-125ДС	АИР100S2 4/3000	1991	Удовлетворительно
	Насос регенерации № 2	Х-50-32-125ДС	4А100S2 4/3000	1991	Необходима замена насосного агрегата
	Повысительный насос №1	К80-50-200	4А132М 11/3000	1991	Удовлетворительно
	Повысительный насос №2	К80-50-200	4А160S2 15/3000	1991	Удовлетворительно
	Питательный насос №1	ЦВК-6,3/160	4А180М2 30/3000	1991	Удовлетворительно
	Питательный насос №2	ЦВК-6,3/160	4А180S2 22/3000	2006	Необходима замена насосного агрегата
	Подпиточный насос №1	КМ 45/55	4А160S2 15/3000	1991	Удовлетворительно
	Подпиточный насос №2	КМ 45/55	4А160S2 15/3000	1991	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос №1	НКУ-250	4А200L4 45/1500	1991	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос №2	НКУ-250	4А200L4 45/1500	1991	Удовлетворительно
	Насос сточных вод КНС №1	СМ-100-65-200	АИР180S2 22/3000	2006	Удовлетворительно
	Насос сточных вод КНС №2	СМ-100-65-200	4А180S2 22/3000	1991	Необходима замена насосного агрегата
	Насос сточных вод КНС №3	СМ-100-65-200	4А180М2 50/3000	1991	Удовлетворительно
Серафимовича ул, 32	Сет. насос № 1	1Д 315-50			Удовлетворительно
	Сет. насос № 2	1Д 315-50			Удовлетворительно
	Сет. насос № 3	КС 10-110			Удовлетворительно
	Насос поршневой				Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 45/30			Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 45/30			Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦВК 6,3/160			Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦВК 6,3/160			Удовлетворительно
	Питательный насос № 3	ЦВК 6,3/160			Удовлетворительно
	Повысительный насос х.в. № 1	К 20/30			Удовлетворительно
	Повысительный насос х.в. № 2	К 20/30			Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	Х 50/32/125			Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	Х 50/32/125			Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 1	КМ-50-32-125			Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 2	КМ-50-32-125			Удовлетворительно
	Насос горячей воды № 3	К 20/30			Удовлетворительно
Педагогический пер, 14а	Сетевой насос № 1	К 100-80-160 13 кВт			Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Сетевой насос № 2	К 100-80-160 15 кВт			Удовлетворительно
	Циркуляц.насос № 1	КМ 50-32-125 0,75 кВт			Удовлетворительно
	Циркуляц. насос № 2	КМ 50-32-125 0,75 кВт			Удовлетворительно
АБМК Кузнецова ул, 5к	Насос циркуляционный котла №1	TP-40-300/2 AFA BAQE Q=21м3/ч, H=26,5м;		2007	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный котла №2	CP 40/3800 Q=21м3/ч, H=26,5м; N=3,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный котла №3	CP 40/3800 Q=21м3/ч, H=26,5м; N=3,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный котла №4	CP 40/3800 Q=21м3/ч, H=26,5м; N=3,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос сетевой №1	CP 65/2550 Q=36м3/ч, H=24м; N=4,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос сетевой №2	CP 65/2550 Q=36м3/ч, H=24м; N=4,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос подпиточный вертикальный многоступенчатый №1	KVC 3/4 T Q=1,5м3/ч, H=30м; N=0,55кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос подпиточный вертикальный многоступенчатый №2	KVC 3/4 T Q=1,5м3/ч, H=30м; N=0,55кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос ГВС с частотным приводом №1	K18/500 Q=20,5м3/ч, H=27м; N=3,0кВт		2007	Удовлетворительно
	Насос ГВС с частотным приводом №2	K18/500 Q=20,5м3/ч, H=27м; N=3,0кВт		2007	Удовлетворительно
АБМК Федора Тютчева ул, 6к	Сетевой насос №1	Wilo-IPL 50/165-5,5/2		2009	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	Wilo-IPL 50/165-5,5/2		2009	Удовлетворительно
	Котловой насос №1	Wilo-IPL 40/120-1,5/2		2009	Удовлетворительно
	Котловой насос №2	Wilo-IPL 40/120-1,5/2		2009	Удовлетворительно
	Насос ГВС №1	BMH 30/250.40т		2009	Удовлетворительно
	Насос ГВС №2	BMH 30/250.40т		2009	Удовлетворительно
	Подпиточный насос №1	Wilo- MHIL 104-E		2009	Удовлетворительно
	Подпиточный насос №2	Wilo- MHIL 104-E		2009	Удовлетворительно
АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	Насос циркуляционный 1 контура №1	CM 150-955/A/BAQE/5,5 DAB (H=8м, G=164,5 м3/ч N=5,5/1420)		2010	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный 1 контура №2	CM 150-955/A/BAQE/5,5 DAB(H=8м, G=164,5 м3/ч N=5,5/1420)		2010	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный 1 контура летний №3	CM 65-1080/A/BAQE/1,1 DAB (H=10м, G=20,7 м3/ч N=1,1/1450)		2010	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос сетевой второго контура № 1	CP 100-3550/A/BAQE/18,5 DAB (H=30м, G=144,7 м3/ч N=18,5/2946)		2010	Удовлетворительно
	Насос сетевой второго контура № 2	CP 100-3550/A/BAQE/18,5 DAB (H=30м, G=144,7 м3/ч N=18,5/2946)		2010	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный ГВС №1	TP 40-190/2 GRUNDFOS (H=15м, G=9,4 м3/ч N=0,75/2900)		2010	Удовлетворительно
	Насос циркуляционный ГВС №2	TP 40-190/2 GRUNDFOS (H=15м, G=9,4 м3/ч N=0,75/2900)		2010	Удовлетворительно
	Насос исходной воды №1	CHIU 2-40 GRUNDFOS (H=30м, G=2,0 м3/ч N=0,64/2800)		2010	Удовлетворительно
	Насос исходной воды №2	CHIU 2-40 GRUNDFOS (H=30м, G=2,0 м3/ч N=0,64/2800)		2010	Удовлетворительно
	Насос подпиточный №1	CHIU 2-40 GRUNDFOS (H=30м, G=2,0 м3/ч N=0,64/2800)		2010	Удовлетворительно
	Насос подпиточный №2	CHIU 2-40 GRUNDFOS (H=30м, G=2,0 м3/ч N=0,64/2800)		2010	Удовлетворительно
Дубовая ул, 6	Сетевой насос № 1	DAB Q =15м, H=21			Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	DAB Q=4.8, H=16			Удовлетворительно
АБМК Тиханкина ул, 103а (Репное)	Сетевой насос №1	Wilo-IPL 65/155-5,5/2		2015	Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	Wilo-IPL 65/155-5,5/2		2015	Удовлетворительно
	Котловой насос №1	Wilo TOP S 80/20		2015	Удовлетворительно
	Котловой насос №2	Wilo TOP S 80/20		2015	Удовлетворительно
	Насос ГВС №1	Wilo TOP S 40/15		2015	Удовлетворительно
Левобережный район					
Глинки ул, 9к (п. Никольское)	Сетевой насос № 1	ЦН-400/105	A 3315 160/1500	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦН-400/105	A 3315 160/1500	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	ЦН-400/105	A 3315 190/1500	1997	Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос № 4	ЦН-400/105	A 3315 190/1500	1997	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	ЦН-400/105	A 3315 132/1500	1997	замена насосного агрегата
	Сетевой насос № 6	Д 320/50	4A 225 55/ 1500	1985	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Рециркуляционный насос № 1	НКУ 140	АО2 40/1500	1985	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	НКУ 140	АО2 40/1500	1985	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦНСГ 38-198	4А 40/3000	2001	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦНСГ 38-198	4А 45/3000	2007	Удовлетворительно
	Питательный насос № 3	ЦНСГ 38-132	SA 37/3000	2002	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	1996	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	К 65-50-160	4А 4/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос взрыхления	КМ 65-50-160	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	К 80-65-160	4А 7,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	К 80-65-160	4А 7,5/3000	1996	Удовлетворительно
	Насос охлаждения № 1	К 65-50-160	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос охлаждения № 2	КМ 65-50-160	4А 4/3000	1998	Удовлетворительно
	Дренажный насос № 1	БК 2/26	4А 4/3000	1985	Удовлетворительно
	Дренажный насос № 2	БК 2/26	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Дренажный насос № 3	К 50-32-125с	4А 4/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 1	Х 50-32-125с	4А 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос раствора соли № 2	Х 50-32-125с	4А 5,5/3000	2002	Удовлетворительно
Туполева ул, 31к	Сетевой насос № 1	ЦН-400/105	5АМ 200/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	ЦН-400/105	5АМ 200/1500	2005	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 3	ЦН-400/105	5АМ 200/1500	1981	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 4	1Д630-90	5АМ 200/1500	1993	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 5	1Д630-125	А 315/1500	1998	Удовлетворительно
	Сетевой насос летний	1Д315-71	4АМ 110/2940	1982	Удовлетворительно
	Насос исходной воды № 1	1Д315-71	4АМ 110/2940	1982	Удовлетворительно
	Насос исходной воды № 2	1Д200-906	4АМ 55/2940	1991	Удовлетворительно
	Насос резервной воды № 1	4К-8	ВАО 17/2940	1988	Удовлетворительно
	Насос резервной воды № 2	4К-8	ВАО 17/2940	1988	Удовлетворительно
	Питательный насос № 1	ЦВК 5/125	АИП 30/2920	1981	Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦВК 5/125	АИП 30/2920	1981	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	К-80-50-200	4АМ 15/3000	2005	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	КС-20-110	4АМ 15/3000	1983	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 3	К-80-50-200	4АМ 15/3000	1970	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 1	НКУ 140	4А 45/1500 АИР 200-45/1500	1981	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 2	НКУ 150	4А 45/1500	1981	Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос № 3	НКУ 250		1985	Удовлетворительно
	Дренажный насос	ВКС 1/16	4А 4/3000	1981	Удовлетворительно
	Насос солевой № 1	Х 20-18-Н-С	4А 7,5/3000	1977	Удовлетворительно

Адрес котельной	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
	Насос раствора соли № 2	X-50-32-125	4A 4/3000	2003	Удовлетворительно
Ростовская ул, 100к (8-я больница)	Сетевой насос № 1	K 100-65-200	AS1200S/4/22/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	K 100-65-200	4A 18,5/3000	1984	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 1	KM 65-50-160	АИР 5,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Подпиточный насос № 2	K 65-50-160	АО2 4/3000	1985	Удовлетворительно
	Пусковой насос № 1	KC-12-110	4A 11/3000		Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	KC-20-55	АО2 7,5/3000		Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 1	K 65-50-160	АИР 5,5/3000	1985	Удовлетворительно
	Насос сырой воды № 2	KM 65-50-160	4A 3/3000	2003	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 1	KM 50-32-125	4A 1,5/3000	2000	Удовлетворительно
	Циркуляционный насос г/в № 2	KM 50-32-125	4A 1,5/3000	2003	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 1	K 80-50-200	АО2 7,5/3000	1981	Удовлетворительно
	Повысительный насос № 2	K 80-50-200	АО2 7,5/3000	1981	Удовлетворительно
АБМК Большая Советская ул, 35 к	Подпиточный насос №1	DPH 120/80 50т			Удовлетворительно
	Подпиточный насос №2	DPH 120/80 50т			Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос №1	DDH 120/250 40т			Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос №2	DDH 120/250 40т			Удовлетворительно
с.Масловка, Полякова ул, 13а	Сетевой насос №1	KM 100-65-200	5АИ180М2:ЖУЗ 30/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос №2	KM 90/55	5АИ180М2:ЖУЗ 30/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос №1	KM 50-32-125	АИР 80 В2 2,2/3000		Удовлетворительно
	Подпиточный насос №2	БК 2/26	АИР 100L 423 4/3000		Удовлетворительно
	Рециркуляционный насос №1	K 80-65-160	АИР 112М 27,5/3000		Удовлетворительно
	Повысительный насос №1	KM 20/30	5АИ 180 М2 ЖУЗ 5,5/3000		Удовлетворительно
	Повысительный насос №2	KM 20/30	5АИ 180 М2 ЖУЗ 5,5/3000		Удовлетворительно
ул. Волгоградская, 39л	-	-	-	-	-

2.2.2. Структура основного оборудования МКП «Воронежтеплосеть»

Основное оборудование котельных МКП «Воронежтеплосеть» представлено в таблицах 24-26.

Таблица 24 – Основное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть»

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
1	Котельная ул. 9 Января, 91к	1	Тула 3	1979	95	70	6	0,214	2,33	газ	-
		2	КТС-1.1	2002	95	70	6	0,206		газ	-
		3	НР-18	2017	95	70	6	1,1		газ	-
		4	НР-18	1977	95	70	6	0,81		газ	-
2	Котельная ул. 9 Января, 149к	1	КТС-1.1	2018	95	70	6	1,1	6,6	газ	-
		2	КТС-1.1	2018	95	70	6	1,1		газ	-
		3	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,1		газ	-
		4	КТС-1.1	2020	95	70	6	1,1		газ	-
		5	КТС-1.1	2020	95	70	6	1,1		газ	-
		6	КТС-1.1	2020	95	70	6	1,1		газ	-
3	Котельная ул. Брянская, 71	1	КТС-2	2004	95	70	6	0,6	1,8	газ	-
		2	КТС-2	2006	95	70	6	0,6		газ	-
		3	КТС-2	2006	95	70	6	0,6		газ	-
4	Котельная ул. Володарского, 40	1	НР-18	2001	95	70	6	0,36	0,72	газ	-
		2	НР-18	2001	95	70	6	0,36		газ	-
5	Котельная ул. Вольная, 50	1	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,1	8,8	газ	-
		2	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,1		газ	-
		3	КТС-1.1	1999	95	70	6	1,1		газ	-
		4	КТС-1.1	1999	95	70	6	1,1		газ	-
		5	КТС-1.1	1999	95	70	6	1,1		газ	-
		6	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,1		газ	-
		7	КТС-1.1	1999	95	70	6	1,1		газ	-
		8	КТС-1.1	1999	95	70	6	1,1		газ	-
6	Котельная ул. Кольцовская, 4	1	КТС-2	2002	95	70	6	0,6	1,8	газ	-
		2	НР-18	1969	95	70	6	0,6		газ	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
		3	НР-18	2002	95	70	6	0,6		газ	-
7	Котельная ул. Кольцовская, 5	1	КТС-2	2000	95	70	6	0,6	1,64	газ	-
		2	НР-18	2002	95	70	6	0,6		газ	-
		3	НР-18	2002	95	70	6	0,44		газ	-
8	Котельная ул. Коммунаров, 41г	1	КТС-0,75	2021	95	70	6	0,65	2,37	газ	-
		2	КТС-2	2011	95	70	6	1,72		газ	-
9	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	1	ДКВР-4/13	1986	-	-	13	2,5	64,8	газ	мазут
		2	ДКВР-4/13	1986	-	-	13	2,5		газ	мазут
		3	ПТВМ-30М	1986	115	70	16	29,9		газ	мазут
		4	ПТВМ-30М	1986	115	70	16	29,9		газ	мазут
10	Котельная ул. Матросова, 145	1	КТС-1.1	2001	95	70	6	1,0	3,0	газ	-
		2	КТС-1.1	2017	95	70	6	1,0		газ	-
		3	КТС-1.1	2002	95	70	6	1,0		газ	-
11	Котельная ул. Машиностроителей, 31	1	КТС-1.1	2004	95	70	6	1,1	2,8	газ	-
		2	КТС-2	2003	95	70	6	0,6		газ	-
		3	КТС-1.1	2004	95	70	6	1,1		газ	-
12	Котельная ул. Машиностроителей, 72а	1	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,0	3,0	газ	-
		2	КТС-1.1	2000	95	70	6	1,0		газ	-
		3	КТС-1.1	2021	95	70	6	1,0		газ	-
13	Котельная ул. Мира, 3	1	НР-18	2000	95	70	6	0,64	1,92	газ	-
		2	НР-18	2000	95	70	6	0,64		газ	-
		3	НР-18	2001	95	70	6	0,64		газ	-
		4	УН-3 (отключен)	1980	-	-	-	-		-	-
14	Котельная пр. Московский, 15	1	НР-18	2000	95	70	6	0,4	1,4	газ	-
		2	НР-18	2017	95	70	6	0,4		газ	-
		3	КТС-2	2021	95	70	6	0,6		газ	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
15	Котельная пр. Труда, 107	1	КСВа-1	2015	95	70	6	0,86	1,72	газ	-
		2	КСВа-1	2001	95	70	6	0,86		газ	-
16	Котельная пр. Революции, 5а	1	КТС-2	2007	95	70	6	0,272	0,578	газ	-
		2	КТС-2	2020	95	70	6	0,306		газ	-
17	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	1	Ишма-50	2011	95	70	3	0,048	0,096	газ	-
		2	Ишма-50	2011	95	70	3	0,048		газ	-
18	Котельная ул. Солнечная, 22а	1	КТС-2	2003	95	70	6	0,60	2,385	газ	-
		2	НР-18	2012	95	70	6	0,505		газ	-
		3	НР-18	1998	95	70	6	0,64		газ	-
		4	НР-18	2015	95	70	6	0,64		газ	-
19	Котельная ул. Ф. Энгельса, 46	1	КТС-1.1	2001	95	70	6	1,0	2,75	газ	-
		2	КСВ 0,86	1993	95	70	6	0,75		газ	-
		3	КТС-1.1	2001	95	70	6	1,0		газ	-
20	Котельная ул. Холмистая, 26а	1	НР-18	2000	95	70	6	0,456	1,512	газ	-
		2	КТС-2	2002	95	70	6	0,6		газ	-
		3	НР-18	2021	95	70	6	0,456		газ	-
21	Котельная ул. Чайковского, 1	1	НР-18	2002	95	70	6	0,48	1,56	газ	-
		2	НР-18	2001	95	70	6	0,48		газ	-
		3	КТС-2	2001	95	70	6	0,6		газ	-
22	Котельная ул. Никитинская, 27	1	КТС-2	2022	85	65	6	0,500	1,396	газ	-
		2	КТС-2	2022	85	65	6	0,500		газ	-
		3	У-5	1962	85	65	6	0,396		газ	-
23	Котельная ул. Плехановская, 18	1	КТС-2	1998	85	65	6	0,5	0,93	газ	-
		2	У-5	1961	85	65	6	0,43		газ	-
24	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	1	У-5	1974	85	65	6	0,285	0,63	газ	-
		2	У-5	1974	85	65	6	0,285		газ	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
		3	Protherm Panther 35 KTV	2021	85	65	6	0,03		газ	
		4	Protherm Panther 35 KTV	2021	85	65	6	0,03		газ	
25	Котельная ул. Кольцовская, 44	1	KTC-2	1974	85	65	6	0,43	1,908	газ	-
		2	У-5	2003	85	65	6	0,789		газ	-
		3	У-5	1965	85	65	6	0,789		газ	-
		4	У-5	1974	85	65	6	0,5		газ	-
26	Котельная пр. Революции, 27	1	АОГВ-23	-	85	65	6	0,024	0,048	газ	-
		2	АОГВ-23	-	85	65	6	0,024		газ	-
27	Котельная ул. Свободы, 75	1	ДКВР 10/13(п)	1968	-	-	13	6,5	19,5	газ	-
		3	ДКВР 10/13(п)	1968	-	-	13	6,5		газ	-
		4	ДКВР 10/13(п)	1968	-	-	13	6,5		газ	-
28	Котельная ул. Бахметьева, 10	1	KTC-1	2003	85	65	6	0,7	1,729	газ	-
		2	У-5	1963	85	65	6	0,372		газ	-
		3	У-5	2012	85	65	6	0,372		газ	-
		4	У-5	2013	85	65	6	0,285		газ	-
29	Котельная ул. 9 Января, 49	1	НР-18	2021	85	65	6	0,61	1,04	газ	-
		2	У-5	2010	85	65	6	0,43		газ	-
30	Котельная ул. Нарвская, 8а	1	KTC-0,5	2011	85	65	6	0,43	0,86	уголь	-
		2	KTC-0,5	2011	85	65	6	0,43		уголь	-
31	Котельная ул. Еремеева, 25	1	ДКВР 4/13(п)	1975	95	70	13	2,5	9,2	газ	-
		2	ДЕ-6,5-14(п)	2006	95	70	14	4,2		газ	-
		3	ДКВР 4/13(п)	1975	95	70	13	2,5		газ	-
32	Котельная ул. 9-е Января, 83 (электрокотлы)	1	ЭПЗ-100		85	65	3	0,08	0,09	электр-во	-
		2	ЭВАН-15		85	65	3	0,01		электр-во	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
33	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	1	ПТBM-30M	1982	105	70	16	30	152,0	газ	мазут
		2	ПТBM-30M	1982	105	70	16	30		газ	мазут
		3	ПТBM-30M	1991	105	70	16	30		газ	мазут
		4	ПТBM-30M	1995	105	70	16	30		газ	мазут
		5	ДЕ-25-14	1982	-	-	14	16		газ	мазут
		6	ДЕ-25-14	1982	-	-	14	16		газ	мазут
34	Котельная ул. Лесная, 65	1	OSKOL-AIR 300	2019	95	70	6	0,258	0,43	газ	-
		2	OSKOL-AIR 200	2019	95	70	6	0,172		газ	-
35	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	1	TEMRON WL-500	2019	105	70	6	0,429	0,774	газ	-
		2	TEMRON WL-500	2019	105	70	6	0,344		газ	-
36	Котельная ул. Тепличная, 20б	1	Viessmann Vitoplex 100	2019	95	70	6	0,671	1,342	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 100	2019	95	70	6	0,671		газ	-
37	Котельная ул. Германа Титова, 17б	1	STM-ENERGY 250	2019	95	70	6	0,215	0,43	газ	-
		2	STM-ENERGY 250	2019	95	70	6	0,215		газ	-
38	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1	Viessmann Vitoplex 100	2019	95	70	6	0,963	1,926	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 100	2019	95	70	6	0,963		газ	-
39	Котельная ул. Артамонова, 38к	1	LAVART-1500R	2019	70	105	6	1,29	2,58	газ	-
		2	LAVART-1500R	2019	70	105	6	1,29		газ	-
40	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1	CTM Energy 730 кВт	2019	70	95	6	0,628	1,488	газ	-
		2	CTM Energy 1000 кВт	2019	70	95	6	0,86		газ	-
41	Котельная ул. Антокольского, 14	1	Ecomax N-630	2010	70	105	6	0,542	1,626	газ	-
		2	Ecomax N-630	2010	70	105	6	0,542		газ	-
		3	Ecomax N-630	2010	70	105	6	0,542		газ	-
42	Котельная ул. Дружинников, 26	1	Lavart 350R	2020	70	105	6	0,3	0,6	газ	-
		2	Lavart 350R	2020	70	105	6	0,3		газ	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
43	Котельная ул. Попова, строение 2	1	КСВа-0,3	2020	70	95	6	0,258	0,602	газ	-
		2	КСВа-0,2	2020	70	95	6	0,172		газ	-
		3	КСВа-0,2	2020	70	95	6	0,172		газ	-
44	Котельная ул. Ульяновская, строение 31	1	RS-A200	2020	70	95	6	0,172	0,602	газ	-
		2	RS-A200	2020	70	95	6	0,172		газ	-
		3	RS-A300	2020	70	95	6	0,258		газ	-
45	Котельная ул. Революции 1905г, 8к	1	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,43	1,29	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,43		газ	-
		3	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,43		газ	-
46	Котельная ул. Кольцовская, 36к	1	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,946	2,838	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,946		газ	-
		3	Viessmann Vitoplex 100	2020	70	95	6	0,946		газ	-
47	Котельная ул. Землячки, 29/3	1	Viessmann Vitoplex 500	2020	70	95	6	0,451	1,075	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 500	2020	70	95	6	0,451		газ	-
		3	Viessmann Vitoplex 200	2020	70	95	6	0,172		газ	-
48	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	1	Protherm Bison NO 300	2021	70	95	6	0,258	1,032	газ	-
		2	Protherm Bison NO 300	2021	70	95	6	0,258		газ	-
		3	Protherm Bison NO 300	2021	70	95	6	0,258		газ	-
		4	Protherm Bison NO 300	2021	70	95	6	0,258		газ	-
49	Котельная ул. Нариманова, 2	1	Viessmann Vitoplex 100	2021	70	95	6	0,589	1,178	газ	-
		2	Viessmann Vitoplex 100	2021	70	95	6	0,589		газ	-
50	Котельная ул. Космонавтов, 27	1	Buderus Logano SK 725-1600	2009	70	105	6	1,375	2,75	газ	-
		2	Buderus Logano SK 725-1600	2009	70	105	6	1,375		газ	-

№	Наименование котельной	Ст. №	Тип котла	Год ввода	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
51	Котельная ул. Машиностроителей, 82	1	Buderus Logano SK745-1400	2009	70	105	6	1,204	2,41	газ	-
		2	Buderus Logano SK745-1400	2009	70	105	6	1,204		газ	-
52	Котельная ул. Республиканская, 74а	1	Ecomax 1600 NC	2007	70	105	6	1,376	3,58	газ	-
		2	Ecomax 1600 NC	2007	70	105	6	1,376		газ	-
		3	Ecomax 970 NC	2007	70	105	6	0,834		газ	-
53	Котельная ул. 9 Января, 131	1	KB-ГМ-2,0-115	2015	70	105	6	1,72	4,42	газ	-
		2	KB-ГМ-3,15-115	2015	70	105	6	2,7		газ	-

Таблица 25 - Насосное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть»

Наименование котельной, адрес	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
Никитинская ул, 27	Сетевой насос № 1	NB40-160/158		2007	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	NB40-160/158		2007	Удовлетворительно
Плехановская ул, 18	Сетевой насос № 1	КМ 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
Сакко и Ванцетти ул, 56	Сетевой насос № 1	К 65-50-160		2004	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 65-50-160		2004	Удовлетворительно
Кольцовская ул, 44	Сетевой насос № 1	КМ 100-80-160	4А 15/3000	1981	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	КМ 100-80-160		2006	Удовлетворительно
Бахметьева ул, 10	Сетевой насос № 1	К 80-65-160	АИР 7,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 7,5/3000	2002	Удовлетворительно
	Насос питательный № 1	КМ 50-32-125	4А 2,2/3000	2005	Удовлетворительно
	Насос питательный № 2	К8/18С-УХЛ-4	4А 1,1/3000	1998	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 1 х.в.	К 65-50-160	4А 5,5/3000	1997	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 2 х.в.	К 65-50-160	4А 5,5/3000	2007	Удовлетворительно
9 Января ул, 49	Сетевой насос № 1	К 290/18	АО 22/1500		Необходима замена насосного агрегата
	Сетевой насос № 2	К 290/18	АО 22/1500	1996	Удовлетворительно
	Насос повысительный № 1	К 50-32-125	4А 1,1/3000		Удовлетворительно
Нарвская ул, 8а	сетевой насос №1	К8/18	АИР80А2		Удовлетворительно
	сетевой насос №2	К20/30	АИР80А2		Удовлетворительно
40 лет Октября ул, 1	-	-	-	-	-
Еремеева ул, 25	Питательный насос № 1	ЦНС 38/198	4А 37/3000		Удовлетворительно
	Питательный насос № 2	ЦНСГ 38/132	АИР 30/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 1	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Сетевой насос № 2	К 80-65-160	АИР 7,5/3000		Удовлетворительно
	Подмешивающий насос № 1	К 50-32-125	4А 2.2/3000		Удовлетворительно
	Подмешивающий насос № 2	К 50-32-125	4А 2.2/3000		Удовлетворительно
	Конденсатный насос	1,5×6д-1-41	А4,5/3000		Удовлетворительно

Таблица 26 - Насосное оборудование на котельных МКП «Воронежтеплосеть» принятых в оперативное управление в 2019 г. и 2022 г. (после завершения договора между муниципалитетом и ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»)

Наименование котельной, адрес	Насосы						Теплообменники		
	Тип/ марка	Назначение	Количество однотипного оборудования	Расход, м ³ /ч	Напор, кгс/см ²	Мощность, кВт	Тип/ марка	Количество однотипного оборудования	Мощность, кВт
ул. 9 Января, 149к	K200-150-315 K20/30 K8/18	сетевой подпиточный	3 1 1	315 - -	32 - -	45кВт х 3000 4кВт х 3000 4х3880	-	-	-
ул. Холмистая. 26а	K80-65-160 K80-50-200 K50-32-125	сетевой сетевой подпиточный	1 2	50 - -	50 - -	7,5кВт х 3000 7,5х3000 1,5кВт х 3000	-	-	-
ул. 9 Января, 91к	KM 100-80-160 KM 80-65-160 K20/30	сетевой сетевой подпиточный	1 1 1	100 50 -	32 32 -	30кВт х 3000 30кВтх3000 4кВт х 3000	-	-	-
ул. Сакко и Ванцетти, 73	UPC 32/80	сетевой	1	8	19	1,5кВт х 3000	-	-	-
ул. Кольцовская , 4	K80-50-200 K45/30	сетевые	1 1	45 45	40 30	15кВт х 3000 7,5кВт х 3000	-	-	-
ул. Кольцовская, 5	K45/30 KM 100-65-250 K8/18	сетевой	1 1 1	45	30	11х2910 7,5кВт х 2910 -	-	-	-
ул. Мира, 3	6KM-12 KM80-50-200 4K12 K20/18	сетевой сетевой сетевой подпиточный	1 1 1 1	100 45 100 -	32 40 32 -	22кВт х 2900 22кВт х 2900 18кВт х 1650 1,5кВт х 3000	-	-	-
ул. Коммунаров, 41	K45/30 KM 80-65-160	сетевой	1 1	45	30	7,5кВт х 2910 11х2880	-	-	-
ул. Володарского, 40	KM 65-50-160С K 80-65-160	сетевой сетевой сетевой подпиточный	1 1			7,5кВт х 3000 7,5х3000	-	-	-
ул. Чайковского, 1	K45/30 K80-65-160	сетевой	1 1	45	30	7,5кВт х 2910 7,5х2910	-	-	-
пр. Революции, 5а	K20/30 K20/30	сетевой подпиточный	2 2	20 20	30 30	4кВт х 3000 1,5х3000	-	-	-
ул. Ф. Энгельса, 4б	6KM-12	сетевой	2	200	20	15кВт х 3000	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Насосы						Теплообменники		
	Тип/ марка	Назначение	Количество однотипного оборудования	Расход, м ³ /ч	Напор, кгс/см ²	Мощность, кВт	Тип/ марка	Количество однотипного оборудования	Мощность, кВт
	4KM-12 K20/18	сетевой подпиточный	1 1	100 -	32 -	15кВт х 3000 1,5кВт х 3000			
ул. Вольная, 50	K200-150-315 K200-150-315 K 90/35 KM100-80-160 K80-65-160 K 80-65-160 K20/30 K8/18	сетевой сетевой сетевой летний сетевой летний циркуляционный циркуляционный подпиточный подпиточный	2 1 1 1 1 1 1 1	315 - - - - - -	32 - - - - - -	45кВт х 3000 45кВт х 3000 11кВт х 3000 15кВт х 3000 11кВт х 3000 - 4кВт х 3000 1,5х3000	Альфа-лаваль	2	
ул. Машиностроителей, 31	K100-65-200 K8/18	сетевой подпиточный	2 2	100 -	50 -	30кВт х 3000 2,2кВт х 3000	—	—	—
ул. Машиностроителей, 72а	K150-125-315 - 2шт K20/18 - 2шт	сетевой подпиточный	2 2	200 -	32 -	30кВт х 3000 1,5кВт х 3000	—	—	—
Пр. Труда, 107	KM 100-80-160 K 80-50-200 K50-32-125	сетевой сетевой подпиточный	1 1 2	100 50 12,5	37 100 37	15кВт х 3000 15х2930 4кВт х 3000	—	—	—
Московский пр-т, 15	KM 80/50 KM100-80-160 K90/55 K 20/30 K8/18	сетевой сетевой сетевой циркуляционный циркуляционный	1 1 1 1 1	90 100 - - -	20 37 - - -	22х2900 22х2900 7,5х2910 4кВт х 2880 1,5кВт х 2850	—	—	—
ул. Брянская, 71	KM90/35 K20/30	сетевой подпиточный	1 1	90 -	35 -	7,5кВт х 2900 4кВт х 3000	—	—	—
ул. Солнечная, 22а	KM100-80-160 KM90/35 K8/18	сетевой сетевой подпиточный	2 1 2	100 90 -	32 35 -	15х2940 22кВт х 3000 1,5кВт х 2850	—	—	—
ул. Краснознамённая, 151а	Д630/90 - 3шт Д320/50 - 1шт K45/30 - 2шт ЦКВ6,3/160 - 2шт ПДВ16/20 - 1шт K45/55 - 2шт	сетевой, зимний сетевой, летний подпиточный подпиточный подпиточный рабочей воды, ХВО	3 1 2 2 1 2	630 - - - - -	90 - - - - -	250 75 7,5 30 - 13	—	—	—

Наименование котельной, адрес	Насосы						Теплообменники		
	Тип/ марка	Назначение	Количество однотипного оборудования	Расход, м ³ /ч	Напор, кгс/см ²	Мощность, кВт	Тип/ марка	Количество однотипного оборудования	Мощность, кВт
	K45/55 - 2шт K45/30 - 2шт X50-32-125XC - 2шт BK2/26-1шт Ш40-6-18/4 - 2шт Ш40-6-18/4 - 2шт 3В-16/25 - 1шт НКУ-250 - 3шт	рабочей воды взрыхления крепкого р-ра соли дренажный рециркуляции перекачивающий подачи мазуа рециркуляционный	2 2 2 1 2 2 2 3	- - - - - - -	- - - - - - -	13 - 4 4 5,5 5,5 22 40			
ул. Матросова, 145	K90/35 K8/18	сетевой подпиточный	2 2	90 -	35 -	15кВт х 3000 1,5кВт х 3000	-	-	-
ул. Машиностроителей, 82	PLM112RB14S1 340 PLM132RD5 355 PLM132RD5 355	подпиточный сетевой ГВС	3 2 2				TL 500 PHSH/KCGL/35 TL 150 PHSH/KCGL/35	2(т/с) 2(ГВС)	
ул.9 Января, 131	Wilo IL65/160-7,5/2 Wilo IL80/160-11/2 Wilo IL80/170-11/2 Wilo IL80/170-11/2 Wilo MVIL506N	циркуляционный циркуляционный циркуляционный подпиточный центробежный	1 1 2 2 2	- - 60 60 -	- - 40 40 -	11кВт х 3000 15кВт х 3000 11кВт х 3000 7,5кВт х 3000 1,5кВт х 3000	Ридан НН№41 Ридан НН№47	2 (ГВС) 2(т/с)	0,5
ул. Республиканская, 74а	BPH 120/360.80T CM/80/900T BPH 60/280.50T A80/180XT K30/70T	циркуляционный циркуляционный циркуляционный циркул.ГВС циркул.ГВС	3 6 5 1 1				HHN14 TO-16 HHN07 TO-16	3 2	

2.2.3. Структура основного оборудования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"

В таблицах 27-28 представлены характеристики основного и вспомогательного оборудования ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Таблица 27 – Основное оборудование котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Ст. №	Адрес котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Теловая мощность КА, Гкал/ч	Теловая мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	
						на входе в котел	на выходе из котла				основное	резервное
1	ул.Ипподромная, 18-к	2004	ЗИОСАБ-3000 ЗИОСАБ-3000	2004 2017	ЗАО "ЗИОСАБ"	105	70	6 6	2,58 2,709	5,289	газ	-
2	ул.Ломоносова, 114-л	2006	КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,56-150П	2006 2006 2006 2006	ООО "Псковский котельный завод"	115	70	16 16 16 16	4,0 4,0 4,0 4,0	16,000	газ	-
3	Пр. Труда, 12-к	2004	КВ-ГМ-2,5-115П КВ-ГМ-2,5-115П КВ-ГМ-1,1-115П КВ-ГМ-1,1-115П	2004 2004 2004 2004	ООО "Псковский котельный завод"	95	70	7 7 7 7	2,16 2,16 0,95 0,95	6,220	газ	-
4	Пер.Здоровья, 88-а	2004	RS-A120 Ишма-100 ES	2012 2011	ООО "БорКотлоМаш"О АО "Боринское"	95	70	6 3	0,103 0,082	0,185	газ	-
5	ул.Иркутская, 5-к	2007	КВ-ГМ-4,65-П КВ-ГМ-4,65-П КВ-ГМ-4,65-П	2007 2007 2007	ООО "Псковский котельный завод"	100	70	9 9 9	4,0 4,0 4,0	12,000	газ	дизельное топливо
6	ул. Независимости, 55/1	2014	Protherm"Bison"NO 1800 Protherm"Bison" 1800 Protherm"Bison" 1800	2014 2014 2014	"Protherm", Италия	95	70	5 5 5	1,548 1,548 1,548	4,644	газ	-

Таблица 28 – Вспомогательное оборудование котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплообменники			Насосы					
		Тип/ марка	Количество однотипного оборудования	Мощность, кВт	Тип/ марка	Назначение	Количество однотипного оборудования	Расход, м ³ /ч	Напор, кгс/см ²	Мощность, кВт
1	ул. Ломоносова, 114л	VT40MHL/CDS-16/20	1		NKP-G65-200/219/B/BAQE/30/2 VF-10/05-13 Aldos Primus 208-5.0 E20 VF-10/05-13 NRP-G65-160/157 MA18/06-13	сетевой подпиточный ХВО ХВО циркуляционный сырой воды	4 4 1 2 2 2	90 - - - - -	67 - - - - -	30кВт х 3000 2,2кВт х 3000 кВт х 3000 2,2Вт х 3000 11кВт х 3000 2,2кВт х 3000
2	пр. Труда, 12к	VT20VL/CDS-16/18	2	770	Calpeda NM80/200B/A KVC 3/5T DAB JET-82M K28/500T DPH180/340/65T(парн.) 100L-B2	сетевой подпиточный подпиточный ГВС ГВС рециркуляционный	3 1 1 2 1 2	100 - - - - -	37 - - - - -	15кВт х 3000 0,55кВт х 3000 кВт х 3000 4кВт х 3000 2,76кВт х 3000 3кВт х 3000
3	ул. Ипподромная, 18к	VT10VK/CDS 16/22	2		CP80/3050 K28/500 KM 165-200 KVC3/4T CM80/1200T K18/500T CM80/1500T	сетевой сетевой сетевой подпиточный котловой ГВС рециркуляционный	3 2 1 2 2 2 2	50 25 - - - - -	29,5 29,5 - - - - -	
4	пер. Здоровья, 88	Q\S,ридан	1		DPH 120/280-50T DPH 600/280-50T DPH 60/280-50T VS-65-150	циркуляц.сдвоенн. циркуляц.сдвоенн. ГВС сдвоенный ГВС	1 1 1 2	12 10 - -	6 5 - -	
5	ул. Независимости, 55/1				Grundfos TPE80-330/2 TPE80-60/4 TPE80-60/4	сетевые циркуляционный подпиточный	3 3 2	102	27,4	Siemens
6	ул. Иркутская , 5к				CP100/4700T KVC40/50T KVC40/80T CP65/5100T SHY-2000	сетевой подпиточный подпиточный ГВС перек.насос.уст-ка	3 2 2 3 1	150 - - - -	45 - - - -	45кВт х 3000 4кВт х 3000

2.2.4. Структура основного оборудования Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения промкотельная ул. Циолковского, 27 представлены в таблицах 29-30.

Таблица 29 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/ резервное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
Промкотельная ул. Циолковского, 27									
	Паровые котлы								
6613	ДЕ-25-14ГМ	1988	13,5	13,5	6,5	174	35	2004 г.	газ-основное мазут - резервное
6614	ДЕ-25-14ГМ	1990	13,5	13,5	6,5	179	33	2019 г.	
7216	ДЕ-25-14ГМ	2006	13,5	13,5	6,5	191	17	-	
ИТОГО			40,5	40,5					
	Водогрейные котлы								
6623	КВ-ГМ-50-150	1989	50,0	50,0	8,8	103	34	2010 г.	газ-основное мазут - резервное
6636	КВ-ГМ-50-150	1989	50,0	50,0	8,8	98	34	2011 г.	
ИТОГО			100,0	100,0					
ИТОГО			140,5	140,5					

Таблица 30 - Состав и технические характеристики насосного оборудования источников теплоснабжения Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

№ п/п	Марка, тип	Производительность		Мощность, кВт	Кол-во, шт.	Примечание
		Подача, м³/ч	Напор, м			
Промкотельная ул. Циолковского, 27						
1.	ЦНГС-60/198	60	198	75	4	питательные насосы
2.	СЭ-1250/140	1250	140	630	3	сетевые насосы
3.	К 160/30	190	30	30	3	насосы сырой воды
4.	К 45/55	45	55	15	2	подпиточные насосы
5.	К 90/85	90	55	85	2	подпиточные насосы
6.	X 50-32-125	12,5	20	3	2	солевые насосы
7.	К 200-150-250	315	20	30	2	солевые насосы
8.	СМ 150-125-315-4	200	32	37	3	канализационные насосы

2.2.5. Структура основного оборудования Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"

Котельная расположена по адресу пер. Богдана Хмельницкого, 1. Характеристики котлов на источниках теплоснабжения Воронежский вагоноремонтный завод – филиал АО «Вагонреммаш» представлены в таблице 31.

Таблица 31 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения Воронежский вагоноремонтный завод – филиал АО «Вагонреммаш»

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/см ²	t, °C				
Котельная пер. Богдана Хмельницкого, 1										
	Паровые котлы									
1	ДЕ-16/1-225 ГМ ПО Бийскэнергомаш	1991	10	10	2,5	-	32	—	—	газ
2	ДЕ-16/1-225 ГМ ПО Бийскэнергомаш	1992	10	10	2,5	-	31	—	—	газ/мазут
	Водогрейные котлы									
4	ПТВМ-30М/150 Дорогобужский котельный завод	1988	30	30	6,0	70-95	35	—	—	газ
5	ПТВМ-30М/150 Дорогобужский котельный завод	1997	30	30	6,0	70-95	26	—	—	газ
	Итого		80	80						

2.2.6. Структура основного оборудования АО «Конструкторское бюро химвавтоматики» (АО КБХА)

Характеристики котлов на источниках теплоснабжения АО КБХА представлены в таблице 32.

Таблица 32 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения АО КБХА

Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
				Р, кгс/ см ²	t, °С				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22									
ПТВМ-50 Бухарест (Румыния)	1974	50,0	33,33 ⁷	25	60-150°	49	2014	Безаварийная работа	Газ/мазут
ПТВМ-50	1972	50,0	33,33 ⁶	25	60-150	51	2011	Безаварийная	Газ/мазут

⁷ Демонтированы 4 горелки

Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
				Р, кгс/ см ²	t, °C				
Дорогобужский котельный завод								работа	
ПТВМ-50 Дорогобужский котельный завод	1972	50,0	33,33 ⁶	25	60-150	51	2013	Безаварийная работа	Газ/мазут
ИТОГО		150,0	99,99	–	–	–	–	–	–

2.2.7. Структура основного оборудования ООО «Воронежская керамика»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Воронежская керамика» представлены в таблицах 33-34.

Таблица 33 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ООО «Воронежская керамика»

Ст. №	Тип (марка) котла,	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/см	t, °C			
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31									
1	ДКВр-6,5/13	1975	4,225	4,225	5	70-95	47	-	газ/-
3	ДКВр-4,0/13	1987	2,6	2,6	5	70-95	36	-	газ/-
4	ДКВр-6,5/13	1970	4,225	4,225	5	70-95	53	-	газ/-
5	ДКВр-6,5/13	1970	4,225	4,225	5	70-95	53	-	газ/-
Итого			15,275	15,275					

В котельной ООО «Воронежская керамика» используются кожухотрубные теплообменники:

Паро-водяные теплообменники системы отопления контура № 1 (завод).

- МВН-1436-28 - 3 шт.

- ПП 2-9-7(4) - 1 шт.

Паро-водяные теплообменники системы отопления контура № 2 (жилая зона).

- МВН-1437-01 -2 шт.

- МВН-1437-02 - 1 шт.

ПП 2-9-7(4) - 1 шт.

Паро-водяные теплообменники системы ГВС.

- МВН-1437-04 - 1 шт.

- МВН-1437-01 - 1 шт.

- MBH - 2052-25 - 1 шт.

Все теплообменное оборудование в рамках подготовки к отопительному сезону осматривается, дефектуется. По результатам дефектовки выполняется необходимый ремонт.

Таблица 34 - Перечень насосного оборудования котельной ООО «Воронежская керамика»

Назначение	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Количество	Мощность, кВт\ч	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31						
Сетевые насосы системы ГВС	KMX 80-50-200	34	2	22	50	2950
Сетевые насосы системы отопления контура № 1 (завод)	Д 320-50	-	2	75	50	1500
Сетевые насосы системы отопления контура № 2 (жилая зона)	Д 320-50	-	2	55	50	1500

2.2.8. Структура основного оборудования ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"

Котельная расположена по адресу г. Воронеж, ул. Тихий Дон, д.57. Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» представлены в таблицах 35-36.

Таблица 35 - Состав и состояние оборудования источников теплоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»

Ст. №	Тип (марка), завод - изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	КПД, %	Топливо (основное/ резервное)
Котельная, ул. Тихий Дон, 57								
Котельное оборудование								
1	ДЕ-10-14 ГМО Бийский котельный завод	2008	6,63	6,63	15	нет	91,8	газ/-
2	ДЕ-16-14 ГМО Бийский котельный завод	2008	10,61	10,61	15	нет	90,9	газ/-
3	ДЕ-16-14 ГМО Бийский котельный завод	2011	10,61	10,61	12	нет	30	газ/-
4	ДЕ-25-14 ГМО Бийский котельный завод	1991	16,58	16,58	32	нет	90,2	газ/-
	Итого:		44,43	44,43				

Таблица 36 - Перечень насосного оборудования источников теплоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»

№	Тип (марка)	Год ввода	Подача, м ³ /час	Напор, м	-
Котельная, ул. Тихий Дон, 57					
1	1Д630-90а	н/д	470	30	-

2.2.9. Структура основного оборудования ООО "ТЭЦ "Гарант"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО "ТЭЦ "Гарант" представлены в таблицах 37-38.

Таблица 37 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО "ТЭЦ "Гарант"

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/ см²	t, °C				
Котельная ООО "ТЭЦ "Гарант" ул. 20 лет Октября, 59 (котельная выведена из эксплуатации)										
Паровые котлы										
1	ДКВР-10/13 ГМ ОАО «БКЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Водогрейные котлы										
1	КВ-ГМ-7,56-115 ЗАО «Белогорье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	КВ-ГМ-7,56-115 ЗАО «Белогорье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:		-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 38 - Перечень насосного оборудования источников теплоснабжения ООО "ТЭЦ "Гарант"

Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Количество	Мощность, кВт\ч	Напор, м. в. ст.	Частота вращения, об/мин.
Котельная, ул. 20 лет Октября, 59 (котельная выведена из эксплуатации)					
Grundfos TP-200	-	-	-	-	-
ЗК6	-	-	-	-	-
К80/90	-	-	-	-	-

2.2.10. Структура основного оборудования ОАО "Электросигнал"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ОАО «Электросигнал» представлены в таблицах 39-40.

Таблица 39 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ОАО «Электросигнал».

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см²	t, °C				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1										
1	КВГМ-30-150 Дорогобужский котельный завод	1981	30	30	12,5	150-70	42	2016	Капитальный ремонт	газ/-
2	КВГМ-30-150 Дорогобужский котельный завод	1982	30	30	12,5	150-70	41	2010	Текущий ремонт	газ/-
	Итого		60,0	60,0						

Таблица 40 - Характеристика насосного оборудования источников теплоснабжения ОАО «Электросигнал»

Назначение	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Количество	Мощность, кВт\ч	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
Котельная, ул. Электросигнальная, 1						
Теплосетевой насос	3В*200*2	290-500	4	200	1209-95	1470

2.2.11. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ представлены в таблицах 41-42.

Таблица 41 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °C			
Котельная, ул. Смоленская, 33										
1	Водогрейный	КСВа-0,63	2006	1,08	1,08	5	70-95	17	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	КСВа-0,63	2006	1,08	1,08	5	70-95	17	-	Природный газ/-
	Итого			2.16	2.16					

Таблица 42 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход (max), м ³ /час	Напор (max), м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. Смоленская, 33							
1	Центробежный	Насос сырой воды	Grundfos CR5-5F	2	34,5	170	2850
2	Центробежный	Насос сетевой	КМ65-50-160	3	25	32	3000
3	Центробежный	Насос ГВС	Grundfos CR8-30	2	59	205	2900
4	Центробежный	Насос рециркуляционный	КМЛ2-40/160	2	27	30	3000

2.2.12. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий» представлены в таблицах 43-44.

Таблица 43 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

№ п/п	Тип котла	Завод-изготовитель	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г., лет	Год последней реконструкции	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C			
Котельная, проспект Революции, 19											
1	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH & Go ФРГ	Vitoplex 100	2020	2	2	3,5	н/д	3	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH & Go ФРГ	Vitoplex 100	2020	2	2	3,5	н/д	3	-	Природный газ/-
	Итого				4,0	4,0					
		Режим работы котлов попеременный. В виду конструктивных особенностей котельной в работе может находиться 1 котел.									

Таблица 44 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м3/час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, проспект Революции, 19							
1	Центробежный	-	K100-80-160	2	100	32	3000
2	Центробежный	-	K65-50-160	2	25	32	3000
3	Центробежный	-	K20-30	-	20	30	3000
4	-	-	K5-50-125	-	-	-	-
5	Центробежный	-	K50-32-125	-	12,5	20	3000

2.2.13. Структура основного оборудования ФГБОУ ВО «ВГУ»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ФГБОУ ВО «ВГУ» представлены в таблицах 45-46.

Таблица 45 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБОУ ВО «ВГУ»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Год последней реконструкции	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см2	t, °C			
Котельная №1, ул. Университетская, 1											
1	Водогрейный	Минск-1	Минский завод отопительного оборудования	1982	0,6	0,6	3,5	70-95	42	2017	Природный газ/-
2	Водогрейный	Минск-1	Минский завод отопительного оборудования	1982	0,6	0,6	3,5	70-95	42	2017	Природный газ/-
3	Водогрейный	Минск-1		1982	0,6	0,6	3,5	70-95	42	2017	Природный газ/-
4	Водогрейный	КТС-2	ООО ПСКП «Юговостокстрой-комплект»	2006	0,6	0,6	3,5	70-95	17	2017	Природный газ/-
5	Водогрейный	КТС-2		2005	0,6	0,6	3,5	70-95	18	2017	Природный газ/-
	Итого				3,0	3,0					
Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10											
1	Водогрейный	Ква-1,0	Шебекенский машиностроительный завод	2016	0,86	0,86	3,5	70-95	7	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	Ква-1,0		2016	0,86	0,86	3,5	70-95	7	-	Природный газ/-
3	Водогрейный	Ква-1,0		2016	0,86	0,86	3,5	70-95	7	-	Природный газ/-
4	Водогрейный	Ква-1,0		2016	0,86	0,86	3,5	70-95	7	-	Природный газ/-
	Итого				3,44	3,44					

Таблица 46 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБОУ ВО "ВГУ"

№ п/п	Наименование	Количество
Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10		
1	Насос сетевой ВЭМЗ	3
2	Насос подпитки DAB JETINOX 82M N.2.1530 TF40S1	2
3	Насос повысительный УРАЛ ЭЛЕКТРО	2
4	Насос горячей воды	2

2.2.14. Структура основного оборудования ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России представлены в таблицах 47-48.

Таблица 47 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Износ, %	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °С			
Котельная, ул. Студенческая, 10к										
1	Водогрейный	Buderus Logano S825L-5200	2011	4,47	4,47	6	90	20	12	Природный газ/-
2	Водогрейный	Buderus Logano S825L-7700	2011	6,62	6,62	6	90	20	12	Природный газ/-
3	Водогрейный	Buderus Logano S825L-7700	2011	6,62	6,62	6	90	20	12	Природный газ/-
	Итого			17,7	17,7					
Котельная, ул. Транспортная, 51к										
1	Водогрейный	КВа-0,63	2011	0,542	0,542	6,0	95	6	12	Природный газ/мазут
2	Водогрейный	КВа-0,63	2011	0,542	0,542	6,0	95	6	12	Природный газ/мазут
	Итого			1,084	1,084					

Таблица 48 - Технические характеристики и типы насосного оборудования источников теплоснабжения ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Кол-во, шт	Технические параметры оборудования	
					Р, м³/час	Н, м
Котельная, ул. Студенческая, 10к						
1	Котловой	-	FCT S4 150-250/75	1	180	9
2	Циркуляционный	Одинарный контура отопления	FCT S4 150-250/75	1	160	10
3	Циркуляционный	Одинарный контура ГВС	FCT S4 125-200/55	1	105	12
Котельная, ул. Транспортная, 51к						
1	Циркуляционный	Одинарный контура отопления	Wilo IPL 50/140-3/2	2	44	16
2	Центробежный	Одинарный	Wilo MHIL 103	2	1	21

2.2.15. Структура основного оборудования ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО представлены в таблицах 49-50.

Таблица 49 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C			
Котельная, ул. Краснознаменная, 106											
1	Паровой	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2002	0,54	0,44	3,5	95	21	2014	ё
2	Паровой	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2003	0,54	0,44	3,5	95	20	-	Природный газ/-
3	Паровой	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2002	0,54	0,44	3,5	95	21	2011	Природный газ/-
4	Паровой	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2003	0,54	0,44	3,5	95	20	2011	Природный газ/-
5	Водогрейный	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2007	0,54	0,44	3,5	95	16	2014	Природный газ/-
6	Водогрейный	КСВ-0,63	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2003	0,54	0,44	3,5	95	20	2014	Природный газ/-
7	Водогрейный	КСВ-0,93	АООТ «Липецкэнергомонтажналадка»	2000	0,54	0,66	3,5	95	23	2007	Природный газ/-
	Итого:				3,78	3,30					
Примечание: 4 из 6 котлов КСВ-0,63 оборудованы парогенераторами. Потребители пара объекты на территории в/г 31.											

Таблица 50 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м3/час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. Краснознаменная, 106							
1	Центробежный	Насос сетевой	К-100-65-200	2	100	50	3000
2	Центробежный	Насос подпиточный	К-20/30	3	20	30	2900

2.2.16. Структура основного оборудования Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» представлены в

таблицах 51-52.

Таблица 51 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см2	t, °C			
Котельная, переулок Здоровья, 2											
1	Паровой	ДЕ-6,5-14ГМО	Бийский котельный завод	1998	4,16	7,49	7	165	25		Природный газ/-
2	Паровой	ДЕ-6,5-14ГМО		1998	4,16		7	165	25		Природный газ/-
3	Паровой	ДЕ-6,5-14ГМО		1998	4,16		7	165	25		Природный газ/-
	Итого				12,48	7,49					
Котельная, проспект Революции, 2											
1	Водогрейный	Универсал-5	Борисоглебский чугунолитейный завод	1956	0,45	1,24	6	95	67	1987	Природный газ/-
2	Водогрейный	Универсал-5		1957	0,45		6	95	66	1987	Природный газ/-
3	Водогрейный	Универсал-5		1970	0,45		6	95	53	1987	Природный газ/-
4	Водогрейный	Универсал-5		1971	0,45		6	95	52	1987	Природный газ/-
5	Водогрейный	Универсал-5		1970	0,45		6	95	53	1987	Природный газ/-
	Итого				2,25	1,24					
Котельная, проспект Революции, 18											
1	Водогрейный	Турботерм-1600	ЗАО «Ремэкс» Тепломаш	2006	1,38	4,68	6	95	17		Природный газ/-
2	Водогрейный	Турботерм-2000		2006	1,71		6	95	17		Природный газ/-
3	Водогрейный	Турботерм-2000		2006	1,71		6	95	17		Природный газ/-
	Итого				4,82	4,68					
Котельная, ул. Еремеева, 5											
1	Паровой	ДКВР 2,5-13 ГМГ	Бийский котельный завод	1969	1,6	1,4	4,4	95	54	2007	Природный газ/-
2	Паровой	ДКВР 2,5-13 ГМГ	Бийский котельный завод	1969	1,6	1,4	4,4	95	54	2007	Природный газ/-
	Итого				3,2	2,8					
Котельная, ул. Кольцовская, 13											
1	Водогрейный	«PREXTHERM 1600»	Italia	2008	1,4	0,7	5	95	15		Природный газ/-
2	Водогрейный	«PREXTHERM 1600»		2008	1,4	0,7	5	95	15		Природный газ/-
	Итого				2,8	1,8					
Котельная, ул. Транспортная, 1											
1	Водогрейный	«Универсал-5»	Борисоглебский чугунолитейный завод	1969	0,45	0,243	6	95	54	1971	Природный газ/-
2	Водогрейный	«Универсал-5»		1971	0,45		6	95	52		Природный газ/-
	Итого				0,9	0,243					

Таблица 52 - Насосное оборудование котельных Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м³/час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, переулок Здоровья, 2							
1	Центробежный	Сетевой насос	KP-90-3	3	90	35	3000
2	Центробежный	Питательный насос	ЦНСТ-38/110	2	38	110	3000
3	Центробежный	Подпиточный насос	К 20/30	2	20	30	3000
4	Центробежный	Насос ГВС	К-45/30	3	45	30	3000
Котельная, проспект Революции, 2							
1	Центробежный	Сетевой насос	К 20/30	2	20	30	3000
2	Центробежный	Дренажный насос	К 8/18	1	8	18	3000
Котельная, проспект Революции, 18							
1	Центробежный	Сетевой насос	HB-50-250/267	1	91	74,5	2950
2	Центробежный	Питательный насос	Grundfos CR3-5	1	4,5	32	2800
3	Центробежный	Насос вн.контура	Grundfos CR10	1	10	30	2870
4	Циркуляционный	Насос ГВС	Grundfos UPS-100-30F	1	69	4,1	2900
Котельная, ул. Еремеева, 5							
1	Циркуляционный	Сетевой насос	Wilo IL80/190-18,5/2	2	46	110	2850
2	Центробежный	Подпиточный насос	Wilo MVL104-1/16/E/3-400-50-2	2	100	120	2850
3	Центробежный	Повысительный насос ГВС	K20/18	2	20	18	3000
4	Циркуляционный	Сетевой насос летний	Wilo IL32/170-3/2	1	14	42	2900
Котельная, ул. Кольцовская, 13							
1	Центробежный	Сетевой насос	WiLO-DL-80-140-7,5/2	1	135	23	2900
2	Центробежный		WiLO-IPN-80-125-3/2	1	70	5,3	2900
3	Центробежный	Насос рециркуляции	WiLO-100/LA	1	138	28	2850
4	Циркуляционный		WiLO-40/140-2,2	1	42	20	2900
Котельная, ул. Транспортная, 1							
1	Центробежный	Сетевой насос	К 45/30	2	45	30	300

2.2.17. Структура основного оборудования ООО «Петровские бани»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «Петровские бани» представлены в таблицах 53-54.

В котельной используется следующее теплообменное оборудование:

- пластинчатый теплообменник «Ридан» предназначенный для подогрева воды в системах отопления (2 шт.);
- пластинчатый теплообменник «Ридан» предназначенный для подогрева воды в системах горячего водоснабжения (2 шт.).

Все теплообменное оборудование в рамках подготовки к ОЗП осматривается, дефектуется. По результатам дефектовки выполняется необходимый

ремонт.

Таблица 53 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Петровские бани»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, ул. Моисеева, 9б									
1	Водогрейный	BUDERUS Logano SK 645-600	2014	0,516	2,7	0,3-4,8	75-80	9	Природный газ / Природный газ
2	Водогрейный	BUDERUS Logano SK 745-1200	2014	1,032		0,3-4,8	75-80	9	Природный газ / Природный газ
3	Водогрейный	BUDERUS Logano SK 745-1400	2014	1,204		0,3-4,8	75-80	9	Природный газ / Природный газ
	Итого			2,75	2,7				

Таблица 54 - Насосное оборудование котельных ООО «Петровские бани»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. Моисеева, 9б							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Lowara FCE 65-125/22A	1	45	13	2900
2	Циркуляционный		Lowara FCE80-125/40	3	70	14,5	2900
3	Циркуляционный	Насос отопление дома	Lowara FCE80-160/75	2	80	22,5	2900
4	Циркуляционный	Насос ГВС	Lowara FCE 40-125/11	2	15	15	2900
5	Центробежный	Насос исходной воды	5SV16FO22T	3	6	88	2900

2.2.18. Структура основного оборудования ООО «Энерговид»

Котельная расположена по адресу г. Воронеж, ул. Планетная, д.26. Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Энерговид» представлены в таблицах 55-56.

Таблица 55 - Состав и состояние котельного оборудования котельных ООО «Энерговид»

Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Тип котла	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/ резервное)
					P, кгс/ см ²	t, °C				
Котельная, ул. Планетная, 26										
LPPL-6	Водогрейный	1989	6	6	7,2	110	34	-	-	природный газ/-
LPPL-6	Водогрейный	1989	6	6	7,2	110	34	-	-	природный газ/-
LPPL-6	Водогрейный	1989	6	6	7,2	110	34	-	-	природный газ/-
LPPL-6	Водогрейный	1989	6	6	7,2	110	34	-	-	природный газ/-
Итого:			24	24						

Таблица 56 - Насосное оборудование и тягодутьевые устройства котельных ООО «Энерговид»

Назначение	Тип насоса	Год установки	Количество	Мощность, кВт\ч	Время работы, час.
Котельная, ул. Планетная, 26					
Теплосетевой насос (летний)	TP 100-252/4-A-F-BASE	2019	1	11	Резерв
Теплосетевой насос (летний)	NBE 100-250/274-EUP A-F-BAGE	2020	1	15	3840
Теплосетевой насос (зимний)	NB 150-400/A-F-A BAQE	2017	1	110	Резерв
Теплосетевой насос (зимний)	BL 150/390G2-90/4 2457633 Willo	2022	1	90	4560
Подпиточный насос	MULTI-V 207 OSE-T/2(MOD)	2001	2	4	8400
Подпиточный насос	MULTI-V 11904 DGE	2003	2	1.1	Резерв
Подпиточный насос	CR5-24A-RGS-A-E-HGGE	2019	1	3.0	8400
Циркуляционный насос ГВС на ЦТП	IL 100/150-15/2	1989	1	15	Резерв
Циркуляционный насос на ЦТП	NBE 65-200/190	-	1	18,5	8400
Смесительный насос	-	-	4	1,1	-
			2	1,1	4560
			1	1,1	3840
			1	1,1	Резерв
Насос химический	X-65-50-125Д-С 4КВТ/2900	2020	1	3	36

2.2.19. Структура основного оборудования ООО «Акон-энерго»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «АКОН-Энерго» представлены в таблицах 57-58.

Таблица 57 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «АКОН-Энерго»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, переулок Газовый, 34б									
1	Водогрейный	Viessmann Vitomax 200-LV	2014	3,01	3,01	4	70-105	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitomax 200-LV	2014	3,01	3,01	4	70-105	9	Природный газ/-
3	Водогрейный	Viessmann Vitomax 200-LV	2014	3,01	3,01	4	70-105	9	Природный газ/-
	Итого			9,02	9,02				

Таблица 58 - Насосное оборудование котельной ООО «АКОН-Энерго»

№ п/п	Тип насоса	Назначение	Марка	Кол-во	Производительность, м ³	Напор, м	Мощность двигателя, кВт	Число оборотов, об/мин
Котельная, переулок Газовый, 34б								
1	Циркуляционный	Насос котлового контура	Wilo IL 125/170-4/4	3	120	7	4	1450
2	Циркуляционный	Сетевой насос	Wilo BL 100/345-30/4	4	180	35	30	1450
3	Центробежный	Насос высокого давления исходной воды	Wilo MVIL 904N/PN 16	2	8	40	1,5	2900

2.2.20. Структура основного оборудования ООО «Жилищник»

Котельная расположена по адресу г. Воронеж, ул. Дмитриевского, д.134. Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО «Жилищник» представлены в таблице 59.

Таблица 59 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО «Жилищник»

Ст. №	Тип	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C				
Котельная, ул. Димитрова, 134											
1	паровой	ДЕВ-10-14 ГМ ОАО «Бийский котельный завод»	2011	6,5	6,5	7,5	95	12	2013	Перевод на водогрейный режим. Капитальный ремонт котла.	Газ/-
2	паровой	ДЕВ-10-14ГМ ОАО «Бийский котельный завод»	2019	6,5	6,5	7,5	95	3	-	-	Газ/-
3	паровой	ДЕ-10-14 ГМ ОАО «Бийский котельный завод»	1992	6,5	на консервации с 2010 г.	-	-	-	-	-	-
	Итого			19,5	13,0						

2.2.21. Структура основного оборудования ООО «Теплодар»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплодар» представлены в таблицах 60-61.

Таблица 60 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплодар»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры пара		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11										
1	Паровой	ДКВР – 4/13	Бийский котельный завод	1996	2,54	2,82	13	194	27	Газ/-
2	Паровой	ДКВР – 10/13	Бийский котельный завод	1975	6,25	7,05	13	194	48	Газ/-
3	Паровой	ДЕ – 10/14	Бийский котельный завод	1988	6,25	5,42	13	194	35	Газ/-
4	Паровой	ДЕ – 10/14	Бийский котельный завод	1988	6,25	6,00	13	194	35	Газ/-
	Итого				21,29	21,29				

Таблица 61 - Электрооборудование котельных ООО «Теплодар»

Наименование оборудования	Марка	Номинальная мощность, кВт	Обороты, Об/мин
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11			
Котел № 2 ДКВР 4-13			
Дымосос		13	1000
Вентилятор		7	1000
Котел № 3 ДКВР 10-13			
Дымосос		22	730
Вентилятор		13	725
Котел № 4 ДЕ 10-14			
Дымосос		45	1500
Вентилятор		15	1500
Котел № 5 ДЕ 10-14			
Дымосос		45	1500
Вентилятор		15	1500
Насосы питательные (Для паровых котлов)			
№ 1	ЦНСг 38-198	37	3000
№ 2	ЦНСг 38-198	37	3000
Отделение ХВО			
Насос солевой	X65-50-125Д-С	4	3000
Насос взрыхления		5,5	3000
ЦТП № 1			
Насосы сетевые			
№ 1	Wilo IL125/170-37/2	37	2900
№ 2	Wilo IL125/170-37/2	37	2900
№ 3	Wilo IL125/170-37/2	37	2900
Питательные насосы (Для тепловой сети)			

Наименование оборудования	Марка	Номинальная мощность, кВт	Обороты, Об/мин
№ 1	Wilo BL32/220-11/2	11	2945
№ 2	Wilo BL32/220-11/2	11	2945
Конденсатные насосы			
№ 1	Wilo IPL40/160-4/2	4	2930
№ 2	Wilo IPL40/160-4/2	4	2930
ЦТП ГВС			
Циркуляционные насосы ГВС			
№ 1	Wilo IL80/160-11/2	11	2910
№ 2	Wilo IL80/160-11/2	11	2910
Питательные насосы ГВС			
№ 1	Wilo50/270-30/2	30	2910
№ 2	Wilo50/270-30/2	30	2910

2.2.22. Структура основного оборудования ООО «ТеплоЭконом»

Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО «ТеплоЭконом» представлены в таблице 62.

Таблица 62 - Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО "ТеплоЭконом".

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкц ии или модернизаци и	Цель реконструкции и модернизации	Топливо основное	Топливо резервное
							Р, кгс/ см²	t, °C					
Котельная №1, ул. Миронова, 39													
1	Водогрейный	YGNIS тип FBG-1080	-	2005	0,93	0,93	6	95	18	-	-	газ	-
2	Водогрейный	YGNIS тип FBG-1080	-	2005	0,93	0,93	6	95	18	-	-	газ	-
3	Водогрейный	YGNIS тип FBG-1080	-	2005	0,93	0,93	6	95	18	-	-	газ	-
4	Водогрейный	YGNIS тип FBG-1080	-	2005	0,93	0,93	6	95	18	-	-	газ	-
	Итого				3,72	3,72							
Котельная №2, ул. Зеленко, 22к													
1	Водогрейный	UNICAL Ellprex-3000	-	2007	2,58	2,58	6	95	16		-	газ	-
2	Водогрейный	UNICAL Ellprex-		2007	2,58	2,58	6	95	16		-	газ	-

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкц ии или модернизаци и	Цель реконструкци и модернизации	Топливо основное	Топливо резервное
							Р, кгс/ см ²	t, °C					
		3000											
	Итого				5,16	5,16							
Котельная №3, ул. Тютчева, 95к													
1	Водогрейный	Duotherm 2000	ОАО «Вольф Энерджи Солюшен	2012	1,72	1,72	6	95	11	-	-	газ	-
2	Водогрейный	Duotherm 2000	ОАО «Вольф Энерджи Солюшен	2012	1,72	1,72	6	95	11	-	-	газ	-
3	Водогрейный	Duotherm 2000	ОАО «Вольф Энерджи Солюшен	2012	1,72	1,72	6	95	11	-	-	газ	-
	Итого				5,16	5,16							
Котельная №4, ул. Сельская, 2к													
1	Водогрейный	Duotherm Polykraft 6000	POLYKRAFT Group	2014	5,16	5,16	6	95	9	-	-	газ	-
2	Водогрейный	Duotherm Polykraft 6000	POLYKRAFT Group	2014	5,16	5,16	6	95	9	-	-	газ	-
3	Водогрейный	Duotherm Polykraft 6000	POLYKRAFT Group	2014	5,16	5,16	6	95	9	-	-	газ	-
4	Водогрейный	Duotherm Polykraft 6000	POLYKRAFT Group	2014	5,16	5,16	6	95	9	-	-	газ	-
	Итого				20,64	20,64							
Котельная №5, ул. Помяловского, 40													
1	Водогрейный	RS 279 Mk. II	Fonderie SIME S.p.A	2011	0,65	0,24	6	105	12	-	-	газ	-
2	Водогрейный	RS 279 Mk. II	Fonderie SIME S.p.A	2011	0,65	0,24	6	105	12	-	-	газ	-
	Итого				1,3	0,48							
Котельная №6, ул. Витрука, 15													
1	Водогрейный	Buderus GE-524 LDN-488	Bosch Thermotechnology GmbH	2012	0,421	0,421	6	95	11	-	-	газ	-
	Итого				0,421	0,421							
Котельная №7, Ленинский проспект, 221													
1	Водогрейный	Duotherm 750	ОАО «Вольф Энерджи Солюшен	2015	0,65	0,65	6	95	8	-	-	газ	-
2	Водогрейный	Duotherm 500	ОАО «Вольф Энерджи Солюшен	2015	0,43	0,43	6	95	8	-	-	газ	-

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкц ии или модернизаци и	Цель реконструкци и модернизации	Топливо основное	Топливо резервное
							Р, кгс/ см ²	t, °C					
	Итого				1,08	1,08							
Котельная №8, Ул. Рокоссовского, 45													
1	Водогрейный	Lavart 500	ЗАО «Омский завод инновационных технологий»	2018	0,43	0,43	6	95	5	-	-	газ	-
2	Водогрейный	Lavart 500		2018	0,43	0,43	6	95	5	-	-	газ	-
	Итого				0,86	0,86							
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82													
1	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
2	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
3	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
4	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
5	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
6	Водогрейный	Therm Trio 90	Thermona, spol. s r.o.	2021	0,0767	0,0767	6	95	2	-	-	газ	-
	Итого				0,46	0,46							

2.2.23. Структура основного оборудования ООО «Тепло»

Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО «Тепло» представлены в таблице 63.

Таблица 63 - Характеристики и параметры котельного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Тепло»

№ п/п	Оборудование	Тип	Тип (марка) котла	Год ввода в экспл.	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции и (или) модернизации	Топливо (основное/резервное)
Котельная ул. Лесная поляна, 15к									
1	Котел №1	Водогрейный	REX DUAL 170	2015	1,462	1,462	6	-	Природный газ/-
2	Котел №2	Водогрейный	КСВа-1Гн	2005	0,86	0,86	16	2016	Природный газ/-
3	Котел №3	Водогрейный	КСВа-1Гн	2005	0,86	0,86	16	-	Природный газ/-
	Итого				3,182	3,182			

2.2.24. Структура основного оборудования ООО "Тепло-Сервис"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Тепло-Сервис» представлены в таблицах 64-65.

Таблица 64 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Тепло-Сервис»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р,	t, °C		
						кгс/ см ²			
Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а									
1	Водогрейный	BUDERUS LOGANO SK745-1200	2013	1,032	1,032	2,5	95	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	BUDERUS LOGANO SK745-1040	2013	0,89	0,89	2,5	95	10	Природный газ/-
	Итого			1,922	1,922				
Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2013	0,53	0,53	3	95	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2013	0,53	0,53	3	95	10	Природный газ/-
	Итого			1,06	1,06				
Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2013	0,53	0,53	3	95	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2013	0,53	0,53	3	95	10	Природный газ/-
	Итого			1,06	1,06				
Котельная №4, ул. Шишкова, 144в									
1	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	2,58	2,58	4	95	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	2,58	2,58	4	95	10	Природный газ/-
	Итого			5,16	5,16				
Котельная №5, ул. Шишкова, 142									
1	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	1,29	1,29	4	95	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	1,72	1,72	4	95	10	Природный газ/-
	Итого			3,01	3,01				
Котельная №6, ул. Шишкова, 146в									
1	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2014	2,58	2,58	4	95	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2014	2,58	2,58	4	95	9	Природный газ/-
	Итого			5,16	5,16				
Котельная №7, ул. Шишкова, 144									
1	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	1,29	1,29	4	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	1,72	1,72	4	95	8	Природный газ/-
	Итого			3,01	3,01				
Котельная №8, ул. Шишкова, 146									
1	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	1,29	1,29	4	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	1,72	1,72	4	95	8	Природный газ/-
	Итого			3,01	3,01				
Котельная №9, ул. 9 Января, 54в									
1	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,89	0,89	4,5	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,89	0,89	4,5	95	8	Природный газ/-

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/см ²	t, °C		
3	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,7	0,7	4,5	95	6	Природный газ/-
	Итого			2,48	2,48				
Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2									
1	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,89	0,89	3,5	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,89	0,89	3,5	95	8	Природный газ/-
	Итого			1,78	1,21				
Котельная №11, ул. Мордасовой, 9б									
1	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,43	0,43	4	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Buderus Logano SK 755	2015	0,43	0,43	4	95	8	Природный газ/-
	Итого			0,86	0,86				
Котельная №12, ул. Ломоносова, 78									
1	Водогрейный	LAVART 800R	2015	0,68	0,68	4	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 800R	2015	0,68	0,68	4	95	8	Природный газ/-
	Итого			1,36	1,36				
Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2015	0,35	0,35	3	95	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100 PV1	2015	0,35	0,35	3	95	8	Природный газ/-
	Итого			0,7	0,7				

Таблица 65 - Насосное оборудование котельных ООО «Тепло-Сервис»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а							
1	Циркуляционный	Насос котловой	LOWARA FCTE4 80-250/40/P	2	18÷87	7,4÷19,1	1450
2	Циркуляционный	Насос ГВС	LOWARA FCTE4 40-200/07	2	3÷22	8,1÷13,6	1450
3	Циркуляционный	Насос сетевой	LOWARA FCTE4 80-250/55/P	2	18÷90	22	1450
Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IPL 40/120-1,5/2	2	34,6	18,3	2850
2	Циркуляционный	Насос ГВС	WILO TOP-SD40/15	1	33	15	2850
3	Циркуляционный	Насос сетевой	WILO TYP: TOP65/13	2	49	13	2850
4	Центробежный	Насос подпитки	WILO MHI 802N-1/E/3-400-50-2	1	14	24	2800
Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IPL 40/120-1,5/2	2	34,6	18,3	2850
2	Циркуляционный	Насос ГВС	WILO TOP-SD40/15	1	33	15	2850
3	Циркуляционный	Насос сетевой	WILO TYP: TOP65/13	2	49	13	2850

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
4	Центробежный	Насос подпитки	WILO MHI 802N-1/E/3-400-50-2	1	14	24	2800
Котельная №4, ул. Шишкова, 144в							
1	Центробежный	Насос котловой	Wilo IL80/210-3/4	2	100	17	1450
2	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo IL80/155-7,5/2	3	135	22,5	2900
3	Циркуляционный	Насос подпитки	Wilo MHiL 503-E-3-400-50-2/B	1	8	32	2900
Котельная №5, ул. Шишкова, 142							
1	Центробежный	Насос котловой	Wilo IPL65/130-0,55/4	2	48	5,5	1450
2	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo IL80/160-11/2	3	86	29,7	2900
3	Циркуляционный	Насос подпитки	Wilo MHiL 503-E-3-400-50-2/B	1	8	68	2900
Котельная №6, ул. Шишкова, 146в							
1	Центробежный	Насос котловой	Wilo IL80/210-3/4	2	100	17	1450
2	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo IL80/155-7,5/2	3	135	22,5	2900
3	Циркуляционный	Насос подпитки	Wilo MHiL 503-E-3-400-50-2/B	1	8	68	2900
Котельная №7, ул. Шишкова, 144							
1	Центробежный	Насос котловой	DAB CM 80-550/A/BAQE/E/0,55	2	35	3,9	1450
2	Циркуляционный	Насос сетевой	DAB CM-G80-3420/A/BAQE/11	2	85	29	1450
3	Циркуляционный	Насос подпитки	DAB KVC55/80T	1	7,2	22,5	2800
Котельная №8, ул. Шишкова, 146							
1	Циркуляционный	Насос котловой	DAB CM 80-550/A/BAQE/E/0,55	2	35	3,9	1450
2	Циркуляционный	Насос сетевой	DAB CM-G80-3420/A/BAQE/11	2	85	29	1450
3	Центробежный	Насос подпитки	DAB KVC55/80T	1	7,2	81	2800
Котельная №9, ул. 9 Января, 54в							
1	Центробежный	Насос котловой	Wilo IL50/220-2,2/4	3	33	13	1450
2	Центробежный	Насос ГВС	Wilo IPL32/165-3/2	2	25	20	2900
3	Центробежный	Насос сетевой	Wilo IP80/160-11/2	2	87	30	2900
Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo TOP S 40/10	2	21	10	2800
2	Повысительный	Насос ГВС	Wilo CIF TYP MHI403-1/E/3/-400-50-2/B	2	8	33,1	2850
3	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	Wilo TYP: IPL 65/115-1,5/2	1	52	14,1	2900
			WILO TYP TOP-S40/10	1	10	9	2800
4	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo BL 32/140-2,2/2	2	20	26,7	2900
5	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo BL 32/160-4/2	2	32,8	35,5	2900
6	Повысительный	Насос подпитки	Wilo	1	5	43	2900
			TYP MHI 204-1/E/3-400-50-2				
Котельная №11, ул. Мордасовой, 9б							

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
1	Центробежный	Насос котловой	Wilo IL 50/200-1,5/4	2	44,3	13,4	1450
2	Циркуляционный	Насос ГВС	Wilo DL 32/160-3/2	2	25	41	2900
3	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	Wilo TOP – S 50/15-3	1	39	16	2800
4	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo TYP DPL 32/175-4/2	2	21	33	2850
5	Повысительный	Насос подпитки	LOWARA Q1BEGG 1016LO451 3SVO5FOO5T	1	4,4	36,4	2900
Котельная №12, ул. Ломоносова, 78							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo TYP TOP-S 40/10	2	22	10	2800
2	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	Wilo IPL80/140-1,1/4-1E2	1	75	7	2850
3	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo IL 32/150-2,2/2	2	22,4	26,8	2900
4	Центробежный	Насос сетевой	Wilo IL 32/175-4/2-1E2	2	23	32	2900
5	Центробежный	Насос подпитки	Wilo MHI406N-1/E/3/400-50-2	1	8	68	2850
6	Центробежный	Насос исходной воды	Wilo MHI202-1/E/3-400-50-2	1	5	22	2900
Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19							
1	Циркуляционный	Насос котловой	DAB BPH 180/280.50T	2	36	18	2800
2	Циркуляционный	Насос ГВС	DAB DPH 120/280.50T	2	25	11,9	2800
3	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	WILO TYP TOP-S40/10	1	21	10	2800
4	Циркуляционный	Насос сетевой	Wilo DPH 180/280.50T	2	29	18,1	2800
5	Циркуляционный	Насос подпитки	Wilo	1	3,3	32,1	2800

2.2.25. Структура основного оборудования ООО "Теплосбыт"

Характеристики котлов и насосного оборудования с ООО «Теплосбыт» представлены в таблицах 66-67.

Таблица 66 - Состав и состояние котельной оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплосбыт».

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/ см ²	t, °C			
1. Котельная ул. 25 Января, 346									
1	Еcomax 170, ECOFLAM	2005	1,6	1,6	6	110	18	15	Природный газ/-
2	Еcomax 170, ECOFLAM	2005	1,6	1,6	6	110	18	15	Природный газ/-
3	Еcomax 170, ECOFLAM	2005	1,6	1,6	6	110	18	15	Природный газ/-
ИТОГО			4.8	4.8					

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/ см ²	t, °С			
2. Котельная ул. Алексеевского, 27									
1	Logano GE434 Buderus	2005	0,27	0,27	6	115	18	15	Природный газ/-
2	Logano GE434 Buderus	2005	0,27	0,27	6	115	18	15	Природный газ/-
ИТОГО			0,54	0,54					
3. Котельная ул. Тепличная, 6к									
1	ЗИОСАБ-2500	2005	2,15	2,15	6	115	18	15	Природный газ/-
2	ЗИОСАБ-2500	2005	2,15	2,15	6	115	18	15	Природный газ/-
ИТОГО			4,3	4,3					
4. Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223									
1	КВ-ГМ-0,75-115Н Дрогобурж Котломаш	2006	0,65	0,65	6	95	17	15	Природный газ/-
2	КВ-ГМ-0,75-115Н Дрогобурж Котломаш	2006	0,65	0,65	6	95	17	15	Природный газ/-
ИТОГО			1,3	1,3					
5. Котельная ул. Рабочий проспект, 40									
1	ЗиоСАБ-500	2006	0,43	0,43	6	95	17	15	Природный газ/-
2	ЗиоСАБ-500	2006	0,43	0,43	6	95	17	15	Природный газ/-
ИТОГО			0,86	0,86					
6. Котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4									
1	ЗиоСАБ-500	2006	0,43	0,43	6	95	17	15	Природный газ/-
2	ЗиоСАБ-500	2006	0,43	0,43	6	95	17	15	Природный газ/-
ИТОГО			0,86	0,86					
7. Котельная ул. Космонавтов, 2е									
1	ЗИОсаБ – 350	2006	0,3	0,3	6	95	17	15	Природный газ/-
2	ЗИОсаБ – 350	2006	0,3	0,3	6	95	17	15	Природный газ/-
ИТОГО			0,6	0,6					
8. Котельная ул. Тепличная, 8к									
1	RIELLO RTQ-1500	2006	1,23	1,23	6	95	17	15	Природный газ/-
2	RIELLO RTQ-1250	2006	1,07	1,07	6	95	17	15	Природный газ/-
ИТОГО			2,3	2,3					
9. Котельная ул. Березовая роща, 24/1									
1	Buderus Logano SK 725	2007	1,13	1,13	6	120	16	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2007	1,13	1,13	6	120	16	15	Природный газ/-
3	Buderus Logano SK 725	2007	1,13	1,13	6	120	16	15	Природный газ/-
ИТОГО			3,4	3,4					
10. Котельная ул. Тепличная 6б									

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
1	Ecoflam Ecomax N2400	2007	2,06	2,06	6	90	16	15	Природный газ/-
2	Ecoflam Ecomax N2000	2007	1,7	1,7	6	90	16	15	Природный газ/-
ИТОГО			3,76	3,76					
11. Котельная ул. Тепличная, 26ш									
1	KB-ГМ-7,66	2007	6,6	6,6	9	115	16	15	Природный газ/-
2	KB-ГМ-7,66	2007	6,6	6,6	9	115	16	15	Природный газ/-
	KB-ГМ-7,66	2007	6,6	6,6	9	115	16	15	Природный газ/-
ИТОГО			19,8	19,8					
12. Котельная ул. Пирогова, 41									
1	Buderus Logano SK 725	2008	1,13	1,13	6	115	15	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2008	1,38	1,38	6	115	15	15	Природный газ/-
ИТОГО			2,51	2,51					
13. Котельная ул. Советская, 53б									
1	Buderus Logano SK 725	2008	0,92	0,92	6	115	15	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2008	0,92	0,92	6	115	15	15	Природный газ/-
ИТОГО			1,84	1,84					
14. Котельная ул. Революции 1905г., 80б									
1	Buderus Logano SK 725	2008	1,14	1,14	6	115	15	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2008	1,14	1,14	6	115	15	15	Природный газ/-
3	Buderus Logano SK 725	2008	1,14	1,14	6	115	15	15	Природный газ/-
ИТОГО			3,42	3,42					
15. Котельная ул. Берег реки Дон, 29в									
1	Buderus Logano SK 725	2009	1,13	1,13	6	115	14	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2009	1,38	1,38	6	115	14	15	Природный газ/-
ИТОГО			2,51	2,51					
16. Котельная ул. Московский проспект, 175									
1	Buderus Logano SK 725	2010	1,13	1,13	6	110	13	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 725	2010	1,38	1,38	6	110	13	15	Природный газ/-
ИТОГО			2,51	2,51					
17. Котельная ул. Волгоградская, 43									
1	GSK "DYNATHERM" 1600	2011	1,37	1,37	6	115	12	15	Природный газ/-
2	GSK "DYNATHERM" 1600	2011	1,37	1,37	6	115	2	15	Природный газ/-
ИТОГО			2,74	2,74					
18. Котельная ул. Степана Разина, 41									
1	Buderus Logano SK 625	2012	0,27	0,27	6	115	11	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK 625	2012	0,35	0,35	6	115	11	15	Природный газ/-

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/ см ²	t, °C			
	ИТОГО		0,62	0,62					
19. Котельная ул. Артамонова, 22в									
1	Vitoplex 100 PV1	2012	0,96	0,96	6	115	11	15	Природный газ/-
2	Vitoplex 100 PV1	2012	1,16	1,16	6	115	11	15	Природный газ/-
	ИТОГО		2,12	2,12					
20. Котельная ул. Шишкова, 142/5									
1	«ТЕРМОТЕХНИК» ТТ100	2012	1,72	1,72	6	115	11	15	Природный газ/-
2	«ТЕРМОТЕХНИК» ТТ100	2012	2,15	2,15	6	115	11	15	Природный газ/-
	ИТОГО		3,87	3,87					
21. Котельная ул. Ломоносова, 114/36									
1	Buderus Logano SK-745-1400	2013	1,2	1,2	6	115	10	15	Природный газ/-
2	Buderus Logano SK-745-1400	2013	1,2	1,2	6	115	10	15	Природный газ/-
	ИТОГО		2,4	2,4					
22. Котельная ул. Кирова, 6									
1	Vitoplex 100 PV1	2013	1,2	1,2	6	110	10	15	Природный газ/-
2	Vitoplex 100 PV1	2013	0,96	0,96	6	110	10	15	Природный газ/-
3	Vitoplex 100 PV1	2013	0,34	0,34	6	110	10	15	Природный газ/-
	ИТОГО		2,5	2,5					
23. Котельная ул. Московский проспект, 90/1									
1	Vitoplex 100 PV1	2014	0,82	0,82	6	110	9	15	Природный газ/-
2	Vitoplex 100 PV1	2014	0,82	0,82	6	110	9	15	Природный газ/-
3	Vitoplex 100 PV1	2014	0,96	0,96	6	110	9	15	Природный газ/-
4	Vitoplex 100 PV1	2014	0,82	0,82	6	110	9	15	Природный газ/-
5	Vitoplex 100 PV1	2014	0,82	0,82	6	110	9	15	Природный газ/-
	ИТОГО		4,24	4,24					
24. Котельная ул. Проспект Революции, 38									
1	BOSCH UT-L24	2016	2,6	2,6	6	110	5	15	Природный газ/дизтопливо
2	BOSCH UT-L24	2016	2,6	2,6	6	110	5	15	Природный газ/дизтопливо
3	BOSCH UT-L24	2016	2,6	2,6	6	110	5	15	Природный газ/дизтопливо
	ИТОГО		7,8	7,8					

Таблица 67 - Характеристика насосного оборудования источников ООО «Теплосбыт»

Назначение	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Количество	Мощность, кВт	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
------------	------------	--	------------	------------------	---------------------	----------------------

Назначение	Тип насоса	Производительность, м³/ч	Количество	Мощность, кВт	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
1. Котельная ул. 25 Января, 34б						
Насос котловой	DAB CM100/750TT TF120S1	60	3	1,55	5,7	-
Насос ГВС	DAB BPH120/340.65T05L3C	-	1	-	-	-
Насос котел – теплообменник	DAB DPH150/360-80T 036G-3B CM100/1500T	90	1	4,7	11	-
Насос сетевой	DAB K25/1200T	32-96	2	10	14-39	-
Насос исходной воды	K25/1200T	32-96	2	10	14-39	-
Насос подпитки	K12/200T	3,6-17	1	1,02	16-6,5	-
2. Котельная ул. Алексеевского, 27						
Насос ГВС	SMEDEGARD OMEGA 3-80-2D	11	1	0,25	9	2880
Насос ГВС	SMEDEGARD TYP EV4-95-2CD	23,5	1	0,58	8,5	2900
Насос котел – теплообменник	WILO TYP TOP-S50/4 CLASS H,	20	1	0,33	4,7	2650
Насос сетевой	SMEDEGARD TYP EV6-110-2CD-CLF	57	2	2,18	16	-
Насос подпитки	WILO TYP TOP-S30/10 IEC38;	8	1	0,4	8	2610
3. Котельная ул. Тепличная, 6к						
Насос котловой	GRUNDFOSS TYP 80-240/2A-F-A-BAQE	68	2	5,5	20,2	-
Насос ГВС	GRUNDFOSS TYP TP125-110/4-A-F-A-BAQE	122,9	2	4	8,4	1455
Насос котел – теплообменник	GRUNDFOSS TYP TP40-120/2 A-F-A-BAQE	11,4	1	-	7,4	2850
Насос сетевой	GRUNDFOSS TYP CR90-2-2 A-F-A-HQQE	90	2	11	35,8	2924
Насос подпитки	GRUNDFOSS CR32-3-2 A-F-A-E-HQQE	30	2	5,5	38	2919
4. Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223						
Насос котловой	DAB BPH 120/280.50T	14	2	0,89	9	-
Насос ГВС	Wilo IPL 50/115-0,75/2	30	2	0,75	12	2900
Насос котел – теплообменник	DAB BPH 120/50T	12	1	0,6	6	-
Насос сетевой	DAB K 18/500T N205	12-36	2	3	29	2870
Насос подпитки	DAB KVC3/5T	1,8-6,5	2	0,553	11,5-37	-
5. Котельная ул. Рабочий проспект, 40						
Насос котловой	Wilo TYP-S 30/10	8	2	0,4	8	2610
Насос ГВС	TYP TOP S 40/10	21	2	0,35	10	2600
Насос сетевой	DAB TF110S1 KV32/2	4-15	2	2,2	48-24	-
Насос подпитки	Wilo TYP MHIL 903-E-3-400-50-2; IP54	14	2	0,55	32	2900
6. Котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4						
Насос котловой	Wilo TYP-S 30/10	8	2	0,4	8	2610
Насос ГВС	Wilo TOP S 40/10	21	2	0,35	10	2600
Насос сетевой	Wilo TYP IPL 50/115-0,75/2	30	3	0,75	12	2900
Насос подпитки	WILO MHIL 903-E-3-400-50-2	14	2	1,44	33	-
7. Котельная ул. Космонавтов, 2с						
Насос котловой	DAB BPH 120/250.40T	14,4	2	2,7	11	-

Назначение	Тип насоса	Производительность, м³/ч	Количество	Мощность, кВт	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
Насос ГВС	DAB ALP 2000T	4,8	2	0,66	-	2830
Насос котел-теплообменник	DAB BPH 120/250.40T	14,4	1	2,7	11	-
Насос сетевой	DAB K18/500T	12-36	2	3,4	-	2870
Насос подпитки	DAB 2000T	4,8	2	0,66	-	2830
8. Котельная ул. Тепличная, 8к						
Насос котловой	GRUNDFOSS TYP TP80-240/2A-F-A-BAQE	68	2	5,5	20,2	2920
Насос ГВС	GRUNDFOSS TYP TPE50-360/2-A-F-A-BAQE	31,3	2	4	28,2	2360
Насос котел-теплообменник	GRUNDFOSS UPS80-120F360; TF120 PC0638	63	1	1,5	11	-
Насос сетевой	GRUNDFOSS TYP TP80-320/2-A-F-A-BAQE	101,8	2	11	27,4	2930
Насос подпитки	-	-	2	-	-	-
9. Котельная ул. Березовая роща, 24/1						
Насос котловой	Wilo TYP IPL 65/130-3/2; 50Hz	10	3	3,45	-	2900
Насос ГВС	Willo TYP MVIE 07/6-1/16/E/3 IP 54	-	2	9,3-7,5	-	-
Насос ГВС	Willo TYP MVIE 806-1/16/E/3-2-26 IP 55	-	2	5-4	-	-
Насос сетевой	Willo TYP IL65/140-7,5/2	65	2	7,5	25	2900
Насос сетевой	Willo TYP IL80/115-2,2/2	100	2	2,2	20	2900
10. Котельная ул. Тепличная 6б						
Насос котловой	DAB CM100/750T	60	3	1,55	5,7	-
Насос ГВС	DAB BPH 60/280.50T	26	2	0,46	7,9	-
Насос котел-теплообменник	DAB CM 100/750T	60	1	1,55	5,7	-
Насос сетевой	DAB CM100/1500T	90	2	4,75	11	-
11. Котельная ул. Тепличная, 26ш						
Насос котловой	WILO IL100/150-15/2	270	3	17,3	27	2900
Насос сетевой	WILO NP150/400V-55/4-12	-	4	55	-	1450
12. Котельная ул. Пирогова, 41						
Насос котловой	Willo IPL 80/150-1,1/4	138	2	1,1	20	1450
Насос ГВС	Willo IPL 32/130-1,1/2	16	2	1,1	19	2900
Насос котел-теплообменник	Willo IP 43; TOP-E 10011-10N020033144/07W43	64	1	-	11	-
Насос сетевой	Willo IL 80/270-5,5/4	85	2	5,5	22	1450
13. Котельная ул. Советская, 53б						
Насос котловой	GRUNDFOS TYP TPD 65-340/2 A-F-A-BAQZ; IP55	50	2	5,5	24,5	2920
Насос ГВС	GRUNDFOS TYP TDP 40-470/2 A-F-A BAQZ	23,6	2	5,5	35,5	2920
Насос сетевой	GRUNDFOS TP-SO-440/2A-F-A-BAQZ	37,4	2	7,5	36,9	2910
Насос подпитки	GRUNDFOS M03-45BA00-A BVBP	3	2	4,1	27-45	2910
14. Котельная ул. Революции 1905г., 80б						
Насос котловой	SMEDEGARD	180	3	-	16	-

Назначение	Тип насоса	Производительность, м³/ч	Количество	Мощность, кВт	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
Насос ГВС	SMEDEGARD OMEGA 5-255-4	47	2	-	16	-
Насос сетевой	SMEDEGARD OMEGA 12-230-4	180	2	-	16	1450
Насос подпитки	DPV2-90 0,6 1 SEC	-	2	1,1	67,3	2890
15. Котельная ул. Берег реки Дон, 29в						
Насос котловой	Willo IPL 80/150-1,1/4	138	2	1,1	20	1400
Насос ГВС	Willo IPL 32/130-1,1/2	16	2	1,1	19	2900
Насос котел-теплообменник	DAB KLP50/1200T	-	1	0,86	2-11,5	2890
Насос сетевой	IL 80/270-5,5/4	85	2	5,5	22	2950
Насос подпитки	Willo MVI 805-1/16/E/3-400-50-2	-	2	-	-	-
16. Котельная ул. Московский проспект, 175						
Насос котловой	Willo IPL 80/150-1,1/4	40	2	1,1	6	-
Насос ГВС	Willo IPL 32/130-1,1/2	7,03	2	1,1	18	-
Насос котел-теплообменник	Willo TOP-E 100/1-10; IP 43	30	1	1,1	8	-
Насос сетевой	Willo IL 80/270-5,5/4	40	2	5,5	21	1450
Насос подпитки	CO-3MVI805/CC-EB-R Willo MVI 805-1/16/E/3-400-50-2	-	3	-	-	-
17. Котельная ул. Волгоградская, 43						
Насос котловой	DAB CP100-1600/A/BAQE/4	50	2	4	14	-
Насос ГВС	DAB CP50-4600T	30	2	5,5	36	-
Насос котел-теплообменник	DAB DPH 180/360.80T	45	1	1,78	5	-
Насос сетевой	DAB CP 80-2400/A/BAQE/5,5	60	2	5,5	20	-
Насос подпитки	DAB KVC 20/80T	3	2	0,55	30	-
18. Котельная ул. Степана Разина, 41						
Насос котловой	SMEDEGARD OMEGA5-100-2	32	2	0,75	11	2710
Насос ГВС	SMEDEGARD OMEGA 3-80-2	11	2	0,25	9	2880
Насос сетевой	SMEDEGARD OMEGA 5-110-2	36	2	1,1	15	2790
19. Котельная ул. Артамонова, 22в						
Насос котловой	Wilo IPL 50/140-3/2	55	2	3	22	2900
Насос ГВС	Wilo TYP IPL 40/120-1,5/2	35	2	1,5	18	2900
Насос сетевой	WILO IPL 50/150-4/2	55	2	4	26	-
Насос подпитки	WILO CIF TYP MH1 1604 N -1/E/3-400-50-2	26	1	2,97	48	-
20. Котельная ул. Шишкова, 142/5						
Насос котловой	Wilo AF100L/2C-11S+E210701	-	2	3	-	2885
Насос сетевой	WILO IPSO1175-7,5/2	82	3	7,5	32	2900
Насос подпитки	WILO MHIL 503-E-1-230-50-2	8	1	0,85	32	-
21. Котельная ул. Ломоносова, 114/36						
Насос котловой	LOWARA	18-87	2	4	18,7-7,5	-

Назначение	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Количество	Мощность, кВт	Напор, м. в. ст.	Оборотов в минуту
Насос ГВС	LOWARA	6-22,5	2	1,1	20,2-7	-
Насос сетевой	LOWARA	24-72	2	4	24,5-12	2850
Насос подпитки	LOWARA	2,4-8	1	1,1	42,5-12,5	2900
22. Котельная ул. Кирова, 6						
Насос котловой	Lowara FCE4 80-250/40/P	18-87	2	4	18,7-7,5	1430
Насос котловой	Lowara FCE4 50-250/22/P	6-31,5	1	2,8	19-9,2	1430
Насос ГВС	LOWARA FLCG 40-10	4	2	-	7	-
Насос сетевой	LOWARA FCTE4 65-250/30/P	12-57	3	3	20,1-6,8	1450
Насос подпитки	LOWARA 1SV06F003Q1BEGG1	0,7-2,4	1	0,37	34,2-14	2850
23. Котельная ул. Московский проспект, 90/1						
Насос котловой	WILO STRATOS 50/1-8	16	5	0,2	7	1800
Насос ГВС	WILO TYP IL 50/220-2,2/4	45	2	2,2	15	1450
Насос котел-теплообменник	WILO IPL 50/120-1,5/2	45	1	1,5	15	2900
Насос сетевой	WILO IL100/270-11/4	180	2	11	25	1450
Насос сетевой	WILO IL80/120-4/2	100	2	4	16	2900
Насос подпитки	TYP MVIL 303-16/E/1-230-50-2	5	2	-	34	-
24. Котельная ул. Проспект Революции, 38						
Насос котловой	-	-	-	-	-	-
Насос ГВС	-	-	-	-	-	-
Насос сетевой	-	-	-	-	-	-

2.2.26. Структура основного оборудования ООО «СбытСервис»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «СбытСервис» представлены в таблицах 68-69.

Таблица 68 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «СбытСервис»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/см2	t, °C		
Котельная, ул. 9 Января, 170									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2012	0,43	0,43	4,5	68-80	11	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2012	0,43	0,43	4,5	68-80	11	Природный газ/-
Котельная, ул. 9 Января, 304а									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2013	1,16	1,16	5	68-80	10	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2013	1,46	1,46	5	68-80	10	Природный газ/-

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/см2	t, °C		
Котельная, ул. Острогожская, 164/1									
1	Водогрейный	DUOTHERM-2000	2015	2,15	2,15	4,8	68-80	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	DUOTHERM-2500	2015	1,72	1,72	4,8	68-80	8	Природный газ/-
Котельная, ул. Острогожская, 164/2 (поз. 11)									
1	Водогрейный	LAVART 2000R	2015	1,71	1,71	4,8	68-80	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 1000R	2015	0,86	0,86	4,8	68-80	8	Природный газ/-
Котельная, ул. Артамонова, 22е									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2015	1,17	1,17	4,5	68-80	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2015	0,97	0,97	4,5	68-80	8	Природный газ/-
Котельная, ул. Артамонова, 34к									
1	Водогрейный	Buderus Logano S825L	2014	9,63	9,63	5	70-85	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Buderus Logano S825L	2014	7,99	7,99	5	70-85	9	Природный газ/-
3	Водогрейный	Buderus Logano S825L	2014	6,62	6,62	5	70-85	9	Природный газ/-
Котельная, ул. Острогожская, Острогожская, 170/8 (мкр. АІ)									
1	Водогрейный	S 825L 6500	2016	3,8	5,59	3,8	70-85	7	Природный газ/-
	Водогрейный	S 825L 4200	2016	3,8	3,612	3,8	70-85	7	Природный газ/-
	Водогрейный	UT-L 18 2500	2016	3,8	2,15	3,8	70-85	7	Природный газ/-
Котельная, ул. Семилукская, 16/2									
1	Водогрейный	STM-ENERGY 1600кВт	2016	5,0	1,376	5	64-75	7	Природный газ/-
2	Водогрейный	STM-ENERGY 1600кВт	2016	5,0	1,376	5	64-75	7	Природный газ/-
3	Водогрейный	STM-ENERGY 1600кВт	2016	5,0	1,376	5	64-75	7	Природный газ/-
Котельная, Московский проспект, 120									
1	Водогрейный	Unitherm-2000кВт	2015	3,5	1,72	3,5	67-80	8	Природный газ/-
2	Водогрейный	Unitherm-2000кВт	2015	3,5	2,58	3,5	67-80	8	Природный газ/-
Котельная, Московский проспект, 122									
1	Водогрейный	LAVART2000	2017	3,5	1,72	3,5	67-80	6	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART2500	2017	3,5	2,15	3,5	67-80	6	Природный газ/-
Котельная, Московский проспект, 124									
1	Водогрейный	LAVART2000	2018	3,5	1,72	3,5	67-80	5	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART2500	2018	3,5	2,15	3,5	67-80	5	Природный газ/-
Котельная, Московский проспект, 126									
1	Водогрейный	LAVART2000	2018	3,5	1,72	3,5	67-80	5	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART2500	2018	3,5	2,15	3,5	67-80	5	Природный газ/-
Котельная, Московский проспект, 128									

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/см2	t, °C		
1	Водогрейный	LAVART2500	2019	3,5	1,72	3,5	67-80	4	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART2500	2019	3,5	2,15	3,5	67-80	4	Природный газ/-
Котельная, ул. Коренцова, 7 (1к)									
1	Водогрейный	LAVART 2000	2017	4,5	1,72	4,5	63-75	6	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 1000	2017	4,5	0,86	4,5	63-75	6	Природный газ/-
Котельная, ул. Коренцова, 9									
1	Водогрейный	ARCUS IGNIS F-1500	2018	4,5	1,29	4,5	63-75	5	Природный газ/-
2	Водогрейный	ARCUS IGNIS F-1500	2018	4,5	1,29	4,5	63-75	5	Природный газ/-
Котельная, ул. Беговая, 61									
1	Водогрейный	ALPHA E 1100	2018	2,0	0,946	2,0	63-75	5	Природный газ/-
2	Водогрейный	ALPHA E 1100	2018	2,0	0,946	2,0	63-75	5	Природный газ/-
Котельная Московский пр-т,130к									
1	Водогрейный	LAVART 2000	2019	4,5	1,72	4,5	63-75	4	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 2500	2019	4,5	2,15	4,5	63-75	4	Природный газ/-
Котельная ул.Ключникова,6к									
1	Водогрейный	LAVART 1000	2019	4,5	0,86	4,5	63-75	4	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 1000	2019	4,5	0,86	4,5	63-75	4	Природный газ/-

Таблица 69 - Насосное оборудование котельных ООО «СбытСервис»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход (max), м³/час	Напор (max), м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. 9 Января, 170							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IPL 50/115-0,75/2	2	31,8	12,4	2900
2	Циркуляционный	Насос ГВС	Wilo IPL 32/130-1,1/2	2	16,2	20	2900
3	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	Wilo IPL 40/115-0,55/2	1	19,4	12,4	2900
4	Циркуляционный	Сетевой насос	Wilo IPL 40/120-1,5/2	2	192	52	2900
Котельная, ул. 9 Января, 304а							
1	Циркуляционный	Насос котловой	GRUNDFOS TP100-90/4 A-F-A BAQE	2	69,5	8,08	1445
2	Циркуляционный	Насос ГВС	GRUNDFOS TP50-190/2 A-F-A BAQE	2	22,2	15,5	2900
3	Циркуляционный	Насос котел-теплообменник	GRUNDFOS TP80-70/4 A-F-A BAQE	2	45,8	5,9	1445
4	Циркуляционный	Сетевой насос	GRUNDFOS TP80-120/2 A-F-A BAQE	2	90,4	21,7	2900
Котельная, ул. Остроужская, 164/1							

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход (max), м ³ /час	Напор (max), м	Частота вращения, об/мин
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IPL65/120-3/2	1	69	10	2900
	Циркуляционный		Wilo IPL80/105-3/2	1	86	10	2900
2	Циркуляционный	Сетевой насос	Wilo IPL65/175-7,5/2	3	77	30	2900
3	Центробежный	Насос подпитки	Mhil 503-E-3-400-50-2/B	2	8	32	2900
Котельная, ул. Острогжская, 164/2 (поз. 11)							
1	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IL80/150-1,1/4	1	49	6	2900
	Циркуляционный		Wilo IL65/150-0,75/4	1	25	6	1450
2	Центробежный	Сетевой насос	Wilo IL80/169-11/2	2	69	25	2900
3	Центробежный	Насос подпитки	Lowara 3HM05805M5HVBE	2	73,3	35,2	2900
Котельная, ул. Артамонова, 22е							
1	Циркуляционный	Сетевой насос	Wilo IPL 50/150-4/2	2	56	26,6	2900
2	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IPL 50/140-3/2	2	55,1	22	2900
3	Центробежный	Насос подпитки (насосная станция CO-ERSYSTEM)	ТУР MHI 1604 N-1/E/3-400-50-2	3	26	48	2900
4	Циркуляционный	Насос ГВС	Wilo IPL 40/120-1,5/2	2	35	17	2900
Котельная, ул. Артамонова, 34к							
1	Центробежный	Сетевой насос	Wilo IL 150/305-30/4	2	900	110	1450
	Циркуляционный		Wilo IL 250/380-75/4	2	815	43,4	1450
2	Циркуляционный	Насос котловой	Wilo IL 200/260-22/4	3	588	19,8	1450
3	Центробежный	Насос исходной воды до бака запаса хим. очищенной воды	LOWARA 3SV12F011T/D	2	160	330	2900
4	Центробежный	Насосы из баков запаса хим. очищенной воды на подпитку	LOWARA 5S11F01ST/D	2	160	330	2900

2.2.27. Структура основного оборудования ООО «Спецподряд»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «Спецподряд» представлены в таблицах 70-71.

Таблица 70 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Спецподряд»

№ п/п	Тип котла	Завод-изготовитель	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C		
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р										
1	Водогрейный	ООО «Виссман Липецк»	Viessmann Vitomax LW	2019	5,15	5,15	4	55-110	4	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH &	Viessmann Vitomax 200 LW	2014	3,87	3,87	4	55-110	9	Природный газ/-

№ п/п	Тип котла	Завод-изготовитель	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C		
		Co	M62A							
3	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH & Co	Viessmann Vitomax 200 LW M62A	2014	3,87	3,87	4	55-110	9	Природный газ/-
4	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH & Co	Viessmann Vitomax 200 LW M62A	2014	3,87	3,87	4	55-110	9	Природный газ/-
5	Водогрейный	ООО «Виссман Липецк»	Viessmann Vitomax LW	2019	5,15	5,15	4	55-110	4	Природный газ/-
6	Водогрейный	Viessmann Werke GmbH & Co	Viessmann Vitomax 200 LW M62A	2014	3,87	3,87	4	55-110	9	Природный газ/-
	Всего				25,80	25,80				

Таблица 71 - Насосное оборудование котельных ООО "СпецПодряд"

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м3/час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р							
1	Центробежный	Сетевой насос	WILO CronoLine IL 200/345-55/4	3	640	40	1450
2	Центробежный	Насос подпиточный	Grundfos TP 32-150/2B A-F-Z-BUBE	2	20	15	2900
3	Центробежный	Насос циркуляции котла	Grundfos TP 100-120/2	4	66	8	2900

2.2.28. Структура основного оборудования ООО "Святогор"

Установленная тепловая мощность котельной ООО «Святогор» 120,0 Гкал/час. Котельная расположена по адресу Урывского, 8. Основной вид топлива природный газ.

На котельной установлена 2 паровых котла и 2 водогрейных котла. Паровые котлы ДЕ-16-14ГМ газомазутные вертикально-водотрубные с естественной циркуляцией типа Е (ДЕ) производительностью - 16 тонн насыщенного пара (194 °C) в час, используемого на технологические нужды промышленных предприятий, в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Котлы водогрейные газомазутные КВ-ГМ-50-150, теплопроизводительность 50 Гкал/ч (58 МВт), предназначены для нагрева воды систем теплоснабжения до 150 °C, используются в отопительном основном режиме - 70.150 и в пиковом - 100.150 °C. Котлы рассчитаны на рабочее давление воды 2,5 МПа (25 кгс/см²). Характеристика основного оборудования котельных ООО «Святогор» представлена в таблице 72.

Таблица 72 - Характеристика оборудования котельных ООО «Святогор»

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/ резервное)
ООО «Святогор» ул. Урывского, 8										
1	Паровой	ДЕ-16-14	Бийский котельный з-д	1986	10	100,0	37	-	-	Газ/-
2	Паровой	ДЕ-16-14	Бийский котельный з-д	1985	10		38	-	-	Газ/-
3	Водогрейный	КВ-ГМ-50	Дорогобужский котельный з-д	1980	50		43	-	-	Газ/-
4	Водогрейный	КВ-ГМ-50	Дорогобужский котельный з-д	1980	50		43	-	-	Газ/-
Итого		-	-	-	-	100,0	-	-	-	-

2.2.29. Структура основного оборудования ООО "Теплокомснаб"

Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО «Теплокомснаб» представлены в таблице 73.

Таблица 73 - Состав и состояние котельного оборудования котельных ООО «Теплокомснаб»

Ст. №	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C				
Котельная ул. Димитрова, 157											
1	ВТГ-2,5	ООО СП «Воронежтеплогаз»	2009	2,15	1,764	3	44-89	14	-	-	Газ/-
2	ВТГ-2,5	ООО СП «Воронежтеплогаз»	2009	2,15	1,789	3	44-89	14	-	-	Газ/-
	Итого			4,30	3,553						

2.2.30. Структура основного оборудования ООО "Тепловые коммуникации"

Котельная ООО «Тепловые коммуникации» построена в 1971 году в целях обеспечения теплоснабжения промышленных предприятий, жилых объектов и объектов соцкультбыта городского округа г. Воронеж. Котельная расположена по адресу г. Воронеж, ул. Латненская, д.3. Котельная осуществляет выработку пара на технологические цели промпредприятия:

- 3 котлами ДКВР 10-13 мощность каждого 6,5 Гкал/час;
- горячее водоснабжение и теплоснабжение осуществляется:
- 2 котлами ПТВМ–30М мощность каждого по 30,0 Гкал/час

- 2 котлами КВГМ 23,26–150(П) мощность каждого по 20,0 Гкал/час;

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «Тепловые коммуникации» представлены в таблицах 74-75.

Таблица 74 - Характеристики и параметры котлового оборудования источников теплоснабжения ООО «Тепловые коммуникации».

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							P, кгс/ см ²	t, °C		
ООО "Тепловые коммуникации", ул. Латненская, 3, оф. 12										
1	Паровой	ДКВР-10/13	Бийский котельный завод	1972	6,50	73,04	13	194	50	Газ/топочный мазут
2	Паровой	ДКВР-10/13	Бийский котельный завод	1973	6,50		13	194	49	Газ/-
3	Водогрейный	КВГМ-23,26-150(П)	Псковский котельный завод	2011	20,00		10-22,5	70-150	11	Газ/-
4	Водогрейный	КВГМ-23,26-150(П)	Псковский котельный завод	2011	20,00		10-22,5	70-150	11	Газ/-
5	Водогрейный	ПТВМ-30М	Дорогобужский котельный завод	1971	30,00		10-16	70-150	51	Газ/-
	Всего				83,00	73,04				

Таблица 75 - Насосное оборудование источников теплоснабжения ООО «Тепловые коммуникации»

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Кол-во, шт	Расход, м ³ /ч	Напор, м
ООО ООО "Тепловые коммуникации", ул. Латненская, 3, оф. 12						
Старая часть (ПТВМ)						
1	Центробежный	Сетевой насос	ЦН-400-105-С	4	400	105
2	Центробежный	Подпиточный насос	ЗКМ-6 (ЗКМ-45/55)	2	45	54
3	Циркуляционный	Рециркуляционный насос	НКУ-250	2	250	32
Новая часть (КВГМ)						
4	Центробежный	Сетевой насос	ЦН-400-105-С	4	400	105
5	Центробежный	Подпиточный насос	Grundfos CRE 32-2-2	2	40	31
6	Циркуляционный	Рециркуляционный насос	Etanorm SYT 080-160 SYT8	3	176	25

2.2.31. Структура основного оборудования ООО "К.И.Т.-Энерго"

Характеристики котлов на источниках теплоснабжения ООО «К.И.Т.-Энерго» представлены в таблице 76.

Таблица 76 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «К.И.Т.-Энерго»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г., лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °С		
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а										
1	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2004	3	3	6,4	95/70	19	природный газ/-
2	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2004	3	3	6,4	95/70	19	природный газ/-
3	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2004	3	3	6,4	95/70	19	природный газ/-
Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к										
1	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2003	3,0	8,82	6,4	95/70	20	природный газ/-
2	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2003	3,0		6,4	95/70	20	природный газ/-
3	Водогрейный	КВ-Г-3,48-95Н (ТГ-3/95)	Дорогобужский котельный завод	2003	3,0		6,4	95/70	20	природный газ/-
Котельная, Московский проспек, 147к (БМК)										
1	Водогрейный	Protherm Bison NO 1600/7	Италия	2008	1,38	2,76	6,7	73/87	15	природный газ/-
2	Водогрейный	Protherm Bison NO 1600/7	Италия	2008	1,38		6,7	73/87	15	природный газ/-
Котельная, пер. Здоровья, 86а										
1	Водогрейный	КваГн VK-550	ЗАО «Белогорье» г. Шебекино, Белгородская обл.	2005	0,55	0,539	5,2	70/95	18	природный газ/-
2	Водогрейный	КваГн VK-550	ЗАО «Белогорье» г. Шебекино, Белгородская обл.	2005	0,55	0,539	5,2	70/95	18	природный газ/-

2.2.32. Структура основного оборудования ООО «Теплопрофи»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплопрофи» представлены в таблицах 77-78.

Таблица 77 - Характеристика котлового оборудования котельных ООО "Теплопрофи"

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C				
Котельная, ул. Революции, 31к											
1	Водогрейный	DE Dietrich GTE-525	2009	1,2	0,853	6	70/95	14	-	-	природный газ
2	Водогрейный	DE Dietrich GTE-525	2009	1,2	0,853	6	70/95	14	-	-	природный газ
3	Водогрейный	DE Dietrich GTE-525	2009	1,2	0,853	6	70/95	14	-	-	природный газ
Котельная, ул. Революции, 31с											
1	Водогрейный	Vitomax-100	2013	4,3	4,3	6	70/95	10	-	-	природный газ/дизельное топливо
2	Водогрейный	Vitomax-100	2013	4,3	4,3	6	70/95	10	-	-	природный газ/дизельное топливо
3	Водогрейный	Vitomax-100	2013	4,3	4,3	6	70/95	10	-	-	природный газ/дизельное топливо

Таблица 78 - Насосное оборудование котельных ООО "Теплопрофи"

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. Революции, 31к							
1	Центробежный	Сетевой насос	TP-100-330/40	2	150	20	2900
2	Центробежный	Насос котла	LM 80-125/13620	3	50	5	2900
Котельная, ул. Революции, 31с							
1		Сетевой насос		3			
2		Насос котла		3			
3		Подпиточный насос		2			

2.2.33. Структура основного оборудования ООО "Жилстройсервис"

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения ООО «Жилстройсервис» представлены в таблице 79.

Таблица 79 - Состав и состояние котельного оборудования источников теплоснабжения ООО «Жилстройсервис»

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо
						Р, кгс/ см ²	t, °C				
ООО «Жилстройсервис» ул. Миронова, 43											

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо
						Р, кгс/ см ²	t, °C				
	Водогрейный	Вулкан VK-1000	ЗАО «Белогорье»	1,0	1,0	6	65/95	2010	13	-	природный газ/-
	Водогрейный	Вулкан VK-1000	ЗАО «Белогорье»	1,0	1,0	6	65/95	2010	13	-	природный газ/-
	Водогрейный	Вулкан VK-1000	ЗАО «Белогорье»	1,0	1,0	6	65/95	2010	13	-	природный газ/-
	Итого			3,0	3,0						
ООО «Жилстройсервис» пер. Детский, 24											
	Водогрейный	Вулкан VK-600	ЗАО «Белогорье»	0,6	0,6	6	65/95	2005	18	-	природный газ/-
	Водогрейный	Вулкан VK-600	ЗАО «Белогорье»	0,6	0,6	6	65/95	2005	18	-	природный газ/-
	Водогрейный	Вулкан VK-600	ЗАО «Белогорье»	0,6	0,6	6	65/95	2005	18	-	природный газ/-
	Итого			1,8	1,8					-	

2.2.34. Структура основного оборудования ООО "Выбор - Инжиниринг"

В 2022 г. введена в эксплуатацию котельная по адресу: г. Воронеж, пер. Загорский, 12к.

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Выбор-Инжиниринг» представлены в таблице 80.

Таблица 80 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Выбор-Инжиниринг»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, ул. Ильюшина, 13к										
1	Водогрейный	LAVART 3500R	ЗАО «Омский завод инновационных технологий»	2016	3,01	3,01	4	105	6	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 3500R	ЗАО «Омский завод инновационных технологий»	2016	3,01	3,01	4	105	6	Природный газ/-
3	Водогрейный	LAVART 3500R	ЗАО «Омский завод инновационных технологий»	2016	3,01	3,01	4	105	6	Природный газ/-
Котельная Московский пр-кт, 197/1										
1	Водогрейный	Unitherm-7000	АО «Поликратф Энергомаш»	2017	6,02	6,02	4	105	5	Природный газ/-
2	Водогрейный	Unitherm-7000	АО «Поликратф Энергомаш»	2017	6,02	6,02	4	105	5	Природный газ/-
3	Водогрейный	Unitherm-7000	АО «Поликратф Энергомаш»	2017	6,02	6,02	4	105	5	Природный газ/-
Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к										
1	Водогрейный	Vitomax LW M62C	ООО «Виссманн Липецк»	2018	5,16	5,16	4	105	4	Природный газ/-
2	Водогрейный	Vitomax LW M62C	ООО «Виссманн Липецк»	2018	5,16	5,16	4	105	4	Природный газ/-
3	Водогрейный	Vitomax LW M62C	ООО «Виссманн Липецк»	2018	5,16	5,16	4	105	4	Природный газ/-

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °C		
4	Водогрейный	Vitomax LW M62C	ООО «Виссманн Липецк»	2018	5,16	5,16	4	105	4	Природный газ/-
пер. Загорский, 12к.										
1	Водогрейный	Vitomax LW M62C (пер. Загорский, 12к)	ООО «Виссманн Липецк»	2022	2,5	2,5	4	105	1	Природный газ/-
2	Водогрейный	Vitomax LW M62C(пер. Загорский, 12к)	ООО «Виссманн Липецк»	2022	2,75	2,75	4	105	1	Природный газ/-
3	Водогрейный	Vitomax LW M62C(пер. Загорский, 12к)	ООО «Виссманн Липецк»	2022	2,75	2,75	4	105	1	Природный газ/- +++++++

2.2.35. Структура основного оборудования ООО "Теплоснаб"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплоснаб» представлены в таблице 81.

Таблица 81 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплоснаб»

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см²	t, °С			
ООО «Теплоснаб» ул. Ипподромная, 68/2											
1	Водогрейный	GEFFEN MV1.1	GEFFEN	0,258	0,258	2017	2	95	5	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	GEFFEN MV1.1	GEFFEN	0,258	0,258	2017	2	95	5	-	Природный газ/-
3	Водогрейный	GEFFEN MV1.1	GEFFEN	0,258	0,258	2017	2	95	5	-	Природный газ/-
	Итого			0,774	0,774						
Котельная ул. Независимости, 55/7											
1	Водогрейный	BUDERUS LOGANO SK745-1750	BOSCH	1,51	1,51	2018	3,5	95	4	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	BUDERUS LOGANO SK745-1040	BOSCH	0,89	0,89	2018	3,5	95	4	-	Природный газ/-
	Итого			2,4	2,4						
Котельная ул. Независимости, 55/8											
1	Водогрейный	REX 160	BOSCH	1,51	1,51	2019	3,5	95	3	-	Природный газ/-

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C			
2	Водогрейный	REX 140	BOSCH	0,89	0,89	2019	3,5	95	3	-	Природный газ/-
	Итого			2,4	2,4						
Котельная, ул. Калинина, 13											
1	Водогрейный	REX 40	BOSCH	1,51	1,51	2019	3,5	95	3	-	Природный газ/-
2	Водогрейный	REX 40	BOSCH	1,51	1,51	2019	3,5	95	3	-	Природный газ/-
	Итого			3,02	3,02						

2.2.36. Структура основного оборудования ТСЖ ЖК "Ломоносовский"

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения ТСЖ ЖК «Ломоносовский» представлены в таблице 82.

Таблица 82 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) источника ТСЖ ЖК «Ломоносовский»

Ст. №	Тип	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C			
Котельная, ул. Ломоносова, 114к											
1	Водогрейный	ECOMAX 170	ECOFLAM S.p.A	2004	1,6	4,62	6	115	20	-	природный газ/-
2	Водогрейный	ECOMAX 170	ECOFLAM S.p.A	2004	1,6		6	115	20	-	природный газ/-
3	Водогрейный	ECOMAX 170	ECOFLAM S.p.A	2004	1,6		6	115	20	-	природный газ/-
	Итого				4,8	4,62					

2.2.37. Структура основного оборудования ООО УК «Дворик» (ООО "Вест1")

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Вест1» представлены в таблицах 83-84.

Таблица 83 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Вест1»

№ п/п	Тип котлов	Марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо (основное/резервное)
Котельная ООО «Вест1», ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г								
1	водогрейный	De Dietrich GT-530-19	2015	0,88	0,88	6	-	Природный газ/-
2	водогрейный	De Dietrich GT-530-19	2015	0,88	0,88	6	-	
	Итого			1,77	1,77			

Таблица 84 - Насосное оборудование котельных ООО «Вест1»

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Насосы					
		Тип/ марка	Назначение	количество однотипного оборудования	Расход, м3/ч	Напор, кгс/см2	Мощность, кВт
-	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	Grundfos TPE125-210/4	сетевые	2	-	-	11кВт x 1750
		Wilo TOP S100/10	котловые	2	-	-	1,6кВт x 2800
		SPERONI	подпиточный	1	-	-	-

2.2.38. Структура основного оборудования ООО "Две столицы"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Две столицы» представлены в таблицах 85-86.

Таблица 85 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Две столицы»

№ п/п	Тип котлов	Тип котлов	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
Котельная ООО «Две столицы», ул. Кривошеина ул, 13/13к									
1	Водогрейный	LAVART 4000R	ЗАО «ОмЗИТ»	Год ввода в эксплуатацию	2017	3,44	3,44	6	Природный газ/-
2	Водогрейный	LAVART 2000R	ЗАО «ОмЗИТ»	Год ввода в эксплуатацию	2017	1,72	1,72	6	Природный газ/дизель
3	Водогрейный	LAVART 4000R	ЗАО «ОмЗИТ»	Год ввода в эксплуатацию	2020	3,44	3,44	3	Природный газ/-
	Итого					8,6	8,6		

Таблица 86 - Насосное оборудование котельных ООО «Две столицы»

№ п/п	Назначение насосного агрегата	Марка насоса	Электродвигатель	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
-	Сетевой насос №1	Д-200/95	-	-	Удовлетворительно
-	Сетевой насос №2	Д-200/95	-	-	Удовлетворительно
-	Сетевой насос №3	Д-200/95	-	-	Удовлетворительно
-	Подпиточный насос №1	к-20-30	-	-	Удовлетворительно
-	Подпиточный насос №2	к-20-30	-	-	Удовлетворительно
-	Подпиточный насос №3	к-20-30	-	-	Удовлетворительно
-	Повысительный насос №1	Д к-20-30	-	-	Удовлетворительно
-	Насос р-ра соли типа(ХВО)	-	-	-	Удовлетворительно

2.2.39. Структура основного оборудования ООО «Клинический санаторий им. Горького»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «Клинический санаторий им. Горького» представлены в таблицах 87-88.

Таблица 87 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Клинический санаторий им. Горького»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.20223 г. лет	Топливо (основное/ резервное)
							P, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина										
1	Водогрейный	ТВГ 1,5	Калужский опытно-экспериментальный завод	1979	1,5	0,9	5,5	На входе –60 На выходе-84	42	Газ/-
2	Водогрейный	ТВГ 1,5	Калужский опытно-экспериментальный завод	1979	1,5	0,9	резерв	резерв	42	Газ/-
3	Водогрейный	ТВГ 1,5	Калужский опытно-экспериментальный завод	1979	1,5	0,9	5,5	На входе –60-70 На выходе-80-95	42	Газ/-
4	Водогрейный	ТВГ 1,5	Калужский опытно-экспериментальный завод	1979	1,5	0,9	резерв	резерв	42	Газ/-
5	Водогрейный	ТВГ 1,5	Калужский опытно-экспериментальный завод	1979	1,5	0,9	резерв	резерв	42	Газ/-
	Итого				7,5	4,5				

Насосное оборудование котельных ООО «Клинический санаторий им. Горького»:

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина							
1	Центробежный	Сетевой насос	Д 320/50	2	320	50	3000
2	Центробежный	Насос ГВС	К80-50	4	80	50	3000

2.2.40. Структура основного оборудования ООО "Ипподромное"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Ипподромное» представлены в таблице 88.

Таблица 88 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Ипподромное»

Ст. №	Тип котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Температура сетевой воды		Давление на выходе, ² кгс/см	Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						на входе в котел	на выходе из котла			
Котельная по ул. Екатерины Зеленко, д. 6А										
1	Водогрейный котел Вулкан VK-250	ЗАО «Белогорье»	2005	0,25	0,25	70	115	0,6	18	Природный газ
2	Водогрейный котел Вулкан VK-250	ЗАО «Белогорье»	2005	0,25	0,25	70	115	0,6	18	Природный газ
	Итого			0,5	0,5					

2.2.41. Структура основного оборудования ООО "ЭлектронЭнерго"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «ЭлектронЭнерго» представлены в таблицах 89.

Таблица 89 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «ЭлектронЭнерго»

№ п/п	Тип	Марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо	
							P, кгс/ см ²	t, °C				основное	резервное
Котельная, ул. Остужева, 23													
1	Паровой	ДЕ 16/14	Бийский котельный завод	1982	10	77	10	167	41	2009	Замена труб	газ	-
2	Паровой	ДЕ16/14	Бийский завод изготовитель	1985	10		10	167	38	-	-	газ	-
3	Водогрейный	КВГМ-50	Дорогобужский котельный завод	1985	50		25	150	38	2007	Замена труб	газ	-
4	Водогрейный	КВГМ-50	Дорогобужский котельный завод	1982	50		25	150	41	2004	Замена труб	газ	-
	Итого				120	77							

2.2.42. Структура основного оборудования ООО «К.И.Т.-Энерго2»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «К.И.Т.-Энерго2» представлены в таблицах 90.

Таблица 90 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «К.И.Т.-Энерго2»

Ст. №	Тип	Марка котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последней реконструкции или модернизации	Топливо	
							на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
Котельня ул. Академика Конопатова, строение 11к													
1	Водогрейный	КВ-ГМ-7,5-115	2016	ПКЗ	6,5	40,5	70	115	9,0	7	-	газ	-
2	Водогрейный	КВ-ГМ -20-115	2016	ПКЗ	17,2		70	115	9,0	7	-	газ	-
3	Водогрейный	КВ-ГМ-23,26-115	2016	ПКЗ	20		70	115	9,0	7	-	газ	-
	Итого				43,6	40,5							

2.2.43. Структура основного оборудования ООО «Теплодом»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Теплодом» представлены в таблицах 91.

Таблица 91 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Теплодом» ул. Ржевская, 11

Таблица 21. Характеристика и параметры котельного оборудования Котельная ООО «Теплодом» ул. Ржевская, 11												
Ст. №	Тип	Марка котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо	
					на входе в котел	на выходе из котла					Основное	Резервное
Котельная ООО «Теплодом» ул. Ржевская, 11												
1.	Водогрейный	«Есомах 1400NC»	2016	«ECOFLAM S.p.a»	70	95	6.0	1.2	1.2	7	газ	-
2.	Водогрейный	«Есомах1400NC»	2016	«ECOFLAM S.p.a»	70	95	6.0	1.2	1.2	7	газ	-
3.	Водогрейный	«Есомах 1400NC»	2016	«ECOFLAM S.p.a»	70	95	6.0	1.2	1.2	7	газ	-
4.	Водогрейный	«Есомах 1400NC»	2016	«ECOFLAM S.p.a»	70	95	6.0	1.2	1.2	7	газ	-
		Итого						4,8	4,8			

2.2.44. Структура основного оборудования ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ООО «Инвестиционно-Строительная Компания» представлены в таблицах 92.

Таблица 92 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «Инвестиционно-строительная компания»

Ст. №	Тип	Марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо основное	Топливо резервное
				на входе в котел	на входе в котел						
Котельная ул. Пирогова, 72а											
1.	Водогрейный	КВ-ГМ-1,11-115	2014	70	105	–	0,95	1,19	9	Прир.газ	
2.	Водогрейный	КВ-ГМ-0,63-115	2014	70	105	–	0,54		9	Прир.газ	
		Итого					1.49	1.19			

2.2.45. Структура основного оборудования ООО «Теплосбыт-Ресурс»

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО «Теплосбыт-Ресурс» и его характеристики представлены в таблице 93.

Таблица 93 - Характеристики и параметры котлового оборудования ООО «Теплосбыт-Ресурс»

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см2	Тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
котельная ул. Московский проспект 179/5к										
1	Viessmann 100-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	3,01	3	Природный газ	-
2	Viessmann 100-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	3,01	3	Природный газ	-
3	Viessmann 100-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	3,01	3	Природный газ	-
Котельная ул. Маршала Одицова 25Б/14										
1	Viessmann 100-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	5,16	3	Природный газ	-
2	Viessmann 100-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	5,16	3	Природный газ	-

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
3	Viessmann 200-LW	2020	Viessmann	70	95	4,5	7,35	3	Природный газ	-
Котельная ул. Ключникова, 12К										
1	Lavart 2000R	2020	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,72	3	Природный газ	-
2	Lavart 2000R	2020	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,72	3	Природный газ	-
Котельная ул. Ключникова, 2										
1	Lavart 1500R	2020	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,29	3	Природный газ	-
2	Lavart 1500R	2020	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,29	3	Природный газ	-
Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1										
1	Lavart 3000R	2021	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	2,58	2	Природный газ	-
2	Lavart 2500R	2021	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	2,15	2	Природный газ	-
Котельная ул. Ключникова, 14К										
1	Lavart 1500R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,29	1	Природный газ	-
2	Lavart 1250R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	1,07	1	Природный газ	-
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К										
1	Lavart 2500R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	2,15	1	Природный газ	-
2	Lavart 2500R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	2,15	1	Природный газ	-
3	Lavart 2500R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	2,15	1		
Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1										
1	Lavart 1000R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	0,86	1	Природный газ	-
2	Lavart 1000R	2022	Омский завод инновационных технологий	70	95	4,5	0,86	1	Природный газ	-

2.2.46. Структура основного оборудования ООО «Стройинвест»

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО «Стройинвест» и его характеристики представлены в таблице 94.

Таблица 94 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Стройинвест»

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см2	Тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
Котельная ул. Суворова, 122										
1(Сув.122)	Водогрейный котел Logano SK755	2018	BOSCH Thermotechnik GmbH Buderus Heiztechnik GmbH	70	105	5,5	1,203	5	Природный газ	-
2(Сув.122)	Водогрейный котел Logano SK755	2018	BOSCH Thermotechnik GmbH Buderus Heiztechnik GmbH	70	105	5,5	1,590	5	Природный газ	-
3(Сув.122)	Водогрейный котел Bosch UNIMAT UT-L18	2018	ООО «Бош Отопительные Системы»	70	105	5,5	2,149	5	Природный газ	-
4(Сув.122)	Водогрейный котел Bosch UNIMAT UT-L18	2018	ООО «Бош Отопительные Системы»	70	105	5,5	2,149	5	Природный газ	-
Котельная Московский проспект, 53										
5(МП 53)	Водогрейный котел RTQ 200	2008	Концерн «RIELLO S.p.A»	70	95	-	0,22	15	Природный газ	-
6(МП 53)	Водогрейный котел RTO 200	2008	Концерн «RIELLO S.p.A»	70	95	-	0,22	15	Природный газ	-

2.2.47. Структура основного оборудования ООО ПКФ «Орлан»

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО «Стройинвест» и его характеристики представлены в таблице 95.

Таблица 95 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО ПКФ «Орлан»

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч		Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
1	Vitoplex 200 SX 2 газ	2008	Viessmann Германия	60-70	65-95	3-4 max 6	0,77		Природный газ	-
2	Vitoplex 200 SX 2 газ	2008	Viessmann Германия	60-70	67-95	3-4 max 6	0,62		Природный газ	-

2.2.48. Структура основного оборудования АО "ВЗПП-Микрон"

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии АО "ВЗПП-Микрон" и его характеристики представлены в таблице 96.

Таблица 96 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных АО "ВЗПП-Микрон"

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	ТТК V300	1979	OY VAPAR AB	75	120	6	9,5(8,17)	Природный газ	Нет
2	ТТК V300	1979	OY VAPAR AB	75	120	6	9,5(8,17)	Природный газ	Нет

2.2.49. Структура основного оборудования АО "Воронежсинтезкаучук"

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии 48,0 Гкал/ч. Год ввода 2003. Выработка тепловой энергии производится в струйно-форсуночном аппарате «Транссоник» (ТСАФ-1), использующем энергию пара для нагрева воды.

2.2.50. Структура основного оборудования ООО "АСТУР-Сервис"

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО "АСТУР-Сервис" и его характеристики представлены в таблице 97.

Таблица 97 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "АСТУР-Сервис"

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	RSA400	2019	«ROSSEN»	70	95	-	0,344	Природный газ	Нет
1	RSA400	2019	«ROSSEN»	70	95	-	0,344	Природный газ	Нет
1	RSA400	2019	«ROSSEN»	70	95	-	0,344	Природный газ	Нет
1	RSA400	2019	«ROSSEN»	70	95	-	0,344	Природный газ	Нет

2.2.51. Структура основного оборудования ООО "Деловой фактор"

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО "Деловой фактор" и его характеристики представлены в таблице 98.

Таблица 98 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "Деловой фактор"

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	Газовый водогрейный	2019	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 КВт	70	95	-	1,16	Природный газ	Нет
1	Газовый водогрейный	2019	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 КВт	70	95	-	1,16	Природный газ	Нет
1	Газовый водогрейный	2019	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 КВт	70	95	-	1,16	Природный газ	Нет

2.2.52. Структура основного оборудования ООО "УК "Пятницкого 65А"

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО "УК "Пятницкого 65А" и его характеристики представлены в таблице 99.

Таблица 99 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "УК "Пятницкого 65А"

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	ТХ3А	2013	Vissman	75% 58t°	75% 65t°	2.5	75% 0.6522	Природный газ	нет
2	ТХ3А	2013	Vissman	75% 60t°	75% 62t°	2.5	75% 0.6661	Природный газ	нет
3	ТХ3А	2013	Vissman	75% 47t°	75% 54t°	2.5	75% 0.7674	Природный газ	нет

2.2.53. Структура основного оборудования ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ" и его характеристики представлены в таблице 100.

Таблица 100 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
Котельная ул. 9 Января, 180и									
1	КВ-ГМ 2,5	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	2,15	Природный газ	нет
2	КВ-ГМ 2,5	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	2,15	Природный газ	нет
3	КВ-ГМ 1,1	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	0,95	Природный газ	нет

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
Котельная ул. 9 Января, 180л									
1	КВ-ГМ 2,5	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	2,15	Природный газ	нет
2	КВ-ГМ 2,5	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	2,15	Природный газ	нет
3	КВ-ГМ 1,1	2010	ООО «Псковский котельный завод»	70	115	9,0	0,95	Природный газ	нет

2.2.54. Структура основного оборудования Воронежский ТРЗ АО «Желдорреммаш»

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии Воронежский ТРЗ АО «Желдорреммаш» и его характеристики представлены в таблице 101.

. Таблица 101 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных Воронежский ТРЗ АО «Желдорреммаш»

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	ДЕ25	1971	Бийск	100	270	1,3	25	Природный газ	Мазут
2	ДЕ25	1971	Бийск	100	270	1,3	25	Природный газ	Мазут
3	ДЕ16	1971	Бийск	100	221	2,3	16	Природный газ	Мазут
4	ДЕ16	1971	Бийск	100	221	2,3	16	Природный газ	Мазут

2.2.55. Структура основного оборудования Воронежский ООО «Виталита».

Данные по основному оборудованию, установленному на источниках тепловой энергии ООО «Виталита» и его характеристики представлены в таблице 102.

. Таблица 102 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «Виталита».

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
1	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	БКМЗ	70	90	4	2,5	Природный газ	-
2	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	БКМЗ	70	90	4	2,5	Природный газ	-

Ст. №	Тип котла	Год ввода	Завод-изготовитель	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см ²	Тепловая мощность, Гкал/ч	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла			Основное	Резервное
3	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	БКМЗ	70	90	4	2,5	Природный газ	-

2.2.56. Состав оборудования источников тепловой энергии, в зонах теплоснабжения которых осуществляется нерегулируемая деятельность

ОАО Молочный комбинат "Воронежский"

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения ОАО Молочный комбинат "Воронежский" представлены в таблице 103. Циркуляция теплоносителя по контуру системы теплоснабжения осуществляется консольными насосами (4 шт.) и ЦНСГ (2 шт.).

Таблица 103 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ОАО Молочный комбинат "Воронежский"

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 259									
1	Паровой	ДКВР 10/13	1969	5,5	ремонт	0	0	53	Газ/-
2	Паровой	ДКВР 10/13	1969	5,5	5,5	15	103	53	Газ/-
3	Паровой	ДКВР 10/13	2002	5,5	5,5	15	103	21	Газ/-

Циркуляция теплоносителя по контуру системы теплоснабжения осуществляется консольными насосами (4 шт.) и ЦНСГ (2 шт.).

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС представлены в таблицах 104-105.

Таблица 104 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, ул. Старых Большевиков, 54а									
1	Водогрейный	КСВ-0,93	2007	0,8	0,75	6,5	95	14	Природный газ
2	Водогрейный	КСВ-0,93	1974	0,8	0,73	6,5	95	47	Природный газ
3	Водогрейный	КСВ-0,93	1974	0,8	0,72	6,5	95	47	Природный газ
4	Водогрейный	КСВ-0,93	1974	0,8	0,73	6,5	95	47	Природный газ
5	Водогрейный	КСВ-0,93	1974	0,8	0,72	6,5	95	47	Природный газ

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °C		
6	Водогрейный	КСВ-0,93	1974	0,8	0,72	6,5	95	47	Природный газ
7	Водогрейный	КСВ-0,93	2008	0,8	0.75	6,5	95	13	Природный газ

Таблица 105 - Насосное оборудование котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

№ п/п	Тип	Назначение	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин
Котельная, ул. Старых Большевиков, 54а							
1	Центробежный	Сетевой насос	К-100-65-200	2	100	50	3000
			К-150-125-315	2	200	32	1500
2	Центробежный	Подпиточный насос	К-65-50-160	2	20	30	2900
3	Центробежный	Насос ХВС	К-65-50-160	2	20	30	2900
4	Центробежный	Насос ГВС	К-45/30	1	45	30	3000
			К-100-65-200	1	100	50	3000
5	Центробежный	Циркуляционный насос	К-65-50-160	2	25	32	3000
6	Центробежный	Насос ГВС (вн. контур)	К-100-76-200	1	60	54	2900
			К-100-76-180	1	100	50	3000

КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка» представлены в таблицах 106-107.

В котельной КУЗ ВО «ВОСДР» используется следующее теплообменное оборудование:

- подогреватель водо-водяной ПВ1 219х4-Г-1,0 производства ОАО «Бийский котельный завод» предназначен для подогрева воды в системах горячего водоснабжения.

Все теплообменное оборудование в рамках подготовки к отопительному сезону осматривается, дефектуется. По результатам дефектовки выполняется необходимый ремонт.

Таблица 106- Характеристики и параметры котлового оборудования котельной КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод- изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °С				
Котельная, ул. Сухумская, 16												

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °C				
1	Водогрейный	Универсал 5М	КМЗ Борисоглебск	1998	0,21	0,21	2,0	95	25	1998	Перевод на газовое топливо	Газ/-
2	Водогрейный	Универсал 5М	КМЗ Борисоглебск	1998	0,21	0,21	2,0	95	25			Газ/-
3	Водогрейный	Универсал 5М	КМЗ Борисоглебск	1998	0,21	0,21	2,0	95	25			Газ/-

Таблица 107 - Насосное оборудование котельной КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

Название насоса	Тип	Расход (max), м ³ /час	Напор (max), м	Давление на входе, м. вод. ст.	Давление на выходе, м. вод. ст.	Мощность, кВт	Количество
Котельная, ул. Сухумская, 16							
ESPA-FL40*160-22	Циркуляционный	25	35	15	20	2,2	4 (1-раб. 2,3,4 - резерв)

БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови» представлены в таблице 108. Циркуляция теплоносителя по контуру системы теплоснабжения осуществляется сетевым насосом К 20/30 (2 шт.).

Таблица 108 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023, лет	Топливо (основное/резервное)
						P, кгс/ см2	t, °C		
Котельная, ул. Транспортная, 56									
Водогрейный	Универсал 5М	КМЗ Борисоглебск	1961	0,8	0,6	0,5-3	-	62	-

БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями» представлены в таблице 109.

Таблица 109 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2022г. лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/ см ²	t, °C		
Котельная, проспект Патриотов, 29б										
1	Водогрейный	Турботерм – 1600	ООО «Рэмэкс Сибирь», г. Томск	2013	1,38	1,38	6,0	116	9	природный газ
2	Водогрейный	Турботерм – 1600	ООО «Рэмэкс Сибирь», г. Томск	2013	1,38	1,38	6,0	116	9	природный газ
3	Водогрейный	Турботерм – 1600	ООО «Рэмэкс Сибирь», г. Томск	2013	1,38	1,38	6,0	116	9	природный газ

БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

Характеристики котлов и насосного оборудования на источнике теплоснабжения БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1» представлены в таблице 110.

В котельной БУЗ ВО «ВОКБ №1» используется следующее теплообменное оборудование:

- пластинчатый теплообменник НН№62 (2 шт.) производства производственно-инжиниринговой компании «Ридан».
- пластинчатый теплообменник НН№14 (2 шт.) производства производственно-инжиниринговой компании «Ридан».

Все теплообменное оборудование в рамках подготовки к отопительному сезону осматривается, дефектуется. По результатам дефектовки выполняется необходимый ремонт. Циркуляция теплоносителя по контуру системы теплоснабжения осуществляется сетевым насосом Wilo 34,5 кВт

Таблица 110 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
							Р, кгс/см ²	t, °C		
Котельная, проспект Московский, 151										
1	Водогрейный	КВ-ГМ 2,5-115П	Бийский завод «Котломаш»	2011	2,5	2,5	6,0	115	12	газ/диз.топливо
2	Водогрейный	КВ-ГМ 2,5-115П	Бийский завод «Котломаш»	2011	2,5	2,5	6,0	115	12	газ/диз.топливо
3	Водогрейный	КВ-ГМ 2,5-115П	Бийский завод «Котломаш»	2011	2,5	2,5	6,0	115	12	газ/диз.топливо
4	Водогрейный	КВ-ГМ 2,5-115П	Бийский завод «Котомаш»	2011	2,5	2,5	6,0	115	12	газ/диз.топливо

БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

Характеристики котлов и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2» представлены в таблице 111.

Таблица 111 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Объем теплоносителя, л	Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °C			
АБМК, ул. 45 Стрелковой дивизии, 64										
1	Водогрейный	Buderus Logano SK 745	2012	0,894	0,894	6	до 115	822	11	Природный газ/диз.топливо
2	Водогрейный	Buderus Logano SK 745	2012	0,894	0,894	6	до 115	822	11	Природный газ/диз.топливо

БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов» представлены в таблице 112.

Таблица 112- Характеристики и параметры котлового оборудования котельной БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды			Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см ²	t, °C	Расход (наминал/минимал), м ³ /ч		
Котельная, ул. Лесной поселок, 1										
1	Водогрейный	ЗИОСАБ-750	2003	0,64	0,64	6	до 115	32/18	20	Природный газ
2	Водогрейный	ЗИОСАБ-750	2003	0,64	0,64	6	до 115	32/18	20	Природный газ

ООО "Эверест"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО «Эверест» представлены в таблицах 113-114.

Таблица 113 - Характеристики и параметры котельного оборудования ООО «Эверест»

№ п/п	Оборудование	Тип	Количество	Горелка	Производительность, кВт
Котельная пр. Патриотов, 1Е					
1	Котел	Ecomax NC-1400	1	Eco flam	1770
2	Котел	Ecomax NC-1600	1	Eco flam	2150
Котельная пр. Патриотов, 1Д					
3	Котел	Ecomax NC-1200	2	Eco flam	1470

Таблица 114 - Характеристики и параметры насосного оборудования ООО «Эверест»

№ п/п	Насосы, назначение	Тип(DAB)	Количество	Расход, м³/час	Напор м.вод.ст
Котельная пр. Патриотов, 1Е					
1	Котловой	CM-80-1050/A/	2	61	8,5
2	Цирк. отопления (1 зона)	CM-80-1050/A/	2	61	8,5
3	Цирк. отопления (2 зона)	BRH 150/360.80T	2	60	12
4	Котел-теплообменник (ГВС)	BRH 150/360.80T	1	60	12
5	Вентиляция	BRH 120/280.80T	1	30	11
6	Цирк. ГВС (Т3)	BRH 120/280.80T	1	30	11
7	Цирк. ГВС (Т4) 1,2 зона	BRH 150/340.6 5T	2	40	14
Котельная пр. Патриотов, 1Д					
1	Котловой	BRH 120/360.80T	2	42	12
2	Цирк. отопления	BRH 120/360.80T	2	42	12
3	Котел-теплообменник (ГВС)	BRH 120/280.50T	1	30	11
4	Вентиляция	BRH 120/280.50T	1	30	11
5	ГВС (Т4)	BRH 120/280.50T	1	30	11

ООО "УК "Новый взгляд"

Состав и характеристика основного оборудования источника теплоснабжения УК «Новый взгляд» представлено в таблице 115.

Таблица 115 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО "УК "Новый взгляд"

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	УТМ, Гкал/ч (кВт)	РТМ, Гкал/ч (кВт)	Причины ограничения	Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
Крышная котельная ул. Ленина, 56								
1	Водогрейный	ICI Caldaie Rex 85	2011	0,06(850кВт)	0,05	Ограничений нет	12	Природный газ/-
2	Водогрейный	ICI Caldaie Rex 85	2011	0,06(850кВт)	0,05	Ограничений нет		Природный газ/-

ООО "УК "Троицкий"

Характеристики котлов и насосного оборудования на источниках теплоснабжения ООО "УК "Троицкий" представлены в таблицах 116-117.

Таблица 116 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельных ООО «УК Троицкий»

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо (основное/резервное)
						Р, кгс/ см2	t, °C		
Крышная котельная №1, ж/м Олимпийский, 2									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
3	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
Крышная котельная №2, ж/м Олимпийский, 4									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
3	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,817	0,817	6	95	9	Природный газ/-
Крышная котельная №3, ж/м Олимпийский, 6									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,43	0,43	6	95	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,43	0,43	6	95	9	Природный газ/-
Крышная котельная №4, ж/м Олимпийский, 8									
1	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,43	0,43	6	95	9	Природный газ/-
2	Водогрейный	Viessmann Vitoplex 100	2014	0,43	0,43	6	95	9	Природный газ/-

Таблица 117 - Насосное оборудование котельных ООО «УК Троицкий»

№ п/п	Тип	Марка	Количество, шт	Расход, м ³ /час	Напор max, м	Частота вращения, об/мин
Крышная котельная №1, ж/м Олимпийский, 2						
1	Циркуляционный	Wilo TOP-S80/10	3	65	10	1590
2	Центробежный	Wilo IPL65/140	3	85	22	1450
3	Центробежный	Wilo IL65/250	3	59	20	1450
Крышная котельная №2, ж/м Олимпийский, 4						
1	Циркуляционный	Wilo TOP-S80/10	3	65	10	1590
2	Центробежный	Wilo IPL65/140	3	85	22	1450
3	Центробежный	Wilo IL65/250	3	59	20	1450
Крышная котельная №3, ж/м Олимпийский, 6						
1	Циркуляционный	Wilo TOP-S80/10	2	65	10	1590

№ п/п	Тип	Марка	Количество, шт	Расход, м³/час	Напор max, м	Частота вращения, об/мин
2	Центробежный	Wilo IPL65/140	2	85	22	1450
3	Центробежный	Wilo IL65/250	2	59	20	1450
Крышная котельная №4, ж/м Олимпийский, 8						
1	Циркуляционный	Wilo TOP-S80/10	2	65	10	1590
2	Центробежный	Wilo IPL65/140	2	85	22	1450
3	Центробежный	Wilo IL65/250	2	59	20	1450

Автоное учреждение Воронежской области «Областной центр реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями (АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды")

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды" представлены в таблице 118.

Таблица 118 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной АУ ВО "ОЦПРДП "Парус Надежды"

№ п/п	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	УТМ, Гкал/ч (т/ч)	РТМ, Гкал/ч (т/ч)	Возраст на 01.01.2023г. лет	Параметры воды		Топливо	
							Р, кгс/ см ²	t, °С	Основное	Резервное
Котельная Рационал 2000, ул. Урицкого, 120										
1	Водогрейный	Buderus Logano SK-725	2010	1,84	1,65	13	4	95	Природный газ	-
2	Водогрейный	Buderus Logano SK-725	2010	1,84	1,65	13	4	95	Природный газ	-

ООО «ВАТД Домостроитель»

Характеристики котлов на источнике теплоснабжения ООО «ВАТД Домостроитель» представлены в таблице 119.

Таблица 119 - Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «ВАТД Домостроитель»

Ст. №	Тип котла	Тип (марка) котла	Год ввода в эксплуатацию	Температура сетевой воды		Давление на выходе, кгс/см²	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Возраст на 01.01.2023г. лет	Топливо	
				на входе в котел	на выходе из котла				Основное	Резервное
Котельная ул. Пирогова, 36										
1	Водогрейный	ICI REX 62	2016	10	100	5	0,53	7	газ	-
2	Водогрейный	ICI REX 50	2020	10	100	5	0,43	3	газ	-

2.3. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности теплофикационного оборудования ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» представлены в таблицах 118 и 124.

По состоянию на 01.01.2023 г. суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии города, без учета зон теплоснабжения организаций осуществляющих нерегулируемую деятельность, составляет 5885,24 Гкал/ч. Суммарная располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии города 5512,71 Гкал/ч. Ограничение тепловой мощности 352,53 Гкал/ч.

Суммарная установленная тепловая мощность энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 2 174,3 Гкал/ч, располагаемая 2 174,3 Гкал/ч.

Суммарная установленная тепловая мощность котельных 3 710,94 Гкал/ч, располагаемая 3 338,41 Гкал/ч.

По состоянию на 01.01.2023 г. суммарная установленная электрическая мощность энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 505,341 МВт, располагаемая 397,609 МВт.

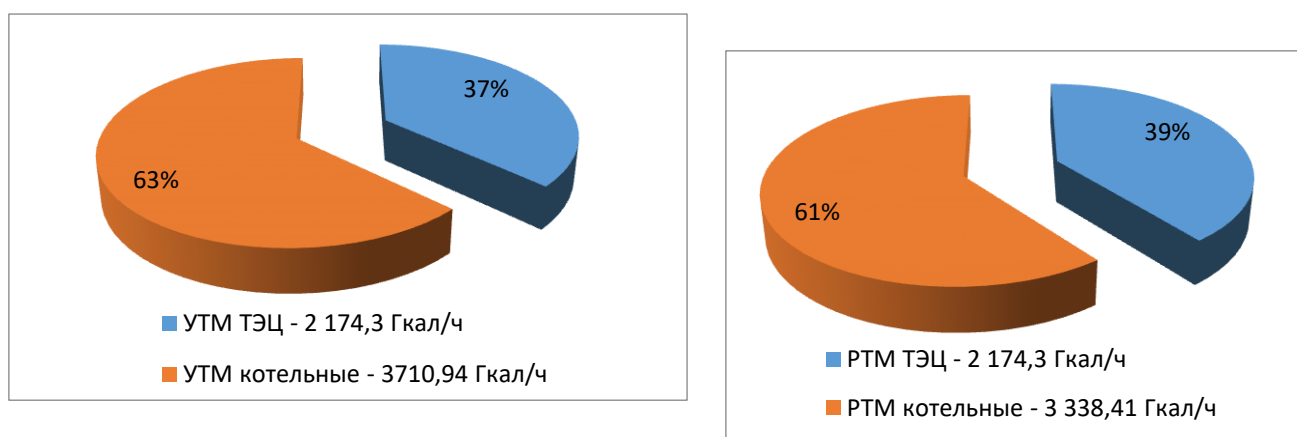


Рисунок 4 – Установленная и располагаемая тепловая мощность энергоисточников города Воронеж

2.3.1. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности ТЭЦ

Данные по установленной и располагаемой мощности на энергоисточниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии по состоянию на 01.01.2023 г. представлены в таблицах 120-123.

Таблица 120 – Динамика изменения установленной и располагаемой тепловой мощности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «ВГ»

Параметр		Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2							
Установленная тепловая мощность, в том числе:		Гкал/ч	1181	1181	1389,3	1389,3	1389,3
в горячей воде		Гкал/ч	657	657	819,3	819,3	819,3
в паре		Гкал/ч	524	524	570	570	570
в т.ч. по группам:							
старая часть:							
Турбоагрегаты	ПТ-30-90/10М ст.№4	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	ПТ-30-90/10М ст.№5	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	ПТ-30-90/10М ст.№6	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	Р-14-90/10 ст.№7	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Р-14-90/10 ст.№8	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	ПР-20-90/10/0,9 ст.№9	Гкал/ч	57	57	57	57	57
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	27	27	27	27	27
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	30	30	30	30	30
Водогрейные котлоагрегаты	ПТВМ-100 ст.№1В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№2В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№3В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№4В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№5В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№6В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
Технологический котлоагрегат Е-160-1,4-300 ГМ ст.№16		Гкал/ч	104	104	104	104	104
РОУ-100/20 ст.№9		Гкал/ч	74	74	74	74	74
ПГУ-223МВт:							
Турбоагрегаты	ПТ-25/34-3,4/1,3 ст.№1	Гкал/ч	-	-	84,15	84,15	84,15
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	-	-	23,00	23,00	23,00
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	-	-	61,15	61,15	61,15
	ПТ-25/34-3,4/1,3 ст.№2	Гкал/ч	-	-	84,15	84,15	84,15
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	-	-	23,00	23,00	23,00
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	-	-	61,15	61,15	61,15
ГПСВ КУ	ст. №1	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №2	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №3	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №4	Гкал/ч	-	-	10	10	10
Располагаемая мощность, в том числе:		Гкал/ч	1181	1181	1389,3	1389,3	1389,3
в горячей воде		Гкал/ч	657	657	819,3	819,3	819,3

Параметр		Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
в паре		Гкал/ч	524	524	570	570	570
в том числе по группам:							
старая часть:							
Турбоагрегаты	ПТ-30-90/10М ст.№4	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	ПТ-30-90/10М ст.№5	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	ПТ-30-90/10М ст.№6	Гкал/ч	88	88	88	88	88
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	59	59	59	59	59
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	29	29	29	29	29
	Р-14-90/10 ст.№7	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Р-14-90/10 ст.№8	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	71	71	71	71	71
	ПР-20-90/10/0,9 ст.№9	Гкал/ч	57	57	57	57	57
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	27	27	27	27	27
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	30	30	30	30	30
Водогрейные котлоагрегаты	ПТВМ-100 ст.№1В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№2В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№3В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№4В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№5В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
	ПТВМ-100 ст.№6В	Гкал/ч	90	90	90	90	90
Технологический котлоагрегат Е-160-1,4-300 ГМ ст.№16		Гкал/ч	104	104	104	104	104
РОУ-100/20 ст.№9		Гкал/ч	74	74	74	74	74
ПГУ-223МВт:							
Турбоагрегаты	ПТ-25/34-3,4/1,3 ст.№1	Гкал/ч	-	-	84,15	84,15	84,15
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	-	-	23	23	23
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	-	-	61,15	61,15	61,15
	ПТ-25/34-3,4/1,3 ст.№2	Гкал/ч	-	-	84,15	84,15	84,15
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	-	-	23,00	23,00	23,00
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	-	-	61,15	61,15	61,15
ГПСВ КУ	ст. №1	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №2	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №3	Гкал/ч	-	-	10	10	10
	ст. №4	Гкал/ч	-	-	10	10	10
ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а							
	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	785	785	785	785	785
	в горячей воде	Гкал/ч	728	728	728	728	728
	в паре	Гкал/ч	57	57	57	57	57
в т.ч. по группам:							
старая часть:							
	Турбоагрегат ПР-12-35/10М/1,2 ст.№2	Гкал/ч	55	55	55	55	55

Параметр		Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	35	35	35	35	35
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	20	20	20	20	20
Водогрейные котлы	ПТВМ-100 ст.№2	Гкал/ч	100	100	100	100	100
	КВГМ-180-150 ст.№3	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	КВГМ-180-150 ст.№4	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	КВГМ-180-150 ст.№5	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	ПГУ-115МВт:						
	Турбоагрегат ПТ-25/34-3,4/1,2 ст.№3	Гкал/ч	70	70	70	70	70
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	22	22	22	22	22
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	48	48	48	48	48
ГПСВ	ст. №1	Гкал/ч	10	10	10	10	10
	ст. №2	Гкал/ч	10	10	10	10	10
	Располагаемая мощность, в том числе	Гкал/ч	785	785	785	785	785
	в горячей воде	Гкал/ч	728	728	728	728	728
	в паре	Гкал/ч	57	57	57	57	57
	в том числе по группам:						
	старая часть:						
	Турбоагрегат ПР-12-35/10М/1,2 ст.№2	Гкал/ч	55	55	55	55	55
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	35	35	35	35	35
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	20	20	20	20	20
Водогрейные котлы	ПТВМ-100 ст.№2	Гкал/ч	100	100	100	100	100
	КВГМ-180-150 ст.№3	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	КВГМ-180-150 ст.№4	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	КВГМ-180-150 ст.№5	Гкал/ч	180	180	180	180	180
	ПГУ-115МВт:						
	Турбоагрегат ПТ-25/34-3,4/1,2 ст.№3	Гкал/ч	70	70	70	70	70
	Производственный отбор 8-13 ата	Гкал/ч	22	22	22	22	22
	Теплофикационный отбор 1,2-2,5 ата	Гкал/ч	48	48	48	48	48
ГПСВ	ст. №1	Гкал/ч	10	10	10	10	10
	ст. №2	Гкал/ч	10	10	10	10	10

Динамика изменения установленной и располагаемой электрической мощности ТЭЦ филиала АО «Квадра» - «ВГ» представлена в таблице 119.

Таблица 121 - Установленная и располагаемая электрическая мощность ТЭЦ филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Наименование	2019г.		2020г.			2021г.			2022 г.		
	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт
ТЭЦ-1	138	124,3 24	357,6	318,9	38,7	357,6	318,9	38,7	378,341	278,736	99,605

Наименование	2019г.		2020г.			2021г.			2022 г.		
	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт	Установленная электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Располагаемая электрическая мощность ТЭЦ, МВт	Ограничения мощности, МВт
ТЭЦ-2	127	119,6 6	127	119,6	7,4	127	119,6	7,4	127	118,873	8,127
Итого	265	243,9 9	484,6	438,5	46,1	484,6	438,5	46,1	505,341	397,609	107,732

Таблица 122 - Ограничения использования установленной тепловой мощности по филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Наименование	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022 г.
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Гкал/ч	50	50	50	50	0	0
Ограничения использования установленной мощности по ПП «ТЭЦ-1»						
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Ограничения использования установленной мощности по ПП «ТЭЦ-2»						
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности, тыс.кВт	50	50	50	50	0	0
Невозможность набора номинальной нагрузки котлом ПТВМ – 100 ст.2В при работе на сернистом мазуте из-за конструктивных недоработок	50	50	50	50	0	0

Согласно представленным данным ограничений тепловой мощности на ТЭЦ-1 нет.

Ограничения тепловой мощности ТЭЦ-2 по горячей воде снято.

В конце 2021 года на котле ПТВМ-100 ст.№2 (ТЭЦ-2) проведены работы по реконструкции котла с доведением газового хозяйства до норм ФНП. Котел прошел приемо-сдаточные и режимно-наладочные работы, находится в эксплуатации. Ограничений по несению номинальной нагрузки котлом нет. Располагаемая мощность станции фактически соответствует установленной.

Таблица 123 - Ограничения использования установленной электрической мощности по филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Наименование	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Ограничения использования установленной мощности по ПП «ТЭЦ-1»						
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности, тыс.кВт	14,922	14,140	13,676	38,7	38,7	99,605
Недостаток тепловых нагрузок турбин типов Р, Т, П и ПТ [конструктивные особенности, не связанные с отклонением от проекта, в т.ч. связанные с пропускной способностью ЧСД]	14,922	14,140	13,676	38,7	38,7	99,605
Ограничения использования установленной мощности по ПП «ТЭЦ-2»						
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности, тыс.кВт	9,346	8,277	7,338	7,4	7,4	8,127

Наименование	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
Недостаток тепловых нагрузок турбин типов Р, Т, П и ПТ [конструктивные особенности, не связанные с отклонением от проекта, в т.ч. связанные с пропускной способностью ЧСД]	6,167	6,059	н/д	н/д	н/д	8,127
Ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ	3,179	2,218	н/д	н/д	н/д	
ИТОГО: Ограничения использования установленной мощности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, тыс.кВт	24,268	22,417	21,014	46,1	46,1	107,732
Недостаток тепловых нагрузок турбин типов Р, Т, П и ПТ [конструктивные особенности, не связанные с отклонением от проекта, в т.ч. связанные с пропускной способностью ЧСД]	21,089	20,199	н/д	н/д	н/д	107,732
Ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ	3,179	2,218	н/д	н/д	н/д	

Ограничение электрической мощности энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Ограничения электрической мощности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 представлены в таблицах 124-125.

Таблица 124 - Наличие ограничений электрической мощности ТЭЦ-1

Ст. №	Наименование	Установленная мощность, МВт	Ограничение мощности, МВт											
			январь	февраль	март	апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	декабрь
ТГ-4	ПТ-30-90/10М	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
ТГ-5	ПТ-30-90/10М	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
ТГ-6	ПТ-30-90/10М	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
ТГ-7	Р-14-90/10-17М	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	8,867	5,000	3,000	2,000	0,000	0,000	0,000
ТГ-8	Р-14-90/10-17М	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,800	5,000	3,000	2,000	0,000	0,000	0,000
ТГ-9	ПР-20-90/10/0,9М	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,333	7,000	10,000	6,000	0,000	0,000	0,000

ГТУ-1-1	LM 6000PD SPRINT	45,976	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-1-2	LM 6000PD SPRINT	45,886	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТГ-1-3	ПТ-25/34-3,4/1,3	28,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-2-4	LM 6000PD SPRINT	45,536	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-2-5	LM 6000PD SPRINT	46,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТГ-2-6	ПТ-25/34-3,4/1,3	28,459	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Ограничения электрической мощности ТЭЦ-1 связаны только с отсутствием или недостатком тепловых нагрузок на турбинах «П», «ПТ», «Р». Ограничения носят сезонный характер.

Таблица 125 - Наличие ограничений электрической мощности ТЭЦ-2

Ст. №	Наименование	Установленная мощность, МВт	Ограничение мощности, МВт											
			январь	февраль	март	апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	декабрь
ТГ-2	ПР-12-35/10М/1,2	12,000	4,500	4,500	4,500	6,167	5,400	7,933	6,500	7,597	6,000	4,523	4,500	4,500
ГТУ-1	LM 6000PD SPRINT	45,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,549	1,162	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-2	LM 6000PD SPRINT	45,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,548	1,161	0,000	0,000	0,000	0,000

ТГ-3	ПТ-25/34- 3,4/1,2	25,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,763	0,000	0,000	0,000	0,000
------	----------------------	--------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Ограничения электрической мощности ТЭЦ-2 связаны с отсутствием или недостатком тепловых нагрузок на турбинах на турбинах «П» ,«ПТ», «Р», а также ограничения мощности ГТУ по температуре наружного воздуха.

2.3.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных

Данные по установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа «город Воронеж» по состоянию на 01.01.2023 г. представлены в таблице 126.

Таблица 126 - Установленная тепловая мощность, ограничение тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа город Воронеж

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	1389,3	1389,3	0	1389,3	1389,3	0	1389,3	1389,3	0
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	785,0	735,0	50,0	785,0	785,0	0	785,0	785,0	0
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	100,0	100,0	0	100,0	100,0	0	100,0	100,0	0
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пешестрелцкая, 84	210,0	210,0	0	210,0	210,0	0	210,0	210,0	0
		Итого по АО «Квадра»-«Воронежская генерация» собственные ИТЭ		2484,3	2434,3	50,0	2484,3	2484,3	0	2484,3	2484,3	0
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	23,7	23,7	0	24,00	24,00	0	24,00	24,00	0
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	7,86	7,86	0	7,86	7,86	0	7,86	7,86	0
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к (ЛТИ)	12,8	12,8	0	12,80	12,80	0	12,80	12,8	0
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,394	0,394	0	0,394	0,394	0	0,39	0,39	0
1	5	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	5,20	5,20	0	5,20	5,20	0	5,20	5,20	0
1	6	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	19,50	19,50	0	20,00	20,00	0	20,00	20,00	0
1	7	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	0,865	0,865	0	0,87	0,87	0	0,87	0,87	0
1	8	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	1,904	1,904	0	1,904	1,904	0	1,90	1,90	0
1	9	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,57	0,57	0	0,57	0,57	0	0,57	0,57	0
1	10	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,471	0,471	0	0,471	0,471	0	0,47	0,47	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	11	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	2,141	2,141	0	2,141	2,141	0	2,14	2,14	0
1	12	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	1,116	1,116	0	1,12	1,12	0	1,12	1,12	0
1	13	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,512	0,512	0	0,512	0,512	0	0,51	0,51	0
1	14	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	5,50	5,50	0	6,00	6,00	0	6,00	6,00	0
1	15	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	7,70	7,70	0	8,00	8,00	0	8,00	8,00	0
1	16	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,80	3,80	0	3,80	3,80	0	3,80	3,80	0
1	17	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	10,00	10,00	0	10,00	10,00	0	10,00	10,00	0
1	18	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 54к	2,20	2,20	0	2,20	2,20	0	-	-	-
1	19	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	2,11	2,11	0	2,11	2,11	0	2,11	2,11	0
1	20	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	1,60	1,60	0	1,60	1,60	0	1,60	1,60	0
1	21	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,74	0,74	0	0,74	0,74	0	0,74	0,74	0
1	22	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,77	1,77	0	1,80	1,80	0	1,80	1,80	0
1	23	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,40	1,40	0	1,40	1,40	0	1,40	1,40	0
1	24	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер, 4а	1,028	1,028	0	1,03	1,03	0	1,03	1,03	0
1	25	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	4,30	4,30	0	4,30	4,30	0	4,30	4,30	0
1	26	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	3,30	3,30	0	3,30	3,30	0	3,30	3,30	0
1	27	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	7,70	7,70	0	8,00	8,00	0	8,00	8,00	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	28	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 66к	2,25	2,25	0	2,25	2,25	0	2,25	2,25	0
1	29	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	2,22	2,22	0	2,22	2,22	0	2,22	2,22	0
1	30	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феохтистова ул. 4	4,20	4,20	0	4,20	4,20	0	4,20	4,20	0
1	31	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	0,94	0,94	0	1,00	1,00	0	1,00	1,00	0
1	32	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	1,60	1,60	0	1,60	1,60	0	1,60	1,60	0
1	33	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	1,50	1,50	0	1,50	1,50	0	1,50	1,50	0
1	34	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,99	0,99	0	0,99	0,99	0	1,00	1,00	0
1	35	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	2,67	2,67	0	2,67	2,67	0	2,67	2,67	0
1	36	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	2,36	2,36	0	2,36	2,36	0	2,36	2,36	0
1	37	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,24	0,24	0	0,24	0,24	0	0,24	0,24	0
1	38	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	2,58	2,58	0	3,00	3,00	0	3,00	3,00	0
1	39	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновая ул. 9к	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0
1	40	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0
1	41	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	2,168	2,17	0	2,17	2,17	0	2,17	2,17	0
1	42	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,387	0,39	0	0,387	0,39	0	0,39	0,39	0
1	43	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,516	0,52	0	0,52	0,52	0	0,52	0,52	0
1	44	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	16,98	16,98	0	16,98	16,98	0	16,98	16,98	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	45	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Обороны революции ул. 27а	0,27	0,27	0	0,27	0,27	0	0,27	0,27	0
1	46	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,516	0,52	0	0,52	0,52	0	0,52	0,52	0
1	47	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,262	2,26	0	2,262	2,26	0	2,26	2,26	0
1	48	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	16,20	16,20	0	16,20	16,20	0	16,20	16,20	0
1	49	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожская ул. 67н	7,10	7,10	0	7,10	7,10	0	7,10	7,10	0
1	50	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	2,20	2,20	0	2,20	2,20	0	2,20	2,20	0
1	51	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	0,628	0,63	0	0,63	0,63	0	0,63	0,63	0
1	52	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,8	0,8	0	0,80	0,80	0	0,80	0,80	0
1	53	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,98	0,98	0	0,98	0,98	0	0,98	0,98	0
1	54	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	3,08	3,08	0	3,08	3,08	0	3,08	3,08	0
1	55	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,39	0,39	0	0,39	0,39	0	0,39	0,39	0
1	56	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	12,39	12,39	0	13,00	13,00	0	13,00	13,00	0
1	57	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	1,40	1,40	0	1,40	1,40	0	1,40	1,40	0
1	58	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожская ул. 57к	2,09	2,09	0	2,09	2,09	0	2,09	2,09	0
1	59	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,58	0,58	0	0,58	0,58	0	0,60	0,60	0
1	60	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожский проезд, 1к	0,26	0,26	0	0,26	0,26	0	0,26	0,26	0
1	61	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	1,30	1,30	0	1,30	1,30	0	1,30	1,30	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	62	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0
1	63	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,39	0,39	0	0,39	0,39	0	0,39	0,39	0
1	64	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,31	0,31	0	0,31	0,31	0	0,31	0,31	0
1	65	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0
1	66	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,34	0,34	0	0,34	0,34	0	0,34	0,34	0
1	67	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0
1	68	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	60,00	60,00	0	60,00	60,00	0	60,00	60,00	0
1	69	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	17,09	17,09	0	17,09	17,09	0	17,09	17,09	0
1	70	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	3,00	3,00	0	3,00	3,00	0	3,00	3,00	0
1	71	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	9,80	9,80	0	10,00	10,00	0	10,00	10,00	0
1	72	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	6,50	6,50	0	7,00	7,00	0	7,00	7,00	0
1	73	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	6,307	6,307	0	6,31	6,31	0	6,31	6,31	0
1	74	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	8,8	8,8	0	9,00	9,00	0	9,00	9,00	0
1	75	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	25,5	25,5	0	26,00	26,00	0	26,00	26,00	0
1	76	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	16,0	16,0	0	16,00	16,00	0	16,00	16,00	0
1	77	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	3,30	0	3,30	3,30	0	3,30	3,30	0
1	78	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к	105,00	100,00	5	105,00	100,00	5	105,00	100,00	5

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	79	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	4,40	4,40	0	4,40	4,40	0	4,40	4,40	0
1	80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,865	1,865	0	1,87	1,87	0	1,87	1,87	0
1	81	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	5,50	5,50	0	5,50	5,50	0	5,50	5,50	0
1	82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	1,029	1,029	0	1,029	1,029	0	1,03	1,03	0
1	83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	3,99	3,99	0	3,99	3,99	0	3,98	3,98	0
1	84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	8,50	8,50	0	8,50	8,50	0	8,50	8,50	0
1	85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0
1	86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	4,236	4,236	0	4,236	4,236	0	4,24	4,24	0
1	87	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	2,168	2,168	0	2,17	2,17	0	2,17	2,17	0
1	88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0
1	89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	2,104	2,104	0	2,104	2,104	0	2,10	2,10	0
1	90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	3,60	3,60	0	3,67	3,67	0	3,67	3,67	0
1	91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	4,35	4,35	0	4,35	4,35	0	4,35	4,35	0
1	92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,644	0,644	0	0,644	0,644	0	0,64	0,64	0
1	93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	200,00	200,00	0	200,00	200,00	0	200,00	200,00	0
1	94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,50	7,50	0	7,50	7,50	0	7,50	7,50	0
1	95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	4,90	4,90	0	4,90	4,90	0	4,90	4,90	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилов)	92,00	92,00	0	92,00	92,00	0	92,00	92,00	0
1	97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0
1	98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	273,00	216,50	56,5	273,00	216,50	56,5	273,00	216,50	56,5
1	99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	1,20	1,20	0	1,20	1,20	0	1,20	1,20	0
1	100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	2,49	2,49	0	2,49	2,49	0	2,49	2,49	0
1	101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	4,78	4,78	0	4,78	4,78	0	4,80	4,80	0
1	102	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	6,88	6,88	0	6,88	6,88	0	6,88	6,88	0
1	103	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,63	0,63	0	0,63	0,63	0	0,63	0,63	0
1	104	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	1,49	1,49	0	1,49	1,49	0	1,49	1,49	0
1	105	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	1,72	1,72	0	1,72	1,72	0	1,72	1,72	0
1	106	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,243	0,243	0	0,243	0,243	0	0,24	0,24	0
1	107	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	65,00	60,00	5	65,00	60,00	5	65,00	60,00	5
1	108	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0
1	109	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	1,143	1,143	0	1,143	1,143	0	1,14	1,14	0
1	110	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	2,16	2,16	0	2,16	2,16	0	2,16	2,16	0
1	111	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0
1	112	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	4,19	4,19	0	4,19	4,19	0	4,19	4,19	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	113	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	0,145	0,145	0	0,15	0,15	0	0,15	0,15	0
1	114	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	1,72	1,72	0	1,72	1,72	0	1,72	1,72	0
1	115	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глинки ул. 9к (п, Никольское)	91,2	56,2	35	91,2	56,2	35	91,20	56,2	35
1	116	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	76,0	58,3	17,7	76,0	58,3	17,7	76,00	58,30	17,7
1	117	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	4,80	4,80	0	5,00	5,00	0	5,00	5,00	0
1	118	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,26	0,26	0	0,26	0,26	0	0,26	0,26	0
1	119	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	4,30	4,30	0	4,30	4,30	0	4,30	4,30	0
1	120	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	50,10	50,10	0	50,10	50,10	0	50,10	50,10	0
1	121	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	1,488	1,488	0	1,49	1,49	0	1,49	1,49	0
1	122	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		1460,91	1341,72	119,19	1465,64	1346,44	119,20	1 463,44	1 344,24	119,20
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные+концессия)		3945,21	3776,02	169,19	3949,94	3780,74	169,20	3 947,74	3 828,54	119,20
2	1	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	64,8	64,8	0	64,80	58,04	6,76	64,8	58,04	6,76
2	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Матросова, 145	3,00	3,00	0	3,00	2,538	0,462	3	2,538	0,462
2	3	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,80	1,80	0	1,80	1,585	0,215	1,8	1,585	0,215
2	4	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 5	1,64	1,64	0	1,64	1,456	0,184	1,64	1,456	0,184
2	5	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Володарского, 40	0,72	0,72	0	0,72	0,586	0,134	0,72	0,586	0,134
2	6	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Чайковского, 1	1,56	1,56	0	1,56	1,396	0,164	1,56	1,396	0,164
2	7	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Сакко и	0,096	0,096	0	0,096	0,087	0,009	0,096	0,087	0,009

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
			Ванцетти, 73									
2	8	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Ф, Энгельса, 46	2,75	2,75	0	2,75	2,035	0,715	2,75	2,035	0,715
2	9	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	2,37	2,37	0	2,37	1,909	0,461	2,37	1,909	0,461
2	10	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Мира, 3	1,92	1,92	0	1,92	1,465	0,455	1,92	1,465	0,455
2	11	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Революции, 5а	1,20	1,20	0	0,578	0,578	0	0,578	0,578	0,000
2	12	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,80	2,80	0	2,80	2,146	0,654	2,8	2,146	0,654
2	13	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	3,00	3,00	0	3,00	2,303	0,697	3	2,303	0,697
2	14	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Брянская, 71	1,80	1,80	0	1,80	1,638	0,162	1,8	1,638	0,162
2	15	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Московский пр., 15	1,40	1,40	0	1,40	1,274	0,126	1,4	1,274	0,126
2	16	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Солнечная, 22а	2,385	2,385	0	2,385	1,888	0,497	2,385	1,888	0,497
2	17	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Вольная, 50	8,80	8,80	0	8,80	7,449	1,351	8,8	7,449	1,351
2	18	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Труда, 107	1,72	1,72	0	1,72	1,565	0,155	1,72	1,565	0,155
2	19	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,512	1,512	0	1,512	1,171	0,341	1,512	1,171	0,341
2	20	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 91к	2,33	2,33	0	2,33	2,294	0,036	2,33	2,294	0,036
2	21	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 149к	6,60	6,60	0	6,60	4,962	1,638	6,6	4,962	1,638
2	22	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Никитинская ул. 27	1,188	1,188	0	1,188	0,933	0,255	1,396	1,396	0
2	23	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Плехановская ул. 18	0,93	0,93	0	0,93	0,846	0,084	0,93	0,846	0,084
2	24	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,57	0,57	0	0,63	0,49	0,14	0,63	0,49	0,14
2	25	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Кольцовская ул. 44	1,91	1,91	0	1,908	1,54	0,368	1,908	1,54	0,368
2	26	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр-т Революции, 27	0,048	0,048	0	0,048	0,044	0,004	0,048	0,044	0,004
2	27	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бахметьева ул. 10	1,73	1,73	0	1,729	1,572	0,157	1,729	1,572	0,157
2	28	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 9 Января ул. 49	1,04	1,04	0	1,04	0,946	0,094	1,04	0,946	0,094
2	29	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Нарвская ул. 8а	0,86	0,86	0	0,86	0,783	0,077	0,86	0,783	0,077
2	30	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 40 лет Октября ул. 1	152,00	152,00	0	152,00	121,35	30,65	152	121,35	30,65
2	31	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Еремеева ул. 25	9,20	9,20	0	9,20	8,372	0,828	9,2	8,372	0,828
2	32	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, 9 Января ул. 83	0,09	0,09	0	0,09	0,0819	0,0081	0,09	0,0819	0,0081

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
2	33	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Свободы, 75	19,5	19,5	0	19,50	17,76	1,74	19,50	13,00	6,50
2	34	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0
2	35	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,774	0,774	0	0,774	0,774	0	0,774	0,774	0
2	36	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Тепличная, 20б	1,342	1,342	0	1,342	1,342	0	1,342	1,342	0
2	37	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0	0,43	0,43	0
2	38	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,926	1,926	0	1,926	1,926	0	1,926	1,926	0
2	39	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0
2	40	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,488	1,488	0	1,488	1,488	0	1,488	1,488	0
2	41	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Антокольского, 14	1,62	1,62	0	1,62	1,48	0,14	1,62	1,48	0,14
2	42	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дружинников, 26	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0
2	43	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Попова, строение 2	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0
2	44	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ульяновская, строение 31	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0
2	45	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Революции 1905г, 8к	1,29	1,29	0	1,29	1,29	0	1,29	1,29	0
2	46	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 36к	2,84	2,84	0	2,84	2,84	0	2,84	2,84	0
2	47	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Землячки, 29/3	1,075	1,075	0	1,075	1,075	0	1,075	1,075	0
2	48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, стр. 20к	-	-	-	1,032	1,032	0	1,032	1,032	0
2	49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, д.2	-	-	-	1,178	1,178	0	1,178	1,178	0
2	50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74к	-	-	-	-	-	-	3,58	3,58	0
2	51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	-	-	-	-	-	-	2,41	2,41	0
2	52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	-	-	-	-	-	-	4,42	4,42	0
2	53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Космонавтов, 27	-	-	-	-	-	-	2,75	2,75	0
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		320,820	320,821	0	322,466	272,705	49,761	335,877	281,611	54,266
3	1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	16,00	16,00	0	16,00	16,00	0	16,00	16,00	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
3	2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Иркутская, 5к	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0	12,00	12,00	0
3	-	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр. Революции, 9а	2,943	2,943	0	-	-	-	-	-	-
3	3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр. Труда, 12к	6,22	6,22	0	6,22	6,22	0	6,22	6,22	0
3	4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,289	5,289	0	5,289	5,289	0	5,289	5,289	0
3	5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 131	4,429	4,429	0	4,429	4,429	0	-	-	-
3	6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пер. Здоровья, 88а	0,185	0,185	0	0,185	0,185	0	0,185	0,185	0
3	7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Республиканская, 74к	3,585	3,585	0	3,586	3,586	0	-	-	-
3	8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,408	2,408	0	2,408	2,408	0	-	-	-
3	9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,644	4,644	0	4,644	4,644	0	4,644	4,644	0
		Итого по ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"		57,703	57,703	0	54,761	54,761	0	44,338	44,338	0
34	1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	140,50	127,00	13,50	140,50	140,50	0,00	140,50	140,50	0,00
		Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		140,50	127,00	13,50	140,50	140,50	0,00	140,50	140,50	0,00
30	1	АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	150,00	111,15	38,85	150,00	111,15	38,85	150,00	111,15	38,85
		Итого по АО «КБХА»		150,00	111,15	38,85	150,00	111,15	38,85	150,00	111,15	38,85
4	1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	120,00	100,00	20,00	120,00	100,00	20,00	120,00	100,00	20,00
		Итого по ООО "Святогор"		120,00	100,00	20,00	120,00	100,00	20,00	120,00	100,00	20,00
2	1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	119,50	105,358	14,142	83,00	73,04	9,96	83,00	83,00	0,00
		Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		119,50	105,358	14,142	83,00	73,04	9,96	83,00	83,00	0,00
31	1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	19,50	13,00	6,50	19,50	13,00	6,50	19,50	13,00	6,50
		Итого по ООО "Жилищник"		19,50	13,00	6,50	19,50	13,00	6,50	19,50	13,00	6,50

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
6	1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	24,00	24,00	0	24,00	24,00	0	24,00	24,00	0
		Итого по ООО "Энерговид"		24,00	24,00	0	24,00	24,00	0	24,00	24,00	0
17	1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	15,20	15,20	0	15,20	15,20	0	15,20	15,20	0
		Итого по ООО «Воронежская керамика»		15,20	15,20	0	15,20	15,20	0	15,20	15,20	0
36	1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	44,43	44,43	0	44,43	44,43	0	44,43	44,43	0
		Итого по ЗАО "ВКСМ"		44,43	44,43	0	44,43	44,43	0	44,43	44,43	0
7	1	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	80,00	80,00	0	80,00	80,00	0	60,00 ⁸	20,68	39,32
		Итого по у Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"		80,00	80,00	0	80,00	80,00	0	60,00	20,68	39,32
10	1	ООО "ТЭЦ "Гарант"	Котельная ул. 20 лет Октября, 59	13,00	13,00	0	13,00	13,00	0	-	-	-
		Итого по ООО "ТЭЦ "Гарант"		13,00	13,00	0	13,00	13,00	0	-	-	-
8	1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	60,00	60,00	0	60,00	60,00	0	60,00	60,00	0
		Итого по ОАО "Электросигнал"		60,00	60,00	0	60,00	60,00	0	60,00	60,00	0
38	1	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	4,30	3,553	0,747	4,30	3,553	0,747	4,3	3,55	0,75
		Итого по ООО "Теплокомснаб"		4,30	3,553	0,747	4,30	3,553	0,747	4,3	3,55	0,75
9	1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	4,80	4,80	0	4,80	4,80	0	5,16	5,16	0,00
9	2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,54	0,54	0	0,54	0,54	0	0,54	0,54	0,00
9	3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	4,30	4,30	0	4,30	4,30	0	4,3	4,3	0,00
9	4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,30	1,30	0	1,30	1,30	0	1,3	1,3	0,00
9	5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0,00
9	6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0,00
9	7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,60	0,60	0	0,60	0,60	0	0,6	0,6	0,00
9	8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	2,30	2,30	0	2,30	2,30	0	2,3	2,3	0,00

⁸ Установленная мощность для Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" указана в горячей воде.

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
9	9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,40	3,40	0	3,41	3,41	0	3,41	3,41	0,00
9	10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,76	3,76	0	3,76	3,76	0	3,78	3,78	0,00
9	11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	19,8	19,8	0	19,8	19,8	0	19,8	19,8	0,00
9	12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	2,51	2,51	0	2,51	2,51	0	2,58	2,58	0,00
9	13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	1,84	1,84	0	1,84	1,84	0	1,84	1,84	0,00
9	14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	3,42	3,42	0	3,42	3,42	0	3,41	3,41	0,00
9	15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,51	2,51	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0,00
9	16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,51	2,51	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0,00
9	17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,74	2,74	0	2,74	2,74	0	2,74	2,74	0,00
9	18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,62	0,62	0	0,62	0,62	0	0,62	0,62	0,00
9	19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	2,12	2,12	0	2,12	2,12	0	2,16	2,16	0,00
9	20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,88	3,88	0,00
9	21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,40	2,40	0	2,40	2,40	0	2,4	2,4	0,00
9	22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,50	2,50	0	2,50	2,50	0	2,77	2,77	0,00
9	23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	4,24	4,24	0	4,24	4,24	0	4,24	4,24	0,00
9	24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	7,80	7,80	0	7,80	7,80	0	7,8	7,8	0,00
		Итого по ООО "Теплосбыт"		81,6	81,6	0	81,75	81,75	0	82,51	82,51	0
12	1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	21,29	21,29	0	21,29	21,29	0	21,29	21,29	0
		Итого по ООО «Теплодар»		21,29	21,29	0	21,29	21,29	0	21,29	21,29	0
13	1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,72	3,72	0	3,72	3,72	0	3,72	3,72	0,00
13	2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0,00
13	3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0,00
13	4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,421	0,421	0	0,421	0,421	0	0,42	0,42	0,00
13	5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,48	0,48	0	0,48	0,48	0	0,48	0,48	0,00
13	6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	20,64	20,64	0	20,64	20,64	0	20,63	20,63	0,00
13	7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0,00

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
13	8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0,00
13	9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	-	-	-	0,46	0,46	0	0,46	0,46	0,00
		Итого по ООО "ТеплоЭконом"		37,521	37,521	0	37,981	37,981	0	37,97	37,97	37,97
27	1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, Учебный кордон, 5а	9,00	9,00	0,00	9,00	6,00	0	9,00	6,000	3,000
27	2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	9,00	8,82	0,18	9,00	7,50	0,18	9,00	7,500	1,500
27	3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)	2,76	2,133	0,647	2,76	2,133	0,647	2,78	2,133	0,647
27	4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер, Здоровья, 86а	1,08	1,078	0,002	1,08	1,078	0,002	1,1	1,1	0,000
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		21,84	21,031	0,809	21,84	21,031	0,809	21,88	16,733	5,147
44	1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	43,6	40,5	3,1	43,7	40,5	3,2	43,7	40,5	3,2
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		43,6	40,5	3,1	43,7	40,5	3,2	43,7	40,5	3,2
14	1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,922	1,922	0	1,922	1,922	0	1,922	1,922	0
14	2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	1,06	1,06	0	1,06	1,06	0	1,06	1,06	0
14	3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	1,06	1,06	0	1,06	1,06	0	1,06	1,06	0
14	4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0
14	5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0
14	6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0	5,16	5,16	0
14	7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0
14	8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0	3,01	3,01	0
14	9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	2,48	2,48	0	2,48	2,48	0	2,48	2,48	0
14	10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер, Здоровья, 90/2	1,21	1,21	0	1,21	1,21	0	1,21	1,21	0
14	11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Мордасовой, 9б	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
14	12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	1,36	1,36	0	1,36	1,36	0	1,36	1,36	0
14	13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,70	0,70	0	0,70	0,70	0	0,69	0,69	0
		Итого по ООО "Тепло-Сервис"		30,00	30,00	0	30,002	30,002	0	29,992	29,992	0
37	1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,752	2,752	0	2,752	2,752	0	2,752	2,752	0
		Итого по ООО «Петровские бани»		2,752	2,752	0	2,752	2,752	0	2,752	2,752	0
15	1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	3,182	3,182	0	3,182	3,182	0	3,182	3,182	0
		Итого по ООО «Тепло»		3,182	3,182	0	3,182	3,182	0	3,182	3,182	0
16	1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	12,90	12,90	0	12,90	12,90	0	12,90	12,90	0
16	2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	3,60	3,60	0	3,74	3,74	0	3,74	3,74	0
		Итого по ООО «Теплопрофи»		16,50	16,50	0	16,64	16,64	0	16,64	16,64	0
18	1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0	0,86	0,86	0
18	2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2,62	2,62	0	2,62	2,62	0	2,62	2,62	0
18	3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0
18	4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0
18	5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	2,124	2,124	0	2,124	2,124	0	2,124	2,124	0
18	6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	24,252	24,252	0	24,252	24,252	0	24,252	24,252	0
18	7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр. А1)	11,352	11,352	0	11,352	11,352	0	11,352	11,352	0
18	8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	4,128	4,128	0	4,128	4,128	0	4,128	4,128	0
18	9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120;	4,3	4,3	0	4,3	4,3	0	4,3	4,3	0
18	10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122;	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0
18	11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124;	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0
18	12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0
18	13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
18	14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к;	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0
18	15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0
18	16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61;	1,892	1,892	0	1,892	1,892	0	1,892	1,892	0
18	17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	-	-	-	3,87	3,87	0	3,87	3,87	0
18	18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	-	-	-	1,72	1,72	0	1,72	1,72	0
		Итого по ООО «СбытСервис»		79,478	79,478	0	85,068	85,068	0	85,068	85,068	0
19	1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	25,8	25,8	0	25,8	25,8	0	25,8	25,8	0
		Итого по ООО «Спецподряд»		25,8	25,8	0	25,8	25,8	0	25,8	25,8	0
20	1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	9,27	9,27	0	9,02	9,02	0	9,02	9,02	0
		Итого по ООО «АКОН-Энерго»		9,27	9,27	0	9,02	9,02	0	9,02	9,02	0
21	1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,78	1,871	1,909	3,78	3,78	0	3,78	3,78	0
		Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,78	1,871	1,909	3,78	3,78	0	3,78	3,78	0
32	1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	0	4,00	4,00	0
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	0	4,00	4,00	0
-	1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	3,00	3,00	0,00	3,00	3,00	0	3,00	3,00	0
22	2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10к	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0	3,44	1,72	1,72
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		6,44	6,44	0	6,44	6,44	0	6,44	4,72	1,72
23	1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0
		Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		1,08	1,08	0	1,08	1,08	0	1,08	1,08	0
24	1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,71	17,71	0	17,71	17,71	0	17,71	17,71	0
-	2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,084	1,084	0	1,084	1,084	0	1,084	1,084	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		18,794	18,794	0	18,794	18,794	0	18,794	18,794	0
25	1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	12,48	7,49	4,99	12,48	7,49	4,99	12,48	7,49	4,99
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	2,25	1,24	1,01	2,25	1,24	1,01	2,25	1,24	1,01
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	4,8	4,68	0,12	4,8	4,68	0,12	4,8	4,68	0,12
25	3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	3,20	2,80	0,40	3,20	2,80	0,40	3,20	2,80	0,40
-	-	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная ст, Отрожка, ул. Землячки, 43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	2,80	1,80	1,00	2,80	1,80	1,00	2,80	1,80	1,00
25	5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,9	0,243	0,657	0,9	0,243	0,657	0,9	0,243	0,657
		Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		26,43	18,253	8,177	26,43	18,253	8,177	26,43	18,253	8,177
26	1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	1,800	1,800	0	1,800	1,800	0	1,8	1,8	0
26	2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,000	3,000	0	3,000	3,000	0	3,4	3,0	0
		Итого по ООО "Жилстройсервис"		4,800	4,800	0	4,800	4,800	0	4,800	4,800	0
28	1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	9,03	9,03	0	9,03	9,03	0	9,03	9,03	0
28	2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	18,06	18,06	0	18,06	18,06	0	18,06	18,06	0
28	3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	20,64	20,64	0	20,64	20,64	0	20,64	20,64	0
28	4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная пер. Загорский, 12к	-	--	-	-	-	-	8	8	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		47,73	47,73	0	47,73	47,73	0	55,73	55,73	0
29	1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, ба;	0,50	0,50	0	0,50	0,50	0	0,50	0,50	0
		Итого по ООО "Ипподромное"		0,50	0,50	0	0,50	0,50	0	0,50	0,50	0
35	1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,774	0,774	0	0,774	0,774	0	0,774	0,774	0
35	2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2,40	2,40	0	2,40	2,40	0	2,4	2,4	0
35	3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0
35	4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,689	0,689	0	0,689	0,689	0	0,689	0,689	0
		Итого по ООО "Теплоснаб"		6,443	6,443	0	6,443	6,443	0	6,443	6,443	0
39	1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	4,80	4,62	0,18	4,80	4,62	0,18	4,80	4,62	0,18
		Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,80	4,62	0,18	4,80	4,62	0,18	4,80	4,62	0,18
40	1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	8,60	8,60	0	8,60	8,60	0	8,60	8,60	0
		Итого по ООО "Две столицы"		8,60	8,60	0	8,60	8,60	0	8,60	8,60	0
41	1	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,77	1,77	0	1,77	1,77	0	1,77	1,77	0
		Итого по ООО "Вест1"		1,77	1,77	0	1,77	1,77	0	1,77	1,77	0
42	1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	7,50	4,50	3,00	7,50	4,50	3,00	7,50	4,50	3,00
		Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»		7,50	4,50	3,00	7,50	4,50	3,00	7,50	4,50	3,00
43	1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	120,48	77,00	43,48	120,48	77,00	43,48	120,48	77,00	43,48
		Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		120,48	77,00	43,48	120,48	77,00	43,48	120,48	77,00	43,48
45	1	ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1,49	1,49	0	1,49	1,19	0	1,49	1,19	0
		Итого ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		1,49	1,49	0	1,49	1,19	0	1,49	1,19	0
46	1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,80	4,80	0	4,80	4,80	0	4,80	4,80	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого ООО "Теплодом"		4,80	4,80	0	4,80	4,80	0	4,80	4,80	0
47	1	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул.Суворова, 122а	7,093	7,093	0	7,093	7,093	0	7,093	6,64	0,45
47	2	ООО "Стройинвест"	Котельная, Московский пр-кт, д.53	0,440	0,440	0	0,440	0,440	0	0,62	0,44	0,18
		Итого ООО "Стройинвест"		7,533	7,533	0	7,533	7,533	0	7,713	7,08	0,633
48	1	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	9,03	9,03	0	9,03	9,03	0	9,03	9,03	0
48	2	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	17,67	17,67	0	17,67	17,67	0	17,67	17,67	0
48	3	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0	3,44	3,44	0
48	4	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0	2,58	2,58	0
48	5	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	-	-	-	4,73	4,73	0	4,73	4,73	0
48	6	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 14К	-	-	-	-	-	-	2,36	2,36	0
48	7	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	-	-	-	-	-	-	6,45	6,45	0
48	8	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	-	-	-	-	-	-	1,72	1,72	0
		Итого ООО Теплосбыт-Ресурс		32,72	32,72	0	37,45	37,45	0	47,98	47,98	0
49	1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	1,39	1,39	0	1,39	1,39	0	1,39	1,39	0
		Итого ООО "ПКФ "Орлан"		1,39	1,39	0	1,39	1,39	0	1,39	1,39	0
50	1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	-	-	-	16,34	10,77	5,57	16,34	10,77	5,57
		Итого АО "ВЗПП-Микрон"					16,34	10,77	5,57	16,34	10,77	5,57
51	1	АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	-	-	-	48,00	48,00	0	48,00	48,00	0
		Итого АО Воронежсинтезкаучук					48,00	48,00	0	48,00	48,00	0
52	1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	-	-	-	1,38	1,38	0	1,38	1,38	0
		Итого ООО "АСТУР-Сервис"					1,38	1,38	0	1,38	1,38	0
53	1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	-	-	-	3,48	3,48	0	3,48	3,48	0
		Итого ООО "Деловой фактор"					3,48	3,48	0	3,48	3,48	0

№ ЕТО	№	Наименование организации	Наименование котельной	2020г.			2021г.			2022 г.		
				Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ	Установленная тепловая мощность	Располагаемая мощность	Ограничение УТМ
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
54	1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	-	-	-	2,086	2,086	0	2,086	2,086	0
		Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"					2,086	2,086	0	2,086	2,086	0
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	-	-	-	5,25	5,25	0	5,25	5,25	0
55	2	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	-	-	-	5,25	5,25	0	5,25	5,25	0
		Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"					10,50	10,50	0	10,50	10,50	0
56	1	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	-	-	-	-	-	-	7,50	0,50	7,00
		ООО «Виталита»		-	-	-	-	-	-	7,50	0,50	7,00
		Итого по городскому округу, в том числе:		5796,69	5473,11	323,58	5857,72	5547,98	309,43	5872,49	5495,50	377,00
		<i>ТЭЦ</i>		<i>2174,30</i>	<i>2124,30</i>	<i>50,00</i>	<i>2174,30</i>	<i>2174,30</i>	<i>0,00</i>	<i>2174,30</i>	<i>2174,30</i>	<i>0,00</i>
		<i>котельные</i>		<i>3622,39</i>	<i>3348,81</i>	<i>273,58</i>	<i>3683,42</i>	<i>3373,68</i>	<i>309,43</i>	<i>3698,19</i>	<i>3321,20</i>	<i>377,00</i>

Ограничение тепловой мощности

Ограничения тепловой мощности по источникам комбинированной выработки на 01.01.2023 г. отсутствуют.

Ограничения тепловой мощности на котельных АО «Квадра» по следующим адресам:

- ул. Глинка ул, 9к (п. Никольское) не введен в эксплуатацию котел ПТВМ-30М, располагаемая мощность котельной равна 56,2 Гкал/ч;
- ул. Туполева ул, 31к не введены в эксплуатацию котлы ДЕ-6,5-14ГМ и ДЕВ-16-14ГМ, располагаемая мощность котельной равна 58,3 Гкал/ч.
- Ленинский пр. 162к, располагаемая мощность котельной равна 216,5 Гкал/ч.
- ул.Хмельницкого,79к, располагаемая мощность котельной равна 60,0 Гкал/ч
- ул.В.Невского, 25к располагаемая мощность котельной равна 100,0 Гкал/ч.

На котельной МКП «Воронежтеплосеть» ул. Свободы, 75 ограничения тепловой мощности 6,5 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котельной снижена до 13,0 Гкал/ч.

На котельной ООО «Жилищник» причина ограничения тепловой мощности - отсутствие требуемой тепловой нагрузки (котел №3 выведен в длительную консервацию). Располагаемая тепловая мощность котельной снижена до 13,0 Гкал/ч.

На котельной АО КБХА причина ограничения тепловой мощности является физический износ котельного оборудования. Располагаемая тепловая мощность котельной снижена до 111,15 Гкал/ч.

На котельной ООО "Святогор" паровой котел ДЕ-16/14 ст. №1 отработал нормативный срок службы, с 2010г. запрещен к эксплуатации. Паровой котел ДЕ-16/14 ст. №2 отработал нормативный срок службы, с 2016г. выведен из эксплуатации. Располагаемая тепловая мощность котельной снижена до 100,0 Гкал/ч.

На котельных прочей ведомственной принадлежности причина ограничения тепловой мощности является физический износ котельного оборудования.

2.4.Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Расход теплоты на собственные нужды котельных и ТЭЦ определяется, исходя из потребностей каждого конкретного теплоисточника, как сумма расходов теплоты на отдельные элементы затрат:

- потери теплоты на растопку котлов;
- потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой;
- расход теплоты на подогрев жидкого топлива в цистернах, хранилищах, расходных емкостях;
- расход теплоты в паровых форсунках на распыление жидкого топлива;
- расход теплоты на технологические процессы подготовки воды;
- расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий;
- расход теплоты на бытовые нужды персонала и пр.

Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто представлены в таблице 127.

Таблица 127 - Расход тепла на собственные нужды источников теплоснабжения городского округа город Воронеж

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	1389,30	819,30	570,00	1389,30	8,85	1380,45
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	785,00	728,00	57,00	785,00	30,3	754,7
3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	100,00	100,00	0	100,00	0,75	99,25
4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пешестрелецкая, 84	210,00	210,00	0	210,00	1,36	208,64
	Итого по АО «Квадра»-«Воронежская генерация» собственные ИТЭ		2484,30	1857,30	627,00	2484,30	41,26	2443,04
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	24,00	24,00	-	24,00	0,0639	23,936
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	7,86	-	7,86	7,86	0,0337	7,826
3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к (ЛТИ)	12,80	8,00	4,80	12,8	0,0325	12,768
4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,39	0,39	-	0,39	0,0022	0,388
5	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	5,20	4,00	1,20	5,20	0,0165	5,184
6	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	20,00	20,00	-	20,00	0,0690	19,931
7	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	0,87	0,87	-	0,87	0,0000	0,870
8	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	1,90	1,90	-	1,90	0,0044	1,896
9	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,57	0,57	-	0,57	0,0020	0,568
10	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,47	0,47	-	0,47	0,0019	0,468

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
11	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	2,14	2,14	-	2,14	0,0079	2,132
12	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	1,12	1,12	-	1,12	0,0050	1,115
13	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,51	0,51	-	0,51	0,0042	0,506
14	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	6,00	6,00	-	6,00	0,0155	5,985
15	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	8,00	8,00	-	8,00	0,0195	7,981
16	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,80	3,80	-	3,80	0,0369	3,763
17	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	10,00	10,00	-	10,00	0,0356	9,964
18	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	2,11	2,11	-	2,11	0,0098	2,100
19	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	1,60	1,60	-	1,60	0,0041	1,596
20	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,74	0,74	-	0,74	0,0033	0,737
21	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,80	1,80	-	1,80	0,0053	1,795
22	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,40	1,40	-	1,40	0,0121	1,388
23	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер, 4а	1,03	1,03	-	1,03	0,0036	1,026
24	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	4,30	4,30	-	4,30	0,0069	4,293
25	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	3,30	3,30	-	3,30	0,0075	3,293
26	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	8,00	8,00	-	8,00	0,0192	7,981

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
27	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 66к	2,25	2,25	-	2,25	0,0077	2,242
28	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	2,22	2,22	-	2,22	0,0104	2,210
29	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феокистова ул. 4	4,20	4,20	-	4,20	0,0242	4,176
30	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	1,00	1,00	-	1,00	0,0047	0,995
31	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	1,60	1,60	-	1,60	0,0069	1,593
32	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	1,50	1,50	-	1,50	0,0073	1,493
33	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	1,00	1,00	-	1,00	0,0048	0,995
34	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	2,67	2,67	-	2,67	0,0158	2,654
35	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	2,36	2,36	-	2,36	0,0046	2,355
36	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,24	0,24	-	0,24	0,0020	0,238
37	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	3,00	3,00	-	3	0,0104	2,990
38	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновое ул. 9к	0,43	0,43	-	0,43	0,0024	0,428
39	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,43	0,43	-	0,43	0,0024	0,428
40	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	2,17	2,17	-	2,17	0,0048	2,165
41	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,39	0,39	-	0,39	0,0007	0,389
42	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,52	0,52	-	0,52	0,0014	0,519

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
43	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	16,98	-	16,98	16,98	0,0573	16,923
44	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Оборона революции ул. 27а	0,27	0,27	-	0,27	0,0009	0,269
45	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,52	0,52	-	0,52	0,0012	0,519
46	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,26	2,26	-	2,26	0,0040	2,256
47	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	16,20	16,20	-	16,20	0,0482	16,152
48	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжская ул. 67н	7,10	7,10	-	7,10	0,0170	7,083
49	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	2,20	2,20	-	2,20	0,0021	2,198
50	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	0,63	0,63	-	0,63	0,0034	0,627
51	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,80	0,80	-	0,80	0,0033	0,797
52	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,98	0,98	-	0,98	0,0087	0,971
53	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	3,08	3,08	-	3,08	0,0058	3,074
54	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,39	0,39	-	0,39	0,0015	0,389
55	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	13,00	13,00	-	13,00	0,0358	12,964
56	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	1,40	1,40	-	1,40	0,0049	1,395
57	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжская ул. 57к	2,09	2,09	-	2,09	0,0066	2,083
58	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,60	0,60	-	0,60	0,0023	0,598

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
59	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожский проезд, 1к	0,26	0,26	-	0,26	0,0029	0,257
60	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	1,30	1,30	-	1,30	0,0050	1,295
61	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,43	0,43	-	0,43	0,0030	0,427
62	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,39	0,39	-	0,39	0,0020	0,388
63	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,31	0,31	-	0,31	0,0017	0,308
64	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,60	0,60	-	0,60	0,0038	0,596
65	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,34	0,34	-	0,34	0,0034	0,337
66	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогожская ул. 77к	0,60	0,60	-	0,60	0,0055	0,595
67	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	60,00	60,00	-	60,00	0,1982	59,802
68	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	17,09	-	17,09	17,09	0,0495	17,041
69	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	3,00	3,00	-	3,00	0,0269	2,973
70	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	10,00	10,00	-	10,00	0,0299	9,970
71	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	7,00	7,00	-	7,00	0,0085	6,992
72	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	6,31	6,31	-	6,31	0,0104	6,300
73	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	9,00	9,00	-	9,00	0,0334	8,967
74	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	26,00	26,00	-	26,00	0,0562	25,944

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
75	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	16,00	-	16,00	16,00	0,0527	15,947
76	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	3,30	-	3,30	0,0104	3,290
77	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к	105,00	100,00	5,00	100,00	0,4086	99,591
78	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	4,40	4,40	-	4,40	0,0271	4,373
79	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,87	1,87	-	1,87	0,0144	1,856
80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	5,50	5,50	-	5,50	0,0210	5,479
81	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	1,03	1,03	-	1,03	0,0024	1,028
82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	3,98	3,98	-	3,98	0,0258	3,954
83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	8,50	8,50	-	8,50	0,0157	8,484
84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	1,08	1,08	-	1,08	0,0035	1,077
85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	4,24	4,24	-	4,24	0,0220	4,218
86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	2,17	2,17	-	2,17	0,0125	2,158
87	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	12,00	-	12,00	12,00	0,0250	11,975
88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	2,10	2,10	-	2,10	0,0037	2,096
89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	3,67	3,67	-	3,67	0,0174	3,653
90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	4,35	4,35	-	4,35	0,0209	4,329

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,64	0,64	-	0,64	0,028	0,612
92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	200,00	200,00	-	200,00	0,6371	199,363
93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,50	7,50	-	7,50	0,0258	7,474
94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	4,90	4,90	-	4,90	0,0171	4,883
95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	92,00	92,00	-	92,00	0,2551	91,745
96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	0,86	0,86	-	0,86	0,0035	0,857
97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	273,00	260,00	13,00	216,50	0,8128	215,687
98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	1,20	1,20	-	1,20	0,0028	1,197
99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	2,49	2,49	-	2,49	0,0058	2,484
100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	4,80	4,80	-	4,80	0,0119	4,788
101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	6,88	6,88	-	6,88	0,0177	6,862
102	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,63	0,63	-	0,63	0,0046	0,625
103	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	1,49	1,49	-	1,49	0,0029	1,487
104	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	1,72	1,72	-	1,72	0,0054	1,715
105	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,24	0,24	-	0,24	0,0021	0,238
106	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	65,00	60,00	5,00	60,00	0,2304	59,770

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
107	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	12,00	-	12,00	12,00	0,0134	11,987
108	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	1,14	1,14	-	1,14	0,0056	1,134
109	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	2,16	2,16	-	2,16	0,0072	2,153
110	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,75	0,75	-	0,75	0,0040	0,746
111	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	4,19	4,19	-	4,19	0,0099	4,180
112	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	0,15	0,15	-	0,15	0,0007	0,149
113	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	1,72	1,72	-	1,72	0,0050	1,715
114	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глиники ул. 9к (п, Никольское)	91,20	70,00	21,20	56,2	0,0674	56,133
115	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	76,00	48,30	27,70	58,30	0,2205	58,080
116	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	5,00	-	5,00	5,00	0,0105	4,990
117	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,26	0,26	-	0,26	0,0014	0,259
118	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	4,30	4,30	-	4,30	0,0133	4,287
119	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	50,10	-	50,10	50,10	0,1106	49,989
120	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	1,49	1,49	-	1,49	0,0040	1,486
121	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	3,44	3,44	-	3,44	0,0144	3,426

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
	Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		1 463,44	1248,51	214,93	1 344,24	4,4103	1339,850
	Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные+концессия)		3 947,74	3105,81	841,93	3 828,54	45,6703	3 782,890
1	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	64,8	64,8	-	58,04	1,93	56,109
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Матросова, 145	3	3	-	2,538	0,08	2,463
3	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,8	1,8	-	1,585	0,03	1,556
4	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 5	1,64	1,64	-	1,456	0,04	1,419
5	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Володарского, 40	0,72	0,72	-	0,586	0,03	0,559
6	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Чайковского, 1	1,56	1,56	-	1,396	0,02	1,378
7	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,096	0,096	-	0,087	0,00	0,083
8	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 46	2,75	2,75	-	2,035	0,05	1,984
9	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	2,37	2,37	-	1,909	0,02	1,892
10	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Мира, 3	1,92	1,92	-	1,465	0,05	1,410
11	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Революции, 5а	0,578	0,578	-	0,578	0,01	0,568
12	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,8	2,8	-	2,146	0,11	2,035
13	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	3	3	-	2,303	0,12	2,180
14	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Брянская, 71	1,8	1,8	-	1,638	0,05	1,587
15	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Московский пр., 15	1,4	1,4	-	1,274	0,05	1,228
16	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Солнечная, 22а	2,385	2,385	-	1,888	0,08	1,812
17	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Вольная, 50	8,8	8,8	-	7,449	0,25	7,198
18	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Труда, 107	1,72	1,72	-	1,565	0,06	1,509
19	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,512	1,512	-	1,171	0,04	1,126
20	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 91к	2,33	2,33	-	2,294	0,04	2,254

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
21	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 149к	6,6	6,6	-	4,962	0,290	4,673
22	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Никитинская ул. 27	1,396	1,396	-	1,396	0,024	1,372
23	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Плехановская ул. 18	0,93	0,93	-	0,846	0,010	0,832
24	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,63	0,63	-	0,49	0,00	0,488
25	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Кольцовская ул. 44	1,908	1,908	-	1,54	0,04	1,504
26	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр-т Революции, 27	0,048	0,048	-	0,044	0,00	0,043
27	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бахметьева ул. 10	1,729	1,072	0,657	1,572	0,03	1,538
28	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 9 Января ул. 49	1,04	1,04	-	0,946	0,03	0,913
29	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Нарвская ул. 8а	0,86	0,86	-	0,783	0,00	0,780
30	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 40 лет Октября ул. 1	152	152	-	121,35	3,570	117,780
31	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Еремеева ул. 25	9,2	9,2	-	8,372	0,050	8,322
32	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, 9 Января ул. 83	0,09	0,09	-	0,0819	0,002	0,080
33	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Свободы, 75	19,5	0,00	19,50	13,5	0,307	12,693
34	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	0,43	0,43	-	0,43	0,006	0,424
35	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,774	0,774	-	0,774	0,009	0,765
36	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Тепличная, 20б	1,342	1,342	-	1,342	0,032	1,310
37	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,43	0,43	-	0,43	0,003	0,427
38	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,926	1,926	-	1,926	0,034	1,892
39	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	2,58	2,58	-	2,58	0,031	2,549
40	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,488	1,488	-	1,488	0,034	1,454
41	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Антокольского, 14	1,62	1,62	-	1,48	0,015	1,465
42	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Дружинников, 26	0,6	0,6	-	0,6	0,005	0,595
43	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Попова, строение 2	0,6	0,6	-	0,6	0,005	0,595
44	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Ульяновская, строение 31	0,6	0,6	-	0,6	0,004	0,596
45	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Революции 1905г, 8к	1,29	1,29	-	1,29	0,004	1,286
46	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Кольцовская, 36к	2,84	2,84	-	2,84	0,006	2,834

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
47	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Землячки, 29/3	1,075	1,075	-	1,075	0,000	1,075
48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, стр. 20к	1,032	1,032	-	1,032	0,013	1,019
49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, д.2	1,178	1,178	-	1,178	0,015	1,163
50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74к	3,58	3,58	-	3,58	0,030	3,550
51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,41	2,41	-	2,41	0,025	2,385
52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	4,42	4,42	-	4,42	0,031	4,389
53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Космонавтов, 27	2,75	2,75	-	2,75	0,036	2,714
	Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		335,88	315,99	19,89	281,61	13,73	267,84
1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	16	16	-	16	0,24	15,755
2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Иркутская, 5к	12	12	-	12	0,09	11,909
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр. Труда, 12к	6,22	6,22	-	6,22	0,12	6,098
4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,289	5,289	-	5,289	0,07	5,222
5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пер. Здоровья, 88а	0,185	0,185	-	0,185	0,003	0,182
6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,644	4,644	-	4,644	0,02	4,622
	Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		44,338	44,338	0	44,338	0,55	43,788
1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	140,50	100,00	40,50	140,50	1,04	139,46
	Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		140,50	100,00	40,50	140,50	1,04	139,46
1	АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	150,00	150,00	-	111,15	2,51	108,64

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
	Итого по АО КБХА		150,00	150,00	0	111,15	2,51	108,64
1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	120,00	100,00	20,00	100,00	0,233	99,77
	Итого по ООО "Святогор"		120,00	100,00	20,00	100,00	0,96	99,77
1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,	83,00	70,00	13,00	83,00	1,68	81,32
	Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		83,00	70,00	13,00	83,00	1,68	81,32
1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	19,50	-	19,50	13,00	0,16	12,84
	Итого по ООО "Жилищник"		19,50	0	19,50	13,00	0,16	12,84
1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	24,00	24,00	-	24,00	0,33	23,67
	Итого по ООО "Энерговид"		24,00	24,00	0	24,00	0,33	23,67
1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	15,20	-	15,20	15,20	0,46	14,74
	Итого по ООО «Воронежская керамика»		15,20	0	15,20	15,20	0,46	14,74
1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	44,43	-	44,43	44,43	1,35	43,08
	Итого по ЗАО "ВКСМ"		44,43	0	44,43	44,43	1,35	43,08
1	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	80,00	60,00	20,00	20,68	1,16	19,52
	Итого по Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"		80,00	60,00	20,00	20,68	1,16	19,52
1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	60,00	60,00	-	60,00	0,16	59,84
	Итого по ОАО "Электросигнал"		60,00	60,00	0	60,00	0,16	59,84
1	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	4,30	4,30	-	3,55	0,043	3,507

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
	Итого по ООО "Теплокомснаб"		4,30	4,30	0	3,553	0,043	3,507
1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	4,80	4,80	-	4,80	0,08	5,08
2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,54	0,54	-	0,54	0,01	0,53
3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	4,30	4,30	-	4,30	0,11	4,19
4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,30	1,30	-	1,30	0,03	1,27
5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,86	0,86	-	0,86	0,03	0,83
6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	0,86	0,86	-	0,86	0,02	0,84
7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,60	0,60	-	0,60	0,01	0,59
8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	2,30	2,30	-	2,30	0,07	2,23
9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,41	3,41	-	3,41	0,09	3,32
10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,76	3,76	-	3,76	0,09	3,69
11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	19,8	19,8	-	19,8	0,47	19,33
12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	2,51	2,51	-	2,51	0,06	2,52
13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	1,84	1,84	-	1,84	0,04	1,80
14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	3,42	3,42	-	3,42	0,09	3,32
15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,58	2,58	-	2,58	0,06	2,52
16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,58	2,58	-	2,58	0,07	2,51
17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,74	2,74	-	2,74	0,06	2,68
18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,62	0,62	-	0,62	0,01	0,61
19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	2,12	2,12	-	2,12	0,04	2,12
20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	3,87	3,87	-	3,87	0,14	3,74
21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,40	2,40	-	2,40	0,07	2,33

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,50	2,50	-	2,50	0,04	2,73
23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	4,24	4,24	-	4,24	0,03	4,21
24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	7,80	7,80	-	7,80	0,11	7,69
	Итого по ООО "Теплосбыт"		81,75	81,75	0	81,75	1,83	80,68
1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	21,29	-	21,29	21,29	0,55	20,74
	Итого по ООО «Теплодар»		21,29	0	21,29	21,29	0,55	20,74
1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,72	3,72	-	3,72	0,097	3,623
2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	5,16	5,16	-	5,16	0,134	5,026
3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	5,16	5,16	-	5,16	0,134	5,026
4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,42	0,42	-	0,42	0,011	0,409
5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,48	0,48	-	0,48	0,012	0,468
6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	20,63	20,63	-	20,63	0,537	20,093
7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	1,08	-	1,08	0,028	1,052
8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,86	0,86	-	0,86	0,022	0,838
9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,46	0,46	-	0,46	0,010	0,450
	Итого по ООО "ТеплоЭконом"		37,97	37,97	0	37,97	0,986	36,98
1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, Учебный кордон, 5а	9,00	9,00	-	6,000	0,18	5,820
2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	9,00	9,00	-	7,500	0,18	7,320
3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к БМК	2,78	2,78	-	2,133	0,056	2,077
4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	1,1	1,1	-	1,1	0,02	1,080

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		21,88	21,88	0	16,733	0,436	16,297
1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	43,70	43,70	-	40,500	0,337	40,163
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		43,70	43,70	0	40,500	0,337	40,163
1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,922	1,922	-	1,922	0,008	1,914
2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	1,06	1,06	-	1,06	0,004	1,057
3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	1,06	1,06	-	1,06	0,003	1,056
4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,16	5,16	-	5,16	0,024	5,138
5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	3,01	3,01	-	3,01	0,010	3,001
6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,16	5,16	-	5,16	0,022	5,139
7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	3,01	3,01	-	3,01	0,009	3,001
8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	3,01	3,01	-	3,01	0,010	3,001
9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	2,48	2,48	-	2,48	0,012	2,470
10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2	1,21	1,21	-	1,21	0,004	1,204
11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Мордасовой, 96	0,86	0,86	-	0,86	0,004	0,857
12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	1,36	1,36	-	1,36	0,005	1,355
13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,69	0,69	-	0,69	0,002	0,698
	Итого по ООО "Тепло-Сервис"		29,99	29,99	0	29,99	0,117	29,891
1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 96	2,752	2,752	-	2,752	0,026	2,726
	Итого по ООО «Петровские бани»		2,752	2,752	0	2,752	0,026	2,726

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	3,182	3,182	-	3,182	0,011	3,171
	Итого по ООО «Тепло»		3,182	3,182	0	3,182	0,011	3,171
1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	12,90	12,90	-	12,90	0,26	12,64
2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	3,74	3,74	-	3,74	0,11	3,63
	Итого по ООО «Теплопрофи»		16,64	16,64	0	16,64	0,37	16,27
1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,86	0,86	-	0,86	0,009	0,851
2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2,62	2,62	-	2,62	0,029	2,591
3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	3,87	3,87	-	3,87	0,043	3,827
4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	3,44	3,44	-	3,44	0,028	3,412
5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	2,124	2,124	-	2,124	0,024	2,1
6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	24,252	24,252	-	24,252	0,356	23,896
7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, А1)	11,352	11,352	-	11,352	0,166	11,186
8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	4,128	4,128	-	4,128	0,061	4,067
9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	4,3	4,3	-	4,3	0,047	4,253
10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	3,87	3,87	-	3,87	0,043	3,827
11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	3,87	3,87	-	3,87	0,043	3,827
12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	3,87	3,87	-	3,87	0,043	3,827
13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	3,87	3,87	-	3,87	0,043	3,827
14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	2,58	2,58	-	2,58	0,028	2,552
15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	2,58	2,58	-	2,58	0,028	2,552
16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	1,892	1,892	-	1,892	0,021	1,871
17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский	3,87	3,87	-	3,87	0,077	3,793

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
		проспект,130к						
18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова,6к	1,72	1,72	-	1,72	0,034	1,686
	Итого по ООО «СбытСервис»		85,068	85,068	0	85,068	1,124	83,944
1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	25,80	25,80	-	25,80	0,516	25,284
	Итого по ООО «Спецподряд»		25,80	25,80	0	25,80	0,516	25,284
1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	9,02	9,02	-	9,02	0,180	8,840
	Итого по ООО «Акон-Энерго»		9,02	9,02	0	9,02	0,180	8,840
1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,78	1,62	2,16	3,78	0,055	3,725
	Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,78	1,62	2,16	3,78	0,055	3,725
1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,00	4,00	-	4,00	0,090	3,910
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,00	4,00	0	4,00	0,090	3,910
1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	3,00	3,00	-	3,00	0,086	2,910
2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	3,44	1,72	-	1,72	0,064	3,376
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		6,44	6,44	0	6,44	0,150	6,286
1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	1,08	1,08	-	1,08	0,011	1,07
	Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		1,08	1,08	0	1,08	0,011	1,07
1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,71	17,71	-	17,71	0,171	17,539

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,084	1,084	-	1,084	0,005	1,079
	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		18,794	18,794	0	18,794	0,176	18,618
1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулоч Здорovia, 2	12,48	-	12,48	7,49	0,038	7,45
2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	2,25	2,25	-	1,24	0	1,24
3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	4,8	4,8	-	4,68	0,024	4,66
4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	3,20	3,20	-	2,80	0,042	2,76
5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	2,80	2,80	-	1,80	0,028	1,77
6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,90	0,90	-	0,243	0	0,243
	Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		26,43	13,95	12,48	18,253	0,131	18,122
1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	1,80	1,80	-	1,80	0,036	1,764
2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,00	3,00	-	3,00	0,060	2,940
	Итого по ООО "Жилстройсервис"		4,80	4,80	0	4,80	0,096	4,704
1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	9,03	9,03	-	9,03	0,176	8,854

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	18,06	18,06	-	18,06	0,204	17,856
3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	20,64	20,64	-	20,64	0,117	20,523
4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	8,0	8,0	-	8	0,000	8,000
	Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		55,73	55,73	0	55,73	0,49675	55,233
1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,774	0,774	-	0,774	0,003	0,771
2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2,4	2,4	-	2,4	0,008	2,392
3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	2,58	2,58	-	2,58	0,008	2,572
4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,689	0,689	-	0,689	0,002	0,687
	Итого по ООО "Теплоснаб"		6,443	6,443	0	6,443	0,021	6,422
1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	0,50	0,50	-	0,50	0,001	0,499
	Итого по ООО "Ипподромное"		0,50	0,50	0	0,50	0,001	0,499
1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	4,80	4,80	-	4,62	0,028	4,592
	Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,80	4,80	0	4,62	0,028	4,592
1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	8,60	8,60	-	8,60	0,127	8,47
	Итого по ООО "Две столицы"		8,60	8,60	0	8,60	0,127	8,47
1	ООО ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,77	1,77	-	1,77	0,018	1,752
	Итого по ООО "Вест1"		1,77	1,77	0	1,77	0,018	1,752
1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная санатория им. Горького, ул. Дарвина	7,50	7,50	-	4,50	0,028	4,472

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
	Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»		7,50	7,50	0	4,50	0,028	4,472
1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	120,48	100,00	20,48	77,00	1,687	75,313
	Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		120,48	100,00	20,48	77,00	1,687	75,313
1	ООО "Инвестиционно-строительная компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1,49	1,49	-	1,19	0,012	1,178
	Итого ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		1,49	1,49	0	1,19	0,012	1,178
1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,80	4,80	-	4,80	0,063	4,740
	Итого ООО "Теплодом"		4,80	4,80	0	4,80	0,063	4,740
1	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул. Суворова, 122а	7,093	7,093	-	6,64	0,016	6,624
2	ООО "Стройинвест"	Котельная Московский проспект, 53	0,62	0,62	-	0,44	0,000	0,440
	Итого ООО "Стройинвест"		7,713	7,713	0	7,08	0,016	7,064
1	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	9,03	9,03	-	9,03	0,170	8,860
2	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	17,67	17,67	-	17,67	0,330	17,340
3	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	3,44	3,44	-	3,44	0,060	3,380
4	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,58	2,58	-	2,58	0,050	2,530
5	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,73	4,73	-	4,73	0,088	4,642
6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	2,36	2,36	-	2,36	0,047	2,313
7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	6,45	6,45	-	6,45	0,129	6,321

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность (горячая вода)	Установленная мощность (пар)	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		Гкал/ч	Гкал/ч
8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	1,72	1,72	-	1,72	0,034	1,686
	Итого ООО Теплосбыт-Ресурс		47,98	47,98	0	47,98	0,908	47,072
1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	1,39	1,39	-	1,39	0,031	1,359
	Итого ООО "ПКФ "Орлан"		1,39	1,39	0	1,39	0,031	1,359
1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	16,34	16,34	-	10,77	0,237	10,533
	Итого АО "ВЗПП-Микрон"		16,34	16,34	0	10,77	0,237	10,533
1	АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	48,00	-	48,00	48,00	1,440	46,560
	Итого АО Воронежсинтезкаучук		48,00	0,00	48,00	48,00	1,440	46,560
1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,38	1,38	-	1,38	0,014	1,366
	Итого ООО "АСТУР-Сервис"		1,38	1,38	0	1,38	0,014	1,366
1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	3,48	3,48	-	3,48	0,035	3,445
	Итого ООО "Деловой фактор"		3,48	3,48	0	3,48	0,035	3,445
1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	2,086	2,086	-	2,086	0,021	2,065
	Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		2,086	2,086	0	2,086	0,021	2,065
1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	5,25	5,25	-	5,25	0,116	5,135
2	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	5,25	5,25	-	5,25	0,116	5,135
	Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"		10,50	10,50	0	10,50	0,231	10,269

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная мощность	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто
				(горячая вода)	(пар)			
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
1	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	7,50	7,50	0	0,50	0,008	0,493
	ООО «Виталита»		7,50	7,50	0	0,50	0,008	0,493
	Итого по городскому округу, в том числе:		5872,49	4733,12	1139,13	5495,50	75,87	5438,58
	<i>ТЭЦ</i>		<i>2174,30</i>	<i>1547,30</i>	<i>627,00</i>	<i>2174,30</i>	<i>39,15</i>	<i>2135,15</i>
	<i>котельные</i>		<i>3698,19</i>	<i>3186,06</i>	<i>512,13</i>	<i>3321,20</i>	<i>36,72</i>	<i>3303,43</i>

2.5.Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена в таблице 128.

Информация по продлению ресурса котельных АО «Квадра» принятых по концессионному соглашению представлена в таблице 129.

Таблица 128 - Характеристики эксплуатационного ресурса источников тепловой энергии АО «Квадра»

Наименование	Марка	Год ввода	Год кап. ремонта	Наработка						Парковый ресурс, в часах	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования	Примечание
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.				
ТЭЦ-1													
Котлы водогрейные													
КА ст. № 1в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1964	1998	70 994	72 551	78743	80383	82411	83833	128000 (16 лет)	01.07.2018	02.07.2022	Продление до 2026 г., ООО "ЭкспертКонтроль" № 36 от 01.07.2022
КА ст. № 2в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1964	2012	78 362	78 878	79230	79931	80122	80248	128000 (16 лет)	16.03.2020	2024	Продление до 2024 г., ООО НТЦ"РТС" от 16.03.2020 №РТС-152/20
КА ст. № 3в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1965	2017	30 804	31 621	37187	38915	40503	40515	128000 (16 лет)	01.07.2018	22.08.2022	Продление до 2026 г., ООО "ЭкспертКонтроль" № 48 от 27.07.2022
КА ст. № 4в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1968	1995	21 422	21 422	21422	21422	21422	21422	128000 (16 лет)	01.07.2018	02.07.2018	Продление до 2026 г., ООО "ЭкспертКонтроль" № 37 от 01.07.2022
КА ст. № 5в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1970	1993	93 352	97 265	99046	100673	102939	104165	128000 (16 лет)	22.07.2019	2023	Продление до 2023 г., ООО «ЭкспертКонтроль», 22.07.2019, № 373
КА ст. № 6в ТЭЦ-1	ПТВМ-100	1986	2018	40 737	40 741	46323	49512	50379	50418	128000 (16 лет)	01.07.2018	01.07.2022	Продление до 2026 г., ООО "ЭкспертКонтроль" № 38 от 01.07.2022
Котлы паровые													
КА ст. № 5 ТЭЦ-1	ТП-170-1	1952	2012	397 547	397 547	397 547	-	-	-	-	01.08.2017	18.07.2021	Выведен из эксплуатации в 2020г.
КА ст. № 6 ТЭЦ-1	ТП-170-1	1953	2011	393 816	393 816	393 816	-	-	-	-	01.08.2017	18.07.2021	Выведен из эксплуатации в 2020г.
КА ст. № 7 ТЭЦ-1	ТП-170-2	1954	2008	400 261	404 088	411169	-	-	-	-	19.09.2016	19.09.2020	Выведен из эксплуатации в 2020г.
КА ст. № 8 ТЭЦ-1	ТП-170-2	1955	2008	399 755	403 137	407720	-	-	-	-	19.09.2016	19.09.2020	Выведен из эксплуатации в 2020г.
КА ст. № 9 ТЭЦ-1	ТП-170-2	1956	2009	406 842	410 567	418914	420694	421715	421715	250000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ООО «РЕСУРС», 18.09.2024, № 234
КА ст. № 10 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1965	2007	287 655	291 467	301685	306075	307895	308359	300000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ООО «РЕСУРС», 18.09.2024, № 235
КА ст. № 11 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1965	2010	275 611	277 503	287099	287100	289420	292979	300000	28.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ООО «РЕСУРС», 28.09.2024, № 236
КА ст. № 12 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1969	2018	286 893	292 904	302843	310141	316096	321576	300000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ОАО НТЦ «РТС», 18.09.2024, № РТС-163/20
КА ст. № 13 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1969	2011	266 386	272 328	282399	286104	291349	295519	300000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ОАО НТЦ «РТС», 18.09.2024, № РТС-164/20
КА ст. № 14 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1976	2017	240 497	246 352	257378	264851	268750	274571	300000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ОАО НТЦ «РТС», 18.09.2024, № РТС-165/20
КА ст. № 15 ТЭЦ-1	БКЗ-160-100ГМ	1982	2016	212 295	219 972	230110	235757	240726	245317	300000	18.09.2020	2024	Продление до 2024 г., ОАО НТЦ «РТС», 18.09.2024, № РТС-166/20
КА ст. № 16 ТЭЦ-1	Е 160-1,4-300-ГМ	1999	---	646	646	646	646	4262	8651	100000	-	-	Ресурс не отработан
Турбины													
ТГ-4 ТЭЦ-1	ПТ-30-90/10М	1953	2017	469 639	471 220	478012	481674	484776	484776	270000	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Не подошел срок продления, т.к. турбина не выработала индивидуальный ресурс 566585 ч., установленный после замены ресурсопределяющих узлов-ЧВД, ЧСД, ротора. (Ресурсопределяющие узлы после замены отработали 185089 ч. при установленном парковом ресурсе на них 270000 ч.). Турбина в холодном резерве.
ТГ-5 ТЭЦ-1	ПТ-30-90/10М	1955	2009	412 075	418 251	427386	427449	427449	427449	270000	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Не подошел срок продления, т.к. турбина не выработала индивидуальный ресурс 570478 ч., установленный после замены ресурсопределяющих узлов-ЧВД, ЧСД, ротора. (Ресурсопределяющие узлы после замены отработали 126971 ч. при установленном парковом ресурсе на них 270000 ч.). Турбина в холодном резерве.

Наименование	Марка	Год ввода	Год кап. ремонта	Наработка						Парковый ресурс, в часах	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования	Примечание
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.				
ТГ-6 ТЭЦ-1	ПТ-30-90/10М	1956	2011	435 770	436 248	438389	438744	438744	438744	270000	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Не подошел срок продления, т.к. турбина не выработала индивидуальный ресурс 556369 ч., установленный после замены ресурсопределяющих узлов-ЧВД, ЧСД, ротора. (Ресурсопределяющие узлы после замены отработали 152375 ч. при установленном парковом ресурсе на них 270000 ч.). Турбина в холодном резерве.
ТГ-7 ТЭЦ-1	Р-14-90/10	1965	2018	336 169	343 413	355541	362739	365569	371713	270000	10.10.2019		Продление до наработки 404424 ч., ООО «МеталлЭксперт» от 10.10.2019, № 1163-19
ТГ-8 ТЭЦ-1	Р-14-90/10	1969	2020	275 461	282 521	297782	302096	302857	306214	270000	20.11.2020		Продление до наработки 350581 ч., ООО "РЕСУРС" от 20.11.2020. №307
ТГ-9 ТЭЦ-1	ПР-20-90/10/0,9М	1982	2018	244 088	251 319	262559	269963	277652	282207	270000	25.10.2018		Продление до наработки 303688 ч., ООО «Интерюнис», 25.10.2018, № 3Э-КВ-ВГ-4500-18
LM6000 PD SPRINT	LM6000 PD SPRINT	2020		-	-	-	2301	10066	16679	160000 (20 лет)	-	-	Ресурс не отработан
LM6000 PD SPRINT	LM6000 PD SPRINT	2020		-	-	-	2484	9449	16102	160000 (20 лет)	-	-	Ресурс не отработан
LM6000 PD SPRINT	LM6000 PD SPRINT	2020		-	-	-	2111	10128	17593	160000 (20 лет)	-	-	Ресурс не отработан
LM6000 PD SPRINT	LM6000 PD SPRINT	2020		-	-	-	2328	9492	16956	160000 (20 лет)	-	-	Ресурс не отработан
ПТ-25/34-3,4/1,3	ПТ-25/34-3,4/1,3	2020		-	-	-	2596	10698	17548	350400 (40 лет)	-	-	Ресурс не отработан
ПТ-25/34-3,4/1,3	ПТ-25/34-3,4/1,3	2020		-	-	-	2748	10980	18579	350400 (40 лет)	-	-	Ресурс не отработан
ТЭЦ-2													
Котлы водогрейные													
КА ст. № 2в ТЭЦ-2	ПТБМ-100	1975	1998	33 237	33 237	33237	33237	33 237	36 111	16 лет	22.05.2020	2024	2024,ООО НТЦ «РегионТехСервис»,22.05.2020, РТС-153/20
КА ст. № 3в ТЭЦ-2	КВГМ-180-150-2	1982	2012	105 394	107 558	111408	114634	118 043	118 912	16 года	22.05.2020	2024	2024,ООО НТЦ «РегионТехСервис»,22.05.2020, РТС-156/20
КА ст. № 4в ТЭЦ-2	КВГМ-180-150-2	1983	2017	104 076	106 144	111949	112994	113 902	116 964	16 года	23.08.2021	2025	2025, ООО "Тензор" ТЕН-ТУ-КВВ-ТЭЦ-2-1-2021от 23.08.2021
КА ст. № 5в ТЭЦ-2	КВГМ-180-150-2	1990	2018	91 152	94 866	101935	106217	110 515	112 968	16 лет	20.08.2021	2025	2025, ООО "Тензор" ТЕН-ТУ-КВВ-ТЭЦ-2-2021от 20.08.2021г
Котлы паровые													
КА ст. № 1 ТЭЦ-2	ЦКТИ-75-39ф	1956	2018	304 483	311 423	326426	332702	339 395	344 635	24 лет	22.05.2020	2024	2024,ООО НТЦ «РегионТехСервис»,22.05.2020, РТС-154/20
КА ст. № 2 ТЭЦ-2	ЦКТИ-75-39ф	1957	2013	295 552	302 358	314424	319785	325 414	332 565	24 лет	22.05.2020	2024	2024,ООО НТЦ «РегионТехСервис»,22.05.2020, РТС-155/20
КА ст. № 3 ТЭЦ-2	ЦКТИ-75-39ф	1958	2014	207 314	207 314	-	-	-	-	-	-	-	Выведен из эксплуатации
Котел-утилизатор ст. № 1 ТЭЦ-2	КУП-75-3,9-440	2010	2018	41 476	49 713	64715	72867	80 586	88 468	40 лет	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан
Котел-утилизатор ст. № 2 ТЭЦ-2	КУП-75-3,9-440	2010	2019	45 248	53 400	69237	75529	83 598	90 332	40 лет	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан
Турбины													
ТГ-2 ТЭЦ-2	ПР-12-35/10М/1,2	1978	2013	209 443	214 857	224 339	227320	230 223	235 066	50 000 ч	12.2020	Ресурс не отработан	277 320ч, ООО «Ресурс», 12.2020, 308
ТГ-3 ТЭЦ-2	ПТ-25/34-3,4/1,2	2010	2016	47 192	55 511	72 254	80708	88 926	96 435	40 лет	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан
ГТУ-1 ТЭЦ-2 (ГТД 192-262)	LM-6000 PD SPRINT	2010	2015	31 547	31 547	40 292	48444	56 163	88 468	160000	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан
ГТУ-2 ТЭЦ-2 (ГТД 192-117)	LM-6000 PD SPRINT	2018	---	0	0	11 675	17967	26 036	90 332	160000	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан	Ресурс не отработан
Котельная №1													

Наименование	Марка	Год ввода	Год кап. ремонта	Наработка						Парковый ресурс, в часах	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования	Примечание
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.				
КА ст. № 2, котельная № 1	ПТВМ-50	1982	2017	98 559	103 526	109 810	111992		118 375	25 920	18.07.2017	01.07.2021	Продление до 197 720 часов, до 01.07.2021; ООО «Ресурс», заключение № 167 от 18.07.2017
КА ст. № 3, котельная № 1	ПТВМ-50	1965	2015	163 006	163 296	166 906	169460		173 578	25 920	08.06.2015	01.06.2019	Продление до 01.06.2023; ООО «ЭкспертКонтроль», заключение № 227 от 15.05.2019
Котельная №2													
КА ст. № 1, котельная № 2	ДКВР 10/13	1966	2001	124 021	125 963	131 226	133718		141 865	25 920	22.06.2020	23.06.2020	Продление до 2024 г., ООО «РЕСУРС», 22.06.2020, № 149
КА ст. № 2, котельная № 2	ДКВР 10/13	1967	1999	130 148	130 774	132 036	130036		132 036	25 920	05.06.2018	04.06.2022	Продление до 04.06.2022; ООО «ИНТЕРЮНИС», заключение № 3Э-КВ-ВГ-1021-18 от 05.06.2018
КА ст. № 4, котельная № 2	ТВГМ-30	1968	2013	284 495	286 987	292 880	294750		300 792	25 920	15.05.2019	01.06.2023	Продление до 01.06.2023; ООО «ЭкспертКонтроль», заключение № 228 от 15.05.2019
КА ст. № 5, котельная № 2	ТВГМ-30	1967	2016	280 888	286 015	293 929	297667		304383	25 920	15.05.2019	01.06.2023	Продление до 01.06.2023; ООО «ЭкспертКонтроль», заключение № 229 от 15.05.2019
КА ст. № 6, котельная № 2	ПТВМ-50	1970	2014	168 896	172 151	182 056	185967		194 074	25 920	15.05.2019	01.06.2023	Продление до 01.06.2023; ООО «ЭкспертКонтроль», заключение № 230 от 15.05.2019
КА ст. № 7, котельная № 2	ПТВМ-50	1973	2018	177 441	181 664	184 528	186299		190 747	25 920	15.05.2019	01.06.2023	Продление до 01.06.2023; ООО «ЭкспертКонтроль», заключение № 231 от 15.05.2019
КА ст. № 8, котельная № 2	ПТВМ-50	1974	2017	174 645	177 067	184 404	188940		196 619	25 920	10.07.2018	06.06.2022	Продление до 06.06.2022; ООО «ИНТЕРЮНИС», заключение № 3Э-КВ-ВГ-1022-18 от 10.07.2018

Таблица 129 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса котельных АО «Квадра» принятых в концессию

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
	Центральный район								
1	3 Интернационала ул, 2к	24,00	ТВГ-8	8,00	1970	52	-	-	-
			ТВГ-8	8,00	1985	37	-	-	-
			ТВГ-8	8,00	1970	52	-	-	-
2	Средне-Московская ул, 31к	7,86	ДКВР-4-13 (п)	2,5	1966	56	-	-	-
			ДКВР-4-13 (в)	2,5	1995	27	-	-	-
			ДКВР-4-13 (в)	2,26	2005	17	-	-	-
			МЗК-7 (п) (не эксплуатируется)	0,6	1980	42	-	-	-
3	Дарвина ул, 14б	0,394	У-5	0,197	1965	57	-	-	-
			У-5	0,197	1965	57	-	-	-
4	Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	12,8	ТВГ-8м	8	1974	48	-	-	-
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1964	58	-	-	-
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1964	58	-	-	-
			ДКВР-2,5-13 (в)	1,6	1961	61	-	-	-
5	Ломоносова ул, 114 (ОДБ)	5,20	МЗК-7АГ (п)	0,6	1987	35	-	-	-
			МЗК-7АГ (п)	0,6	1987	35	-	-	-
			КВГ- 4,65 (в)	4,0	1987	35	-	-	-
6	СХИ Ломоносова ул, 98к	20,001	ДКВР-10-13 (п)	6,67	1976	46	-	-	-
			ДКВР-10-13 (п)	6,67	1976	46	-	-	-
			ДКВР-10-13 (п)	6,67	1978	44	-	-	-
7	Средне-Московская ул, 14/21	0,87	У-3	0,365	2003	19	-	-	-
			КТС-2	0,500	2003	19	-	-	-
8	Кольцовская ул, 6	1,904	У-5	0,468	1997	25	-	-	-
			У-5	0,468	1997	25	-	-	-
			КТС-2	0,5	1997	25	-	-	-
			Ун-5	0,468	1997	25	-	-	-
			У-5	0,285	1967	55	-	-	-
9	Комиссаржевской ул, 10а	0,57	У-5	0,285	1967	55	-	-	-
			У-5	0,285	1967	55	-	-	-
10	Никитинская ул, 5	0,471	У-3	0,215	1965	57	-	-	-
			У-5	0,256	2004	18	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
11	Карла Маркса ул, 35к	2,141	КТС-2	0,5	2003	19	-	-	-
			У-5	0,547	2000	22	-	-	-
			У-5	0,547	2000	22	-	-	-
			У-5	0,547	1967	55	-	-	-
12	Володарского ул, 37а	1,116	У-5	0,372	2013	9	-	-	-
			У-5	0,372	2013	9	-	-	-
			У-5	0,372	2013	9	-	-	-
13	Карла Маркса ул, 38	0,512	У-5	0,256	1960	62	-	-	-
			У-5	0,256	1960	62	-	-	-
14	Пушкинская ул, 4к	6,00	КТС-1	1,2	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,2	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,2	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,2	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,2	2005	17	-	-	-
15	Березовая Роща ул, 34к	8,00	КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,14	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,14	1990	32	-	-	-
			КТС-1	1,14	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,14	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,14	1989	33	-	-	-
			КТС-1	1,14	1998	24	-	-	-
16	Березовая Роща ул, 56к	3,80	КТС-1	1,1	1986	36	-	-	-
			КТС-1	1,1	1996	26	-	-	-
			КТС-2	0,5	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,1	1987	35	-	-	-
17	Березовая Роща ул, 12к	10,0	КТС-1	1,1	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,2	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,2	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,2	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,2	1992	30	-	-	-
			КТС-1	1,1	1992	30	-	-	-
			ТВГ-1,5 (только на ГВС)	1,5	1980	42	-	-	-
			ТВГ-1,5 (только на ГВС)	1,5	1980	42	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			КТС-1	1,1	2001	21	-	-	-
18	Цюрупы ул, 5	2,11	У-5	0,489	1997	25	-	-	-
			У-6	0,585	1997	25	-	-	-
			У-5	0,489	1997	25	-	-	-
			У-5	0,547	1997	25	-	-	-
19	Каляева ул, 19к	1,600	КТС-2	0,5	2002	20	-	-	-
			У-5М	0,55	1978	44	-	-	-
			У-5М	0,55	1980	42	-	-	-
20	Коммунаров ул, 41б	0,744	У-5	0,372	1964	58	-	-	-
			У-5	0,372	1964	58	-	-	-
21	Рабочий городок, 38к	1,80	КТС-2	0,51	1985	37	-	-	-
			У-5м	0,43	1985	37	-	-	-
			У-5м	0,43	1985	37	-	-	-
			У-5м	0,43	1985	37	-	-	-
22	Фридриха Энгельса ул, 7н	1,404	У-5	0,468	1970	52	-	-	-
			У-5	0,468	1970	52	-	-	-
			У-5	0,468	1970	52	-	-	-
23	Советский пер, 4а	1,028	У-5	0,314	1966	56	-	-	-
			У-6	0,4	1964	58	-	-	-
			У-5	0,314	1959	63	-	-	-
24	Революции пр-кт, 10/12	4,3	КТС-1	1,1	2003	19	-	-	-
			КТС-2	0,5	2000	22	-	-	-
			КТС-2	0,5	1985	37	-	-	-
			КТС-1	1,1	1987	35	-	-	-
			КТС-1	1,1	1998	24	-	-	-
25	Ленина ул, 12к (Динамо)	3,3	КТС-1	1,1	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,1	2003	19	-	-	-
			КТС-1	1,1	2003	19	-	-	-
26	Ленина ул, 86к (ВГПИ)	8,001	КТС-1	1,14	1958	64	-	-	-
			КТС-1	1,14	1998	24	-	-	-
			КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,14	1996	26	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
27	Плехановская ул, 66к	2,25	ИИГ-750	0,75	2003	19	-	-	-
			ИИГ-750	0,75	2002	20	-	-	-
			ИИГ-750	0,75	2003	19	-	-	-
28	Чайковского ул, 8	2,216	КТС-1	1,1	1995	27	-	-	-
			У-5	0,372	1960	62	-	-	-
			У-5	0,372	1960	62	-	-	-
			У-5	0,372	1960	62	-	-	-
29	Феоктистова ул, 4	4,2	КТС-2	0,5	2001	21	-	-	-
			КТС-2	0,5	2004	18	-	-	-
			КТС-2	0,5	1998	24	-	-	-
			КТС-1	1,1	2006	16	-	-	-
			КТС-1	1,1	2006	16	-	-	-
			КТС-2	0,5	2002	20	-	-	-
30	Революции пр-кт, 21	1,002	У-5	0,33	1964	58	-	-	-
			У-5	0,3	1964	58	-	-	-
			У-5	0,33	1964	58	-	-	-
31	Индустриальный пер, 1а	1,60	КТС-1	1,1	2000	22	-	-	-
			КТС-2	0,5	2000	22	-	-	-
32	Цюрупы ул, 36	1,500	У-5	0,489	1960	62	-	-	-
			У-5	0,489	1960	62	-	-	-
			КТС-2	0,5	1987	35	-	-	-
33	Арсенальная ул, 5	1,00	У-5	0,5	1972	50	-	-	-
			КТС-2	0,5	2002	20	-	-	-
34	Летчика Замкина ул, 40к	2,674	КТС-2	0,5	2002	20	-	-	-
			КТС-2	0,43	1998	24	-	-	-
			У-5	0,372	1965	57	-	-	-
			КТС-2	0,5	1998	24	-	-	-
			У-5	0,372	1965	57	-	-	-
			КТС-2	0,5	1965	57	-	-	-
35	Манежная Б. ул, 13	2,36	КТС-2	0,5	1989	33	-	-	-
			КТС-2	0,5	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,1	1988	34	-	-	-
			У-5	0,26	1952	70	-	-	-
36	АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	0,243	«Хопер-100»	0,081	2004	18	-	-	-
			«Хопер-100»	0,081	2004	18	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			«Хопер-100»	0,081	2004	18	-	-	-
37	АБМК Карла Маркса ул, 112к	3,00	КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010	12	-	-	-
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010	12	-	-	-
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010	12	-	-	-
			КВ-ГМ-1,0-115Н	1,00	2010	12	-	-	-
38	АБМК Мало-Терновая ул, 9к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	8	-	-	-
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	8	-	-	-
39	АБМК Помяловского ул, 27к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	8	-	-	-
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2014	8	-	-	-
40	АБМК Рылеева ул, 22К	2,168	ALPHATHERM E 630	0,542	2014	8	-	-	-
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014	8	-	-	-
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014	8	-	-	-
			ALPHATHERM T 630	0,542	2014	8	-	-	-
41	АБМК Ольминского ул, 28	0,387	ICI Rex 25	0,215	2014	8	-	-	-
			ICI Rex 20	0,172	2014	8	-	-	-
42	АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,516	Logano SK-645-300	0,258	2014	8	-	-	-
			Logano SK-645-300	0,258	2014	8	-	-	-
43	0206 «Котельная» Ломоносова ул, 116	16,98	ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998	24	-	-	-
			ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998	24	-	-	-
			ДКВР-10-13 (в)	5,66	1998	24	-	-	-
44	Котельная Оборона революции ул, 27а	0,27	У-5м	0,27	н.д.	н.д.	-	-	-
45	АБМК Шишкова ул, 146/8м	0,516	КСВа-0,3 МВт	0,258	2015	7	-	-	-
			КСВа-0,3 МВт	0,258	2015	7	-	-	-
46	Шишкова ул, 146/8к	2,262	Lavart 1230R	1,058	2017	5	-	-	-
			Lavart 1400R	1,204	2017	5	-	-	-
47	Сакко и Ванцетти ул, 80	1,490	«Универсал-5»	0,372	1972	50	-	-	-
			«Универсал-5»	0,372	1970	52	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			«Универсал-5»	0,372	1970	52	-	-	-
			«Универсал-5»	0,372	1970	52	-	-	-
	Ленинский район								
48	Никитинская ул, 36к	16,2	ТВГ-4	4,05	2005	17	-	-	-
			ТВГ-4	4,05	2003	19	-	-	-
			ТВГ-4	4,05	2004	18	-	-	-
			ТВГ-4	4,05	2005	17	-	-	-
49	Острогжская ул, 67н	7,1	КТС-1	1,1	1999	23	-	-	-
			КТС-2	0,5	1998	24	-	-	-
			КТС-1	1,1	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,1	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,1	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,1	1998	24	-	-	-
			КТС-1	1,1	2014	8	-	-	-
50	Бахметьева ул, 7к	2,2	Паромат-Дуплекс	1,3	1996	26	-	-	-
			Паромат-Дуплекс	0,9	1996	26	-	-	-
51	Плехановская ул, 59	0,628	У-5	0,314	2004	18	-	-	-
			У-5	0,314	2004	18	-	-	-
52	40 лет Октября ул, 33к	0,8	У-5	0,4	2000	22	-	-	-
			У-5	0,4	2002	20	-	-	-
53	Кольцовская ул, 66	0,983	КТС-2	0,32	1953	69	-	-	-
			КТС-2	0,32	1953	69	-	-	-
			У-5	0,343	2014	8	-	-	-
54	Днепровский пер, 1к	3,078	КТС-1	1,1	1998	24	-	-	-
			У-5 (п)	0,489	2013	9	-	-	-
			У-5 (п)	0,489	2014	8	-	-	-
			КТС-2	0,5	1998	24	-	-	-
			КТС-2	0,5	1992	30	-	-	-
55	Веры Фигнер пер, 77	0,394	У-5	0,197	1974	48	-	-	-
			У-5	0,197	1974	48	-	-	-
56	Кривошеина ул, 1к	13,00	КТС-1	1,32	2001	21	-	-	-
			КТС-1	1,32	2001	21	-	-	-
			КТС-1	1,32	2001	21	-	-	-
			КТС-1	1,32	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,32	2014	8	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			КТС-1	1,32	2002	20	-	-	-
			ТВГ-1,5	1,70	1988	34	-	-	-
			ТВГ-1,5	1,70	1981	41	-	-	-
			ТВГ-1,5	1,70	1981	41	-	-	-
57	Моисеева ул, 75	1,376	СТГ «Классик»	0,344	2006	16	-	-	-
			СТГ «Классик»	0,344	2006	16	-	-	-
			СТГ «Классик»	0,344	2006	16	-	-	-
			СТГ «Классик»	0,344	2006	16	-	-	-
58	Острогожская ул, 57к	2,094	КТС-2	0,5	2006	16	-	-	-
			У-5 (п)	0,547	2013	9	-	-	-
			КТС-2	0,5	2007	15	-	-	-
			У-5	0,547	2014	8	-	-	-
59	Краснознаменная ул, 77	0,578	КТС-2	0,322	2004	18	-	-	-
			У-5	0,256	2013	9	-	-	-
60	Острогожский проезд, 1к	0,258	PROTHERM-150KLO	0,129	2010	12	-	-	-
			PROTHERM-150KLOM	0,129	2010	12	-	-	-
61	АБМК 9 Января ул, 48к	1,29	ECOMAX N-750	0,645	2010	12	-	-	-
			ECOMAX N-750	0,645	2010	12	-	-	-
62	АБМК Чапаева ул, 115к	0,43	котел «NO 250 Protherm»	0,215	2013	9	-	-	-
			котел «NO 250 Protherm»	0,215	2013	9	-	-	-
63	0184 «Котельная АБМК» Лескова ул, 43к	0,387	Bizon NO 150	0,129	2013	9	-	-	-
			Bizon NO 150	0,129	2013	9	-	-	-
			Bizon NO 150	0,129	2013	9	-	-	-
64	АБМК Туркменский пер, 14Т	0,309	котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013	9	-	-	-
			котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013	9	-	-	-
			котел «NO 120 Protherm»	0,103	2013	9	-	-	-
65	АБМК Краснознаменная ул, 74к	0,6	котел «NO 350 Protherm»	0,3	2014	8	-	-	-
			котел «NO 350 Protherm»	0,3	2014	8	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
66	АБМК Матросова ул, 2к	0,34	котел «NO 200 Protherm»	0,17	2014	8	-	-	-
			котел «NO 250 Protherm»	0,17	2014	8	-	-	-
67	АБМК Острогожская ул, 77к	0,6	Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2011	11	-	-	-
			Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2011	11	-	-	-
	Коминтерновский район								
68	Ботанический пер, 45к	60	ПТВМ-30	30,0	1974	48	169335	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег. №12-ТУ-15230-2022 №87 от 29.09.2022г. до 29.09.2026г.
			ПТВМ-30	30,0	1974	48	169101	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег. № 12-ТУ-13619-2019 №478 от 30.08.2019г. до 01.09.2023г.
69	Здоровья пер, 25к	17,09	ДКВР-6,5-13 (п)	4,00	1984	38	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (в)	3,67	1963	59	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (в)	4,71	2010	12	-	-	-
			ДЕ-6,5-14 (п)	4,71	1964	58	-	-	-
70	45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	3,0	КТС-2	0,50	1987	35	-	-	-
			КТС-2	0,50	1987	35	-	-	-
			КТС-2	0,50	1998	24	-	-	-
			КТС-2	0,50	1998	24	-	-	-
			КТС-2	0,50	2003	19	-	-	-
			КТС-2	0,50	2003	19	-	-	-
71	Бурденко ул, 1к	10,00	КТС-1	1,12	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,12	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,12	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,12	1996	26	-	-	-
			КТС-1	1,12	1996	26	-	-	-
			Братск-1г	0,88	1990	32	-	-	-
			Братск-1г	0,88	1990	32	-	-	-
			Братск-1г	0,88	1990	32	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			Братск-1г	0,88	1990	32	-	-	-
72	Лидии Рябцевой ул, 53к	7,00	КТС-1	1,18	1997	25	-	-	-
			КТС-2	0,54	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,18	2003	19	-	-	-
			КТС-2	0,54	2003	19	-	-	-
			КТС-1	1,18	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,18	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,18	1997	25	-	-	-
73	Елецкая ул, 8к	6,31	Минск-1	0,86	1979	43	-	-	-
			КТС-1	1,10	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,10	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,10	1997	25	-	-	-
			КТС-2	0,50	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,10	2000	22	-	-	-
			У-5	0,55	1995	27	-	-	-
74	Варейкиса ул, 23к	9,00	КТС-1	1,13	2012	10	-	-	-
			КТС-1	1,13	2014	8	-	-	-
			КТС-1	1,13	1999	23	-	-	-
			КТС-1	1,13	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,13	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,13	1993	29	-	-	-
			КТС-1	1,13	2000	22	-	-	-
			КТС-1	1,13	1996	26	-	-	-
75	Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	26,00	ТВГ-8м	8,67	1971	51	-	-	-
			ТВГ-8м	8,67	1971	51	-	-	-
			ТВГ-8м	8,67	1970	52	-	-	-
76	Московский пр-кт, 151к 7км	16,00	ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1984	38	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1981	41	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1971	51	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (п) (не работает с 1998г.)	4,0	1977	45	-	-	-
77	Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	КТС-1	1,10	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,10	2002	20	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			КТС-1	1,10	2003	19	-	-	-
78	Владимира Невского ул, 25к, ВКБР	105	ДКВР-4-13 (п) (переведен в водогрейный режим)	2,50	1982	40	-	-	-
			ДКВР-4-13 (п) (переведен в водогрейный режим)	2,50	1982	40	-	-	-
			ПТВМ-30м	35,00	1982	40	209311	175200	ООО СПТК №СПТК-Э-2445-07-20 от 28.07.2020г. до 28.07.2024г.
			ПТВМ-30м	35,00	1982	40	199332	175200	ООО Тензор рег. № ТУ-13135-2021 №ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-3-2021 от 08.09.2021г. до 01.09.2025г.
			КВГМ-30-150	30,00	1993	29	209311	175200	ООО СПТК №СПТК-Э-2445-07-20 от 28.07.2020г. до 28.07.2024г.
79	9 Января ул, 122к	4,4	КТС-1	1,10	1994	28	-	-	-
			КТС-1	1,10	1995	27	-	-	-
			КТС-1	1,10	2001	21	-	-	-
			КТС-1	1,10	2001	21	-	-	-
80	9 Января ул, 180к	1,865	КТС-2	0,5	1998	24	-	-	-
			КТС-2	0,5	2003	19	-	-	-
			КТС-2	0,5	2009	13	-	-	-
			У-3	0,37	1981	41	-	-	-
81	Торпедо ул, 21к	5,5	КТС-1	1,10	2007	15	-	-	-
			КТС-1	1,10	2007	15	-	-	-
			КТС-1	1,10	2007	15	-	-	-
			КТС-1	1,10	1987	35	-	-	-
			КТС-1	1,10	1996	26	-	-	-
82	Брянская ул, 17	1,029	У-5	0,34	1964	58	-	-	-
			У-5	0,34	1965	57	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			У-5	0,34	1965	57	-	-	-
83	Гайдара ул, 19а	3,98	КТС-1	1,10	2009	13	-	-	-
			ROSSEN RSA-400	0,344	2021	1	-	-	-
			ROSSEN RSA-400	0,344	2021	1	-	-	-
			КТС-1	1,10	2003	19	-	-	-
			КТС-1	1,10	2004	18	-	-	-
84	Газовая ул, 22к	8,10	КТС-1	1,10	1997	25	-	-	-
			КТС-1	1,10	1997	25	-	-	-
			Минск-1	0,90	1980	42	-	-	-
			Минск-1	0,90	1980	42	-	-	-
			Минск-1 (п)	0,90	1980	42	-	-	-
			КТС-1	1,10	2001	21	-	-	-
			КТС-1	1,10	2000	22	-	-	-
			У-5 (п)	0,50	1980	42	-	-	-
			У-5	0,50	1980	42	-	-	-
85	Московский пр-кт, 19а	1,08	КСВа-0,63	0,54	2003	19	-	-	-
			КСВа-0,63	0,54	2003	19	-	-	-
86	Еремеева ул, 37	4,24	КТС-1	1,10	2004	18	-	-	-
			КТС-1	1,10	2004	18	-	-	-
			КТС-1	1,10	2004	18	-	-	-
			У-5	0,47	1972	50	-	-	-
			У-5	0,47	1966	56	-	-	-
87	АБМК Урицкого ул, 68к	2,168	КВ-ГМ-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-ГМ-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
	Советский район						-	-	-
88	Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	12,00	ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1970	52	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1969	53	-	-	-
			ДКВР-6,5-13 (п)	4,0	1971	51	-	-	-
89	Патриотов пр-кт, 7	2,104	КТС-2	0,50	1998	24	-	-	-
			У-5	0,43	1974	48	-	-	-
			У-5	0,43	1974	48	-	-	-
			У-5 (п)	0,37	2003	19	-	-	-
			У-5	0,37	2002	20	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
90	Романтиков ул, 2к	3,67	КТС-2	0,51	2000	22	-	-	-
			КТС-2	0,51	2002	20	-	-	-
			КТС-2	0,51	2002	20	-	-	-
			У-5	0,55	1977	45	-	-	-
			У-5	0,55	1977	45	-	-	-
			У-5	0,55	1977	45	-	-	-
			КТС-2	0,51	1998	24	-	-	-
91	пгт.Придонской, Защитников Родины ул, 8к	4,35	КТС-1	1,10	1986	36	-	-	-
			КТС-2	0,50	2002	20	-	-	-
			КТС-1	1,10	2003	19	-	-	-
			КТС-2	-	2003	19	-	-	-
			У-5	0,55	1994	28	-	-	-
			КТС-1	1,10	1986	36	-	-	-
92	Семилукская ул, 48к	0,64	У-5	0,20	1977	45	-	-	-
			У-5	0,20	1977	45	-	-	-
			У-5м	0,25	1993	29	-	-	-
93	Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	200,0	ПТВМ-50	50,00	1974	48	248249	175200	ООО Тензор Пер.№12-ТУ-13148-2021 ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-7-2021 от 16.07.21 до 26.05.2025
			ПТВМ-50	50,00	1974	48	241839,4	175200	ООО Тензор рег.№ 12-ТУ-13142-2021 №ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-8-2021 от 16.06.21г. до 26.05.2025 г.
			ПТВМ-50	50,00	1982	40	219351	175200	ООО СПТК рег.№12-ТУ-11123-2020 №СПТК-Э-2446-07-20 от 28.07.2020г. до 28.07.2024г.
			ПТВМ-50	50,00	1987	35	189062	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег.№12-ТУ-11130-2019 №382 от 22.07.2019г. до 01.08.2023г.
94	Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	7,5	VITOMAX 100-LW тип M148	2,50	2011	11	-	-	-
			VITOMAX 100-	2,50	2011	11	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			LW тип M148						
			VITOMAX 100-LW тип M148	2,50	2011	11	-	-	-
95	АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	4,9	Vitoplex 100 PV1 2Мвт	1,72	2011	11	-	-	-
			Vitoplex 100 PV1 2Мвт	1,72	2011	11	-	-	-
			Vitoplex 100 PV1 1,7Мвт	1,46	2011	11	-	-	-
96	Курчатова ул, 246 (п. Шиловое)	92,0	ДЕ-25-14ГМ	16,00	1985	37	-	-	-
			ДЕ-25-14ГМ	16,00	1985	37	-	-	-
			КВГМ-30	30,00	1994	28	58325,5	175200	ООО ТЕНЗОР рег.№12-ТУ-06074-2021 №ТЕН-ТУ-KBB-ГТС-5-2021 от 31.05.2021г. до 25.05.2025г.
			КВГМ-30	30,00	1994	28	60841	175200	ООО ТЕНЗОР рег.№ 12-ТУ-06072-2021 №ТЕН-ТУ-KBB-ГТС-6-2021 от 31.05.202г. до 25.05.2025г.
97	АБМК Дорожная ул, 44к	0,86	Bison «NO 350 Protherm»	0,3	2014	8	-	-	-
			Bison «NO 350 Protherm»	0,03	2014	8	-	-	-
			Bison «NO 350 Protherm»	0,26	2014	8	-	-	-
	Железнодорожный район						-	-	-
98	Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	273,0	ДКВР-10-13 (п)	6,50	1964	58	-	-	-
			ДЕ-10-14 (п)	6,50	1966	56	-	-	-
			ТВГМ-30	30,00	1967	55	221562	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег..№ 12-ТУ-15394-2019 №508 от 30.09.2019г до 01.09.2023
			ТВГМ-30	30,00	1968	54	181275	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег.№12-ТУ-13618-2019 №479 от 30.08.2019г. до 01.09.2023г.

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			ПТВМ-50	50,00	1971	51	106546,8	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег.№12-ТУ-18359-2022 №100 от04.11.2022г. до 04.11.2026г.
			ПТВМ-50	50,00	1970	52	105664	175200	ООО СПТК рег. №12-ТУ-16388-2020 №СПТК-Э-2708-10-20 от 30.10.2020г. до.30.10.2024
			ПТВМ-50	50,00	1972	50	91908	175200	ООО Тензор рег. №. 12-ТУ-13137-2021 от ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-10-2021 от 12.08.2021г. до 02.06.2025г.
			ПТВМ-50	50,00	1978	44	-	-	-
99	Паровозная ул, 62к	1,2	У-5	0,4	1985	37	-	-	-
			У-5	0,4	1980	42	-	-	-
			У-5	0,4	1980	42	-	-	-
100	Куйбышева ул, 23к	2,49	Братск-1Г	0,83	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,83	1990	32	-	-	-
			Братск-1Г	0,83	1991	31	-	-	-
101	Розы Люксембург ул, 109к	4,80	Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			КТС-1	1,10	2007	15	-	-	-
			КТС-1	1,10	2007	15	-	-	-
102	Сосновая ул, 23к	6,88	Братск-1Г	0,86	1990	32	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1990	32	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1990	32	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1990	32	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
			Братск-1Г	0,86	1991	31	-	-	-
103	Хабаровская ул, 1к	0,63	У-5м	0,21	1996	26	-	-	-
			У-5м	0,21	1996	26	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			У-5м	0,21	1996	26	-	-	-
104	Грузинская ул, 39к	1,49	У-5	0,37	1995	27	-	-	-
			У-5	0,37	1995	27	-	-	-
			У-5	0,37	1995	27	-	-	-
			У-5	0,37	1995	27	-	-	-
			У-5	0,37	1995	27	-	-	-
105	Конституции ул, 135к	1,72	Факел-Г	0,86	2005	17	-	-	-
			Факел-Г	0,86	1993	29	-	-	-
106	Сосновая ул, 2к	0,24	«Хопер-100»	0,08	2001	21	-	-	-
			«Хопер-100»	0,08	2007	15	-	-	-
			«Хопер-100»	0,08	2001	21	-	-	-
107	Богдана Хмельницкого ул, 79	65,0	ДЕ-4-14ГМ (п)	2,50	1991	31	-	-	-
			ДЕ-4-14ГМ (п)	2,50	1991	31	-	-	-
			КВГМ-30	30,00	1991	31	193987,5	175200	ООО ТЕНЗОР рег.№ 12-ТУ-13146-2021 №ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-1-2021 от 24.05.2021г. до 24.05.2025г.
			КВГМ-30	30,00	1991	31	188633	175200	ООО ТЕНЗОР рег.№12-ТУ-13133-2021 №ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-2-2021 от 31.05.2021г. до 31.05.2025г.
			КВГМ-30	30,00	1991	31	188633	175200	ООО ТЕНЗОР рег.№12-ТУ-13133-2021 №ТЕН-ТУ-КВВ-ГТС-2-2021 от 31.05.2021г. до 31.05.2025г.
108	Серафимовича ул, 32	12,0	ДКВР-6,5-13	4,00	1973	49	-	-	-
			ДКВР-6,5-13	4,00	1974	48	-	-	-
			ДКВР-6,5-13	4,00	1980	42	-	-	-
109	Педагогический пер, 14а	1,14	Универсал-5	0,41	2008	14	-	-	-
			Универсал-5	0,41	2008	14	-	-	-
			Универсал-5	0,32	2008	14	-	-	-
110	АБМК Кузнецова ул, 5к	2,16	КВ-Г-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-Г-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-Г-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
			КВ-Г-0,63	0,54	2006	16	-	-	-
111	АБМК Федора Тютчева ул, 6к	0,75	VK-500 «Вулкан»	0,50	2009	13	-	-	-
			VK-250 «Вулкан»	0,25	2009	13	-	-	-
112	АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	4,19	Bison «NO 2000 Protherm»	1,72	2010	12	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
			Bison «NO 2000 Protherm»	1,72	2010	12	-	-	-
			Bison «NO 870 Protherm»	0,75	2010	12	-	-	-
113	Дубовая ул, 6	0,15	DAKON HM 90	0,08	2006	16	-	-	-
			КЧМ-3 ДГ	0,07	1995	27	-	-	-
114	АБМК Тиханкина ул, 103а (Репное)	1,72	BUDERUS SK755-1040	0,86	2015	7	-	-	-
			BUDERUS SK755-1040	0,86	2015	7	-	-	-
115	Дачный проспект, д.162	3,44	"Факел-Г"	0,86	2009	13	-	-	-
			"Факел-Г"	0,86	2009	13	-	-	-
			"Факел-Г"	0,86	2009	13	-	-	-
			"Факел-Г"	0,86	2009		-	-	-
	Левобережный район						-	-	-
116	Глинки ул, 9к (п. Никольское)	91,2	ДЕ-16-14ГМ (п)	10,60	1987	35	-	-	-
			ДЕ-16-14ГМ (п)	10,60	1987	35	-	-	-
			ПТВМ-30М	35,00	1995	27	94397	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег.№12-ТУ-11974-2019 №391 от 23.07.2019г. до 01.07.2023г.
			ПТВМ-30М	35,00	н.д.	н.д.			
117	Туполева ул, 31к	76,0	ДКВР-6,5-13 (п)	4,00	1970	52			
			ТВГ-8М	8,30	1975	47			
			КВ-ГМ-20	20,00	1983	39	152092	175200	ООО «ЭкспертКонтроль» рег.№12-ТУ-20356-2019 587 от 12.12.2019г. до 01.12.2023г.
			КВ-ГМ-20	20,00	1986	36	145762	175200	ООО СПТК рег.№12-ТУ-16470-2020 №СПТК-Э-2712-10-20 от 30.10.2020г. до 30.10.2024г.
			ДЕ-6,5-14ГМ (п)	3,70	н.д.	н.д.			
			ДЕВ-16-14ГМ	10,00	2011	11	48970	175200	ООО СПТК рег.№12-ТУ-16470-2020 №СПТК-Э-2712-10-20 от 30.10.2020г. до 30.10.2024г.
			ДЕВ-16-14ГМ (п)	10,00	н.д.	н.д.			

№ п/п	Наименование котельной	Производительность котельной, Гкал/ч	Тип котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2023 г.	Кол-во наработанных часов на 01.01.23 г.	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
118	Ростовская ул, 100к (8-я больница)	5,00	ДКВР-4-13 (п)	2,50	2016	6	-	-	-
			ДКВР-4-13 (в)	2,30	1978	44	-	-	-
119	АБМК Большая Советская ул, 35 к С. Семилукинские выселки	0,26	«Хопер-100А»	0,09	2009	13	-	-	-
			«Хопер-100А»	0,09	2009	13	-	-	-
			«Хопер-100А»	0,09	2009	13	-	-	-
120	с. Масловка, Полякова ул, 13а	4,3	Братск-1г	0,86	1987	35	-	-	-
			Братск-1г	0,86	1987	35	-	-	-
			Братск-1г	0,86	1987	35	-	-	-
			Братск-1г	0,86	1987	35	-	-	-
			Братск-1г	0,86	1987	35	-	-	-
121	ул. Волгоградская, 39л	50,1	ДКВР 10\13п	6,60	1967	55	-	-	-
			ДКВР 10\13п	6,60	2000	22	-	-	-
			ДКВР 10\13п	6,60	1970	52	-	-	-
			ДКВР 10\13п	6,60	1974	48	-	-	-
			ДКВР 20\13п	13,20	1975	47	-	-	-
			ДЕ-16-14ГМп	10,50	1996	26	-	-	-

МКП " Воронежтеплосеть "

Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса представлен в таблице 130.

Таблица 130 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
1	Котельная ул. 9 Января, 91к	Тула 3	1979	0	0	0	—	—
2		КТС-1.1	2002	4736	2424	2160	—	—
3		НР-18	2017	0	53	0	—	—

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
4		НР-18	1977	2632	2160	0	–	–
1	Котельная ул. 9 Января, 149к	КТС-1.1	2018	3676	3958	2160	–	–
2		КТС-1.1	2018	5350	4672	2066	–	–
3		КТС-1.1	2000	2916	826	2208	–	–
4		КТС-1.1	2000	1432	212	2208	–	–
5		КТС-1.1	2000	2024	2158	2208	–	–
6		КТС-1.1	2000	3223	3264	1052	–	–
1	Котельная ул. Брянская, 71	КТС-2	2004	0	8	1250	–	–
2		КТС-2	2006	4518	4724	1820	–	–
3		КТС-2	2006	5112	8440	808	–	–
1	Котельная ул. Володарского, 40	НР-18	2001	0	2208	762	–	–
2		НР-18	2001	4752	260	1374	–	–
1	Котельная ул. Вольная, 50	КТС-1.1	2000	1416	2510	462	–	–
2		КТС-1.1	2000	5712	8455	2066	–	–
3		КТС-1.1	1999	8328	8553	0	–	–
4		КТС-1.1	1999	5640	4548	1022	–	–
5		КТС-1.1	1999	4632	4809	1574	–	–
6		КТС-1.1	2000	4728	4903	1482	–	–
7		КТС-1.1	1999	1944	220	0	–	–
8		КТС-1.1	1999	4368	3660	0	–	–
1	Котельная ул. Кольцовская, 4	КТС-2	2002	0	0	0	–	–
2		НР-18	1969	552	250	26	–	–
3		КТС-2	2002	4707	2234	2056	–	–
1	Котельная ул. Кольцовская, 5	КТС-2	2000	2664	1656	2088	–	–
2		НР-18	2002	4752	2280	1392	–	–
3		КТС-2	2002	0	8	624	–	–
1	Котельная ул. Коммунаров, 41г	КТС-0,75	2001	4752	1656	0	–	–
2		КТС-2	2011	0	2280	2098	–	–

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
1	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	ДКВр-4-13	1986	0	0			до 15.09.2019, ООО ЭТЦ «Техногарант», 28.09.2015, 12-ТУ-10877-2015
2		ДКВр-4-13	1986	0	0			до 27.11.2020, ООО ИЦ «Эксперт», 29.11.2017, 12-ТУ-00447-2017
3		ПТВМ-30М	1986	2074	1344	5904		до 17.10.2023, ООО «Эксперт-Сервис», 18.10.2019, 12-ТУ-16720-2019
4		ПТВМ-30М	1986	6711	5736	2856		до 30.09.2025, ООО «Эксперт-Сервис», 13.10.2021, 12-ТУ-13525-2021
1	Котельная ул. Матросова, 145	КТС-1.1	2001	4752	2234	0	—	—
2		КТС-1.1	2017	0	256	1797	—	—
3		КТС-1.1	2002	2256	256	2898	—	—
1	Котельная ул. Машиностроителей, 31	КТС-1.1	2004	3436	4848	2136	—	—
2		КТС-2	2003	3790	3539	1872	—	—
3		КТС-1.1	2004	4526	4709	1440	—	—
1	Котельная ул. Машиностроителей, 72а	КТС-1.1	2000	4738	2002	2102	—	—
2		КТС-1.1	2000	4104	4752	2102	—	—
3		КТС-1.1	2000	1916	4215	1512	—	—
1	Котельная ул. Мира, 3	НР-18	2000	4680	2124	1228	—	—
2		НР-18	2000	4752	958	1512	—	—
3		НР-18	2001	1752	246	600	—	—
4		УН-3 (отключён)	1980	0	выведен из эксплуатации	выведен из эксплуатации	—	—
1	Котельная пр. Московский, 15	НР-18	2000	747	1661	0	—	—
2		НР-18	2017	4738	4340	2122	—	—
3		КТС-2	2002	8553	6515	2208	—	—
1	Котельная пр. Труда, 107	КСВа-1	2015	4752	4672	2136	—	—
2		КСВа-1	2001	4752	4672	2136	—	—
1	Котельная пр. Революции, 5а	КТС-2	2007	4752	2280	2184	—	—
2		КТС-2	1999	0	120	0	—	Замена котла 2021г.

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
1	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	Ишма-50	2011	2640	2160	1584	—	—
2		Ишма-50	2011	2112	2160	792	—	—
1	Котельная ул. Солнечная, 22а	КТС-2	2003	4771	3028	2136	—	—
2		НР-18	2012	4034	3145	1872	—	—
3		НР-18	1998	2347	1300	0	—	—
4		НР-18	2015	179	720		—	—
1	Котельная ул. Ф. Энгельса, 46	КТС-1.1	2001	3408	2232	1084	—	—
2		КСВ 0,86	1993	0	260	550	—	—
3		КТС-1.1	2001	3960	1271		—	—
1	Котельная ул. Холмистая, 26а	НР-18	2000	3278	1482	2136	—	—
2		КТС-2	2002	3654	1864	1230	—	—
3		НР-18	2000	604	2318	0	—	—
1	Котельная ул. Чайковского, 1	НР-18	2002	3696	504	2016	—	—
2		НР-18	2001	192	0	528	—	—
3		КТС-2	2001	1656	2088	84	—	—
1	Котельная ул. Никитинская, 27	У-5	1962	4008	2783	482	—	—
2		У-5	1962	3456	3495	482	—	—
3		У-5	1962	0	1232	1228	—	—
1	Котельная ул. Плехановская, 18	КТС-2	1998	3240	3756	784	—	—
2		У-5	1961	1342	1324	1376	—	—
1	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	У-5	1974	0	4591	0	—	—
2		У-5	1974	4728	0	0	—	—
3		Protherm Panther 35 KTV			0	2112		
4		Protherm Panther 35 KTV			0	0		
1	Котельная ул. Кольцовская, 44	КТС-2	1974	2352	3784	1080	—	—
2		У-5	2003	1464	4780	2102	—	—
3		У-5	1965	4272	0	0	—	—

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
4		У-5	1974	0	0	0	–	–
1	Котельная пр. Революции, 27	АОГВ-23	–	4704	4752	2112	–	–
2		АОГВ-23	–	4704	4752	2112	–	–
1	Котельная ул. Свободы, 75	ДКВР 10/13(п)	1968	0	0			-
3		ДКВР 10/13(п)	1968	1680	1824	72		до 16.11.2024, ООО «Эксперт-Сервис», 17.11.2020, №12-ТУ- 00629-2021
4		ДКВР 10/13(п)	1968	2952	3072	4320		до 25.01.2026, ООО «Эксперт-Сервис», 26.01.2022 ,№ 12-ТУ- 02875-2022
1	Котельная ул. Бахметьева, 10	КТС-1	2003	3960	2880	4392	–	–
2		У-5	1963	744	2208		–	–
3		У-5	2012	4032	1416	4120	–	–
4		У-5	2013	5424	1872	4640	–	–
1	Котельная ул. 9 Января, 49	НР-18	1978	2136	2568	4392	–	–
2		У-5	2010	2568	2520		–	–
1	Котельная ул. Нарвская, 8а	КТС-0,5	2011	1392	2520	4392	–	–
2		КТС-0,5	2011	3212	2568		–	–
1	Котельная ул. Еремеева, 25	ДКВР 4/13(п)	1975	3912	4734	2105	–	до 24.08.2022, ООО «Эксперт-Сервис», 04.10.2021, 12-ТУ-11786-2021
2		ДЕ-6,5-14(п)	2006	0	0	0	–	
3		ДКВР 4/13(п)	1975	0	0	0	–	-
1	Котельная ул. 9-е Января, 83 (электрокотлы)	ЭПЗ-100	–	2784	2160	3160	–	–
2		ЭВАН-15	–	1824	5088	1232	–	–
1	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	ПТВМ-30М	1982	2799	98502	11783		до 20.09.2025, ООО «Эксперт-Сервис», 04.10.2021,12-ТУ-11783-2021
2		ПТВМ-30М	1982	1456,5	87585,5	79862		до 01.07.2024, ООО «Эксперт-Сервис», 13.07.2020, №12-ТУ-09664-2020
3		ПТВМ-30М	1991	3735	77767	98502		до 01.07.2024, ООО «Эксперт-Сервис», 13.07.2020, №12-ТУ-09662-2020

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
4		ПТBM-30M	1995	0	51744	53904		до 13.06.2023, ООО «Эксперт-Сервис», 17.07.2019, 12-ТУ-11461-2019
5		ДЕ-25-14(п)	1982	6990,5	154485	155925,5		до 24.06.2023, ООО «Эксперт-Сервис», 09.08.2019, 12-ТУ-11464-2019
6		ДЕ-25-14(п)	1982	461	164820	165517		до 19.03.2025, ООО «Эксперт-Сервис», 30.03.2021, 12-ТУ-03826-2021
1	Котельная ул. Лесная, 65	OSKOL-AIR 300	2019	2160	2760	4700	—	—
2		OSKOL-AIR 200	2019	6480	8395	8700	—	—
1	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	TEMRON WL-500	2019	7200	6200	8000	—	—
2		TEMRON WL-500	2019	1500	3470	2200	—	—
1	Котельная ул. Тепличная, 206	Viessmann Vitoplex 100	2019	5760	2760	8000	—	—
2		Viessmann Vitoplex 100	2019	3600	7677	2200	—	—
1	Котельная ул. Германа Титова, 176	STM-ENERGY 250	2019	3960	4190	4200	—	—
2		STM-ENERGY 250	2019	3960	4190	4200	—	—
1	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	Viessmann Vitoplex 100	2019	5800	8390	8400	—	—
2		Viessmann Vitoplex 100	2019	2160	3450	1500	—	—
1	Котельная ул. Артамонова, 38к	LAVART-1500R	2019	4392	4380	4380	—	—
2		LAVART-1500R	2019	4392	4380	4380	—	—
1	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	CTM Energy 730 кВт	2019	240	744	2160	—	—
2		CTM Energy 1000 кВт	2019	4512	5088	6600	—	—
1	Котельная ул. Антокольского, 14	Ecomax N-630	2020	4320	0		—	—
2		Ecomax N-630	2020	4320	3818	4000	—	—
3		Ecomax N-630	2020	7920	8395	8400	—	—
1	Котельная ул. Дружинников, 26	Lavart 350R	2020	100	3410	4800	—	—
2		Lavart 350R	2020	1240	4508	4800	—	—

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
1	Котельная ул. Попова, строение 2	КСВа-0,3	2020	1872	8760	4380	—	—
2		КСВа-0,2	2020	720	5088	8760	—	—
3		КСВа-0,2	2020	1152	0		—	—
1	Котельная ул. Ульяновская, строение 31	RS-A200	2020	1872	2544	8760	—	—
2		RS-A200	2020	1152	2544		—	—
3		RS-A300	2020	720	8760	4380	—	—
1	Котельная ул. Революции 1905г, 8к	Viessmann Vitoplex 100	2020	384	5088	2208	—	—
2		Viessmann Vitoplex 100	2020	384	5088	2208	—	—
3		Viessmann Vitoplex 100	2020	384	744		—	—
1	Котельная ул. Кольцовская, 36к	Viessmann Vitoplex 100	2020	3364	5088	2208	—	—
2		Viessmann Vitoplex 100	2020	3364	5088	2208	—	—
3		Viessmann Vitoplex 100	2020	3364	744	2208	—	—
1	Котельная ул. Землячки, 29/3	Viessma Vitoplex100-500	2020		5088	2208	—	—
2		Viessma Vitoplex100-500	2020		744		—	—
3		Viessma Vitoplex100-200	2020		8760	8760	—	—
1	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	Protherm Bison NO 300	2021		2806	4000	—	—
2		Protherm Bison NO 300	2021		1403	8000	—	—
3		Protherm Bison NO 300	2021		0	0	—	—
4		Protherm Bison NO 300	2021		0	0	—	—
1	Котельная ул. Нариманова, 2	Viessma Vitoplex 100	2021		1776	2160	—	—

Ст. №	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Кол-во наработанных	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года, либо наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
				часов за 2020 г.	часов за 2021 г.	часов за 2022 г.		
2		Viessma Vitoplex 100	2021	-	1440	0	—	—
1	Котельная ул. Космонавтов, 27	Buderus Logano SK 725-1600	2009	-	-	2600	—	—
2		Buderus Logano SK 725-1600	2009	-	-	720	—	—
1	Котельная ул. Машиностроителей, 82	Buderus Logano SK745-1400	2009	51744	-	1342	-	—
2		Buderus Logano SK745-1400	2009	51744	-	1342	-	—
1	Котельная ул. Республиканская, 74а	Ecomax 1600 NC	2007	61152	-	1440	-	—
2		Ecomax 1600 NC	2007	61152	-	2160	-	—
3		Ecomax 970 NC	2007	61152	-	2928	-	—
1	Котельная ул 9 Января, 131	КВ-ГМ-2,0-115	2015	32928	-	2920	—	—
2		КВ-ГМ-3,15-115	2015	32928	-	1220	—	—

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"

Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса котельного оборудования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" представлена в таблице 131.

Таблица 131 - Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса котельного оборудования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"

Ст. №	Адрес котельной	Тип котла	Год ввода	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2021г	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2022г	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах	Продление эксплуатации (до какого года/наработки, организация проводившая экспертизу, дата проведения, номер заключения)
1	ул.Ипподромная, 18-к	ЗИОСАБ-3000 ЗИОСАБ-3000	2004 2017	75264 18816	84884 19972	85463 23740	95000 95000	-
2	ул.Ломоносова, 114-л	КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,65-150П КВ-ГМ-4,56-150П	2006 2006 2006 2006	70560 70560 70560 70560	74898 74898 74898 74898	75967 75967 75967 75967	95000 95000 95000 95000	-
3	Пр. Труда, 12-к	КВ-ГМ-2,5-115П КВ-ГМ-2,5-115П КВ-ГМ-1,1-115П КВ-ГМ-1,1-115П	2004 2004 2004 2004	79968 79968 79968 79968	84884 84884 84884 84884	85463 85463 85463 85463	95000 95000 95000 95000	-
4	Пер.Здоровья, 88-а	RS-A120 Ишма-100 ES	2012 2011	42336 47040	44939 49932	47479 4748	95000 95000	-
5	ул.Иркутская, 5-к	КВ-ГМ-4,65-П КВ-ГМ-4,65-П КВ-ГМ-4,65-П	2007 2007 2007	65856 65856 65856	69904 69904 69904	71218 71218 71218	95000 95000 95000	-
7	ул.Независимости, 55/1	Protherm"Bison"NO 1800 Protherm"Bison" 1800 Protherm"Bison" 1800	2014 2014 2014	32928 32928 32928	34952 34952 34952	37983 37983 37983	95000 95000 95000	-

Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного и котельного оборудования, информация по продлению ресурса прочих источников теплоснабжения городского округа город Воронеж представлена в таблице 132.

Таблица 132 - Сроки ввода в эксплуатацию котельного оборудования, информация по продлению ресурса источников теплоснабжения городского округа город Воронеж прочих ведомств

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
Филиал ПАО «Ил» - ВАСО							
Котельная по ул. Циолковского, 27	ДЕ-25-14ГМ ст. №6613	1988	2004г.	6901	20	21.07.2016г.	-
	ДЕ-25-14ГМ ст. №6614	1990	2019г.	-	20	16.08.2021г.	Котел не прошел ЭПБ в 2017 г. в 2020 г. проведен кап. ремонт котла, в 2021 г. проведена ЭПБ с положительным результатом, заключение №2352 от 16.08.2021 г...
	ДЕ-25-14ГМ ст. №7216	2006	-	7449	20	04.04.2014г.	-
	КВГМ-50-150 ст. №6623	1989	2010г.	2322	20	13.10.2017г.	-
	КВГМ-50-150 ст. №6636	1989	2011г	3828	20	21.07.2016г.	-
АО КБХА							
Котельная ул. Ворошилова, д.22	ПТВМ-50-I	1974	2014	253200	-	ООО «Эталон» №12-ТУ-13943-2020 от 17.09.2020 до 08.07.2024	08.07.2024
	ПТВМ-50-I	1972	2011	253732	-	ООО «Эталон» №12-ТУ-14252-2020 от 17.09.2020 до 08.07.2024	08.07.2024
	ПТВМ-50-I	1972	2013	255549	-	ООО «Эталон» №12-ТУ-06353-2021 от 07.07.2021 до 18.05.2024	18.05.2024
ООО «Тепловые коммуникации»						-	
Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	ДКВР-10/13	1972	-	-	-	в 2022 году выведен из эксплуатации и демонтирован паровой котел	-
	ДКВР-10/13	1973	-	216045	300 000	Продление до 02.2024г. ООО «Ресурс» рег.№ 12-ту-02746-2020	02.2024
	ДКВР-10/13	1974	-	211520	300 000	Продление до 02.2024г. ООО «Ресурс» рег.№ 12-ту-02744-2020	02.2024
	КВГМ-23,26-150(П)	2011	-	55667	300 000	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	КВГМ-23,26-150(П)	2011	-	60571	300 000	-	-
	ПТВМ-30М	1971	-	215779	300 000	Продление до 02.2024г. ООО «Ресурс» рег.№ 12-ту-02742-2020	02.2024
	ПТВМ-30М	1971	-	-	-	В 2021 году выведен из эксплуатации и демонтирован котел	-
ООО "Жилищник"			-	-		-	-
Котельная ул. Димитрова, 154	ДЕ-10-14ГМ	06.01.1992	-	35 280	150 000	02.03.2011	на конервации с 2010г.
	ДЕВ-10-14ГМ	12.09.2011	-	52 576	200 000	23.03.2015	-
	ДЕВ-10-14ГМ	03.06.2019	-	10 804	200 000	-	-
ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"							
Котельная ул. Тихий Дон, д.57и	ДЕ-10-14ГМО	2008		16935	-	-	18.02.2024
	ДЕ-16-14ГМО	2008		50710	-	-	23.08.2024
	ДЕ-16-14ГМО	2011		49597	-	-	27.04.2027
	ДЕ-25-14ГМО	1991		13628	-	-	12.11.2023
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"							
Котельная, ул. Богдана Хмельницкого, 1	ПТВМ-30М/150	1988	-	11646	-	ООО Ресурс 29.11.2018г.	до 29.11.2022г.
	ПТВМ-30М/150	1997	-	-	-	ООО Ресурс 27.05.2020	до 01.06.2024
	ДЕ16/14-225ГМ	1991	-	-	-	ООО Ресурс 01.07.2019г.	до 12.07.2023г.
	ДЕ16/14-225ГМ	1992	-	14135	-	ООО Ресурс 01.04.2019г.	до 01.04.2023 г.
ОАО "Электросигнал"			-			-	-
Котельная, ул. Электросигнальная, 1	КВГМ-30-150 №1	1981	2016	2520	275000	ООО Ресурс №291 12.11.2020 г.	до 25.11.2024 г.
	КВГМ-30-150 №2	1982	-	2160	275000	ООО Ресурс №344 29.08.2019 г.	до 01.09.2023 г.
ООО "Теплокомснаб"			-			-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
Котельная, ул. Димитрова, 157	ВТГ-2,5	2009	2019	55772	170200	июн.18	2029
	ВТГ-2,5	2009	2019	55772	170200	июн.18	2029
ООО «Энерговид»							
Котельная, ул. Планетная, 26	LPPL-6	1989	июл.17	137 440	126000	ЭПБ июль 2017	В июле 2017 выполнен капитальный ремонт, продлена эксплуатация до 2025 г.
	LPPL-6	1989	-	78538	126000	-	-
	LPPL-6	1989	-	78538	126000	-	-
	LPPL-6	1989	июл.17	98172	126000	ЭПБ июль 2017	В июле 2017 выполнен капитальный ремонт, продлена эксплуатация до 2025 г.
ООО «Теплодар»							
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	ДКВР 4-13	1996	-	-	-	28.03.2018	март 2022г.
	ДКВР-10/13	1975	-	-	-	01.11.2018	ноябрь 2022г.
	ДЕ 10-14	1988	-	-	-	04.12.2020	декабрь 2024г.
	ДЕ 10-14	1988	-	-	-	04.12.2020	декабрь 2024г.
ООО "ТеплоЭконом"							
Котельная ул. Миронова,39	YGNIS" тип "FBG- 1080" №1	2004	-	-	-	-	-
	YGNIS" тип "FBG- 1080" №2	2004					
	YGNIS" тип "FBG- 1080" №3	2004					
	YGNIS" тип "FBG- 1080" №4	2004					
Котельная ул.Зеленко, 22к	UNICAL Ellprex 3000 №1	2006	-	-	-	-	-
	UNICAL Ellprex 3000 №2	2006					
Котельная ул.Тютчева, 95к	Duoterm DUO-2000 №1	2012	-	-	-	-	-
	Duoterm DUO-2000	2012					

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	№2 Duoterm DUO-2000 №3	2012					
Котельная ул..Сельская,2к	Duoterm Polykraft 6000 №1	2012	-	-	-	-	-
	Duoterm Polykraft 6000 №2	2012					
	Duoterm Polykraft 6000 №3	2012					
	Duoterm Polykraft 6000№4	2012					
Котельная ул.Помяловского, 40	RS 279 Mk. II	2008	-	-	-	-	-
	RS 279 Mk. II	2008					
Котельная ул.Витрука, 15	Buderus GE-524 LDN-488	1998	-	-	-	-	-
Котельная Ленинский проспект,221	Duotherm 750 №1	2015	-	-	-	-	-
	Duotherm 500 №2	2015					
Котельная Рокоссовского, 45	Lavart 500 №1	2018	-	-	-	-	-
	Lavart 500 №2	2018					
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	Therm Trio 90	2021	-	-	-	-	-
	Therm Trio 90	2021					
	Therm Trio 90	2021	-	-	-	-	-
	Therm Trio 90	2021					
	Therm Trio 90	2021	-	-	-	-	-
	Therm Trio 90	2021					
ООО "Теплосбыт"		Наработка не ведется					
ООО «СбытСервис»							
Котельная ул.9 Января, 170	Viessmann Vitoplex 100	2012	-	-	82000	-	-
	Viessmann Vitoplex 100	2012	-	-	82000	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
Котельная ул.9 Января, 304а	Viessmann Vitoplex 100	2013	-	-	82000	-	-
	Viessmann Vitoplex 100	2013	-	-	82000	-	-
Котельная ул. Острогжская, 164/1	DUOTHERM-2000	2015	-	-	82000	-	-
	DUOTHERM-2500	2015	-	-	82000	-	-
Котельная ул. Острогжская, 164/2	LAVART 2000R	2015	-	-	82000	-	-
	LAVART 1000R	2015	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Артамонова, 22е	Viessmann Vitoplex 100	2015	-	-	8200	-	-
	Viessmann Vitoplex 100	2015	-	-	8200	-	-
Котельная ул.Артамонова, 34к	BuderusLogano S825L	2014	-	-	82000	-	-
	BuderusLogano S825L	2014	-	-	82000	-	-
	BuderusLogano S825L	2014	-	-	82000	-	-
Котельная ул. Острогжская, 170/8	S 825L 6500	2016	-	-	82000	-	-
	S 825L 4200	2016	-	-	82000	-	-
	UT-L 18 2500	2016	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Семилукская, 16/2	STM-ENERGY 1600кВт	2016	-	-	82000	-	-
	STM-ENERGY 1600кВт	2016	-	-	82000	-	-
	STM-ENERGY 1600кВт	2016	-	-	82000	-	-
Котельная Московский пр-т, 120	Unitherm-2000кВт	2015	-	-	82000	-	-
	Unitherm-3000кВт	2015	-	-	82000	-	-
Котельная Московский пр-т, 122	LAVART 2000	-	-	-	82000	-	-
	LAVART2500	-	-	-	82000	-	-
Котельная Московский	LAVART 2000	-	-	-	82000	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
пр-т, 124	LAVART2500	-	-	-	82000	-	-
Котельная Московский пр-т, 126	LAVART 2000	2018	-	-	82000	-	-
	LAVART2500	2018	-	-	82000	-	-
Котельная Московский пр-т,128	LAVART 2000	2019	-	-	82000	-	-
	LAVART 2000	2019	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Коренцова, 1к	LAVART 2000	2017	-	-	82000	-	-
	LAVART 1000	2017	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Коренцова, 9к	ARCUS IGNIS F- 1500	2018	-	-	82000	-	-
	ARCUS IGNIS F- 1500	2018	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Беговая, 61	ALPHA E 1100	2018	-	-	82000	-	-
	ALPHA E 1100	2018	-	-	82000	-	-
Котельная Московский пр-т,130к	LAVART 2000	2019	-	-	82000	-	-
	LAVART2500	2019	-	-	82000	-	-
Котельная ул.Ключникова, 6к	LAVART 1000	2019	-	-	82000	-	-
	LAVART 1000	2019	-	-	82000	-	-
ООО «Петровские бани»							
Котельная, ул. Моисеева, 9б	SK-745-1400	2014	-	-	-	-	2030
	SK-745-1200	2014	-	-	-	-	2030
	SK-645-600	2014	-	-	-	-	2030
ООО «Тепло»							
Котельная, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	KCBa-1Гн	2005	-	-	-	11.02.2019	До 01.09.2024
	KCBa-1Гн	2005	2016	-	-	11.02.2019	До 01.09.2024
	REX DUAL 170	2015	-	-	-	11.02.2019	До 01.09.2024
ООО «Теплопрофи»							
Котельная №1, ул.Революции 1905года	DE Dietrich GTE-525	2009	-	-	-	-	-
	DE Dietrich GTE-525	2009	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
31К	DE Dietrich GTE-525	2009	-	-	-	-	-
Котельная №2, ул.Революции 1905года 31С	Vitomax-100	2013	-	-	-	-	-
	Vitomax-100	2013	-	-	-	-	-
	Vitomax-100	2013	-	-	-	-	-
ООО «Воронежская керамика»							
Котельная ул. Конструкторов, 31	ДКВр-6,5/13	1975	2001	2400	6200	ООО Инженерный Центр технич. Экспертизы и диагностики «Эксперт», 23.10.2020г. №ТУ-286/420	До 22.10.2022г
	ДКВр-4,0/13	1985	-	4320	4440	ООО Инженерный Центр технич. Экспертизы и диагностики «Эксперт», 05.04.2022г. №12-ТУ-05256-2018	До 05.04.2026.
	ДКВр-6,5/13	1970	-	1440	7300	ООО Инженерный Центр технич. Экспертизы и диагностики «Эксперт», 16.09.2021г. № 630К-21	До 01.09.2025г
	ДКВр-6,5/13	1970	-	2670	7200	ООО Инженерный Центр технич. Экспертизы и диагностики «Эксперт», 18.08.2020г., № ТУ- 191/320	До 17.08.2024г.
ООО «Спецподряд»							
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	Vitomax LW	2019	-	1803	170 000	-	Не требуется
	Vitomax 200-LW	2014	-	22652	170 000	-	Не требуется
	Vitomax 200-LW	2014	-	8286	170 000	-	Не требуется
	Vitomax 200-LW	2014	-	17030	170 000	-	Не требуется
	Vitomax LW	2019	-	19577	170 000	-	Не требуется
	Vitomax 200-LW	2014	-	19974	170 000	-	Не требуется
ООО «АКОН-Энерго»			-				
Котельная, переулок Газовый, 34б	Viessmann Vitomax 200 LW	2014	-	4500	43800	2014	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	Viessmann Vitomax 200 LW	2014	-	4500	43800	2014	-
	Viessmann Vitomax 200 LW	2014	-	4500	43800	2014	-
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО							
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	KCB-0,63	2002	2014	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,93	2000	2007	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,63	2003	-	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,63	2002	2011	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,63	2003	2011	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,63	2007	2014	-	-	2017	До ноября 2024г.
	KCB-0,63	2002	2014	-	-	2017	До ноября 2024г.
ФГБОУ ВО «ВГУ»							
котельной №1 пл. Университетская, 1 (нерегулируемая)	Минск-1	1982	2017	более 100000	-	-	-
	Минск-1	1982	2017	более 100000	-	-	-
	Минск-1	1982	2017	более 100000	-	-	-
	КТС-2	2006	2017	более 100000	-	-	-
	КТС-2	2005	2017	более 100000	-	-	-
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса, 10к	КВа-1,0	2016	-	50400	120000	-	-
	КВа-1,0	2016	-	1848	130000	-	-
	КВа-1,0	2016	-	50400	120000	-	-
	КВа-1,0	2016	-	1848	130000	-	-
ФГБОУ ВО « ВГУИТ»							
Котельная Проспект Революции, 19	ВТГ 2	1996	-	-	-	-	до 2022г.
	ВТГ 2						
ФГБОУ ВО ВОРОНЕЖСКИЙ ГАУ							
Котельная, ул. Смоленская, 33	КСВА-0,63	2006		75000	75000	12-3С-12097-2022, 31.08.2022	
	КСВА-0,63	2006		75000	75000	12-3С-12097-2022, 31.08.2022	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России							
Котельная Студенческая, 10к	Logano S825L-7700	2011	-	-	175200	-	-
	Logano S825L-7700	2011	-	-	175200	-	-
	Logano S825L-5200	2011	-	-	175200	-	-
Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	КВа-0,63	2011	-	-	175200	-	-
	КВа-0,63	2011	-	-	175200	-	-
Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»							
Котельная, переулок Здоровья, 2	ДЕ-6,5 /14	1998	-	-	-	18.04.2018	апр.22
	ДЕ-6,5 /14	1998	-	-	-	18.04.2018	апр.22
	ДЕ-6,5 /14	1998	-	-	-	18.04.2018	апр.22
Котельная, проспект Революции, 18	«Турботерм-1600»	2006	-	-	-	-	-
	«Турботерм-2000»	2006	-	-	-	-	-
	«Турботерм-2000»	2006	-	-	-	-	-
Котельная, проспект Революции, 2	Универсал-5	1956	-	-	-	-	-
	Универсал-5	1957	-	-	-	-	-
	Универсал-5	1970	-	-	-	-	-
	Универсал-5	1971	-	-	-	-	-
	Универсал-5	1970	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Еремеева, 5	ДКВР 2,5	1969	2007	-	-	-	-
	ДКВР 2,5	1969	2007	-	-	-	-
Котельная, ул. Кольцовская, 13	«PREXTHERM 1600»	2008	-	-	-	-	-
	«PREXTHERM 1600»	2008	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Транспортная, 1	Универсал-5	1969	-	-	-	-	-
	Универсал-5	1971	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
ООО "КС им. Горького"							
Котельная, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	ТВГ 1,5	1979	-	-	-	-	-
	ТВГ 1,6	1979	-	-	-	-	-
	ТВГ 1,7	1979	-	-	-	-	-
	ТВГ 1,8	1979	-	-	-	-	-
	ТВГ 1,9	1979	-	-	-	-	-
ООО "Жилстройсервис"							
Котельная ул. Миронова, 43к	Вулкан VK-1000	2010	-	108591	175200	2017	2021
	Вулкан VK-1000	2010	-	108591	175200	2017	2021
	Вулкан VK-1000	2010	-	108591	175200	2017	2021
Котельная Детский пер., 24	Вулкан VK-600	2005	-	148052	175200	2017	2021
	Вулкан VK-600	2005	-	148052	175200	2017	2021
	Вулкан VK-600	2005	-	148052	175200	2017	2021
ООО "Выбор - Инжиниринг"							
Котельная ул. Ильюшина, 13к	LAVART 3500R	2016	-	-	-	27.05.2015	-
	LAVART 3500R	2016	-	-	-	27.05.2015	-
	LAVART 3500R	2016	-	-	-	27.05.2015	-
Котельная Московский пр-кт, 197/1	Unitherm-7000	2017	-	-	-	03.02.2017	-
	Unitherm-7000	2017	-	-	-	03.02.2017	-
	Unitherm-7000	2017	-	-	-	03.02.2017	-
Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к	Vitomax LW M62C	2018	-	-	-	22.11.2017	-
	Vitomax LW M62C	2018	-	-	-	22.11.2017	-
	Vitomax LW M62C	2018	-	-	-	22.11.2017	-
	Vitomax LW M62C	2018	-	-	-	22.11.2017	-
Котельная пер. Загорский, 12к	Vitomax LW M62C	2022	-	-	-	-	-
	Vitomax LW M62C	2022	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	Vitomax LW M62C	2022	-	-	-	-	-
ООО "Инвестиционно-строительная компания"							
Котельная ул. Пирогова, 72а	КВГМ-0,63 ГМ	2014	-	-	-	-	-
	КВГМ-1,1 ГМ	2014	-	-	-	-	-
ООО “ЭлектронЭнерго”							
Котельная ул.Остужева,23	ДЕ16-14ГМ Зав.№01025 учетный №7677. ст.№1	1982	2009	-	-	15.02.2015	15.02.2019
	ДЕ16-14ГМ Зав.№01020 учетный №7676. ст.№2	1985	-	-	-	20.02.2016	20.02.2020
	КВГМ-50 Зав.№3089 учетный №7674. ст.№3	1985	2007	-	-	29.04.2016	29.04.2020
	КВГМ-50 Зав.№3513 учетный №7675.ст.№4	1982	2004	-	-	01.10.2017	01.10.2021
ООО «Две столицы»							
Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	LAVART 4000R	2017	-	-	-	-	-
	LAVART 2000R	2017	-	-	-	-	-
	LAVART 4000R	2020	-	-	-	-	-
ООО "Вест1"							
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	De Dietrich	2015	-	60694	-	-	-
	De Dietrich	2015	-	60694	-	-	-
ООО "Теплодом"							
Котельная, ул. Ржевская, 11	Ecomax 1400NC	2016	-	-	-	-	-
	Ecomax 1400NC	2016	-	-	-	-	-
	Ecomax 1400NC	2016	-	-	-	-	-
	Ecomax 1400NC	2016	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
ТСЖ ЖК «Ломоносовский»							
Котельная, ул. Ломоносова, 114к	Есомах	2004	-	-	-	-	-
	Есомах	2004	-	-	-	-	-
	Есомах	2004	-	-	-	-	-
ООО «Ипподромное»							
Котельная, ул. Е. Зеленко, ба;	Водогрейный котел Вулкан VK-250	2005		61488 на 01.01.2020	-	-	Эксплуатация до 2025г
	Водогрейный котел Вулкан VK-250	2005		61488 на 01.01.2020	-	-	Эксплуатация до 2025г
ООО "Тепло - Сервис"							
Котельная, ул. 9 Января 54В	Buderus Logano SK 755	2015	-	-	-	-	-
	Buderus Logano SK 756	2015	-	-	-	-	-
	Buderus Logano SK 757	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Березовая роща, 54/1	Vitoplex 100 PV1	2013	-	-	-	-	-
	Vitoplex 100 PV1	2013	-	-	-	-	-
Котельная, ул. ул. Березовая роща, 54/2	Vitoplex 100 PV1	2013	-	-	-	-	-
	Vitoplex 100 PV1	2013	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Ломоносова, 78	LAVART 800R	2015	-	-	-	-	-
	LAVART 800R	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Мордасовой, 9Б	Buderus Logano SK 755	2015	-	-	-	-	-
	Buderus Logano SK 755	2015	-	-	-	-	-
Котельная, пер. Здоровья, 90/2	Buderus Logano SK 755	2015	-	-	-	-	-
	Buderus Logano SK 755	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Фридриха Энгельса, 5А	BUDERUS LOGANO SK745-	2013	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	1200						
	BUDERUS LOGANO SK745- 1040	2013	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Олеко Дундича, 19	Vitoplex 100 PV1	2015	-	-	-	-	-
	Vitoplex 100 PV1	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Шишкова, 142	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	-	-	-	-	-
	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Шишкова, 144	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	-	-	-	-	-
	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Шишкова, 144В	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	-	-	-	-	-
	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2013	-	-	-	-	-
Котельная ул. Шишкова, 146	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	-	-	-	-	-
	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2015	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Шишкова, 146В	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2014	-	-	-	-	-
	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	2014	-	-	-	-	-
ООО «ТЕПЛОСНАБ»							
Котельная ул. Ипподромная, 68/2	GEFFEN MV1.1	2017	-	-	-	-	-
	GEFFEN MV1.1	2017	-	-	-	-	-
	GEFFEN MV1.1	2017	-	-	-	-	-
Котельная ул. Независимости, 55/7	BUDERUS LOGANO SK745- 1750	2018	-	-	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	BUDERUS LOGANO SK745- 1040	2018	-	-	-	-	-
Котельная ул. Независимости, 55/8	REX 160	2019	-	-	-	-	-
	REX 160	2019	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Калинина, 13	REX 40	2019	-	-	-	-	-
	REX 40	2019	-	-	-	-	-
ООО «Святогор»							
Котельная, ул. Урывского, 8	ДЕ 16/14	1986	-	-	-	Отработал нормативный срок, с 2010г. запрещен к эксплуатации	-
	ДЕ 16/14	1985	-	-	-	До 2016г.	До 2016г.
	КВГМ-50	1980				До 22.10.2023г., ООО Ресурс» № 417 от 22.10.2019г., №12-ТУ- 17479-2019	До 22.10.2023г.
	КВГМ-50	1988	-	-	-	До 02.06.2026г. ООО НТЦ «Феникс» 14.07.2022 № 01-ТУ-16300-2022	До 02.06.2026г.
ООО «К.И.Т.- Энерго»							
Котельная «Спутник», Моск-й пр-т 147к	КВ-Г- 3,48-95	2003	-	-	-	-	-
	КВ-Г- 3,48-95	2003	-	-	-	-	-
	КВ-Г- 3,48-95	2003	-	-	-	-	-
Котельная «Спутник», Моск-й пр-т 147к (БМК)	«Protherm-1600»	2008	-	-	-	-	-
	«Protherm-1600»	2008	-	-	-	-	-
Котельная «Лестех», Учебный Кордон, 5а	ТГ-3/95	1993	-	-	-	-	-
	ТГ-3/95	1993	-	-	-	-	-
	ТГ-3/95	1993	-	-	-	-	-
Котельная «Здоровье», Пер. Здоров 86а	КваГн Вулкан VK 550	2004	-	-	-	-	-
	КваГн Вулкан VK 550	2004	-	-	-	-	-
ООО «К.И.Т.- Энерго2»							

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
Котельная Академ. Конопатова 11к	KB-ГМ7,56	2016	-	-	-	-	-
	KB-ГМ20,0	2016	-	-	-	-	-
	KB-ГМ23,26	2016	-	-	-	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»							
Котельная ул. Московский проспект 179/5к	Viessmann 100-LW	2020	-	-	-	-	-
	Viessmann 100-LW	2020	-	-	-	-	-
	Viessmann 100-LW	2020	-	-	-	-	-
Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	Viessmann 100-LW	2020	-	-	-	-	-
	Viessmann 100-LW	2020	-	-	-	-	-
	Viessmann 200-LW	2020	-	-	-	-	-
Котельная ул. Ключникова, 12к	Lavart 2000R	2020	-	-	-	-	-
	Lavart 2000R	2020	-	-	-	-	-
Котельная ул. Ключникова, 2	Lavart 1500R	2020	-	-	-	-	-
	Lavart 1500R	2020	-	-	-	-	-
Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	Lavart 3000R	2021	-	-	-	-	-
	Lavart 2500R	2021	-	-	-	-	-
Котельная ул. Ключникова, 14К	Lavart 1500R	2022	-	-	-	-	-
	Lavart 1250R	2022	-	-	-	-	-
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	Lavart 2500R	2022	-	-	-	-	-
	Lavart 2500R	2022	-	-	-	-	-
	Lavart 2500R	2022	-	-	-	-	-
Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	Lavart 1000R	2022	-	-	-	-	-
	Lavart 1000R	2022	-	-	-	-	-
ООО «Стройинвест»							
Котельная, ул. Суворова, 122а	Водогрейный котел Logano SK755	2018	-	5345	-	-	-
	Водогрейный котел Logano SK755	2018	-	5345	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
	Водогрейный котел Bosch UNIMAT UT- L18	2018	-	5345	-	-	-
	Водогрейный котел Bosch UNIMAT UT- L18	2018	-	5345	-	-	-
Котельная, Московский проспект, 53	Водогрейный котел RTQ 200	2008	-	3341 (с 10.2020- 31.12.2022)	-	-	-
	Водогрейный котел RTQ 200	2008	-	3341 (с 10.2020- 31.12.2022)	-	-	-
ООО ПКФ «Орлан»							
Котельная ул. Революции 1905 года, 86	Vitoplex 200 SX 2	2008	-	32500	15 лет	-	-
	Vitoplex 200 SX 2	2008	-	30508	15 лет	-	-
АО "ВЗПП-Микрон"							
Котельная, Ленинский проспект, 119д	TTK V300 OY VAPAR AB	1979	-	101340	В паспорте отсутствует	-	На 4 года до 01.06.2024г. Заключение №109 от 29.05.2020г.ООО «Ресурс»
	TTK V300 OY VAPAR AB	1979	-	82632	В паспорте отсутствует	-	На 4 года до 01.06.2024г. Заклучение №109 от 29.05.2020г.ООО «Ресурс»
ООО "АСТУР-Сервис"							
Котельная, ул. Артамонова, 4д	RSA400	2019	-	8664	-	-	-
	RSA400	2019	-	8664	-	-	-
	RSA400	2019	-	8664	-	-	-
	RSA400	2019	-	8664	-	-	-
ООО "Деловой фактор"							
Котельная, ул. Ломоносова, 80	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 Квт	2019	-	13320	-	-	-
	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 Квт	2019	-	13320	-	-	-
	Viessmann Vitoplex 100 PV1B 1350 Квт	2019	-	13320	-	-	-

Наименование котельной, адрес	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Год кап. ремонта	Кол-во наработанных часов котла на 01.01.2023г	Парковый ресурс, в часах (лет)	Дата последнего освидетельствования ЭПБ	Срок освидетельствования
ООО "УК "Пятницкого 65А"							
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	ТХ3А	2013	-	-	-	-	-
	ТХ3А	2013	-	-	-	-	-
	ТХ3А	2013	-	-	-	-	-
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"							
Котельная ул. 9 Января, 180и	КВ-ГМ 2,5	2010	-	-	-	-	-
	КВ-ГМ 2,5	2010	-	-	-	-	-
	КВ-ГМ 1,1	2010	-	-	-	-	-
Котельная ул. 9 Января, 180л	КВ-ГМ 2,5	2010	-	-	-	-	-
	КВ-ГМ 2,5	2010	-	-	-	-	-
	КВ-ГМ 1,1	2010	-	-	-	-	-
ООО "Виталита"							
Котельная Рабочий проспект 101/5	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	-	-	-	-	-
	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	-	-	-	-	-
	Котлоагрегат КСВа-2,5	2005	-	-	-	-	-

2.6.Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

Воронежская ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Воронежская ТЭЦ-1 имеет типовую тепловую схему ТЭЦ с поперечными связями по острому пару и питательной воде, допускающая блочный вариант работы котла и турбины: КА № 9 – ТА № 6, КА № 11 – ТА № 7, КА № 13 – ТА № 8, КА № 15 – ТА № 9

Оборудование:

- один энергетический котел типа ТП-170 ст. № 9 производительностью 170 т/час, давление перегретого пара – 100 кгс/см², температура перегретого пара – 510°C. На основании приказа филиала АО «Квадра» «Воронежская генерация» № 404 от 08.10.2020 энергетические котлы ст. № 7,8 типа ТП-170 выведены из эксплуатации;
- шесть энергетических котлов типа БКЗ-160-100ГМ ст. №№ 10-15 производительностью 160 т/час, давление перегретого пара – 100 кгс/см², температура перегретого пара – 520°C;
- три паровых турбины типа ПТ-30-90/10М ст. №№ 4, 5, 6 электрической мощностью 30 МВт, давление пара производственного отбора – 8-13 кгс/см², теплофикационного отбора – 1,2-2,5 кгс/см². В данный период турбины находятся в консервации с последующим выводом из эксплуатации. В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ №584 от 13.07.2021 согласован вывод турбоагрегатов из эксплуатации объекты диспетчеризации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 с 20 января 2023 года;
- две паровые турбины типа Р-14-90/10 ст. №№ 7,8 электрической мощностью 14 МВт, давление пара на выходе турбины – 10-17 кгс/см²;
- паровая турбина типа ПР-20-90/10/0,9М ст. № 9 электрической мощностью 20 МВт, давление пара производственного отбора – 8-13 кгс/см², давление пара на выходе турбины – 1,2-2,5 кгс/см².
- теплофикационный котел типа Е-160-1,4-300ГМ производительностью 160 т/час, давление перегретого пара – 14 кгс/см², температура перегретого пара – 300°C.

Оборудование также связано между собой общестанционным паровым коллектором с давлением 8-13 кгс/см².

Паровые котлы ст. №№ 9-16 по виду топлива делятся на две группы:

- газовые ст. №№ 9
- газомазутные ст. № 10-16.

В отдельно стоящем здании (водогрейной котельной) расположено шесть пиковых водогрейных котлов ПТВМ-100.

Тепловой схемой предусмотрены общестанционные паровые коллекторы:

- коллектор пара высокого давления 100 кгс/см²;
- коллектор пара 8-13 кгс/см²;
- теплофикационный коллектор пара 1,2-2,5 кгс/см².

В коллектор пара высокого давления поступает перегретый пар от котлов ст. № 9-15.

Производственные отборы паровых турбин ст. №№ 4-9, пар от котла ст. № 16 и РОУ 100 /8-13 кгс/см² ст. № 5,6,8 имеют общий паровой коллектор 8-13 кгс/см².

От парового коллектора 8-13 кгс/см² осуществляется подача пара промышленным потребителям, на пиковые сетевые подогреватели и на собственные нужды электростанции.

В теплофикационный коллектор пара 1,2-2,5 кгс/см² поступает пар из

теплофикационных отборов турбин ст. №№ 4,5,6,9.

От теплофикационного коллектора пара 1,2-2,5 кгс/см² пар подается на основные подогреватели сетевой воды, деаэраторы и на собственные нужды электростанции.

Между паровым коллектором 8-13 кгс/см² и теплофикационным коллектором пара 1,2-2,5 кгс/см² смонтирована установка РОУ 8-13/1,2-2,5 кгс/см² ст. № 10 производительностью 100 т/ч необходимая для покрытия нагрузки в паре 1,2-2,5 кгс/см² на собственные нужды электростанции.

Тепловой схемой предусмотрено резервирование производственных отборов турбоагрегатов с использованием РОУ 100/8-13 кгс/см² ст. №№ 5,6,8 производительностью по 100 т/ч каждая.

На Воронежской ТЭЦ-1 может осуществляться отпуск тепловой энергии редуцированным паром с давлением 25 кгс/см² с использованием РОУ 100/25 кгс/см² ст. № 9 промышленным потребителям.

Теплофикационная установка включает в себя:

- пять бойлерных установок (БУ), осуществляющих нагрев сетевой воды для потребителей левого берега (БУ ст. №№1,2,3,5) и потребителей правого берега (БУ ст. №4) города Воронежа;

- установка подпитки теплосети с деаэраторами, насосы подпитки теплосети;
- группа сетевых, конденсатных насосов ОБ и ПБ;
- трубопроводы с запорной и регулирующей арматурой.

По условиям гидравлического режима бойлерная установка №4 может работать в автономном режиме по сетевой воде на тепломагистраль №4, с самостоятельными основными и пиковыми бойлерами, сетевыми и подпиточными насосами. Отпуск тепловой энергии в ГВС осуществляется по теплотрассам №№ 1,3,4,5,8,17. Отпуск тепловой энергии в паре 8-13 кгс/см² потребителю осуществляется по паропроводам СК №6 (1 и 2 нитка) и СК №7 (1 и 2 нитка).

Подогрев сетевой воды осуществляется в основных бойлерах греющим паром из теплофикационного коллектора 1,2-2,5 кгс/см² и пиковых бойлерах греющим паром из общестанционного парового коллекторов с давлением пара 8-13 кгс/см².

Суммарная максимальная фактическая циркуляция сетевой воды по тепломагистралям левого берега г. Воронежа составляет 9500-9800 т/ч.

На существующей части ТЭЦ-1 в 2023 г. предполагается вывод из эксплуатации ТА №№ 4-6.

ПГУ-1,2 реализована в отдельно стоящем корпусе по схеме двух дубль-блоков, суммарной электрической мощностью 219,632 МВт. Каждый дубль-блок работает по схеме 2 ГТ+2 КУ+1 ПТ и состоит из:

- двух газотурбинных установок LM6000 PD SPRINT;
- двух паровых котлов-утилизаторов Пр-75-4,0-440Д (ПК-95) вертикальной компоновки с дожигающим устройством и поверхностями нагрева контурной воды (для подогрева сетевой воды, основного конденсата).
- одной паровой турбины ПТ-25/34-3,4/1,3 электрической номинальной мощностью 25 МВт, с регулируемым производственным и отопительным отборами. Паровая турбина способна работать как в режиме «ухудшенного вакуума» (конденсатор на сетевой воде), в конденсационном режиме (конденсатор на циркуляционной воде), так и в комбинированном режиме (с включенными П и Т отборами).

Для отвода тепла от конденсаторов паровых турбин и охлаждения оборудования ПГУ служит обратная система охлаждения с циркуляционной насосной станцией и испарительными вентиляторными градирнями (2 блока по 3 секции), также существует возможность подогрева сетевой воды в конденсаторах паровых турбин в режиме «ухудшенного вакуума».

Отпуск тепла от ПГУ может осуществляться в паре 8-13 кгс/см² из производственных отборов турбин или двух РОУ 135 для промышленного потребителя. Паропроводы от ПГУ врезаны в существующие паропроводы СК №6 и СК №7.

В сетевой воде отпуск тепла производится от четырех газовых подогревателей воды (ГПВ) котлов-утилизаторов и четырех подогревателей сетевой воды (ПСВ) греющим паром из теплофикационных отборов 1,2-2,5 кгс/см² турбин или четырех РОУ 70, а также от конденсаторов турбин («ухудшенный вакуум»). Трубопроводы сетевой воды от ПГУ врезаны в существующие коллекторы. Система охлаждения станции – прямоточная с забором воды из реки Воронеж. Исходной водой для подпитки теплосети является вода, используемая в системе техводоснабжения электростанции.

Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 представлена на рисунках 5-6.

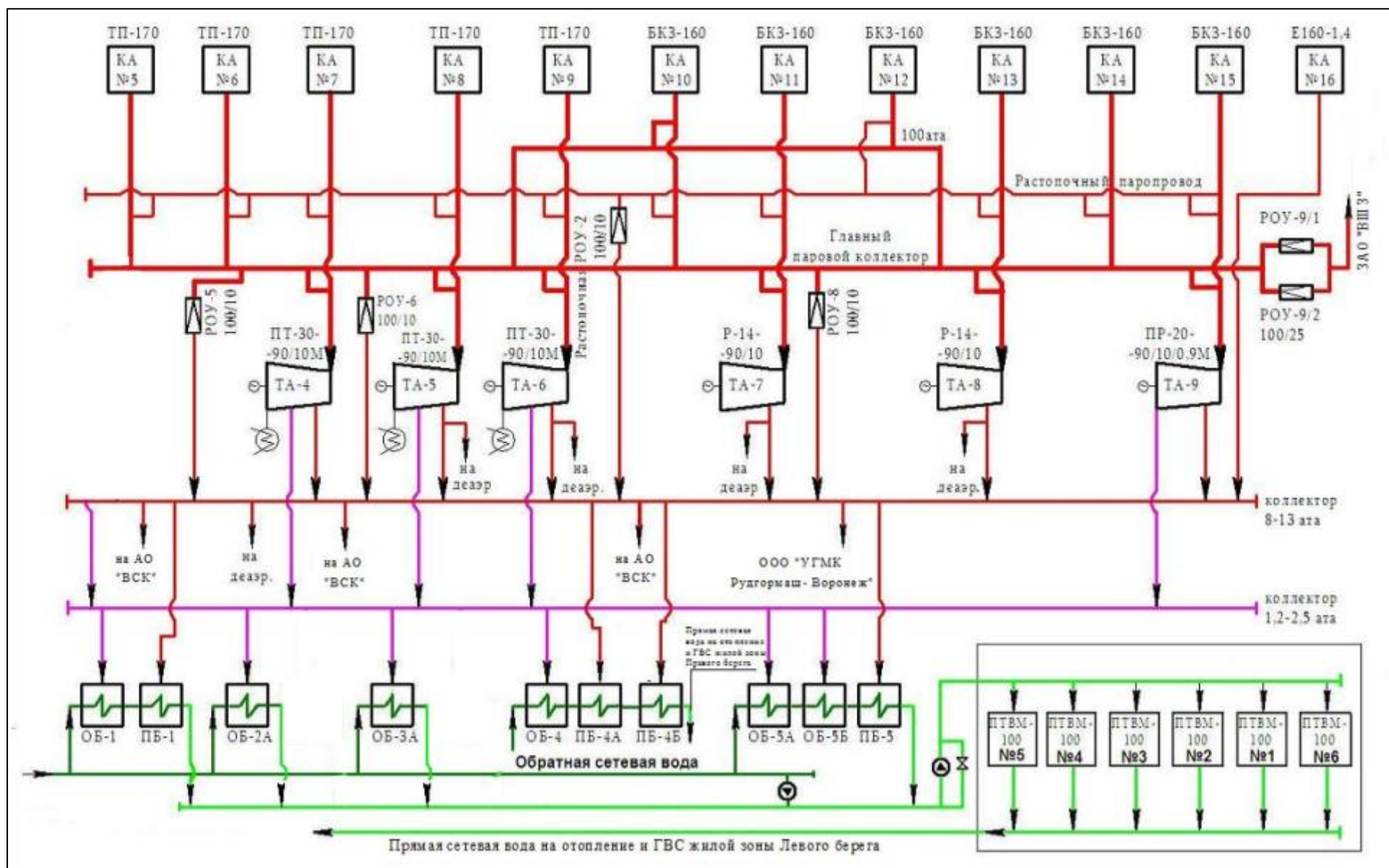


Рисунок 5 – Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 на 01.01.2021 г.

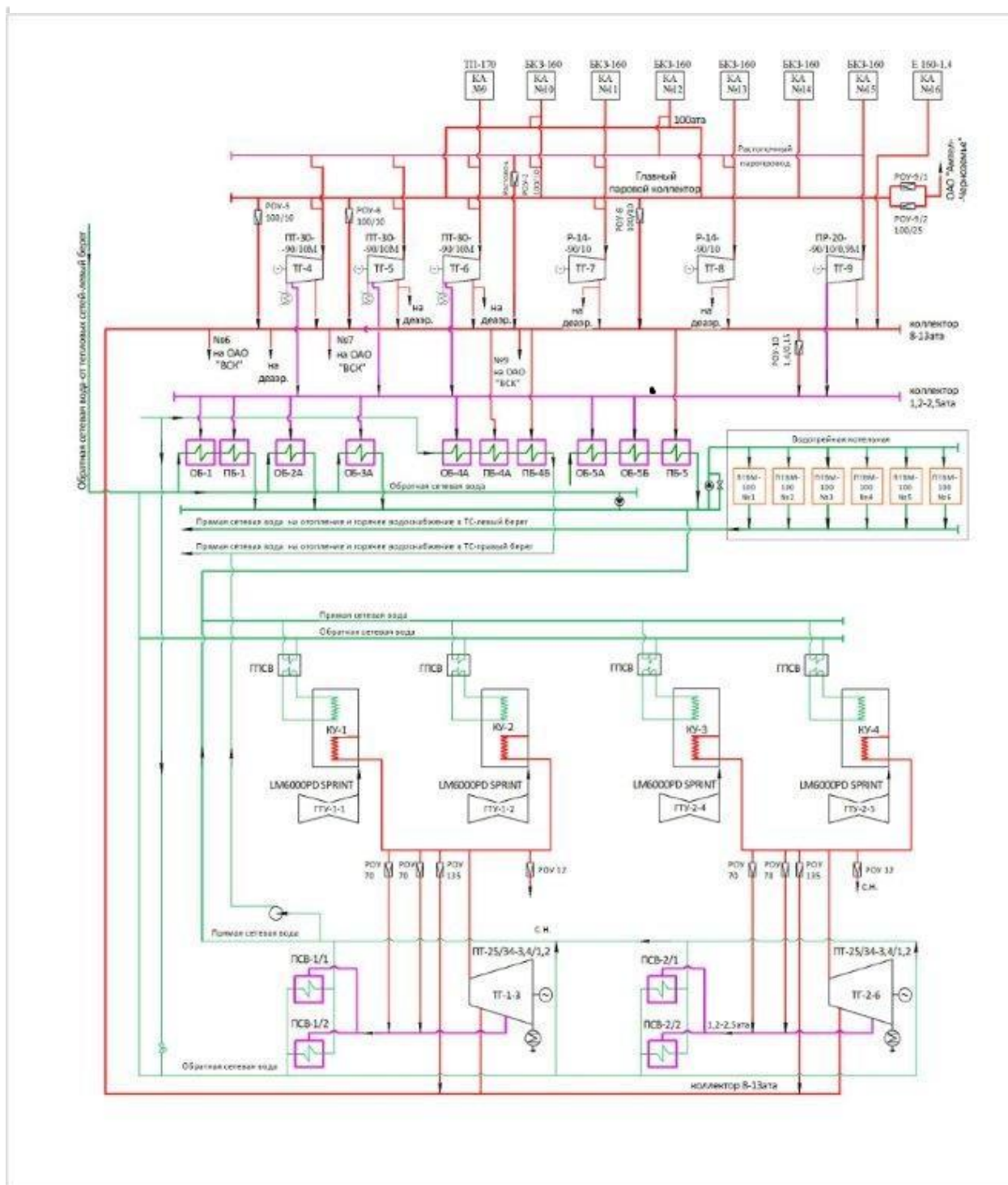


Рисунок 6 – Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-1 на 01.01.2023 г.

Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на ТЭЦ-1, представлены в таблицах 133 – 134.

Таблица 133 – Состав и характеристика теплообменного оборудования (бойлеры), установленного на ТЭЦ-1

Ст. №	Тип (марка) бойлера	Назначение	Место подключения по пару	Давление пара	Тепловая мощность, Гкал/ч	Номинальный расход сетевой воды, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего освидетельствования
Состав и характеристика теплообменного оборудования (бойлеры), установленного на ТЭЦ-1 по состоянию на 01.01.2023г.								
1	ОБ (ПСВ-315-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	36,3	725	1979	2015
1	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	Коллектор пара 8-13 ата	14 кгс/см ²	144	1800	1995	2012
2а	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	57,5	1150	1982	2016
3а	ОБ (ПСВ-315-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	36,3	725	1974	2016
4	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	57,5	1150	1991	2015
4а	ПБ (ПСВ-315-14-23)	пиковый	Коллектор пара 8-13 ата	14 кгс/см ²	94,4	1180	1984	2016
4б	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	Коллектор пара 8-13 ата	14 кгс/см ²	144	1180	1992	2016
5	ПБ (ПСВ-500-14-23)	пиковый	Коллектор пара 8-13 ата	14 кгс/см ²	144	1180	1991	2012
5а	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	57,5	1150	1976	2016
5б	ОБ (ПСВ-500-3-23)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	3 кгс/см ²	57,5	1150	1976	2016
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	0,29 МПа	37,5	–	2020	–
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	0,29 МПа	37,5	–	2020	–
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	0,29 МПа	37,5	–	2020	–
-	ПСВ (ПСВ-470-0,29-2.25)	основной	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	0,29 МПа	37,5	–	2020	–

Таблица 134 – Состав и характеристика насосного оборудования, установленного на ТЭЦ-1

Наименование	Тип (модель)	Количество	Основные характеристики		
			Q, м3/ч	H, м	N, кВт
Сетевой насос	СЭ 1250-140	8	1250	140	630
Сетевой насос	1Д-1250-125	1	1250	125	620
Сетевой насос	Д 1250-125	2	1250	125	630
Подпиточный насос	4К-6	4	65-135	98-75	55
Подпиточный насос	К-100-65-250-УХ14	2	90	67	55
Сетевой насос	Д1250-125	2	1250	137	630
Сетевой насос	Д1250-125	1	1250	125	630
Повысительный насос	СЭ-2500-60-10	5	2500	60	630

Воронежская ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Главный корпус ТЭЦ-2: в котельном отделении станции установлены 3 котла ЦКТИ-75-39ф. Котлы №1 и №2 топливо газ-мазут, котел №3 выведен из эксплуатации. Пар от котлов ЦКТИ-75-39ф подается в главный паровой коллектор и от него поступает:

- на паровую турбину ПР-12-35/10М;
- на РОУ 39/11 и РОУ 39/1,2;
- на ПГУ-115 МВт.

Из отборов турбины и РОУ пар подается в паропроводы 8-13 и 1,2-2,5 ат. Из паропровода 8-13 ат пар подается:

- на заводы;
- на мазутное хозяйство;
- на два пиковых бойлера (подогревателя сетевой воды);
- в паропровод собственных нужд котельного отделения.

Имеется связь между паропроводами 8-13 ат главного корпуса и корпуса ПГУ-115 МВт. От паропровода 1,2-2,5 ат пар подается:

- на атмосферные деаэраторы питательной воды (2) и подпиточной воды (1);
- на подогреватели сетевой воды (3);
- на подогреватели технической воды (3).

Имеется связь между паропроводами 1,2-2,5 ат главного корпуса и корпуса ПГУ-115 МВт.

Корпус ПГУ-115 МВт: отработанные газы от двух газотурбинных установок LM 6000 PD SPRINT подаются на два котла-утилизатора КУП-75-3,9-440. Пар, выработанный в котлах-утилизаторах, подается:

- на паровую турбину ПТ-25/34-3,4/1,2;
- на РОУ 39/11 и РОУ 39/1,2;
- может подаваться по перемычке в главный корпус.

После паровой турбины или РОУ пар подается в паропроводы 8-13 ат и 1,2-2,5 ат. От паропровода 8-13 ат пар подается:

- на заводы;
- на мазутное хозяйство;
- на эжекторы паровой турбины;
- может подаваться по перемычке в главный корпус.

От паропровода 1,2-2,5 ата пар подается:

- на атмосферный деаэратор питательной воды;
- на подогреватели сетевой воды;
- имеется возможность подачи пара в главный корпус.

Водогрейная котельная и система теплофикации: для выработки тепловой энергии на отопление и ГВС на водогрейной котельной установлены:

- один котел ПТВМ-100 (топливо мазут);
- три котла КВГМ-180 (топливо газ-мазут).

На ПГУ-115 МВт установлены:

два пароводяных подогревателя сетевой воды;
два водо-водяных подогревателя, снимающих тепло от уходящих газов котла-утилизатора посредством газовых подогревателей воды (ГПВ).

В главном корпусе установлены:

- два пиковых бойлера;
- три основных бойлера.

Для обеспечения циркуляции сетевой воды по теплотрассам №№ 12, 13, 14 установлены 6 сетевых насосов на водогрейной котельной и 3 сетевых насоса в корпусе ПГУ-115 МВт. Насосы типа СЭ 2500-180. В зависимости от режима работы теплотрасс и

основного оборудования ТЭЦ-2 циркуляция сетевой воды по этим теплотрассам может как частично, так и полностью, обеспечиваться этими насосами.

Теплотрасса № 6 подключена от коллекторов сетевой воды главного корпуса. Прямые и обратные коллекторы водогрейной котельной, главного корпуса и ПГУ-115 МВт связаны между собой перемычками, поэтому циркуляция воды по теплотрассе №6 может обеспечиваться как от сетевых насосов водогрейной котельной, ПГУ-115 МВт так и сетевыми насосами главного корпуса.

Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-2 представлена на рисунке 7.

Принципиальная
тепловая схема ТЭЦ-2

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ПП ТЭЦ-2
Е.Б. Владимиров
"13" 10 2017г.

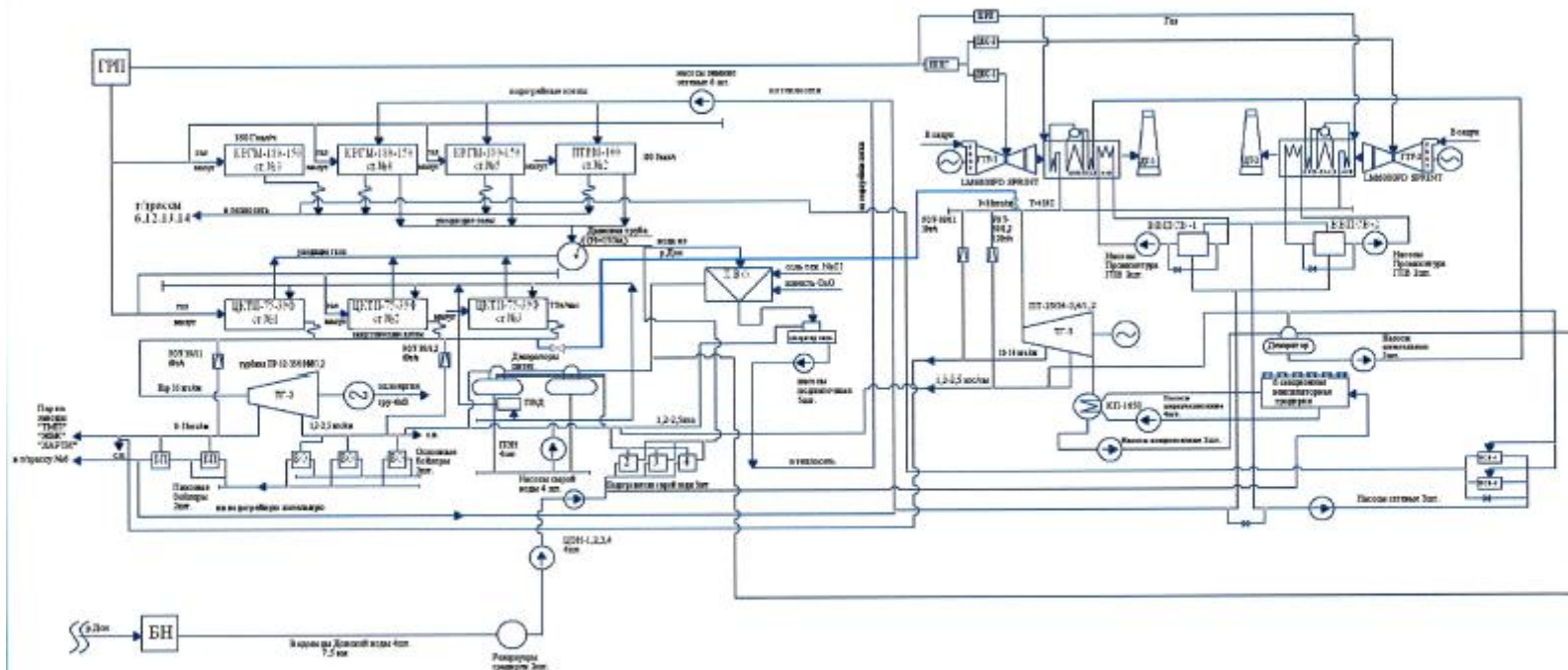


Рисунок 7 - Принципиальная тепловая схема ТЭЦ-2

Состав и характеристика вспомогательного оборудования, установленного на ТЭЦ-2, представлены в таблицах 135 – 136.

Таблица 135 – Состав и характеристика теплообменного оборудования (бойлеры), установленного на ТЭЦ-2

Параметр		Ед. изм.	Величина параметра					
Станционный номер			1	2	3	1	2	5
Тип			ОБ	ОБ	ОБ	ПБ	ПБ	ПБ
Маркировка			ПБВ-200-7-15	ПБВ-200-7-15	ПБВ-200-7-15	ПБВ-200У	ПБВ-200У	ПБВ-315-3-23
Место подключения по паре			Коллектор пара 1,2-2,5 ата	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	Коллектор пара 1,2-2,5 ата	Коллектор пара 8-13 ата	Коллектор пара 8-13 ата	Коллектор пара 1,2-2,5 ата
Площадь поверхности нагрева	м ²		200	200	200	200	200	315
Число ходов по воде	-		4	4	4	2	2	2
Номинальная тепловая производительность	Гкал/ч		17	17	17	21	21	36,3
Максим нагрев сетевой воды	°С		110	110	110	150	150	150
Номинальное давление пара	кгс/см ²		1,5	1,5	1,5	13	13	3
Номинальное давление сетев воды	кгс/см ²		15	14	14	16	16	23
Номинальный расход сетевой воды	т/ч		400	400	400	800	800	725
Минимально допустимый расход сетевой воды	т/ч		400	400	400	800	800	725
Год ввода в эксплуатацию			1974	1981	1981	1981	1985	1974
Год последнего освидетельствования			2017	2017	2016	2016	2016	2016

Таблица 136 – Состав и характеристика насосного оборудования, установленного на ТЭЦ-2

Наименование	Тип (модель)	Регулятор давления	Изготовитель	Год ввода	Основные характеристики	
					Н, м	Q, м3/ч
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-1	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1986	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-2	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-3	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-4	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-5	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1984	180	2500

Наименование	Тип (модель)	Регулятор давления	Изготовитель	Год ввода	Основные характеристики	
					Н, м	Q, м3/ч
Сетевой насос	СЭ-2500-180	ЗСН-6	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1984	180	2500
Сетевой насос	СЭ-1250-45	НПСВ-2	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1974	45	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	НПСВ-3	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	70	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	НПСВ-4	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	70	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	НПСВ-5	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1984	70	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	НПСВ-6	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1984	70	1250
Сетевой насос	СЭ-2500-180	СН-1	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	2010	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	СН-2	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	2010	180	2500
Сетевой насос	СЭ-2500-180	СН-3	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	2010	180	2500
Сетевой насос	300Д-90А	СЭН-1	ВИПОМ (Бывший завод имени Г. Димитрова) (АО), Болгария	1981	54	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	СЭН-2	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	70	1250
Сетевой насос	СЭ-1250-70	СЭН-4	Насосэнергомаш (ОАО), г. Сумы	1982	70	1250

Всего, на территории городского округа город Воронеж, функционируют два источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергий.

2.7.Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

Крупные котельные города Воронеж отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых и других зданий и сооружений, а также на нужды промышленных предприятий.

Для системы теплоснабжения города Воронеж отпуск тепловой энергии принят по режиму центрального качественного регулирования путем изменения температуры сетевой воды в диапазоне температур наружного воздуха от +8 °С до -31 °С. Температурные графики котельных – 105-70⁰С, 95/70 °С и 85/65 °С.

По данным СП 131.13330.2012 температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет -24 °С.

Расчетная температура воздуха внутри помещений +20 °С.

Условия регулирования отпуска тепла водяными тепловыми сетями задаются температурным графиком. Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть не более $\pm 3\%$;
- значение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5 %.

Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

2.8.Среднегодовая загрузка оборудования

Показателем загруженности основного оборудования теплоисточника является число часов использования установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, т.е. сколько часов в году отработала единичная установленная мощность.

2.8.1. Среднегодовая загрузка оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии представлены в таблице 137

Таблица 137 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Единицы измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Воронежская ТЭЦ-1							
КИТГ	%	71,4	70,1	70,1	69,8	70,6	79,8
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	42,3	43,6	42,8	26,74	56,69	50,96
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,6	24,4	23,6	20,03	20,82	19,14
Воронежская ТЭЦ-2							
КИТГ	%	70,9	70,5	70,4	70,7	70,7	87,0

Показатель	Единицы измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	74,1	73,2	73,8	66,33	73,27	68,64
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,3	21,6	21,1	26,83	27,96	26,45

2.8.2. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

В таблице 138 представлены величины коэффициентов использования установленной мощности источников тепловой энергии городского округа город Воронеж.

Таблица 138 – Загрузка оборудования источников теплоснабжения городского округа город Воронеж (без учета ТЭЦ)

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	100,00	100,00	137148,00	15,66%	150800,00	17,21%	143033,0	16,33%
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пешестрелецкая, 84	210,00	210,00	387667,00	21,07%	418296,00	22,74%	405231,0	22,03%
	Итого по АО «Квадра»-«Воронежская генерация» собственные ИТЭ		310,00	310,00	524815,00	19,33%	569096,00	20,96%	548264,0	20,19%
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	24,00	24,00	25669,03	12,21%	27847,26	13,25%	27403,12	13,03%
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	7,86	7,86	14 398,90	20,91%	15 818,51	22,97%	14426,84	20,95%
3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к (ЛТИ)	12,80	12,80	14 988,43	13,37%	15 637,72	13,95%	13930,35	12,42%
4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,394	0,394	504,67	14,62%	638,22	18,49%	532,81	15,44%
5	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	5,20	5,20	3 194,82	7,01%	3 148,94	6,91%	3957,31	8,69%
6	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	20,00	20,00	32138,38	18,34%	33508,42	19,13%	29561,47	16,87%
7	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	0,87	0,87	1 193,86	15,66%	1 241,42	16,29%	0,00	0,00%
8	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	1,904	1,904	2 121,06	12,72%	1 875,07	11,24%	1891,55	11,34%
9	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,57	0,57	484,56	9,70%	531,84	10,65%	477,82	9,57%
10	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,471	0,471	446,27	10,82%	492,43	11,93%	456,82	11,07%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
11	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	2,141	2,141	3 083,85	16,44%	3 337,79	17,80%	3366,14	17,95%
12	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	1,12	1,12	1 218,92	12,42%	1 334,68	13,60%	1210,41	12,34%
13	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,512	0,512	927,58	20,68%	956,79	21,33%	996,95	22,23%
14	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	6,00	6,00	7 102,04	13,51%	6 564,35	12,49%	6660,77	12,67%
15	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	8,00	8,00	8 592,13	12,26%	9 356,96	13,35%	8353,14	11,92%
16	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,80	3,80	6 773,81	20,35%	8 032,72	24,13%	8857,53	26,61%
17	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	10,00	10,00	13 586,58	15,51%	14 880,79	16,99%	15247,72	17,41%
18	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 54к	2,20	-	1 773,44	9,20%	1 828,07	9,49%	0,00	0,00%
19	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	2,11	2,11	3 813,17	20,63%	3 930,79	21,27%	4202,77	22,74%
20	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	1,60	1,60	1 739,75	12,41%	1 643,59	11,73%	1757,89	12,54%
21	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,74	0,74	817,82	12,62%	828,84	12,79%	793,80	12,25%
22	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,80	1,80	1 971,83	12,51%	2 164,90	13,73%	2262,57	14,35%
23	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,40	1,40	2 515,95	20,51%	3 179,05	25,92%	2893,01	23,59%
24	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер. 4а	1,03	1,03	1 259,62	13,96%	1 179,56	13,07%	851,81	9,44%
25	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	4,30	4,30	3 091,07	8,21%	3 180,96	8,44%	2947,65	7,83%
26	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	3,30	3,30	1 612,88	5,58%	1 885,57	6,52%	1809,39	6,26%
27	АО «Квадра»-	Котельная Ленина ул.	8,00	8,00	8 169,40	11,66%	8 116,83	11,58%	8206,75	11,71%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	«Воронежская генерация»	86к (ВГПИ)								
28	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 66к	2,25	2,25	3 132,22	15,89%	3 794,78	19,25%	3277,77	16,63%
29	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	2,22	2,22	2 677,78	13,77%	2 760,75	14,20%	2503,26	12,87%
30	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феоктистова ул. 4	4,20	4,20	5 432,34	14,77%	5 815,30	15,81%	5808,82	15,79%
31	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	1,00	1,00	1 304,92	14,90%	1 283,40	14,65%	1126,09	12,85%
32	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	1,60	1,60	1 729,39	12,34%	1 711,71	12,21%	1645,71	11,74%
33	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	1,50	1,50	1 740,45	13,25%	3 930,79	29,91%	1756,14	13,36%
34	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,99	0,99	976,03	11,25%	1 070,23	12,34%	1139,72	13,14%
35	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	2,67	2,67	3 583,11	15,32%	4 058,09	17,35%	3788,27	16,20%
36	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	2,36	2,36	1 723,54	8,34%	1 884,43	9,12%	1964,94	9,50%
37	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,24	0,24	460,50	21,90%	476,82	22,68%	472,47	22,47%
38	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	3,00	3,00	4 132,07	15,72%	4 204,75	16,00%	4465,51	16,99%
39	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновое ул. 9к	0,43	0,43	454,33	12,06%	589,01	15,64%	571,36	15,17%
40	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,43	0,43	553,71	14,70%	617,26	16,39%	565,28	15,01%
41	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	2,17	2,17	1 743,24	9,17%	2 428,41	12,77%	2047,04	10,77%
42	АО «Квадра»-	Котельная АБМК	0,387	0,387	250,34	7,38%	326,52	9,63%	316,28	9,33%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	«Воронежская генерация»	Ольминского ул. 28								
43	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,52	0,52	628,84	13,80%	709,09	15,57%	611,23	13,42%
44	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	16,98	16,98	28 676,17	19,28%	31 348,63	21,08%	30272,82	20,35%
45	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Обороны революции ул. 27а	0,27	0,27	195,36	8,26%	227,48	9,62%	216,63	9,16%
46	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,52	0,52	443,15	9,73%	535,61	11,76%	514,77	11,30%
47	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,262	2,262	1 445,68	7,30%	1 716,31	8,66%	1706,93	8,61%
48	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	16,20	16,20	22 152,43	15,61%	22 539,82	15,88%	20665,56	14,56%
49	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжская ул. 67н	7,10	7,10	7 028,30	11,30%	7 406,78	11,91%	7276,28	11,70%
50	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	2,20	2,20	535,64	2,78%	578,50	3,00%	502,04	2,61%
51	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	0,63	0,63	841,43	15,30%	906,47	16,48%	821,06	14,88%
52	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,80	0,80	836,10	11,93%	895,64	12,78%	784,41	11,19%
53	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,98	0,98	2 048,05	23,86%	2 219,83	25,86%	2082,77	24,26%
54	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	3,08	3,08	2 133,24	7,91%	2 358,42	8,74%	2485,05	9,21%
55	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,39	0,39	296,87	8,69%	351,76	10,30%	346,89	10,15%
56	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	13,00	13,00	15 756,20	13,84%	16 604,75	14,58%	15347,80	13,48%
57	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	1,40	1,40	1 895,65	15,46%	2 151,24	17,54%	2089,88	17,04%
58	АО «Квадра»-	Котельная	2,09	2,09	2 550,56	13,93%	2 696,79	14,73%	2837,20	15,50%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	«Воронежская генерация»	Острогожская ул. 57к								
59	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,58	0,58	618,97	12,18%	627,80	12,36%	541,53	10,66%
60	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожский проезд, 1к	0,26	0,26	618,24	27,14%	679,51	29,83%	685,38	30,09%
61	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	1,30	1,30	1 065,56	9,36%	1 241,78	10,90%	1191,09	10,46%
62	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,43	0,43	631,44	16,76%	813,84	21,61%	727,55	19,31%
63	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,39	0,39	418,12	12,24%	510,98	14,96%	471,59	13,80%
64	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,31	0,31	395,22	14,55%	427,08	15,73%	394,90	14,54%
65	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,60	0,60	787,83	14,99%	858,84	16,34%	921,45	17,53%
66	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,34	0,34	638,53	21,44%	815,13	27,37%	806,48	27,08%
67	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогожская ул. 77к	0,60	0,60	1 594,96	30,35%	1 288,02	24,51%	1307,93	24,88%
68	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	60,00	60,00	80 893,56	15,39%	83 460,69	15,88%	84956,13	16,16%
69	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	17,09	17,09	20 295,52	13,56%	24 185,45	16,16%	21207,26	14,17%
70	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	3,00	3,00	7 130,79	27,13%	6 726,95	25,60%	6459,82	24,58%
71	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	10,00	10,00	9 666,84	11,04%	10 970,05	12,52%	12814,22	14,63%
72	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	7,00	7,00	8 117,85	13,24%	8 804,76	14,36%	3647,02	5,95%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
73	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	6,31	6,31	6 280,10	11,36%	7 051,38	12,76%	4436,70	8,03%
74	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	9,00	9,00	13 366,67	16,95%	13 668,28	17,34%	14302,42	18,14%
75	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	26,00	26,00	14 294,68	6,28%	14 344,04	6,30%	13490,79	5,92%
76	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	16,00	16,00	22 024,46	15,71%	24 155,47	17,23%	22603,97	16,13%
77	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	3,30	4 468,00	15,46%	4 614,19	15,96%	4450,72	15,40%
78	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к	105,00	105,00	157 668,78	17,14%	173 503,59	18,86%	175114,58	19,04%
79	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	4,40	4,40	5 736,08	14,88%	6 832,05	17,73%	6513,14	16,90%
80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,87	1,87	3 380,54	20,64%	3 526,35	21,53%	3459,68	21,12%
81	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	5,50	5,50	8 342,17	17,31%	9 580,36	19,88%	8988,93	18,66%
82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	1,029	1,029	918,38	10,19%	909,34	10,09%	1023,18	11,35%
83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	3,99	3,99	6 069,41	17,36%	7 039,41	20,14%	6179,36	17,68%
84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	8,50	8,50	6 320,03	8,49%	7 214,51	9,69%	6718,07	9,02%
85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	1,08	1,08	915,80	9,68%	890,60	9,41%	830,12	8,77%
86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	4,236	4,236	4 991,65	13,45%	5 349,81	14,42%	5272,81	14,21%
87	АО «Квадра»-	Котельная АБМК	2,17	2,17	2 453,41	12,91%	3 071,82	16,16%	2988,50	15,72%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	«Воронежская генерация»	Урицкого ул. 68к								
88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	12,00	12,00	11 400,49	10,85%	11 201,03	10,66%	10714,08	10,19%
89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	2,104	2,104	1 516,13	8,23%	1 712,03	9,29%	1568,72	8,51%
90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	3,67	3,67	3 697,17	11,50%	4 305,68	13,39%	4167,69	12,96%
91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	4,35	4,35	5 082,75	13,34%	5 477,17	14,37%	5016,84	13,17%
92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,644	0,644	905,68	16,05%	672,45	11,92%	665,93	11,80%
93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	200,00	200,00	279 516,66	15,95%	286 471,56	16,35%	273058,94	15,59%
94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,50	7,50	11 286,38	17,18%	11 579,57	17,62%	11069,92	16,85%
95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	4,90	4,90	6 950,24	16,19%	7 727,84	18,00%	7330,05	17,08%
96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	92,00	92,00	93 748,12	11,63%	94 976,54	11,78%	93987,12	11,66%
97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	0,86	0,86	1 562,73	20,74%	1 563,24	20,75%	1484,74	19,71%
98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	273,00	273,00	341 538,68	14,28%	364 642,22	15,25%	348338,00	14,57%
99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	1,20	1,20	1 223,60	11,64%	1 350,09	12,84%	1201,08	11,43%
100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	2,49	2,49	1 260,25	5,78%	1 461,97	6,70%	1393,43	6,39%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	4,78	4,78	4 687,05	11,19%	5 189,74	12,39%	5109,14	12,20%
102	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	6,88	6,88	6 911,64	11,47%	7 725,63	12,82%	7580,02	12,58%
103	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,63	0,63	983,56	17,82%	1 105,59	20,03%	1092,97	19,80%
104	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	1,49	1,49	1 228,30	9,41%	1 345,89	10,31%	1247,91	9,56%
105	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	1,72	1,72	2 059,87	13,67%	2 259,68	15,00%	2316,39	15,37%
106	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,243	0,243	506,36	23,79%	551,99	25,93%	500,54	23,51%
107	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	65,00	65,00	97 695,58	17,16%	103 016,17	18,09%	98755,60	17,34%
108	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	12,00	12,00	5 967,37	5,68%	6 269,11	5,96%	5742,96	5,46%
109	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	1,143	1,143	1 191,59	11,90%	1 609,98	16,08%	1346,68	13,45%
110	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	2,16	2,16	2 664,96	14,08%	3 439,57	18,18%	3076,66	16,26%
111	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,75	0,75	916,82	13,95%	929,29	14,14%	960,26	14,62%
112	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	4,19	4,19	4 293,85	11,70%	4 581,85	12,48%	4238,05	11,55%
113	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	0,15	0,15	185,26	14,10%	192,09	14,62%	172,01	13,09%
114	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	1,72	1,72	600,07	3,98%	742,56	4,93%	1189,17	7,89%
115	АО «Квадра»-	Котельная Глиники ул.	91,2	91,2	32 880,71	4,12%	32 546,01	4,07%	28866,52	3,61%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	«Воронежская генерация»	9к (п, Никольское)								
116	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	76,0	76,0	88 756,25	13,33%	94 801,20	14,24%	94500,79	14,19%
117	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	5,00	5,00	4 251,28	9,71%	4 485,00	10,24%	4518,23	10,32%
118	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,26	0,26	270,77	11,89%	331,93	14,57%	332,22	14,59%
119	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	4,30	4,30	5 313,93	14,11%	5 725,27	15,20%	5683,79	15,09%
120	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	50,10	50,10	44 513,11	10,14%	42 826,27	9,76%	38879,08	8,86%
121	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	1,49	1,49	1 670,29	12,80%	1 566,08	12,00%	1710,58	13,11%
122	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	3,44	3,44	4 841,37	16,07%	5 510,82	18,29%	6184,93	20,52%
	Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		1465,64	1463,44	1742729,91	13,57%	1844396,53	14,37%	1769 572,65	13,80%
	Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные котельные+концессия)		1775,64	1773,44	2267544,91	14,58%	2413492,53	15,52%	2317836,65	14,92%
1	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	64,80	64,8	98529,51	17,36%	101963,60	17,96%	98028,14	17,27%
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Матросова, 145	3,00	3	3851,49	14,66%	4035,09	15,35%	4115,43	15,66%
3	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,80	1,8	1495,66	9,49%	1452,16	9,21%	1389,77	8,81%
4	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул.	1,64	1,64	1 908,44	13,28%	2 183,80	15,20%	2332,35	16,23%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Кольцовская, 5								
5	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Володарского, 40	0,72	0,72	1 402,18	22,23%	1 241,84	19,69%	1577,16	25,01%
6	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Чайковского, 1	1,56	1,56	922,07	6,75%	1 068,65	7,82%	1063,92	7,79%
7	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,096	0,096	216,95	25,80%	197,60	23,50%	174,10	20,70%
8	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Ф, Энгельса, 46	2,75	2,75	2 590,63	10,75%	2 580,58	10,71%	2308,86	9,58%
9	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	2,37	2,37	873,32	4,21%	767,03	3,69%	992,54	4,78%
10	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Мира, 3	1,92	1,92	2 792,53	16,60%	2 725,21	16,20%	2962,89	17,62%
11	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Революции, 5а	0,578	0,578	737,29	14,56%	834,76	16,49%	767,23	15,15%
12	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,80	2,8	5666,09	23,10%	5599,25	22,83%	5130,44	20,92%
13	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	3,00	3	6290,43	23,94%	6132,80	23,34%	5552,88	21,13%
14	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Брянская, 71	1,80	1,8	2587,06	16,41%	2808,55	17,81%	2571,51	16,31%
15	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Московский пр., 15	1,40	1,4	2348,50	19,15%	2366,48	19,30%	2419,39	19,73%
16	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Солнечная, 22а	2,385	2,385	3 855,76	18,46%	3 960,83	18,96%	3918,71	18,76%
17	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Вольная, 50	8,80	8,8	12808,16	16,61%	14133,42	18,33%	14115,86	18,31%
18	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр. Труда, 107	1,72	1,72	2 838,03	18,84%	2 840,78	18,85%	2966,96	19,69%
19	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,512	1,512	2 277,98	17,20%	2 505,81	18,92%	2555,76	19,30%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
20	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 91к	2,33	2,33	2 038,37	9,99%	2 407,70	11,80%	2509,52	12,30%
21	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 149к	6,60	6,6	14727,20	25,47%	14243,37	24,64%	12835,83	22,20%
22	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Никитинская ул. 27	1,188	1	1 232,89	11,85%	1 282,23	12,32%	1388,70	15,85%
23	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Плехановская ул. 18	0,93	0,93	717,83	8,81%	874,85	10,74%	720,63	8,85%
24	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,63	0,63	106,20	1,92%	116,89	2,12%	103,08	1,87%
25	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Кольцовская ул. 44	1,908	1,908	1 825,05	10,92%	1 854,80	11,10%	1918,61	11,48%
26	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр-т Революции, 27	0,048	0,048	65,51	15,58%	82,80	19,69%	66,49	15,81%
27	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бахметьева ул. 10	1,729	1,729	1756,220	11,60%	1792,330	11,83%	1780,63	11,76%
28	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 9 Января ул. 49	1,04	1,04	1 696,85	18,63%	1 801,71	19,78%	1654,57	18,16%
29	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Нарвская ул. 8а	0,86	0,86	171,91	2,28%	167,38	2,22%	163,61	2,17%
30	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 40 лет Октября ул. 1	152,00	152	176720,33	13,27%	200560,50	15,06%	200798,02	15,08%
31	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Еремеева ул. 25	9,20	9,2	2542,01	3,15%	1357,20	1,68%	1351,10	1,68%
32	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, 9 Января ул. 83	0,09	0,09	113,68	14,42%	113,70	14,42%	116,26	14,75%
33	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Свободы, 75	19,50	19,5	15644,86	9,16%	15203,28	8,90%	14 703,38	8,61%
34	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	0,43	0,43	291,91	7,75%	451,45	11,98%	398,97	10,59%
35	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,774	0,774	480,74	7,09%	542,74	8,00%	541,97	7,99%
36	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул.	1,342	1,342	1 609,47	13,69%	1 898,82	16,15%	1533,31	13,04%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Тепличная, 20б								
37	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,43	0,43	336,65	8,94%	394,33	10,47%	365,30	9,70%
38	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,926	1,926	1 718,10	10,18%	1 616,70	9,58%	1532,66	9,08%
39	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	2,58	2,58	1 585,84	7,02%	1 585,27	7,01%	1590,30	7,04%
40	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,488	1,488	1 723,98	13,23%	1 383,10	10,61%	1482,95	11,38%
41	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Антокольского, 14	1,62	1,62	776,45	5,47%	1 917,60	13,51%	1877,16	13,23%
42	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Дружинников, 26	0,60	0,6	256,76	4,89%	666,70	12,68%	733,15	13,95%
43	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Попова, строение 2	0,60	0,6	238,50	4,54%	515,61	9,81%	571,48	10,87%
44	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Ульяновская, строение 31	0,60	0,6	212,80	4,05%	599,20	11,40%	553,40	10,53%
45	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Революции 1905г, 8к	1,29	1,29	212,64	1,88%	2 228,50	19,72%	2202,16	19,49%
46	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Кольцовская, 36к	2,84	2,84	316,58	1,27%	4 483,40	18,02%	4490,91	18,05%
47	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Землячки, 29/3	1,032	1,032	0	0,00%	1319,9	14,60%	1491,58	16,50%
48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, стр. 20к	1,032	1,032	0	0,00%	464,606	5,14%	891,44	9,86%
49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, д.2	1,178	1,178	0	0,00%	529,682	5,13%	1219,45	11,82%
50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Республиканская, 74	-	3,58	-	-	-	-	2 157,98	6,88%
51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 131	-	2,41	-	-	-	-	1 872,22	8,87%
52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Машиностроителей, 82	-	4,42	-	-	-	-	2 991,07	7,73%
53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Космонавтов, 27	-	2,75	-	-	-	-	1 580,70	6,56%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		322,47	335,438	383111,41	13,56%	421854,59	14,93%	425132,49	14,46%
1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	16,00	16	30542,30	21,79%	32313,50	23,05%	31118,28	22,20%
2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Иркутская, 5к	12,00	12	19214,68	18,28%	22013,62	20,94%	22 725,27	21,62%
4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр, Труда, 12к	6,22	6,22	11 547,68	21,19%	12 252,67	22,49%	12 135,67	22,27%
5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,289	5,289	11 047,08	23,84%	11 836,04	25,55%	10 972,51	23,68%
6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 131	4,429	-	6 030,25	15,54%	7 436,96	19,17%	-	-
7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пер, Здоровья, 88а	0,185	0,185	512,50	31,62%	533,66	32,93%	501,02	30,92%
8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	3,585	-	4 905,91	15,62%	5 569,28	17,73%	-	-
9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,408	-	4 875,28	23,11%	5 352,38	25,37%	-	-
10	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,644	4,644	5 758,12	14,15%	6 573,27	16,16%	6 153,40	15,13%
	Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		54,76	44,338	94433,80	19,69%	103881,40	21,66%	83606,15	21,53%
1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	140,50	140,50	183045,00	14,87%	216444,26	17,59%	196081,00	15,93%
	Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		140,50	140,50	183045,00	14,87%	216444,26	17,59%	196081,00	15,93%
1	АО «КБХА»	Котельная ул. Ворошилова, 22	150,00	150,00	250780,00	19,09%	237210,00	18,05%	217088,00	16,52%
	Итого по АО «КБХА»		150,00	150,00	250780,00	19,09%	237210,00	18,05%	217088,00	16,52%
1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	120,00	120,00	58709,00	5,58%	61972,97	5,90%	63547,90	6,05%
	Итого по ООО		120,00	120,00	58709,00	5,58%	61972,97	5,90%	63547,90	6,05%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	"Святогор"									
1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,	119,50	83,0	98152,69	9,38%	115251,94	11,01%	118483,24	16,30%
	Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		119,50	119,50	126332,01	12,07%	145503,00	13,90%	118483,24	16,30%
1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	19,50	19,50	16965,00	9,93%	17634,00	10,32%	17134,00	10,03%
	Итого по ООО "Жилищник"		19,50	19,50	16965,00	9,93%	17634,00	10,32%	17134,00	10,03%
1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	24,00	24,00	32793,00	15,60%	34887,00	16,59%	33662,00	16,01%
	Итого по ООО "Энерговид"		24,00	24,00	32793,00	15,60%	34887,00	16,59%	33662,00	16,01%
1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	15,20	15,20	12083,20	9,07%	13045,00	9,80%	12 130,00	9,11%
	Итого по ООО «Воронежская керамика»		15,20	15,20	12083,20	9,07%	13045,00	9,80%	5468,23	4,11%
1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	44,43	44,43	65 750,00	16,89%	64 894,00	16,67%	12 130,00	9,11%
	Итого по ЗАО "ВКСМ"		44,43	44,43	65750,00	16,89%	64894,00	16,67%	90552,00	23,27%
1	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	80,00	80,00	70990,96	10,13%	74989,00	10,70%	78783,00	11,24%
	Итого по Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"		80,00	80,00	70990,96	10,13%	74989,00	10,70%	78783,00	11,24%
1	ООО "ТЭЦ "Гарант"	Котельная ул. 20 лет Октября, 59	13,00	13,00	13428,70	11,79%	13428,70	11,79%	6500,00	11,49%
	Итого по ООО "ТЭЦ "Гарант"		13,00	13,00	13428,70	11,79%	13428,70	11,79%	6500,00	11,49%
1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	60,00	60,00	50255,60	9,56%	51645,00	9,83%	47322,30	9,00%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	Итого по ОАО "Электросигнал"		60,00	60,00	50255,60	9,56%	51645,00	9,83%	47322,30	9,00%
1	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	4,30	4,30	4806,00	12,76%	4669,70	12,40%	4962,4	13,17%
	Итого по ООО "Теплокомснаб"		4,30	4,30	4806,00	12,76%	4669,70	12,40%	4962,4	13,17%
1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	4,80	5,16	4136,93	9,84%	4258,04	10,13%	4316,479282	9,55%
2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,54	0,54	724,96	15,33%	804,05	17,00%	737,7144121	15,60%
3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	4,30	4,3	5979,82	15,88%	6264,25	16,63%	5818,865922	15,45%
4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,30	1,3	1552,63	13,63%	1474,77	12,95%	1346,554491	11,82%
5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,86	0,86	1 447,83	19,22%	1 495,33	19,85%	1445,402106	19,19%
6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	0,86	0,86	1 047,58	13,91%	1 023,68	13,59%	996,824525	13,23%
7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,60	0,6	491,63	9,35%	484,34	9,22%	454,8458749	8,65%
8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	2,30	2,3	3661,69	18,17%	3877,11	19,24%	3761,502615	18,67%
9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,41	3,41	5 120,77	17,14%	5 264,54	17,62%	5168,514925	17,30%
10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,76	3,78	4 988,25	15,14%	5 417,19	16,45%	5197,22638	15,70%
11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	19,8	19,8	25 297,15	14,58%	27 981,19	16,13%	27735,64729	15,99%
12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул.	2,51	2,58	3 283,22	14,93%	3 898,62	17,73%	3678,207333	16,27%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Пирогова, 41								
13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 536	1,84	1,84	2 021,19	12,54%	2 169,88	13,46%	2144,227901	13,30%
14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 806	3,42	3,41	4 706,80	15,71%	5 254,14	17,54%	5179,360269	17,34%
15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,58	2,58	3 240,52	14,34%	3 508,42	15,52%	3386,754996	14,99%
16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,58	2,58	3 562,52	15,76%	3 663,38	16,21%	3580,613289	15,84%
17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,74	2,74	3 361,04	14,00%	3 611,71	15,05%	3309,825998	13,79%
18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,62	0,62	477,42	8,79%	519,72	9,57%	479,6454971	8,83%
19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	2,12	2,16	2 357,53	12,69%	2 617,46	14,09%	2507,243356	13,25%
20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	3,87	3,88	7 297,93	21,53%	7 769,68	22,92%	7410,701788	21,80%
21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,40	2,4	3624,14	17,24%	3878,39	18,45%	3643,072887	17,33%
22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,50	2,77	2346,97	10,72%	2417,74	11,04%	2460,853695	10,14%
23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	4,24	4,24	1 778,38	4,79%	2 269,86	6,11%	2462,256002	6,63%
24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	7,80	7,8	5957,23	8,72%	8880,11	13,00%	7636,672036	11,18%
	Итого по ООО "Теплосбыт"		81,75	82,51	98464,12	13,75%	108803,61	15,19%	104859,01	14,51%
1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121	21,29	21,29	24 084,29	12,91%	29 295,80	15,71%	29 295,80	15,71%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Стрелковой Дивизии, 11								
	Итого по ООО «Теплодар»		21,29	21,29	24 084,29	12,91%	29 295,80	15,71%	29 295,80	15,71%
1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,72	3,72	4 842,11	14,86%	5 510,21	16,91%	5515,94	16,93%
2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	5,16	5,16	2 524,06	5,58%	3 139,18	6,94%	2984,6	6,60%
3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	5,16	5,16	9 243,79	20,45%	9 100,80	20,13%	10182,53	22,53%
4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,42	0,42	1 804,46	49,04%	2 155,74	58,59%	1938,26	52,68%
5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,48	0,48	631,57	15,02%	720,73	17,14%	730,66	17,38%
6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	20,64	20,63	27 019,94	14,94%	25 987,36	14,37%	29684,14	16,43%
7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	1,08	1 017,13	10,75%	1 046,59	11,06%	1110,54	11,74%
8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,86	0,86	853,81	11,33%	1 067,10	14,16%	924,9	12,28%
9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,46	0,46	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	Итого по ООО "ТеплоЭконом"		37,98	37,97	47 936,87	14,41%	48 727,71	14,65%	53071,57	15,96%
1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, Учебный кордон, 5а	9,00	9,0	10210,00	12,95%	12488,00	15,84%	11900	15,09%
2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	9,00	9,00	10755,00	13,64%	9468,00	12,01%	9707	12,31%
3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к БМК	2,76	2,78	3701,00	15,31%	3175,00	13,13%	3413	14,01%
4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер,	1,08	1,1	1702,00	17,99%	2132,00	22,54%	1904	19,76%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Здоровья, 86а								
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		21,84	21,88	26368,00	13,78%	27263,00	14,25%	26924,00	14,05%
1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельня ул. Академика Конопатова, строение 11к	43,70	43,7	16391,10	4,28%	21232,82	5,55%	23031,82	6,02%
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		43,70	43,70	16391,10	4,28%	21232,82	5,55%	23031,82	6,02%
1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,922	1,922	3 230,29	19,19%	3 721,56	22,10%	3 339,49	19,83%
2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	1,06	1,06	1 530,62	16,48%	1 671,66	18,00%	1 639,54	17,66%
3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	1,06	1,06	1524,8	16,42%	1669,6	17,98%	1564,94	16,85%
4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,16	5,16	9 263,83	20,49%	9 889,12	21,88%	9 526,73	21,08%
5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	3,01	3,01	3 789,32	14,37%	4 173,88	15,83%	4 144,19	15,72%
6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,16	5,16	8 896,83	19,68%	9 319,55	20,62%	9 112,01	20,16%
7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	3,01	3,01	3 794,15	14,39%	4 086,53	15,50%	4 022,42	15,26%
8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	3,01	3,01	3 702,55	14,04%	4 034,24	15,30%	3 894,00	14,77%
9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	2,48	2,48	4 504,45	20,73%	4 568,27	21,03%	4 482,17	20,63%
10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2	1,21	1,21	1 902,34	17,95%	1 796,47	16,95%	1 989,83	18,77%
11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Мордасовой, 9б	0,86	0,86	1 451,32	19,26%	1 555,90	20,65%	1 532,92	20,35%
12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул.	1,36	1,36	2 033,73	17,07%	2 291,28	19,23%	2 040,97	17,13%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		Ломоносова, 78								
13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,7	0,69	984,17	16,05%	1 117,13	18,22%	1 075,58	17,79%
	Итого по ООО "Тепло-Сервис"		30,00	29,992	46608,40	17,73%	49895,19	18,98%	48364,79	18,41%
1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,752	2,752	2 712,00	11,25%	1 932,46	8,02%	1015,00	4,21%
	Итого по ООО «Петровские бани»		2,752	2,752	2712,00	11,25%	1932,46	8,02%	1015,00	4,21%
1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	3,182	3,182	3 887,41	13,95%	4 568,00	16,39%	4 568,00	16,39%
	Итого по ООО «Тепло»		3,182	3,182	3887,41	13,95%	4568	16,40%	4568	16,40%
1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	12,90	12,90	8306,00	7,35%	9552,13	8,45%	9552,13	8,45%
2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	3,74	3,74	4485,00	13,69%	5157,87	15,74%	5157,87	15,74%
	Итого по ООО «Теплопрофи»		16,64	16,64	12 791,00	8,77%	14 710,00	10,09%	14 710,00	10,09%
1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,86	0,86	1 256,00	16,67%	1 433,00	19,02%	1 433,00	19,02%
2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2,62	2,62	3 364,40	14,66%	3 591,00	15,65%	3 591,00	15,65%
3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острожская, 164/1	3,87	3,87	6 874,30	20,28%	7 306,80	21,55%	7 306,80	21,55%
4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острожская, 164/2	3,44	3,44	4 249,70	14,10%	4 079,70	13,54%	4 079,70	13,54%
5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	2,124	2,124	2 174,50	11,69%	2 335,20	12,55%	2 335,20	12,55%
6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	24,252	24,252	26 116,90	12,29%	32 071,60	15,10%	32 071,60	15,10%
7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острожская, 170/8	11,352	11,352	11 316,20	11,38%	13 287,70	13,36%	13 287,70	13,36%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	4,128	4,128	4 869,30	13,47%	5 084,10	14,06%	5 084,10	14,06%
9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	4,3	4,3	5 950,10	15,80%	6 078,40	16,14%	6 078,40	16,14%
10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	3,87	3,87	5 674,10	16,74%	6 038,80	17,81%	6 038,80	17,81%
11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	3,87	3,87	5 676,10	16,74%	5 905,50	17,42%	5 905,50	17,42%
12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	3,87	3,87	5 223,40	15,41%	5 695,10	16,80%	5 695,10	16,80%
13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	3,87	3,87	5 237,50	15,45%	5 773,70	17,03%	5 773,70	17,03%
14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	2,58	2,58	3 746,90	16,58%	4 120,70	18,23%	4 120,70	18,23%
15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	2,58	2,58	3 635,40	16,09%	3 934,20	17,41%	3 934,20	17,41%
16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	1,892	1,892	1 267,30	7,65%	1 599,30	9,65%	1 599,30	9,65%
17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	3,87	3,87	0,00	0,00%	5 760,10	16,99%	5 760,10	16,99%
18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	1,72	1,72	0,00	0,00%	2 513,70	16,68%	2 513,70	16,68%
	Итого по ООО «СбытСервис»		85,068	85,068	96 632,10	12,97%	116 608,60	15,65%	116 608,60	15,65%
1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	25,80	25,80	37062,00	16,40%	42215,40	18,68%	42983,00	19,02%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	Итого по ООО «Спецподряд»		25,80	25,80	37062	16,40%	42215,4	18,68%	42983,00	19,02%
1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	9,02	9,27	9 589,00	12,14%	9 589,00	12,14%	10 307,00	13,04%
	Итого по ООО «Акон-Энерго»		9,02	9,27	9589	12,14%	9589	12,14%	10 307,00	13,04%
1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,78	3,78	6 048,34	18,27%	6 048,34	18,27%	6 048,34	18,27%
	Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,78	3,78	6048,34	18,27%	6048,34	18,27%	6048,34	18,27%
1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,00	4,00	4431,99	12,65%	4862,15	13,88%	4862,15	13,88%
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,00	4,00	4431,99	12,65%	4862,15	13,88%	4862,15	13,88%
1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	-	3,00	-	-	-	-	-	-
2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	3,44	3,44	3 894,00	12,92%	2 682,00	8,90%	2 567,00	8,52%
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		3,44	6,44	3 894,00	12,92%	2 682,00	8,90%	2 567,00	8,52%
1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	1,08	1,08	1 020,74	10,79%	1 081,78	11,43%	1 081,78	11,43%
	Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		1,08	1,08	1020,74	10,79%	1081,78	11,43%	1 081,78	11,43%
1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,71	17,71	7 962,56	5,13%	7 823,08	5,04%	7 823,08	5,04%
2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,084	1,084	0	0,00%	520,57	5,48%	520,57	5,48%
	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко		18,794	18,794	7 962,56	4,84%	8 343,65	5,07%	8 343,65	5,07%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	Минздрава России									
1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулоч Здоровья, 2	12,48	12,48	9 216,00	8,43%	9 216,00	8,43%	9 216,00	8,43%
2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	2,25	2,25	909,50	4,61%	909,50	4,61%	909,50	4,61%
3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	4,8	4,8	2 417,70	5,75%	2 417,70	5,75%	2 417,70	5,75%
4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	3,20	3,20	4194,40	14,96%	4194,40	14,96%	4194,40	14,96%
5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	2,80	2,80	2783,40	11,35%	2783,40	11,35%	2783,40	11,35%
6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,90	0,90	620,17	7,87%	620,17	7,87%	620,17	7,87%
	Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		26,43	26,43	20 141,17	8,70%	20 141,17	8,70%	20 141,17	8,70%
1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	1,80	1,80	2422,50	15,36%	2422,50	15,36%	2522,91	16,00%
2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,00	3,00	4394,80	16,72%	4394,80	16,72%	5231,59	19,91%
	Итого по ООО "Жилстройсервис"		4,80	4,80	6817,30	16,21%	6817,30	16,21%	7754,50	18,44%
1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	9,03	9,03	11 913,72	15,06%	12 518,68	15,83%	12 582,72	15,91%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	18,06	18,06	23 396,50	14,79%	29 555,98	18,68%	32 005,20	20,23%
3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	20,64	20,64	11 784,76	6,52%	20 551,04	11,37%	28 386,82	15,70%
4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная пер. Загорский, 12к	-	8	-	-	-	-	1 592,73	2,27%
	Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		47,73	55,73	47 094,98	11,26%	62 625,70	14,98%	74 567,47	15,27%
1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,774	0,774	1 432,71	21,13%	1 701,34	25,09%	1715,39	25,30%
2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2,4	2,4	1 387,65	6,60%	2 221,28	10,57%	2585,03	12,30%
3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	2,58	2,58	2 784,34	12,32%	3 505,39	15,51%	3570,47	15,80%
4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,689	0,689	265,96	4,41%	423,82	7,02%	440,57	7,30%
	Итого по ООО "Теплоснаб"		6,443	6,443	5 870,66	10,40%	7 851,83	13,91%	8311,46	14,73%
1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, ба;	0,50	0,50	965,11	22,03%	965,11	22,03%	965,11	22,03%
	Итого по ООО "Ипподромное"		0,50	0,50	965,11	22,03%	965,11	22,03%	965,11	22,03%
1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	4,80	4,80	7107,00	16,90%	6790,00	16,15%	6790,00	16,15%
	Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,80	4,80	7107,00	16,90%	6790,00	16,15%	6790,00	16,15%
1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	8,60	8,60	15985,99	21,22%	20211,75	26,83%	19253,72	25,56%
	Итого по ООО "Две столицы"		8,60	8,60	15985,99	21,22%	20211,75	26,83%	19253,72	25,56%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
1	УК «Дворик» (ООО "Вест1")	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,77	1,77	3 202,00	20,65%	3 219,10	20,76%	3050,00	19,67%
	Итого по ООО "Вест1"		1,77	1,77	3202,00	20,65%	3219,1	20,76%	3050,00	19,67%
1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная санатория им. Горького, ул. Дарвина	7,50	7,50	6557,00	9,98%	7797,00	11,87%	7797,00	11,87%
	Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»		7,50	7,50	6557,00	9,98%	7797,0	11,87%	7797,0	11,87%
1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	120,48	120,48	74 644,52	7,07%	75 353,10	7,14%	78008,42	7,39%
	Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		120,48	120,48	74644,52	7,07%	75353,1	7,14%	78008,42	7,39%
1	ООО "Инвестиционно-строительная компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1,49	1,49	1 150,00	8,81%	1 163,53	8,91%	1078,73	8,26%
	Итого ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		1,49	1,49	1150,00	8,81%	1163,53	8,91%	1078,73	8,26%
1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,80	4,80	6980,52	16,60%	7472,28	17,77%	7641,50	18,17%
	Итого ООО "Теплодом"		4,80	4,80	6980,52	16,60%	7472,28	17,77%	7641,50	18,17%
1	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул. Суворова, 122а	7,093	7,093	5 924,70	9,54%	9 673,19	15,57%	12 651,64	20,36%
2	ООО "Стройинвест"	Котельная Московский проспект, 53	0,440	0,62	279,481	7,25%	645,502	16,75%	551,478	10,15%
	Итого ООО "Стройинвест"		7,533	7,713	6 204,18	9,40%	10 318,69	15,64%	13 203,12	10,15%
1	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Московский проспект	9,03	9,03	-	-	1 734,12	2,19%	6 315,72	7,98%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
		179/5к								
2	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	17,67	17,67	-	-	7 086,36	4,58%	26 159,65	16,90%
3	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	3,44	3,44	-	-	1 574,11	5,22%	4 577,29	15,19%
4	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,58	2,58	-	-	1 043,85	4,62%	3 025,58	13,39%
5	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,73	4,73	-	-	312,02	0,75%	4 062,61	9,80%
6	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 14К	-	2,36	-	-	-	-	-	-
7	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	-	6,45	-	-	312,0	-	1 437,96	2,54%
8	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	-	1,72	-	-	-	-	-	-
	Итого ООО Теплосбыт-Ресурс		37,45	47,98	-	0,00%	11 750,46		45 578,81	10,84%
1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	1,39	1,39	2173,88	17,85%	2203,814	18,10%	2226,168	18,28%
	Итого ООО "ПКФ "Орлан"		1,39	1,39	2173,88	17,85%	2203,814	18,10%	2226,168	18,28%
1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	16,34	16,34	11107,42	7,76%	14283,6	9,98%	12561,997	8,78%
	Итого АО "ВЗПП-Микрон"		16,34	16,34	11107,42	7,76%	14283,6	9,98%	12562,00	8,78%
1	АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	48,00	48,00	95522	22,72%	99363	23,63%	97096	23,09%
	Итого АО		48,00	48,00	95522	22,72%	99363	23,63%	97096	23,09%

№	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность на 01.01.2021 г.	Установленная тепловая мощность на 01.01.2022 г.	2020 г.		2021г.		2022 г.	
					Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ	Выработка тепловой энергии	КИУМ
			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал	%	Гкал	%	Гкал	%
	Воронежсинтезкаучук									
1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,38	1,38	-	-	1245,00	10,30%	2089,00	17,28%
	Итого ООО "АСТУР-Сервис"		1,38	1,38			1245,00	10,30%	2089,00	17,28%
1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	3,48	3,48	-	-	1794,77	5,89%	2872,44	9,42%
	Итого ООО "Деловой фактор"		3,48	3,48			1794,77	5,89%	2872,44	9,42%
1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	2,086	2,086	-	-	1433,00	7,84%	1433,00	7,84%
	Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		2,086	2,086			1433,00	7,84%	1433,00	7,84%
1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	5,25	5,25	4050,5	8,81%	4889,5	10,63%	4608,5	10,02%
2	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	5,25	5,25	4050,5	8,81%	4889,5	10,63%	4608,5	10,02%
	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"		10,5	10,5	8101,00	8,81%	9779,00	10,63%	9217,00	10,02%
1	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	-	7,5	-	-	-	-	3630,95	5,53%
	ООО «Виталита»		-	7,5	-	-	-	-	3630,95	5,53%
	Итого по котельным городского округа		3716,91	3710,94	4 409 837,80		4 743 635,97		4 645 723,34	

2.9.Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети.

В филиале АО «Квадра» - «ВГ» учет тепла, отпущенного в паровые и водяные тепловые сети ведется на 19 источниках тепловой энергии, а именно:

- ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельная №1, Котельная №2 – владение на праве собственности;
- котельная по ул. Ленинский пр-кт, 162К; котельная по ул. пер. Ботанический, 45К; котельная по ул. Любы Шевцовой; 30К; котельная по ул. Туполева, 31К; котельная по ул. Богдана Хмельницкого, 79К; котельная по ул. Владимира Невского, 25К; котельная по ул. Волгоградская, 39Л; котельная по ул. Глинки, 9К; котельная по ул. Курчатова, 23Б; котельная по ул. 3 Интернационала, 2К; котельная по ул. Ломоносова, 116К, котельная по ул. Ломоносова, 98К; котельная Московский пр-т., 179К, котельная по ул. Никитинская, 36К; котельная по ул. Старо-Московская, 31 к – котельные принятые по концессионному соглашению.

Перечень узлов учета тепловой энергии представлены в таблицах 139 – 143. Схемы узлов и средства измерений тепловой энергии, на рассматриваемых источниках тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» представлены на рисунках 9 – 21.

Таблица 139 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии ТЭЦ-1

№ теплотрассы	Назначение прибора	Тип прибора	Заводской номер	Срок очередной проверки
т/тр № 1 пр.	Сужающее устройство	СУ	94292	05.08.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	07190257	03.07.2026
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030127	04.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5290	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1091785	10.06.2026
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	0671	28.04.2024
т/тр № 1 (нитка 1) обр.	Сужающее устройство	СУ	260885	05.08.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030133	04.04.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030129	04.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100М	52003205159	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10Л	26191	08.08.2024
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	0671	28.04.2024
т/тр № 1 (нитка 2) обр.	Сужающее устройство	СУ	270808	05.08.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030136	04.04.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030126	04.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5292	23.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10Л	24892	08.08.2024
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	0671	28.04.2024
т/тр № 3 пр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3507	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182614	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180171	12.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33118	17.02.2024
т/тр № 3 обр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3507	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182615	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180175	07.11.2023

№ теплотрассы	Назначение прибора	Тип прибора	Заводской номер	Срок очередной проверки
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33118	17.02.2024
т/тр № 4 пр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3509	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	52003205151	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180172	12.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33112	18.02.2024
т/тр № 4обр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3509	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	52003205152	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180173	12.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33112	18.02.2024
т/т № 5 пр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	0721	17.03.2025
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5287	16.03.2025
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1032210	29.03.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	17846	27.04.2024
т/т № 5 обр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	0721	17.03.2025
	Преобразователь температуры	ТС 100М	52003205160	23.03.2024
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1054903	29.03.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	17846	27.04.2024
т/т № 8 пр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3510	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182322	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180170	12.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	32916	15.11.2023
т/т № 8 обр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	3510	05.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182323	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180174	06.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	32916	15.11.2023
т/т № 17 пр.	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	1374	01.03.2027
	Преобразователь температуры	ТС 100М	3888	16.03.2025
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1091776	15.06.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	23924	09.06.2026
т/т № 17 обр	Ультразвуковой расходомер	УРЖ2КМ	1374	01.03.2027
	Преобразователь температуры	ТС 100М	3889	16.03.2025
	Преобразователь давления	АИР-10L	24269	15.06.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	23924	09.06.2026
Подпиточная линия БУ-1	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1322484	10.08.2025
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3846	03.06.2023

№ теплотрассы	Назначение прибора	Тип прибора	Заводской номер	Срок очередной проверки
	Преобразователь давления	АИР-10L	24229	07.06.2027
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия БУ-1 (дополнительная)	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	210179	06.07.2026
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3847	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	24270	07.06.2027
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия БУ-2	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	736292	06.06.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3848	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	24272	07.06.2027
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия БУ-3	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1900356	04.06.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3849	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	24891	07.06.2027
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия БУ-4 (основная)	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	2000048	12.10.2024
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5111	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	28338	08.09.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	32394	14.05.2023
Подпиточная линия БУ-4 (допол-ная)	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1900129	23.09.2025
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5105	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	28339	08.09.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	32394	14.05.2023
Подпиточная линия БУ-5 (1 нитка)	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1701606	10.08.2025
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3850	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	31131	07.06.2027
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия БУ-5 (2 нитка)	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1801036	06.07.2026
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3851	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	27082	07.06.2026
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33946	01.02.2025
Подпиточная линия после подогревателей	Преобразователь расхода вихреакустический	МЕТРАН-300 ПР	3043639	22.11.2023
	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182321	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180176	09.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33135	20.02.2024
Подпиточная линия после	Преобразователь расхода вихреакустический	МЕТРАН-300 ПР	3043640	22.11.2023

№ теплотрассы	Назначение прибора	Тип прибора	Заводской номер	Срок очередной проверки
попиточных насосов	Преобразователь температуры	ТС Pt100	51510182320	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180177	09.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33135	20.02.2024
Паропровод 6 (нитка 1)	Сушающее устройство	СУ	20966	05.08.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	10050057	15.06.2025
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030134	04.04.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5112	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	24276	10.06.2026
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	23924	09.06.2026
Паропровод 6 (нитка 2)	Сушающее устройство	СУ	62232	05.08.2023
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	10050058	15.06.2025
	Датчик давления	МЕТРАН 22-ДД	220957	08.07.2024
	Преобразователь температуры	ТС 100М	5113	03.06.2023
	Преобразователь давления	АИР-10L	02051496	26.03.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М	0671	24.04.2024
Паропровод 7 (нитка 1)	Сушающее устройство	СУ	260571	12.04.2024
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	11060172	27.05.2026
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	140050059	27.05.2026
	Преобразователь температуры	ТС 100П	8178	14.04.2024
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1062165	27.05.2024
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33258	12.05.2024
Паропровод 7 (нитка 2)	Сушающее устройство	СУ	270571	12.04.2024
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	12030337	27.05.2026
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	10050060	27.05.2026
	Преобразователь температуры	ТС 100П	8181	14.04.2024
	Преобразователь давления	АИР-20М2	1062166	27.05.2024
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961.2	33258	12.05.2024
Трубопровод возвращаемого конденсата ВСК	Сушающее устройство	СУ	60590	03.06.2024
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	12030338	27.05.2026
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	12030339	27.05.2024
	Преобразователь температуры	ТС 100П	3025	03.06.2024
Паропровод 24	Преобразователь давления	АИР-20М2	1062161	27.05.2024
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	32388	14.05.2023
	Сушающее устройство	СУ	70590	03.06.2024
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	12030343	27.05.2026
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-100	13030135	19.06.2024
	Преобразователь температуры	ТС 100П	515101823	03.06.2024
Паропровод 25	Преобразователь давления	АИР-20М2	1062156	27.05.2026
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	32388	14.05.2023

№ теплотрассы	Назначение прибора	Тип прибора	Заводской номер	Срок очередной проверки
	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	732561	20.06.2023
	Преобразователь температуры	ТС 100П	5102	03.06.2024
	Преобразователь давления	АИР-20М2	28329	08.06.2025
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	33285	12.05.2024
Паропровод 26	Сужающее устройство	СУ	2396/1	20.04.2023
	Датчик давления	Метран-150	1303744	15.04.2025
	Датчик давления	ЭЛЕМЕР-30М	11190031	15.11.2024
	Преобразователь температуры	ТС 100Pt	5212202070	19.05.2024
	Преобразователь давления	ЭЛЕМЕР-30М	10180230	12.11.2023
	Вторичный прибор (вычислитель)	СПТ 961М.2	32907	15.11.2023

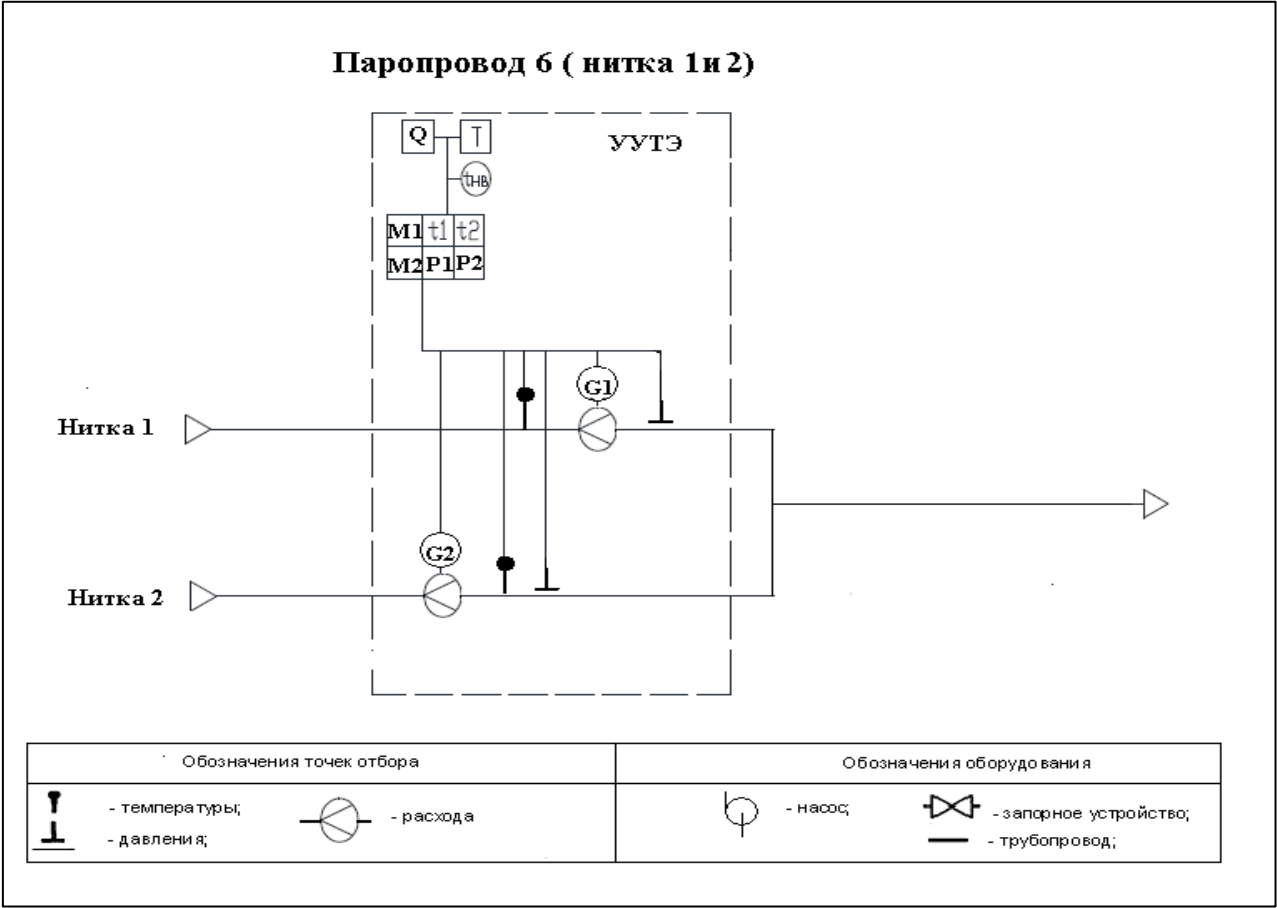


Рисунок 8 - Схема узла учета №1 ТЭЦ-1

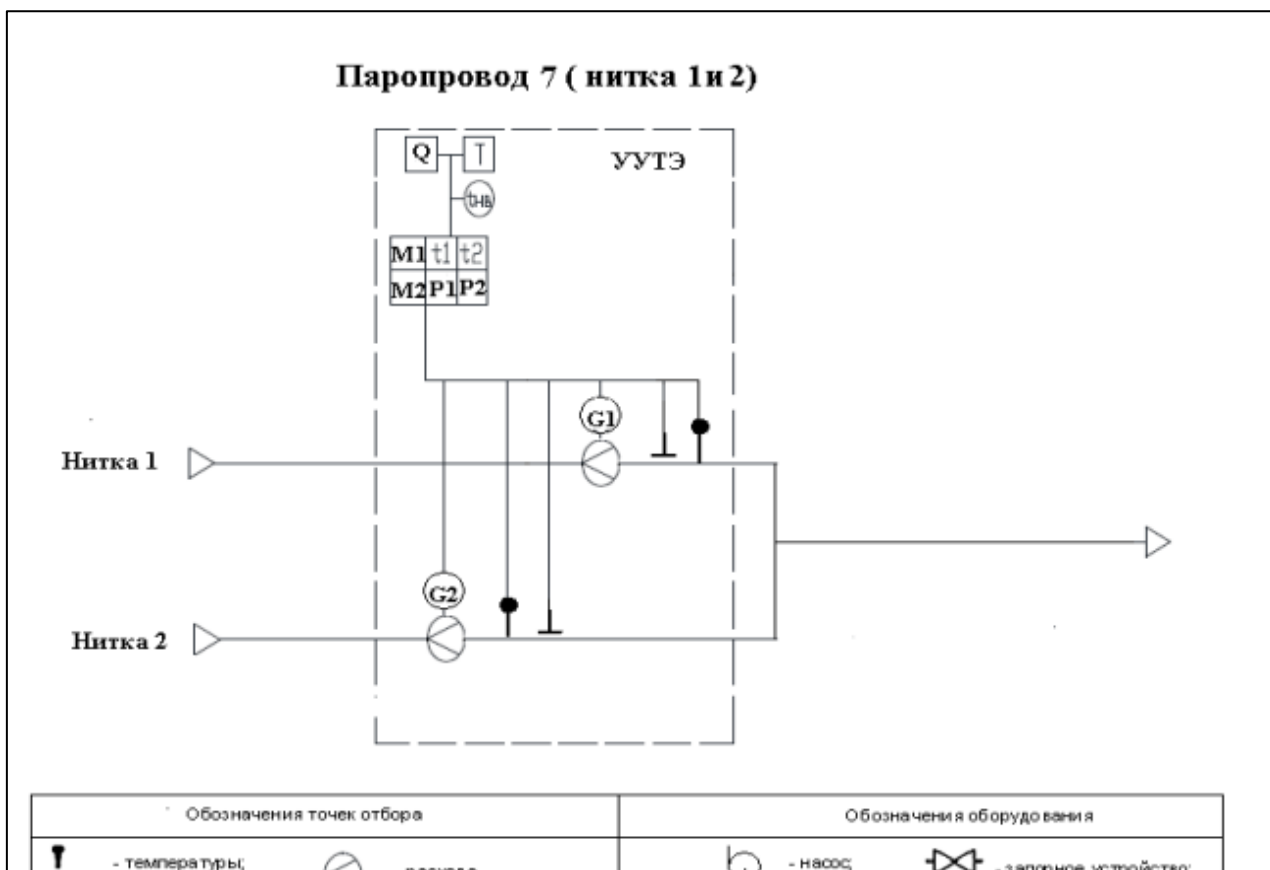


Рисунок 9 - Схема узла учета №2 ТЭЦ-1

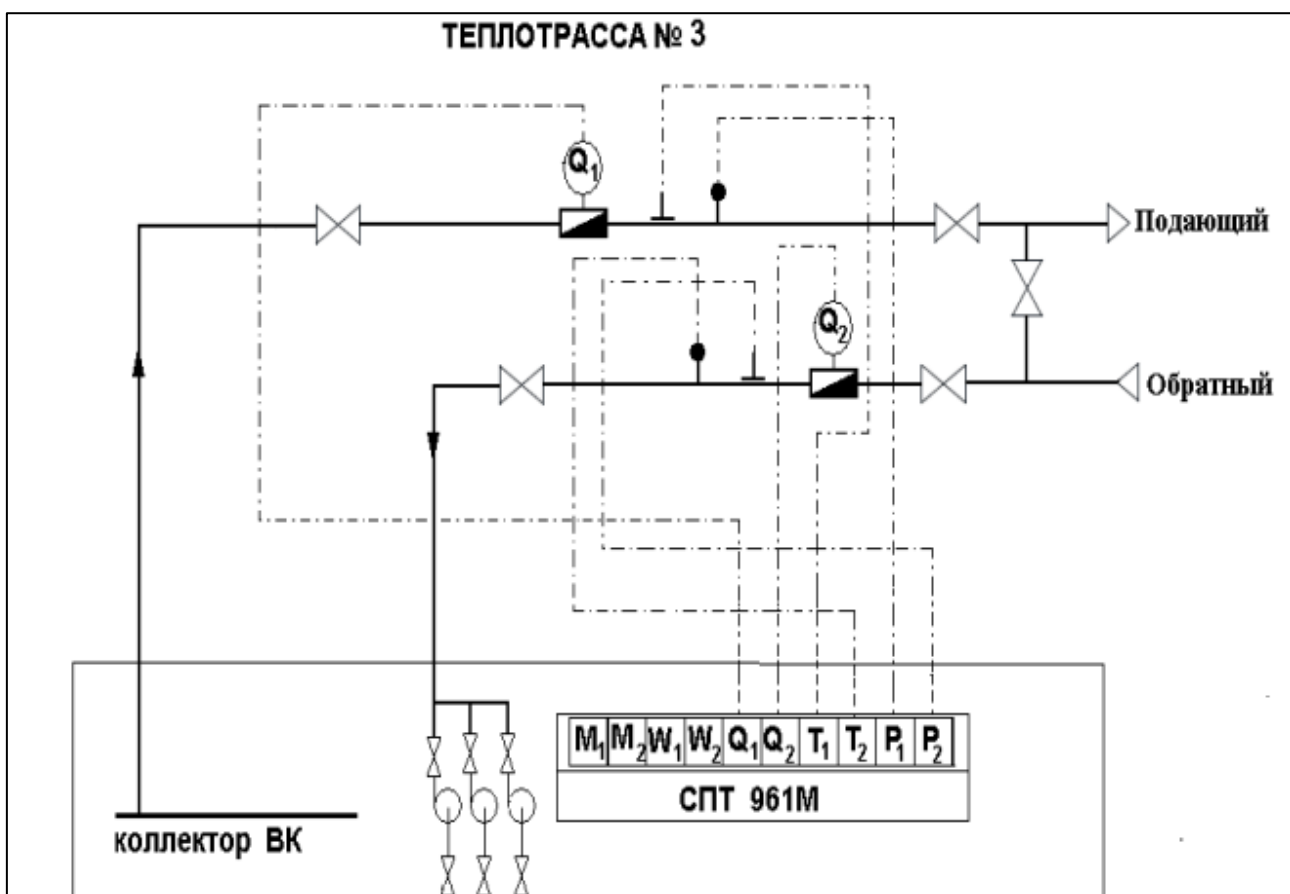


Рисунок 10 - Схема узла учета №3 ТЭЦ-1

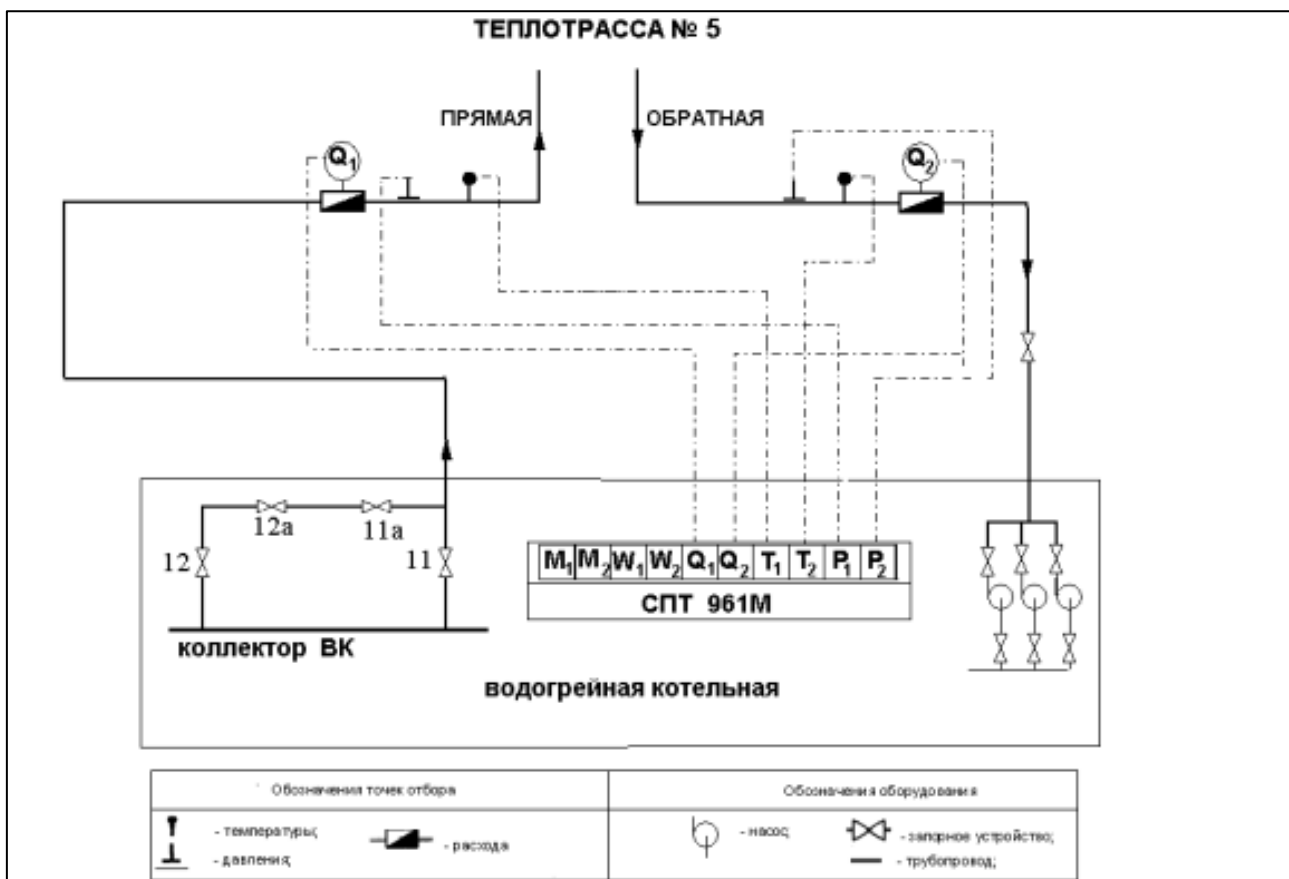


Рисунок 11 - Схема узла учета №4 ТЭЦ-1

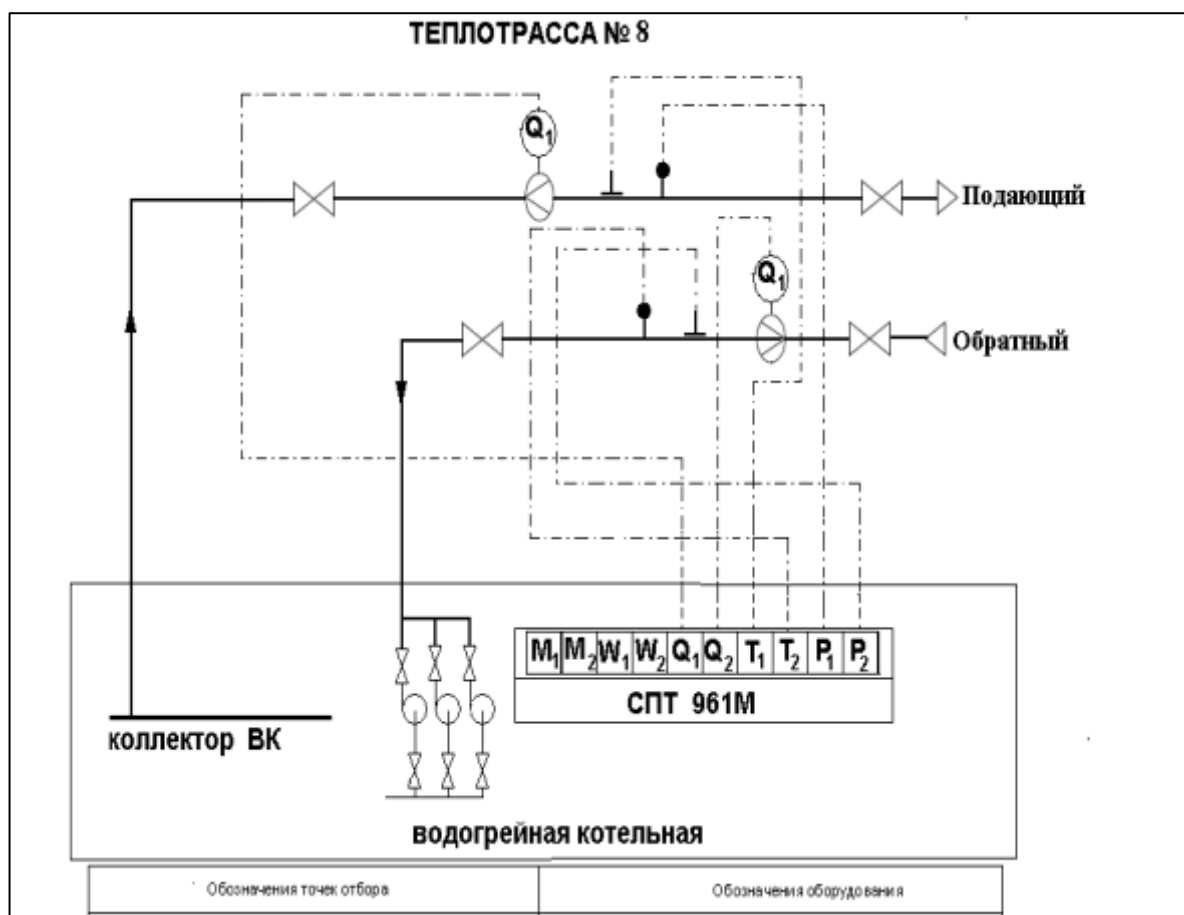


Рисунок 12 - Схема узла учета №5 ТЭЦ-1

Таблица 140 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии ТЭЦ-2

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Наименование СИ	Тип	Заводской номер	Срок поверки	Примечание
Паропровод № 5 (Промтекстиль)	2006 год	Тепловычислитель	СПТ-961.2	32310	15.04.2023	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01323	21.02.2026	
		Диафрагма измерительная	ДКС	230	20.04.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1301086	12.05.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150CD1	1221113	05.04.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150TG4	1030276	05.04.2026	
		Термопреобразователь сопротивления	ТС Метран-2000-100П	2536746	14.05.2025	
Паропровод ООО "Харти"	2006 год	Тепловычислитель	СПТ-961.2	29810	04.06.2023	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01340	21.02.2026	
		Диафрагма измерительная	ДКС	159	21.04.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1301082	26.04.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150CD1	1142010	05.04.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150TG3	923405	05.04.2026	
		Термопреобразователь сопротивления	ТС Метран-2000-100П	2584004	21.06.2026	
Паропровод ООО "ЖБК"	2005 год	Тепловычислитель	СПТ-961.2	29811	16.07.2022	Выведен из эксплуатации
		Адаптер-расширитель	АДС-97	00818	30.10.2023	
		Диафрагма измерительная	ДКС	150	22.04.2023	
		Преобразователь давления	Сапфир - 22 МТ2440	700135	21.04.2022	
		Преобразователь давления	Сапфир - 22 МТ2430	900252	21.04.2022	
		Преобразователь давления	Сапфир - 22 МТ2155	306249	21.04.2022	
		Термопреобразователь сопротивления	ТСП 9201	2300	22.04.2022	
Подпитка теплосети Ду100, Ду 300	2005	Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	1349607	16.05.2026	
		Преобразователь давления	Метран - 150TG2	6072131	17.03.2025	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран 200 ТСП 206 100П	2334652	18.03.2025	
		Расходомер электромагнитный	ВЗЛЕТ ЭР	613914	21.05.2024	
		Преобразователь давления	Метран-150TG4	899614	22.06.2024	

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Наименование СИ	Тип	Заводской номер	Срок поверки	Примечание
		Термопреобразователь сопротивления	Метран 2000 100П	2429564	07.06.2026	
		Тепловычислитель	СПТ-961.2	29810	04.06.2023	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01340	20.02.2026	
Теплотрасса № 6	2008	Диафрагма измерительная	ДКС	0006	04.07.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150 CD2	6072138	06.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150 CD1	6072145	06.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран - 150 TG3	6072129	06.05.2023	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран 2000 100П	2429539	07.06.2026	
		Диафрагма измерительная	ДКС	256	04.07.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150 CD3	6072132	06.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150 CD2	6072143	06.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран - 150 TG3	6072128	06.05.2023	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран 2000 100П	2429540	08.06.2026	
		Тепловычислитель	СПТ-961.2	32310	15.04.2023	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01323	21.02.2026	
Теплотрасса №12	2007	Диафрагма измерительная	ДБС	0008	23.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1030273	31.05.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	916406	31.05.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150TG3	1030296	31.05.2026	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000 100П	2536745	16.05.2026	
		Диафрагма измерительная	ДБС	0012	23.05.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	916403	31.05.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150CD3	1142015	31.05.2026	
		Преобразователь давления	Метран-150TG2	1142011	31.05.2026	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000 100П	2434988	16.05.2026	
		Тепловычислитель	СПТ-961.2	29785	19.05.2024	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01085	10.05.2026	
Теплотрасса № 13	2003, реконструкция 2018	Диафрагма измерительная	ДБС	013	13.06.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	6077508	19.06.2023	
		Преобразователь	Метран-	6077506	19.06.2023	

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Наименование СИ	Тип	Заводской номер	Срок поверки	Примечание
		давления	150CD2			
		Преобразователь давления	Метран-150TG3	6077504	19.06.2023	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000 100П	2434987	14.08.2023	
		Диафрагма измерительная	ДБС	130	13.06.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	6077507	19.06.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	6077505	19.06.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150TG4	6077503	29.09.2026	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000 100П	2434986	14.08.2023	
		Тепловычислитель	СПТ-961.2	23010	23.07.2024	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	00854	30.10.2023	
Теплотрасса № 14	2007	Диафрагма измерительная	ДБС	30/2	04.07.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1030282	17.08.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1142091	17.08.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150TG3	1142089	17.08.2025	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-200 100П	2434989	03.08.2026	
		Диафрагма измерительная	ДБС	28/2	04.07.2023	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1142013	17.08.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150CD2	1142006	17.08.2025	
		Преобразователь давления	Метран-150TG2	923406	17.08.2025	
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000 100П	2434990	03.08.2026	
		Тепловычислитель	СПТ-961.2	29817	19.05.2024	
		Адаптер-расширитель	АДС-97	01085	10.05.2026	

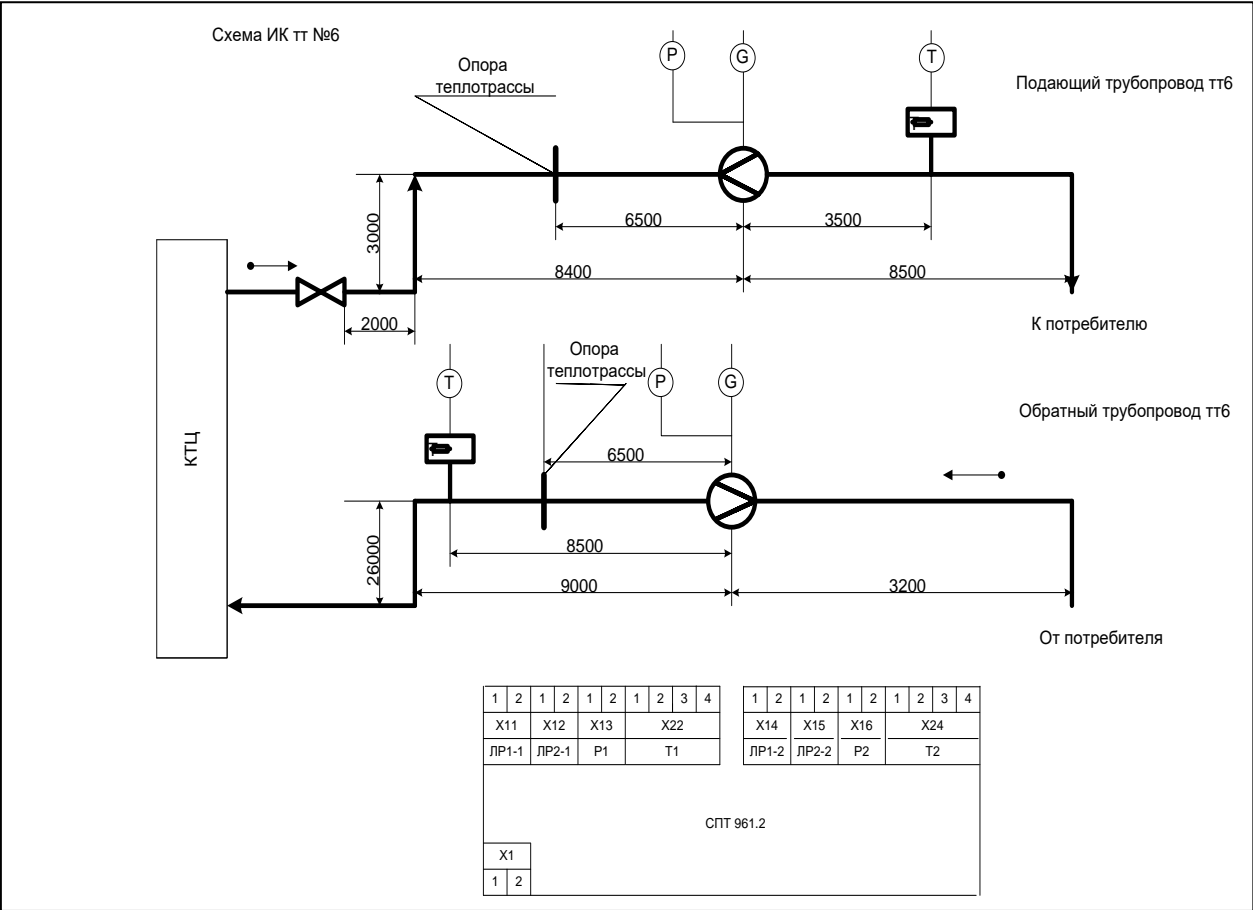


Рисунок 13 - Схема узла учета №1 ТЭЦ-2

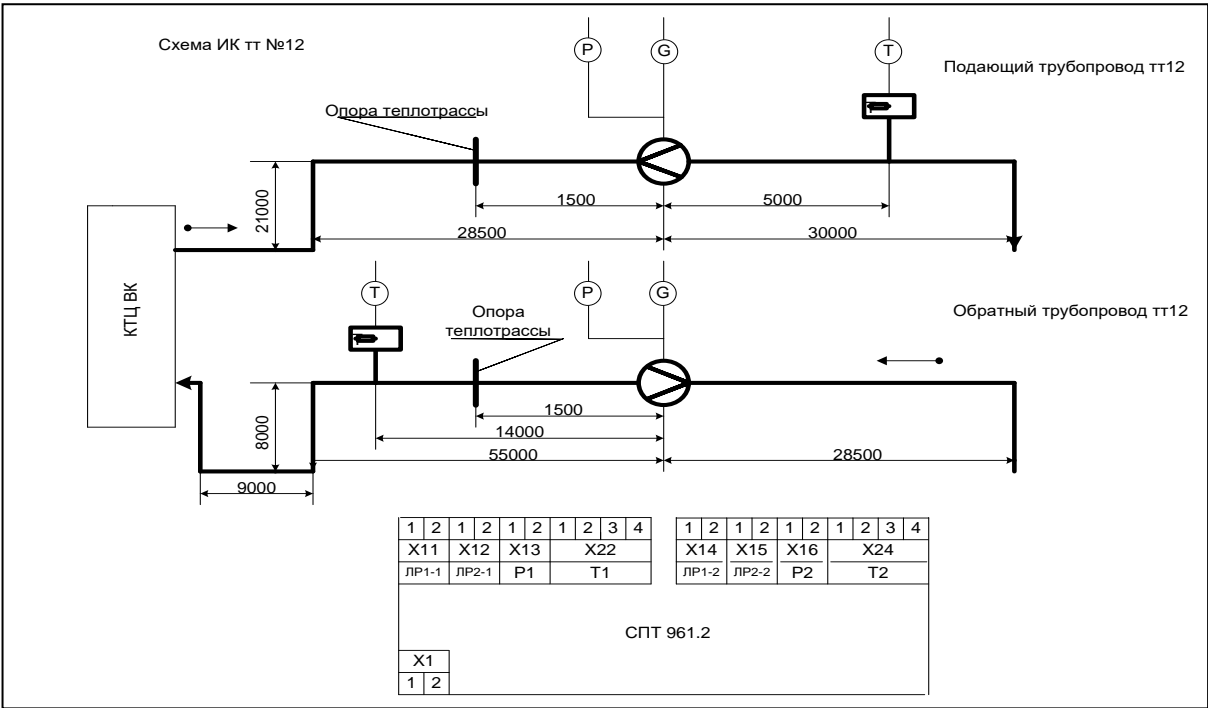


Рисунок 14 - Схема узла учета №2 ТЭЦ-2

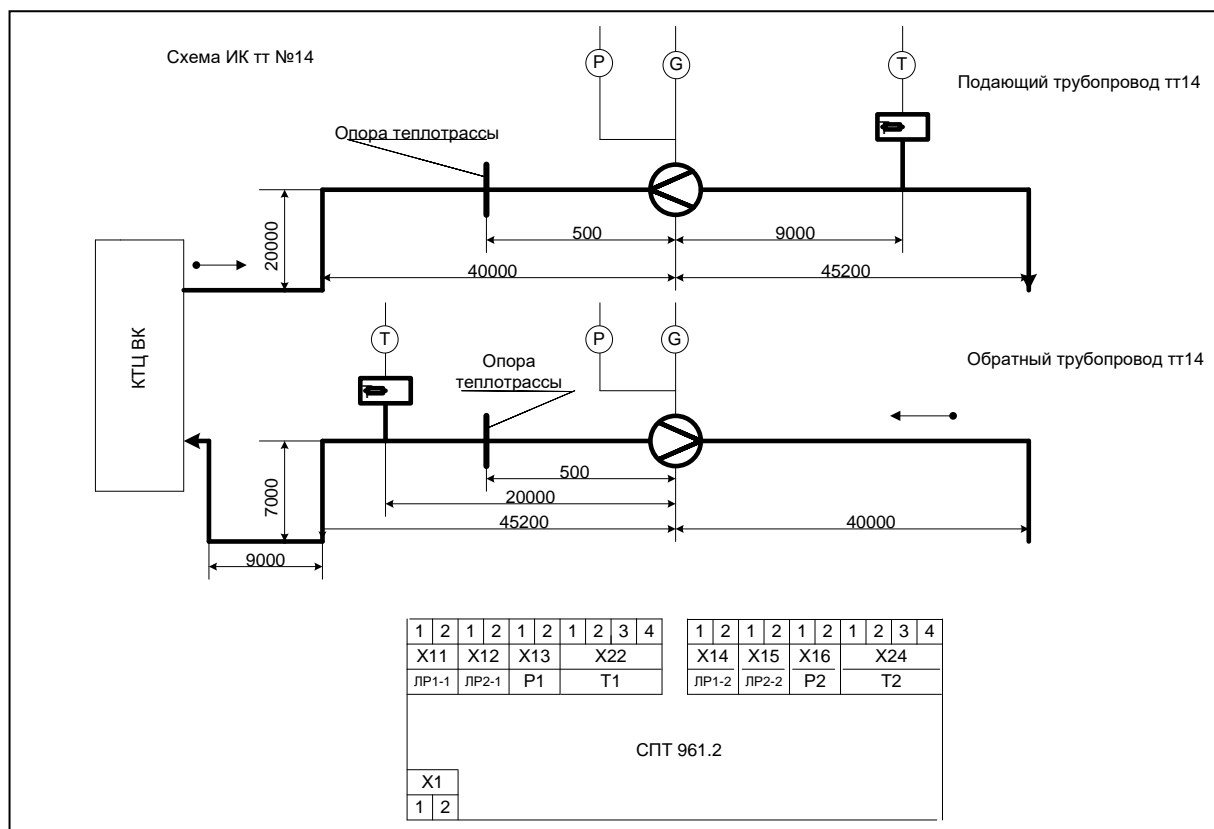


Рисунок 15 - Схема узла учета №3 ТЭЦ-2

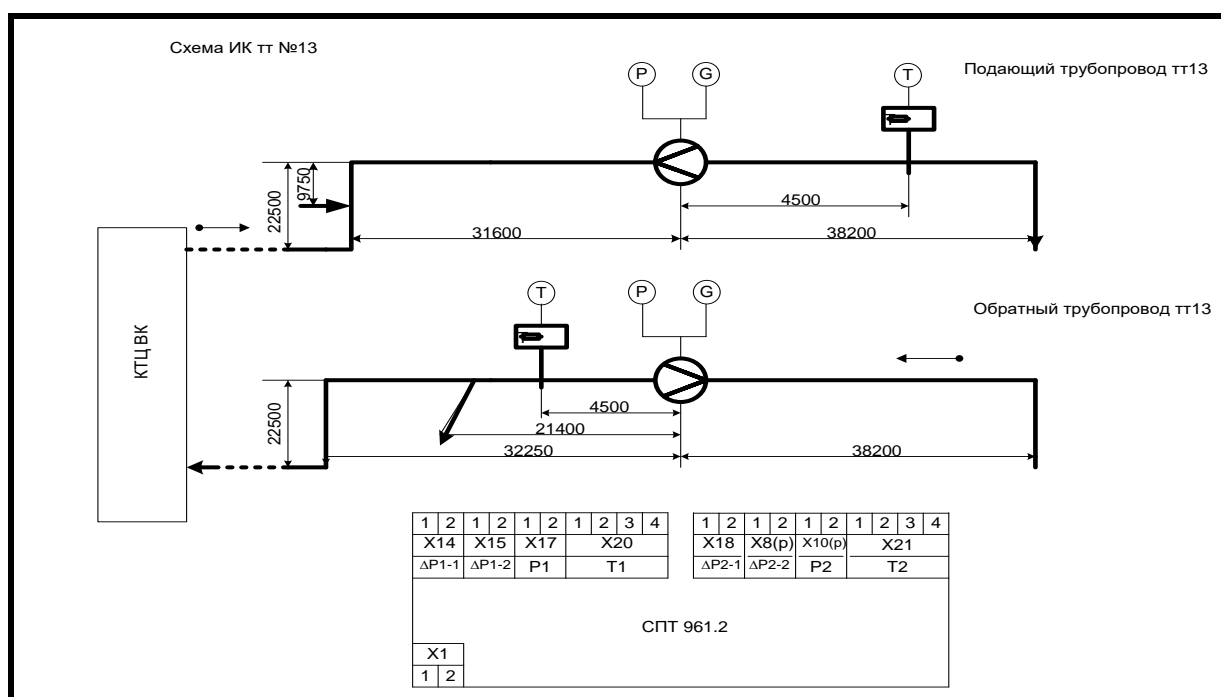


Рисунок 16 - Схема узла учета т/т №13 ТЭЦ-2

Таблица 141 - Перечень узлов учета, установленных на Котельной №1

№ п.п	Наименование и тип средства измерений	Зав. номер	Место установки	Пределы измерений min/max	Показания приборов на момент проверки	МПИ	Дата		
							Ввода в эксплуатацию	Первичной поверки	Очередной поверки
Узел 1 Теплотрасса №7 прямая, обратная									
1	Вычислитель СПТ961.2	17318	Котельная №1		M ₁ =18071 т M ₂ =18000 т W ₁ =1329 Гкал W ₂ =990 Гкал	48	25.08.2015	16.10.2009	02.08.2025
2	СУ	2	т/т №7 прямая			12	27.06.2008	18.06.2008	17.06.2022
3	Преобразователь перепада давления АИР- 20/М2-Н /440	1032381	т/т №7 прямая	0...63 кПа	G ₁ = 762 т/ч	60	30.07.2018	10.08.2016	10.08.2026
4	Преобразователь давления АИР-10L ДИ	1067085	т/т №7 прямая	0...2,5 МПа	P ₁ =1,3 МПа	60	30.07.2018	08.02.2018	08.02.2023
5	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	51401184746	т/т №7 прямая	-50...200 °С	T ₁ =74 °С	48	30.07.2018	31.01.2018	30.01.2022
6	СУ	1	т/т №7 обратная			12	23.06.2008	16.06.2008	17.06.2022
7	Преобразователь перепада давления АИР- 20/М2-Н/420	1036803	т/т №7 обратная	0...40 кПа	G ₂ = 770 т/ч	60	05.02.2018	05.02.2018	05.02.2023
8	Преобразователь давления АИР-10L	1067077	т/т №7 обратная	0...2,5 МПа	P ₂ =0, 8 МПа	60	30.07.2018	09.02.2018	09.02.2023
9	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	1559	т/т №7 обратная	-50...200 °С	T ₂ =40 °С	48	30.07.2018	03.02.2018	03.02.2025
Узел 2 Теплотрасса №11 прямая, обратная									
1	Вычислитель СПТ961.2	17318	Котельная №1		M1=20696 т M2=19696 т W1=1503 Гкал W2=1067 Гкал	48	25.08.2015	16.10.2009	02.08.2025
2	СУ	4670	т/т №11 прямая			12	12.06.2008	06.06.2008	11.06.2022
3	Преобразователь перепада давления АИР- 20/М2-Н /440	1066931	т/т №11 прямая	0...63 кПа	G1= 864 т/ч	60	04.07.2018	04.07.2018	04.07.2023
4	Преобразователь давления АИР-10L	1067071	т/т №11 прямая	0...2,5 МПа	P1=1,29 МПа	60	04.07.2018	04.07.2018	04.07.2023

№ п.п	Наименование и тип средства измерений	Зав. номер	Место установки	Пределы измерений min/max	Показания приборов на момент проверки	МПИ	Дата		
							Ввода в эксплуатацию	Первичной поверки	Очередной поверки
5	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	51901 184695	т/т №11 прямая	-50...200 оС	T1 =73 оС	48	30.07.2018	31.01.2018	30.01.2022
6	СУ	3556	т/т №11 обратная			12	14.06.2008	08.06.2008	11.06.2022
7	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н/440	1066932	т/т №11 обратная	0...63 кПа	G2= 820 т/ч	60	30.07.2018	07.02.2018	04.07.2023
8	Преобразователь давления АИР-10L	1067074	т/т №11 обратная	0...2,5 МПа	P2=0,79 МПа	60	30.07.2018	09.02.2018	04.07.2023
9	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	51901 184696	т/т №11 обратная	-50...200 оС	T2 =40 оС	48	30.07.2018	31.01.2018	30.01.2022

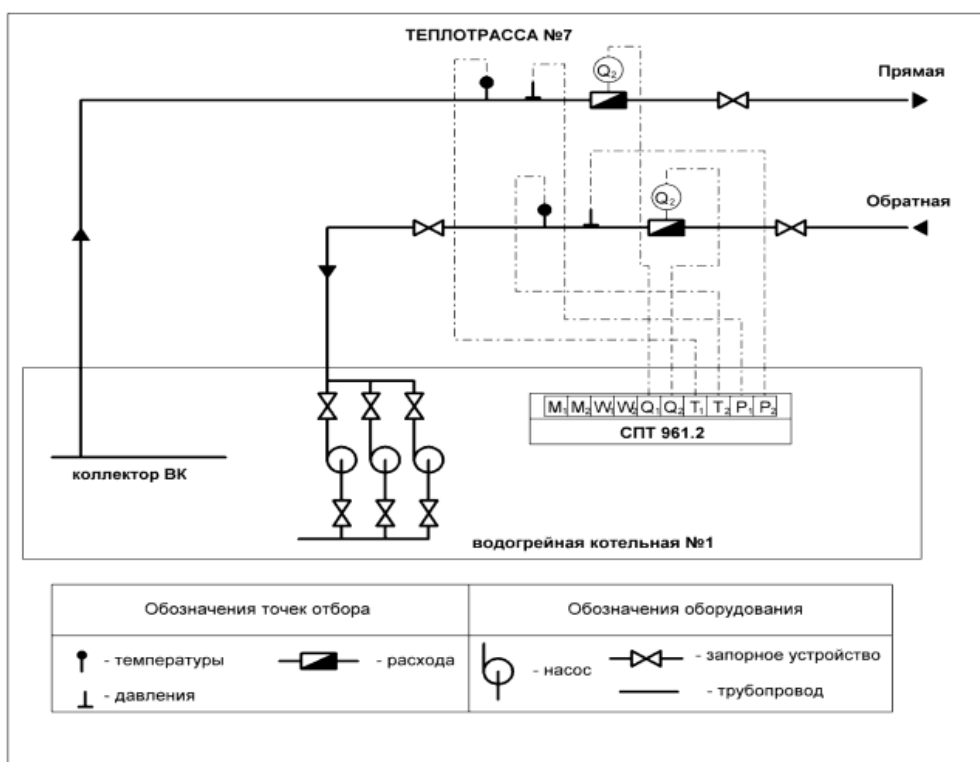


Рисунок 17 - Схема узла учета №1 Котельной №1

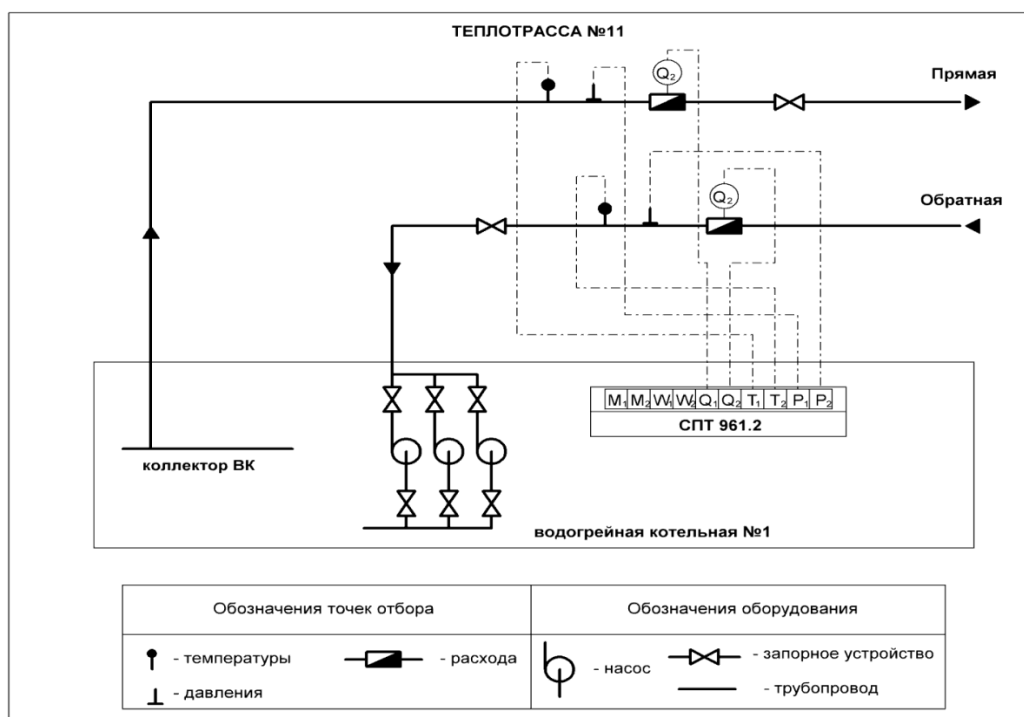


Рисунок 18 - Схема узла учета №2 Котельной №1

Таблица 142 - Перечень узлов учета, установленных на Котельной №2

№ п.п	Наименование и тип средства измерений	Зав. номер	Место установки	Пределы измерений min/max	Показания прибора на момент поверки	МПИ	Дата		
							Ввода в эксплуатацию	Текущей поверки	Очередной поверки
Узел 3 Теплотрасса №9 прямая, обратная									
1	Вычислитель СПТ961М	0122	Котельная №2		M1=40878 т M2=38882 т W1=2991 Гкал W2=2004 Гкал	48	21.06.2009	29.07.2003	29.04.2023
2	СУ	5	прямая			12	21.06.2009	20.05.2009	24.06.2022
3	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /440	1052771	прямая	0...63 кПа	G1= 1702 т/ч	60	15.03.2019	15.03.2019	15.03.2024
4	Преобразователь давления АИР-10L	1067081	прямая	0...2,5 МПа	P1=1,07 МПа	60	08.02.2018	08.02.2018	08.02.2023
5	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	51202 197841	прямая	-50...200 оС	T1 =73,6 0С	48	20.03.2019	20.03.2019	20.03.2023
6	СУ	22	обратная			12	21.06.2009	20.05.2009	24.06.2022
7	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /440	1052774	обратная	0...63 кПа	G2= 1620 т/ч	60	15.03.2019	15.03.2019	15.03.2024
8	Преобразователь давления АИР-10L	1109609	обратная	0...1,0 МПа	P2=0,4 МПа	60	14.03.2019	14.03.2019	14.03.2024
9	Термопреобразователь сопротивления ТС-1088 100М	51202 197842	обратная	-50...200 оС	T2 =51,5 оС	48	20.03.2019	20.03.2019	20.03.2023
Узел 4 Теплотрасса №10 прямая, обратная									
1	Вычислитель СПТ961М	0122	Котельная №2		M1=41536 т M2=43151 т W1=3044 Гкал W2=2215Гкал	48	21.06.2009	29.07.2003	29.04.2023
2	СУ	3	т/т №10 прямая			12	21.06.2009	20.05.2009	22.05.2022
3	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /420	1023658	т/т №10 прямая	0÷10 кПа	G1= 1733 т/ч	60	19.03.2019	19.03.2019	19.03.2024
4	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /440	1052772	т/т №10 прямая	0÷63 кПа		60	15.03.2019	15.03.2019	15.03.2024
5	Преобразователь давления АИР-10L	1067083	т/т №10 прямая	0÷2,5 МПа	P1=1,07МПа	60	05.03.2019	05.03.2019	05.03.2024
6	Термопреобразова-тель сопротивления ТС-1088 100М	51202 197839	т/т №10 прямая	-50...200 оС	T1 =73 0С	48	19.03.2019	19.03.2019	19.03.2023
7	СУ	4	т/т №10 обратная			12	21.06.2009	20.05.2009	22.05.2022
8	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /420	1052883	т/т №10 обратная	0÷10 кПа	G2= 1790 т/ч	60	19.03.2019	19.03.2019	19.03.2024
9	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /440	1052775	т/т №10 обратная	0÷63 кПа		60	15.03.2019	15.03.2019	15.03.2024

№ п.п	Наименование и тип средства измерений	Зав. номер	Место установки	Пределы измерений min/max	Показания прибора на момент поверки	МПИ	Дата		
							Ввода в эксплуатацию	Текущей поверки	Очередной поверки
10	Преобразователь давления АИР-10L	1109610	т/т №10 обратная	0÷1,0 МПа	P2=0,39 МПа	60	05.03.2019	05.03.2019	05.03.2024
11	Термопреобразователь сопротивления ТС-1088 100М	51202 197840	т/т №10 обратная	-50÷200 °C	T2 =50 оC	48	19.03.2019	19.03.2019	19.03.2023
Узел 5 Теплотрасса Промзона прямая, обратная									
1	Вычислитель СПТ961М	0123	Котельная №2		M1=5813 т M2=5840 т W1=424 Гкал W2=321 Гкал	48	25.08.2009	29.07.2003	10.06.2023
2	СУ	1	прямая			12	23.08.2008	23.06.2008	27.06.2023
3	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /420	1052877	прямая	0...25 кПа	G1= 244 т/ч	60	21.03.2019	21.03.2019	21.03.2024
4	Преобразователь давления АИР-10L	1067082	прямая	0...2,5 МПа	P1=0,64 МПа	60	08.02.2018	08.02.2018	07.02.2023
5	Термопреобразователь сопротивления ТС-1088 100М	51202 197833	прямая	-50...180 оC	T1 =73 оC	48	21.03.2019	21.03.2019	17.06.2023
6	СУ	2	обратная			12	23.08.2008	20.06.2008	28.06.2023
7	Преобразователь перепада давления АИР-20/М2-Н /420	1052884	обратная	0...25 кПа	G2= 242 т/ч	60	21.03.2019	21.03.2019	21.03.2024
8	Преобразователь давления АИР-10L	1109601	обратная	0...1,0 МПа	P2=0,37 МПа	60	14.03.2019	14.03.2019	06.03.2024
9	Термопреобразователь сопротивления ТС-1088 100М	51202 197834	обратная	-50...180 оC	T2 =54 оC	48	21.03.2019	21.03.2019	17.06.2023

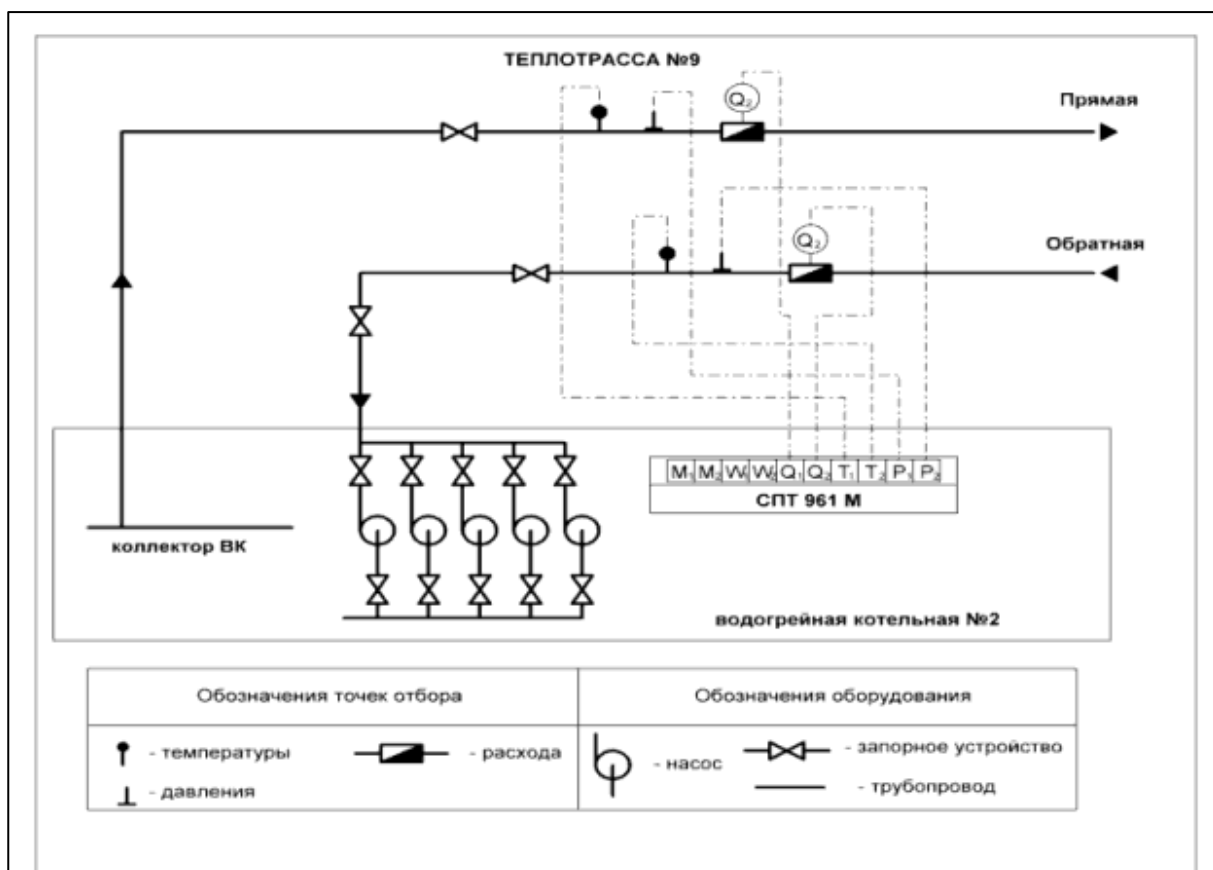


Рисунок 19 - Схема узла учета №3 Котельной №2

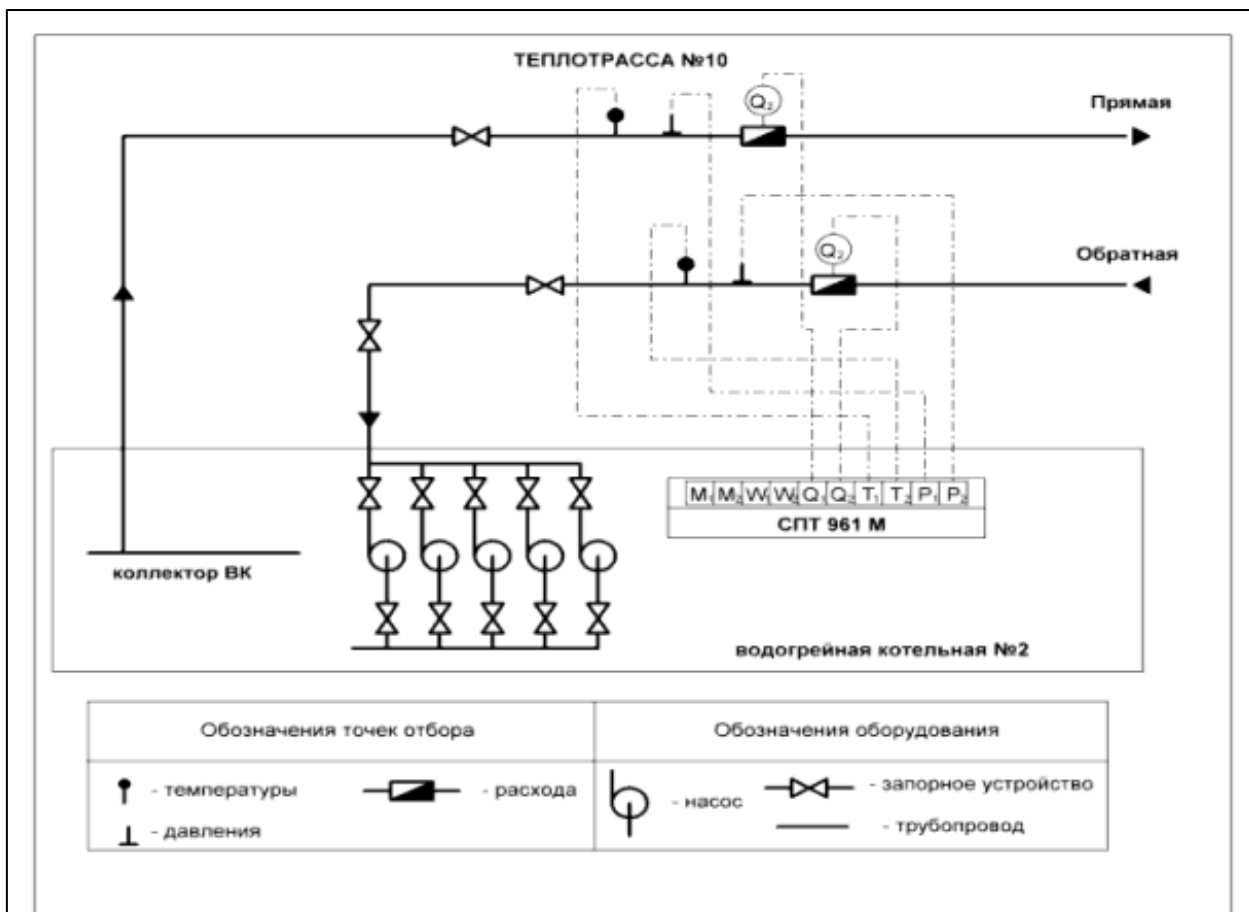


Рисунок 20 - Схема узла учета №4 Котельной №2

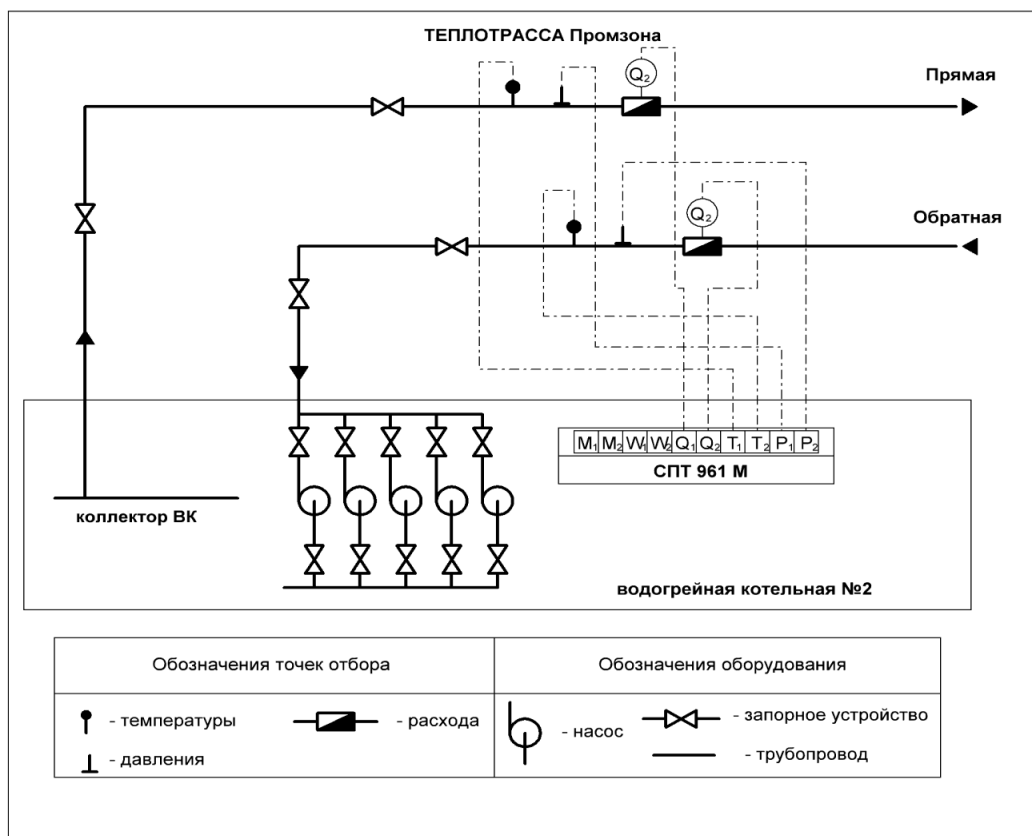


Рисунок 21 - Схема узла учета №5 Котельной №2

Таблица 143 - Приборы коммерческого учета тепловой энергии, установленные на котельных принятых по концессионному соглашению.

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Прибор учета	Марка	Тип	Срок проверки
1	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2024 г.
2	Котельная Средне-Московская ул. 31к	ЗАО «Флоукор»	ДРК-4	ультразвуковой	2025г
3	Котельная Тимирязева ул. 8к (ЛТИ)	не оборудован	-	-	-
4	Котельная Дарвина ул. 14б	не оборудован	-	-	-
5	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	не оборудован	-	-	-
6	Котельная Ломоносова ул. 98к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2024 г.
7	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	не оборудован	-	-	-
8	Котельная Кольцовская ул. 6	не оборудован	-	-	-
9	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	не оборудован	-	-	-
10	Котельная Никитинская ул. 5	не оборудован	-	-	-
11	Котельная Карла Маркса ул. 35к	не оборудован	-	-	-
12	Котельная Володарского ул. 37а	не оборудован	-	-	-
13	Котельная Карла Маркса ул. 38	не оборудован	-	-	-
14	Котельная Пушкинская ул. 4к	не оборудован	-	-	-
15	Котельная Березовая Роща ул. 34к	не оборудован	-	-	-
16	Котельная Березовая Роща ул. 56к	не оборудован	-	-	-
17	Котельная Березовая Роща ул. 12к	не оборудован	-	-	-

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Прибор учета	Марка	Тип	Срок поверки
18	Котельная Березовая Роща ул. 54к	не оборудован	-	-	-
19	Котельная Цюрупы ул. 5	не оборудован	-	-	-
20	Котельная Каляева ул. 19к	не оборудован	-	-	-
21	Котельная Коммунаров ул. 41б	не оборудован	-	-	-
22	Котельная Рабочий городок, 38к	не оборудован	-	-	-
23	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	не оборудован	-	-	-
24	Котельная Советский пер, 4а	не оборудован	-	-	-
25	Котельная Революции пр-кт, 10/12	не оборудован	-	-	-
26	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	не оборудован	-	-	-
27	Котельная Ленина ул. 8бк (ВГПИ)	не оборудован	-	-	-
28	Котельная Плехановская ул. 66к	не оборудован	-	-	-
29	Котельная Чайковского ул. 8	не оборудован	-	-	-
30	Котельная Феоктистова ул. 4	не оборудован	-	-	-
31	Котельная Революции пр-кт, 21	не оборудован	-	-	-
32	Котельная Индустриальный пер, 1а	не оборудован	-	-	-
33	Котельная Цюрупы ул. 36	не оборудован	-	-	-
34	Котельная Арсенальная ул. 5	не оборудован	-	-	-
35	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	не оборудован	-	-	-
36	Котельная Манежная Б, ул. 13	не оборудован	-	-	-
37	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	не оборудован	-	-	-
38	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	не оборудован	-	-	-
39	Котельная АБМК Мало-Терновое ул. 9к	не оборудован	-	-	-
40	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	не оборудован	-	-	-
41	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	не оборудован	-	-	-
42	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	не оборудован	-	-	-
43	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	не оборудован	-	-	-
44	Котельная Ломоносова ул. 116	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2024 г.
45	Котельная Оборона революции ул. 27а	не оборудован	-	-	-
46	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	не оборудован	-	-	-
47	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	не оборудован	-	-	-
48	Котельная Никитинская ул. 36к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2024 г.
49	Котельная Остроужская ул. 67н	не оборудован	-	-	-
50	Котельная Бахметьева ул. 7к	не оборудован	-	-	-
51	Котельная Плехановская ул. 59	не оборудован	-	-	-
52	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	не оборудован	-	-	-
53	Котельная Кольцовская ул. 66	не оборудован	-	-	-
54	Котельная Днепровский пер, 1к	не оборудован	-	-	-
55	Котельная Веры Фигнер пер, 77	не оборудован	-	-	-

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Прибор учета	Марка	Тип	Срок поверки
56	Котельная Кривошеина ул. 1к	не оборудован	-	-	-
57	Котельная Моисеева ул. 75	не оборудован	-	-	-
58	Котельная Острогжская ул. 57к	не оборудован	-	-	-
59	Котельная Краснознаменная ул. 77	не оборудован	-	-	-
60	Котельная Острогжский проезд, 1к	не оборудован	-	-	-
61	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	не оборудован	-	-	-
62	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	не оборудован	-	-	-
63	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	не оборудован	-	-	-
64	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	не оборудован	-	-	-
65	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	не оборудован	-	-	-
66	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	не оборудован	-	-	-
67	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	не оборудован	-	-	-
68	Котельная Ботанический пер, 45к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
69	Котельная Здоровья пер, 25к	не оборудован	-	-	-
70	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	не оборудован	-	-	-
71	Котельная Бурденко ул. 1к	не оборудован	-	-	-
72	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	не оборудован	-	-	-
73	Котельная Елецкая ул. 8к	не оборудован	-	-	-
74	Котельная Варейкиса ул. 23к	не оборудован	-	-	-
75	Котельная Московский пр-кт, 179к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2024 г.
76	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	не оборудован	-	-	-
77	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	не оборудован	-	-	-
78	Котельная Владимира Невского ул. 25к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
79	Котельная 9 Января ул. 122к	не оборудован	-	-	-
80	Котельная 9 Января ул. 180к	не оборудован	-	-	-
81	Котельная Торпедо ул. 21к	не оборудован	-	-	-
82	Котельная Брянская ул. 17	не оборудован	-	-	-
83	Котельная Гайдара ул. 19а	не оборудован	-	-	-
84	Котельная Газовая ул. 22к	не оборудован	-	-	-
85	Котельная Московский пр-кт, 19а	не оборудован	-	-	-
86	Котельная Еремеева ул. 37	не оборудован	-	-	-
87	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	не оборудован	-	-	-
88	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	не оборудован	-	-	-
89	Котельная Патриотов пр-кт, 7	не оборудован	-	-	-
90	Котельная Романтиков ул. 2к	не оборудован	-	-	-
91	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	не оборудован	-	-	-
92	Котельная Семилукская ул. 48к	не оборудован	-	-	-

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Прибор учета	Марка	Тип	Срок проверки
93	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
94	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	не оборудован	-	-	-
95	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	не оборудован	-	-	-
96	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
97	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	не оборудован	-	-	-
98	Котельная Ленинский пр-кт, 162к/кот, СВР	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
99	Котельная Паровозная ул. 62к	не оборудован	-	-	-
100	Котельная Куйбышева ул. 23к	не оборудован	-	-	-
101	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	не оборудован	-	-	-
102	Котельная Сосновая ул. 23к	не оборудован	-	-	-
103	Котельная Хабаровская ул. 1к	не оборудован	-	-	-
104	Котельная Грузинская ул. 39к	не оборудован	-	-	-
105	Котельная Конституции ул. 135к	не оборудован	-	-	-
106	Котельная Сосновая ул. 2к	не оборудован	-	-	-
107	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
108	Котельная Серафимовича ул. 32	не оборудован	-	-	-
109	Котельная Педагогический пер, 14а	не оборудован	-	-	-
110	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	не оборудован	-	-	-
111	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	не оборудован	-	-	-
112	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	не оборудован	-	-	-
113	Котельная Дубовая ул. 6	не оборудован	-	-	-
114	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	не оборудован	-	-	-
115	Котельная Глинки ул. 9к (п, Никольское)	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	ультразвуковой	2023 г.
116	Котельная Туполева ул. 31к	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2023 г.
117	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	не оборудован	-	-	-
118	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	не оборудован	-	-	-
119	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	не оборудован	-	-	-
120	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	ВЗЛЕТ	ТСРВ-043	электромагнитный	2023 г. ФФ
121	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	не оборудован	-	-	-
122	Котельная, Дачный проспект, 162	не оборудован	-	-	-

МКП «Воронежтеплосеть»

Сведения о способах учета тепловой энергии на котельных МКП «Воронежтеплосеть» представлены в таблице 144.

Таблица 144 - Приборы учета тепловой энергии, установленные на котельных МКП «Воронежтеплосеть».

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Способы учета тепла, отпущенного в сеть		Тип прибора	Срок поверки
		Прибор учета, марка	штук		
1	Воронежская область, г. Воронеж, Никитинская ул, 27	не оборудован	0	—	—
2	Воронежская область, г. Воронеж, Плехановская ул, 18	ВЗЛЕТ	1	Коммерческий учет	—
3	Воронежская область, г. Воронеж, Сакко и Ванцетти ул, 56	не оборудован	0	—	—
4	Воронежская область, г. Воронеж, Кольцовская ул, 44	не оборудован	0	—	—
5	Воронежская область, г. Воронеж, Бахметьева ул, 10	не оборудован	0	—	—
6	Воронежская область, г. Воронеж, 9 Января ул, 49	не оборудован	0	—	—
7	Воронежская область, г. Воронеж, Нарвская ул, 8а	не оборудован	0	—	—
8	Воронежская область, г. Воронеж, 40 лет Октября, 1	СПТ-962	1	—	—
		УРЖ2КМ	1	—	—
		УПР1	1	—	—
		УПР2	1	—	—
		Взлет ТПС	1	—	—
		ПРЭМ 65	1	—	—
		Взлет ТПС	1	—	—
9	Воронежская область, г. Воронеж, Еремеева ул, 25	не оборудован	0	—	—
10	Воронежская область, г. Воронеж, пр.Революции, 27	не оборудован	0	—	—
11	Воронежская область, г. Воронеж, Свободы ул, 75	не оборудован	0	—	—
12	Воронежская область, г. Воронеж, 9 Января ул, 83	не оборудован	0	—	—
13	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Лесная, 65	—	—	—	—
14	Воронежская область, г. Воронеж, Бульвар Олимпийский, 8	—	—	—	—
15	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Тепличная, 206	—	—	—	—
16	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Германа Титова, 17 б	—	—	—	—
17	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Дмитрия Горина, 61	—	—	—	—
18	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Артамонова, 38к	—	—	—	—

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Способы учета тепла, отпущенного в сеть		Тип прибора	Срок повер ки
		Прибор учета, марка	штук		
19	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Ф. Тютчева, 6/2	—	—	—	—
20	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Краснознаменная, 151-а	ВКТ-7	1	технологический	—
21	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Матросова, 145	ТВ-7	1	технологический	—
22	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Мира, 3	—	—	—	—
23	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Ф. Энгельса, 46	ТВ-7	1	технологический	—
24	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Кольцовская, 5	не оборудован	0	—	—
25	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Кольцовская, 4	не оборудован	0	—	—
26	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Володарского, 40	не оборудован	0	—	—
27	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Чайковского, 1	не оборудован	0	—	—
28	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Коммунаров, 41г	не оборудован	0	—	—
29	Воронежская область, г. Воронеж, пр-т Революции, 5а	не оборудован	0	—	—
30	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Сакко и Ванцетти, 73	не оборудован	0	—	—
31	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Вольная, 50	ТВ-7	1	технологический	—
32	Воронежская область, г. Воронеж, ул. 9 Января, 149а	ТВ-7	1	технологический	—
33	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Машиностроителей, 72	ВКТ-7	1	технологический	—
34	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Машиностроителей, 31	ВКТ-7	1	технологический	—
35	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Солнечная, 22а	ВКТ-7	1	технологический	—
36	Воронежская область, г. Воронеж, ул. 9 Января, 89	не оборудован	0	—	—
37	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Холмистая, 26а	ТВ-7	1	технологический	—
38	Воронежская область, г. Воронеж, пр-т Московский, 15	не оборудован	0	—	—

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Способы учета тепла, отпущенного в сеть		Тип прибора	Срок поверки
		Прибор учета, марка	штук		
39	Воронежская область, г. Воронеж, пр-т Труда, 107	ТВ-7	1	технологический	–
40	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Брянская, 71	ВКТ-5	1	технологический	–
41	ул. Антокольского, 14	ТВ -7	1	технологический	16.01.2025
		ПрЭм 50	1	технологический	19.01.2025
		ПрЭм 50	1	технологический	11.01.2025
		КТСБ	1	технологический	15.05.2024
		ТВ -7	1	технологический	16.01.2025
		Пр9М 80	1	технологический	19.01.2025
		ПрЭм 80	1	технологический	11.01.2025
		КТСБ	1	технологический	15.05.2024
42	ул. Дружинников, 26	–	–	–	–
43	ул. Попова, строение 2	–	–	–	–
44	ул. Ульяновская, строение 31	–	–	–	–
45	ул. Революции 1905г, 8к	–	–	–	–
46	ул. Кольцовская, 36к	–	–	–	–
47	ул. Землячки, 33	–	–	–	–
48	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Республиканская, 74-к	СПТ-943	1	коммерческий	30.08.2024
49	Воронежская область, г. Воронеж, ул. Машиностроителей, 82	-	-	-	-
50	Воронежская область, г. Воронеж, ул. 9 Января, 131	ВКТ-7	1	технологический	16.11.2021

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"

В таблице 145 представлены сведения об оснащенности приборами учета ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».

Таблица 145 - Сведения об оснащенности приборами учета ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Наименование котельной	способ учета тепла	прибор учета	тип	срок поверки
г. Воронеж, ул. Ломоносова, 114-л	Прибор	Тепловычислитель	ВКТ-5	01.01.2018
г. Воронеж, ул. Иркутская, 5-к	Прибор	Тепловычислитель	ВКТ-7	18.09.2018
г. Воронеж, пр-т Труда, 12-к	Прибор	Тепловычислитель	ВКТ-5	14.10.2020
г. Воронеж, ул. Ипподромная, 18-к	Прибор	Тепловычислитель	ТВ-7	29.10.2019
г. Воронеж, пер. Здоровья, 88-а	Прибор	Тепловычислитель	ВКТ-7	09.08.2022
г. Воронеж, ул. Независимости, 55	Прибор	Тепловычислитель	СПТ-961	01.01.2017

Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

На промкотельной филиала ПАО «Ил» - ВАСО организован технический учет тепловой энергии (вода) с разделением отдельно завод и жил.зона.

Для учета тепла, отпускаемого потребителям, на котельной установлен тепловычислитель СПТ-961М, поверочный интервал 4 года (27.09.2026г.).

АО «Конструкторское бюро химавтоматики»

Для коммерческого учета тепла, отпускаемого потребителям, на котельной установлен теплосчетчик.

ООО «Электросигнал»

Узел учета тепловой энергии: счетчик тепловой энергии СПТ-961.

ООО «Воронежская керамика»

Способ учета тепловой энергии, отпускаемый котельной – расчетный.

Коммерческий приборный учет имеется на жилых домах ООО «Управляющая компания Согласие»: по адресам: ул. Изобретателей, 73 и ул. Пешестрелецкая, 77. На остальных жилых домах не имеется технической возможности для установки приборов учета.

ООО "К.И.Т.-Энерго"

Для учета тепла, отпускаемого потребителям, на котельных установлены теплосчетчики типа ВКТ-7, ТВ7-01. Перечень узлов учета на котельных ООО «К.И.Т.-Энерго» представлен в таблице 146.

Таблица 146- Узлы учета тепла на котельных ООО " К.И.Т.-Энерго "

№ п/п	Адрес котельной	Тип прибора учета	Место установки прибора учета	Срок поверки
1	Московский пр-т, 147	ТВ7-01	Котельная	2020
2	Московский пр-т, 147 (БМК)	ТВ7-01	Котельная	2020
3	Учебный кордон, 5а	ТВ7-01	Котельная	2019
4	Пер. Здоровья, 86а	ВКТ-7	Котельная	2020

ООО "К.И.Т.-Энерго2"

Для учёта тепловой энергии установлен теплосчётчик ТВ7-04 № 20129871 поверка 24.12.2020 года , следующая дата поверки 23.12.2024 год.

ООО "Тепло-Сервис"

Перечень узлов учета на котельных ООО «ТеплоСервис» представлен в таблице 147.

Таблица 147 - Узлы учета тепла на котельных ООО "ТеплоСервис"

№ п/п	Источник тепловой энергии (котельная)	№ п/п	Наименование и местонахождение точки учёта теплоэнергии	Тип прибора учёта	Вид тепловой нагрузки	Номер прибора учёта	Дата очередной поверки
1	Шишкова, 144 В (приборы учета установлены в	1	Шишкова, 144 в (1 под.)	ТСРВ-034 №1209413	ГВС через теплообменник	1209413	В соответствии с графиком

№ п/п	Источник тепловой энергии	№ п/п	Наименование и	Тип прибора	Вид тепловой	Номер прибора	Дата очередной проверки
	жилом доме)	3	Шишкова, 144 в (8 под.)	ТСРВ-034 №1209321	ГВС через теплообменник	1209321	В соответствии с графиком
		4	Шишкова, 144 в (10 под.)	ТСРВ-034 1209322	ГВС через теплообменник	1209322	В соответствии с графиком
		5	Шишкова, 144 б (1 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1209347	В соответствии с графиком
		6	Шишкова, 144 б (3 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1209381	В соответствии с графиком
		7	Шишкова, 144 б (8 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	213576	В соответствии с графиком
		8	Шишкова, 144 б (10 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1209454	В соответствии с графиком
2	Шишкова, 146 В (приборы учета установлены в жилом доме)	9	Шишкова, 146 в (1 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	218649	В соответствии с графиком
		10	Шишкова, 146 в (3 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	223817	В соответствии с графиком
		11	Шишкова, 146 в (8 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	214065	В соответствии с графиком
		12	Шишкова, 146 в (10 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	222960	В соответствии с графиком
		9	Шишкова, 146 б (2 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	235771	В соответствии с графиком
		10	Шишкова, 146 б (3 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	247210	В соответствии с графиком
		11	Шишкова, 146 б (8 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	248465	В соответствии с графиком
		12	Шишкова, 146 б (9 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	235755	В соответствии с графиком
3	Шишкова, 142 (приборы учета установлены в жилом доме)	13	Шишкова, 142 (1,2 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	213695	В соответствии с графиком
		14	Шишкова, 142 (3 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	241934	В соответствии с графиком
		15	Шишкова, 142 (4 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	223094	В соответствии с графиком
4	Шишкова, 144 В (приборы учета установлены в жилом доме)	16	Шишкова, 144 (1,2 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	257884	В соответствии с графиком
		17	Шишкова, 144 (3 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	258294	В соответствии с графиком

№ п/п	Источник тепловой энергии	№ п/п	Наименование и	Тип прибора	Вид тепловой	Номер прибо	Дата очередной проверки
		18	Шишкова, 144 (4 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	257885	В соответствии с графиком
5	Шишкова, 144 В (приборы учета установлены в жилом доме)	19	Шишкова, 146 (1,2 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	257924	В соответствии с графиком
		22	Шишкова, 146 (3 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	257743	В соответствии с графиком
		23	Шишкова, 146 (4 под.)	ВКТ-7	ГВС через теплообменник	258342	В соответствии с графиком
6	Мордасовой, 9Б (приборы учета установлены в котельной)	24	Мордасовой, 9 б	ТСРВ-026	Отопление	1201135	В соответствии с графиком
			Мордасовой, 9 б	ТСРВ-026	ГВС	1201135	В соответствии с графиком
7	Ломоносова, 78 (приборы учета установлены в жилом доме)	25	Ломоносова, 78 (панель)	ВКТ-7	Отопление, ГВС через теплообменник	269974	В соответствии с графиком
			Ломоносова, 78 (монолит)	ВКТ-7	Отопление, ГВС через теплообменник	265177	В соответствии с графиком
8	Революции 1905 г., 80 Г (приборы учета установлены в жилом доме)	26	Революции 1905 г (поз. 3) (4 под)	ТСРВ-034	Отопление	1306541	В соответствии с графиком
		27	Революции 1905 г (поз. 3а) (3 под)	ТСРВ-034	Отопление	1405739	В соответствии с графиком
		28	Революции 1905 г (поз. 3б) (2 под)	ТСРВ-034	Отопление	1304042	В соответствии с графиком
		29	Революции 1905 г (поз. 3в) (1 под)	ТСРВ-034	Отопление	1402093	В соответствии с графиком
		31	Революции 1905 г, 80 г	ВКТ-7	ГВС		В соответствии с графиком
		32	9 Января, 54 в (Революции 1905 г (поз. 4))	ТСРВ-034	Отопление	1401989	В соответствии с графиком
		33	9 Января, 54 в (Революции 1905 г (поз. 4))	ВКТ-7	ГВС		В соответствии с графиком
9	Березовая Роща, 54/1 (приборы учета установлены в котельной)	34	Березовая Роща, 54/1	ВКТ-7	Отопление	250432	В соответствии с графиком
			Березовая Роща, 54/1	ВКТ-7	ГВС		В соответствии с графиком
10	Березовая Роща, 54/2 (приборы учета установлены в котельной)	35	Березовая Роща, 54/2	ВКТ-7	Отопление	264146	В соответствии с графиком
			Березовая Роща, 54/2	ВКТ-7	ГВС		В соответствии с графиком
11	О. Дундича, 19 (приборы учета установлены в жилом доме)	36	О.Дундича, 19	ВКТ-7	Отопление	270066	В соответствии с графиком
		37	О.Дундича, 19	ВКТ-7	ГВС	270066	В соответствии с графиком

№ п/п	Источник тепловой энергии	№ п/п	Наименование и	Тип прибора	Вид тепловой	Номер прибо	Дата очередной проверки
12	Фридриха Энгельса, 5 А (приборы учета установлены в жилом доме)	38	Фридриха Энгельса, 5 а (1 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1215373	В соответствии с графиком
		39	Фридриха Энгельса, 5 а (2 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	2125788	В соответствии с графиком
		40	Фридриха Энгельса, 5 а (3 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1212578	В соответствии с графиком
		41	Фридриха Энгельса, 5 а (4 под.)	ТСРВ-034	ГВС через теплообменник	1202418	В соответствии с графиком
		42	Фридриха Энгельса, 5 а (5 под.)	ВКТ-7	Отопление	218377	В соответствии с графиком
		43	Фридриха Энгельса, 5 а (5 под.)	ТСРВ-024М	ГВС	1205677	В соответствии с графиком
13	Переулочк здоровья, 90 И (приборы установлены в жилом доме)	44	пер. Здоровья, 90/1	Отопление, ГВС через теплообменник	ВКТ-7	250759	В соответствии с графиком
		45	пер. Здоровья, 90/2	Отопление	ТСРВ-034	1407707	В соответствии с графиком
		46	пер. Здоровья, 90/2	ГВС	ВСТ-32 ВСТ-20	54595609	В соответствии с графиком

ООО "ТеплоЭконом"

Перечень узлов учета на котельных ООО «ТеплоСервис» представлен в таблице 148.

Таблица 148 - Узлы учета тепла на котельных ООО "ТеплоЭконом"

Котельная	Адрес котельной	Тип (марка) прибора учета
Котельная №1	Ул. Миронова, 39	ВКТ-5
Котельная №2	Ул. Зеленко, 22к	МКТС
Котельная №3	Ул. Тютчева, 95к	СПТ-961
Котельная №4	Ул. Сельская, 2к	СПТ-961
Котельная №5	Ул. Помяловского, 40	МКТС
Котельная №6	Ул. Витрука, 15	—
Котельная №7	Ул. Ленинский пр-т., 221	ВКТ-7
Котельная №8	Ул. Рокоссовского, 45	МКТС

ООО «СбытСервис»

На котельных ООО «СбытСервис» предусмотрен учёт отпуска тепла потребителям перечень которых представлен в таблице 149.

Таблица 149 - Узлы учета тепла котельных ООО «СбытСервис»

№ п/п	Тип	Марка	Количество, шт
котельная ООО «СбытСервис» по ул. 9 января, 170			
1	Вычислитель	МКТС	1
2	Сетевой расходомер	М121-И6 Ф-1,6 Ду80	2

№ п/п	Тип	Марка	Количество, шт
3	Расходомер ГВС подачи	М121-И6 Ф-1,6 Ду50	1
4	Расходомер ГВС циркуляции	М121-И6 Ф-1,6 Ду50	1
5	Расходомер подпитки	М121-И6 Ф-1,6 Ду25	1
6	Расходомер холодной воды	М121-И6 Ф-1,6 Ду50	1
7	Датчик давления	ОТ-1	5
8	Датчик температуры	КДТ200.2	3
котельная ООО «СбытСервис» по ул. 9 января, 304а			
1	Вычислитель	ВЗЛЕТ ТСРВ-027	1
2	Сетевой расходомер	ВЗЛЕТ ЭРСВ-420Л Ду80	2
3	Расходомер ГВС подачи	ВЗЛЕТ ЭРСВ-420Л Ду40	1
4	Расходомер ГВС циркуляции	ВЗЛЕТ ЭРСВ-420Л Ду32	1
5	Расходомер подпитки	ВЗЛЕТ ЭРСВ-420Л Ду15	1
6	Расходомер холодной воды	ВЗЛЕТ ЭРСВ-420Л Ду32	1
7	Датчик давления	СДВ-4-2,5-1,6-1,0М	6
		РД-2х6R-1	1
8	Датчик температуры	ТС105	8
		ВЗЛЕТ ТПС	6
котельная ООО «СбытСервис» по ул. Острогжская, 164Б			
1	Вычислитель	МКТС	1
2	Сетевой расходомер	МКТС М121-К5-Ф6	2
3	Расходомер подпитки	МКТС М121-И6 Ф1-6	1
4	Датчик давления	ПД-МКТС-Т	2
		РД-2Р	1
5	Датчик температуры	ПОИНТ КТС-Б	2
котельной ООО «СбытСервис» по ул. Острогжская, поз 11			
1	Вычислитель	ВЗЛЕТ ТСРВ-042	1
2	Сетевой расходомер	ВЗЛЕТ ЭРСВ-440ЛВ	2
3	Датчик давления	Danfoss KPI35	2
		Danfoss MBS	3
4	Датчик температуры	ВЗЛЕТ ТСР	2
		ДТС 035-Rt100	3
котельной ООО «СбытСервис» по ул. Артамонова, 22е			
1	Корректор	СПГ761.2	1
2	Счетчик	ELSTER RVG G250	1
3	Расходомер подпитки	МКТС М121-И6 Ф1-6	1
4	Датчик давления	МИДА-ДА-13П-Ех-01	1
5	Датчик давления	СЕ12092968 ОТ-1	5
6	Датчик давления	ОВЕН ПД100ДИ1, 0М0,5И11	2
7	Датчик температуры	ТМТ-15-2	1
8	Датчик температуры	ПОИНТ КТС-6	3
9	Перепадомер	ДСП-РАСКО-80В	1
котельной ООО «СбытСервис» по ул. Артамонова, 34к			
1	Корректор	СПГ 761.2	1
2	Счетчик	TRZ ELSTER типG	1
3	Датчик давления	МИДА-ДА-13П-Ех-01	1
4	Датчик температуры	ТМТ-15-2	1
5	Клапан отсечной	ВН12Б-ЗКП	1
6	Перепадомер	ПРОМА-ИДМ-ДД-2х-Р	1

ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

В блочно-модульной котельной ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ предусмотрен учёт отпуска тепла потребителям с помощью теплосчетчика ТМК-Н1 (1 шт.), также система теплоснабжения имеет следующее узлы учета тепла:

Таблица 150 - Узлы учета тепла котельной ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

№ п/п	Тип	Марка	Количество, шт	Очередной срок поверки
1	Теплосчетчик	ТМК-Н1	1	–
2	Счетчик сырой воды	ОСВ-Ду32	1	–
3	Счетчик ГВС	ОСВ-Ду32 и Ду40	2	–
4	Регулятор температуры	РТ-98	1	–

ООО "Тепло"

По приборам учета, установленным у потребителя (ВКТ-5, ВКТ-7, ВКТ-7, Термотроник ТВ-7-01).

Таблица 151 - Узлы учета тепла котельной ООО «Тепло»

№ п/п	Прибор учета	Марка	Количество, шт	Очередной срок поверки
1	Прибор учета тепла ООО «УК Каскад»	ВКТ-5	1	Август 2022
2	Прибор учета тепла ООО «РЭК ЦЕНТРАЛЬНЫЙ»	ВКТ-7	1	Май 2022
3	Прибор учета тепла ООО УК «Суворов»	Термотроник ТВ-7-01	1	Май 2024
4	Прибор учета тепла ООО УК «СтройТехника»	ВКТ-7	1	май 2021

ООО "Жилстройсервис"

В котельной №1 (ул. Миронова, 43к) для учета тепловой энергии отпущенной потребителям установлено:

- для теплоснабжения теплосчетчик ТСК-7 в составе: тепловычислитель ВКТ-7, преобразователи расхода ВПС-100 2 шт., термометры сопротивления КТСП-Н 2 шт;
- для приготовления горячей воды теплосчетчик ТСК-7 в составе: тепловычислитель ВКТ-7, преобразователи расхода ВПС-100 2 шт., термометры сопротивления КТСП-Н 2 шт.

В котельной №2 (пер. Детский, 24) для учета тепловой энергии и ГВС отпущенной потребителям установлено:

- двухканальный счетчик ТСК-7 в составе: тепловычислитель ВКТ-7, преобразователи расхода ВЭПС-80 2 шт., преобразователь расхода ВЭПС-40 1 шт, преобразователь расхода ВПС-50 1 шт, термометры сопротивления КТСП-Н 4 шт.

Таблица 152 - Узлы учета тепла котельной ООО «Жилстройсервис»

№ п/п	Наименование источника	Прибор учета	Тип, марка	Сроки поверки
1	Котельная №1	Отопление	Вычислитель ВКТ-7	12.07.2023
			Преобразователь расхода ВПС-100 – 2 шт	12.07.2023
			Преобразователь температуры КТСПН – 1 к-т	12.07.2023
		ГВС	Вычислитель ВКТ-7	12.07.2023
			Преобразователь расхода ВПС-80 – 2 шт	12.07.2023
			Преобразователь температуры КТСПН – 1 к-т	12.07.2023
2	Котельная № 2	Отопление	Вычислитель ВКТ-7	03.08.2023

№ п\п	Наименование источника	Прибор учета	Тип, марка	Сроки поверки
			Преобразователь расхода ВЭПС-100 – 2 шт	03.08.2023
			Преобразователь температуры КТСПН – 1 к-т	03.08.2023
		ГВС	Вычислитель ВКТ-7	03.08.2023
			Преобразователь расхода ВПС-65 – 1 шт	03.08.2023
			Преобразователь расхода ВЭПС-40 – 1 шт	03.08.2023
			Преобразователь температуры КТСПН – 1 к-т	03.08.2023

ООО "Энерговид"

В 2024 году планируется установка приборов учета. В настоящий момент применяется расчетный метод.

ООО "Жилищник"

Учет тепла, отпускаемого потребителям, осуществляется по показаниям приборов учета у потребителей.

Таблица 153 - Узлы учета тепла котельной ООО «Жилищник»

№п/п	наименование	прибор учета
1	ул. Димитрова, 126	ВКТ-5
2	ул. Димитрова, 130	ВКТ-5
3	ул. Димитрова, 132	ВКТ-7
4	ул. Димитрова, 132 а	ВКТ-5
5	ул. Димитрова, 134	ВКТ-7
6	ул. Димитрова, 136	ВКТ-5
7	ул. Димитрова, 136 а	ВКТ-5
8	ул. Димитрова, 142	ВКТ-7
9	ул. Димитрова, 144	ВКТ-7
10	ул. Димитрова, 144	ВКТ-7
11	АО «Воронежнефтепродукт»	ВКТ-7
12	АО «Воронежнефтепродукт»	ВКТ-7
13	Павильон «Элла»	ВКТ-7

ООО "Петровские бани"

Узел учета тепловой энергии: ВЗЛЕТ- ЭРСВ.

ООО «Теплопрофи»

На котельных ООО «Теплопрофи» предусмотрен учёт отпуска тепла потребителям с помощью узла учета тепловой энергии: тепловычислитель ВЗЛЕТ датчики давления, температуры, ПРЭМы.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

В котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО предусмотрен учёт отпуска тепла потребителям измерительным комплексом ТМК-Н100.

ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

Для учета тепловой энергии в котельной Проспект Революции, 19 установлена информационно-измерительная система: тепловычислитель ТВ 7, срок поверки 06.06.2022 г).

ФГБОУ ВО «ВГУ»

Котельная №1 ул. Университетская, 1 – расчетный метод;
Котельная №2 ул.Ф.Энгельса,10к – прибор учета ВКТ7.

ООО «Акон-Энерго»

Расчет отпущенного тепла осуществляется по прибором учета у потребителей (прибор учёта ВКТ-7 поверен в 2022 году.).

ООО "Выбор - Инжиниринг"

Котельная ул. Ильюшина, 13к – проектом предусмотрен технический узел учета тепла;

Котельная Московский проспект, 197/1 – тепловычислитель ТВ7-04.1 (не введен в эксплуатацию);

Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к - учет количества вырабатываемого тепла предусматривается теплосчетчиком ТВ-7;

Котельная пер. Загорский, 12к – тепловычислитель ВКТ-9.

ООО "Спецподряд"

Учет тепла, отпускаемого потребителям, осуществляется по показаниям приборов учета у потребителей.

Таблица 154 - Узлы учета тепла котельной ООО "Спецподряд"

Объект	Приборы учета тепловой энергии	Срок поверки
ЖМ Олимпийский		
Дом 1	ВКТ-7	04.08.2023
Дом 3	ВКТ-7	04.08.2023
Дом 3	ВКТ-7	04.08.2023
Дом 5	ВКТ-7	04.08.2023
Дом 5	ВКТ-7	04.08.2023
Дом 7	СПТ 944	15.07.2024

Объект	Приборы учета тепловой энергии	Срок поверки
Дом 7	СПТ 944	15.07.2024
Дом 10	ВКТ-7	29.06.2026
Дом 10	ВКТ-7	29.06.2026
Дом 11	СПТ 944	15.07.2024
Дом 11	СПТ 944	15.07.2024
Дом 12	ВКТ-7	29.06.2026
Дом 12	ВКТ-7	29.06.2026
Дом 13	СПТ 944	15.07.2024
Дом 14 МБОУ № 106	СПТ 944	29.08.2026
Дом 15 МБДОУ №190	ТВ-7	12.10.2024
Дом 17	СПТ944	09.06.2025
Дом 17	СПТ944	29.06.2026
Дом 17	СПТ944	18.10.2023
Дом 17	СПТ944	18.10.2023
Дом 17	СПТ944	18.10.2023

ООО "Теплокомснаб"

Узел учета тепловой энергии: тепловой счетчик ВКТ-7 Поверен 2019г.

ООО "Теплоснаб"

На котельной предусмотрен технический узел учета тепла.

ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

Учёт тепла производится снятием архивов с электронных приборов учёта.

Теплосчётчики на котельной Студенческая,10к: Теплосчётчик-регистратор Взлет ТСП-М 024М исполнения ТСПВ 024М №101797 с комплектом преобразователей температуры ТПС и преобразователей расхода Взлет Эр:

- Система №1: 1 шт диаметром 32мм на подпитку и 2 шт диаметром 200 мм на отпуск в системы отопления 2-х студенческих общежитий ВГМУ им.Н.Н.Бурденко (общежитие 3 по ул.Студенческая, 12-с независимой системой ГВС и отопления , общежитие №1 по ул. Кольцовская, 9) жилых домов под управлением компании ООО «ВУК» (Студенческая, 12а, Кольцовская, 9) офисного помещения под управлением компании ООО «БиК» по независимой схеме (Феоктистова, 1).
- Система №2: 1 шт диаметром 32мм на подпитку и 2 шт диаметром 200 мм на отпуск в системы отопления главного учебного корпусов, учебно-лабораторного комплекса, спортивно-оздоровительного корпуса (Студенческая,10).
- Система №3: учёт подачи ГВС в главный корпус(на трубопроводе установлен расходомер счётчик Взлет Эр 440 ЛВ/40 №1350692).

Учёт отпуска ГВС по циркуляционной системе осуществляет теплосчётчик-регистратор Взлет ТСП-М 024М исполнения ТСПВ 034 №1110512 с комплектом преобразователей температуры ТПС, расходомеров-счётчиков Взлет ЭР 420Л/150 подача, Взлет ЭР 420Л/80 обратка на объекты: Спортивно-оздоровительный комплекс(Студенческая,10), студенческое общежитие ВГМУ им.Н.Н.Бурденко (Кольцовская, 9), жилых домов под управлением компании ООО «ВУК» (Студенческая,

12а, Кольцовская, 9) офисного помещения под управлением компании ООО «БиК» (Феоктистова, 1).

Теплосчётчики на котельной Транспортная, 51к: теплосчётчик ТЭМ-104 №1546825 с комплектом термопреобразователей и первичных преобразователей расхода диаметром 80 мм для учёта отпуска тепла в общежития ВГМУ им. Н.Н. Бурденко (Транспортная, 49, Транспортная, 51).

Отпуск ГВС в общежития ВГМУ им. Н.Н. Бурденко (Транспортная, 49, Транспортная, 51) тепловычислитель ТСРВ 033 №1203311 с комплектом преобразователей температуры ТПС и расходомера-счётчика Взлёт ЭР420л/40.

ТСЖ ЖК «ЛОМОНОСОВСКИЙ»

Прибор учета - тепловычислитель ТВ7 поверка до 02.10.2023 г., расходомер электромагнитный «Питерфлоу РС» 32 поверка до 02.10.2023 г., расходомер электромагнитный «Питерфлоу РС» 100 - 2шт. поверка до 02.10.2023 г.

ООО "Ипподромное"

Узел учета тепловой энергии: Механический счетчик RVG-G65 №25027430 срок поверки до 24.09.2022г., Электронный корректор СПГ761 №9691, срок поверки до 13.09.2022г.

ООО "Вест1"

На котельной проектом предусмотрен технический узел учета тепла: ВКТ-7 до 2026 года.

ООО "Две столицы"

На котельной установлены:

- тепловычислитель ТВ-7, модель 04, поверка до 21.11.2022г.,
- тепловычислитель ВЗЛЕТ-ТСРВ-043, поверка до 09.08.2023г.,
- ВЗЛЕТ-ТСРВ-043, поверка до 14.09.2021г..

ООО “ЭлектронЭнерго”

Узел учета тепловой энергии: счетчик тепловой энергии СПТ-961, поверка 23.10.2020 – 23.10.2024.

ООО "Теплодом"

На котельной установлены: некоммерческий прибор ТВ-7, преобразователь расхода – ПРЭМ-150.

Воронежский ВРЗ АО «ВРМ»

Приборы учета тепловой энергии приобретены, установка планируется в 2023г.

ООО «Стройинвест»

Котельная ул.Суворова, 122а:

Счетчик ВКТ-7-04, срок поверки 08.02.2028г.

Котельная Московский пр-кт, 53:

Счетчик ВКТ-7-01, срок поверки 24.01.2026г. (введен в эксплуатацию с 01.01.2023).

ООО «АСТУР-Сервис»

Прибор учета ВКТ-9.2.1

ООО «Деловой фактор»

Прибор учета ВКТ-7

ООО "ПКФ "Орлан"

Преобразователь расхода вихревой электромагнитный ВЭПС-ПБ2-01, очередная поверка 20.07.2026г.

Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н, очередная поверка 12.07.2026г.

Вычислитель количества теплоты ВКТ-7, очередная поверка 20.07.2026г.

АО «Воронежсинтезкаучук»

Тепловычислитель СПТ-961 меж-поверочный интервал 4 года.

ООО «Управляющая Компания «Пятницкого 65а»

Теплосчетчик ТСРВ-020

ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

Теплосчетчик ТВ7 зав. №20-141371;

Теплосчетчик ТВ7 зав. №20-140570.

Воронежский ТРЗ АО «Желдорремаш»

ТСР 043, поверка 01.01.2025.

На прочих котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж приборы учета отсутствуют, учет ведется расчетным способом.

2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Таблица 155 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии АО «Квадра» - «Воронежская генерация» за период 2018-2022 г.г.:

Год	Количество отказов
2018	0
2019	1
2020	0
2021	0
2022	1

Наименование энергистика	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
2019				
ТЭЦ-1	1	22.08.2019 г. в 20 ч. 57 м. защитой	В 21 ч. 12 м.	Не выдавались

		«Невоспламенение или погасания всех газовых блоков» отключен КА №9. Отключение произошло из-за отказа центрального шкафа управления горелками (ЦШУГ) системы управления газовым оборудованием «АМАКС», который выдал ложный сигнал на отключение всех газовых блоков. Срабатывание защиты «Невоспламенение или погасания всех газовых блоков» произошло вследствие программного сбоя в работе контроллера центрального шкафа управления горелками (ЦШУГ) из-за невыявленного дефекта в модуле процессора отвечающего за связь с горелками.	22.08.2019 восстановле н режим диспетчерск ого графика электрическ ой нагрузки электростан ции.	
2022				
ТЭЦ-2	1	23.04.2022 в 15:55 на котле ст.№1 произошло нарушение герметичности в трубной системе – в районе заднего топочного экрана появились шум и парение. В 16:03 23.04.2022 года усилился шум и парение и котел ст. № 1 отключен защитой по понижению уровня в барабане котла.	резервный котел ст. №2 включен в работу в 19:20 23.04.2022	Не выдавались

Для защиты тепловых сетей от повышения давления на двух источниках (котельные № 1 и № 2) установлены автоматические сбросные клапана МСУ.

Мембранное сбросное устройство (МСУ) - предназначено для защиты системы теплоснабжения и теплофикационного оборудования от волн повышенного давления (гидроударов), возникающих в результате резкого повышения гидравлического сопротивления в трубопроводах в периоды аварийных остановок сетевых насосов, закрытия задвижек, клапанов и проч. Защита осуществляется путем сброса из трубопровода в дренаж сетевой воды в количестве, обеспечивающем срезку на заданном уровне волны повышенного давления.

МСУ оснащается гидравлической системой автоматического регулирования, которая обеспечивает автоматическое открытие и закрытие с прекращением сброса среды после понижения давления до заданного значения.

Котельная №1, Котельная №2 - отказов источников тепловой энергии в период 2014-2022гг. не было.

ПП Котельные принятые по концессионному соглашению - в период с 01.03.2019 по 31.12.2020 зафиксировано 983 внеплановых отключений котельных.

МКП "Воронежтеплосеть"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"

Таблица 156 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
2018				
Ул. Ипподромная, 18к	1	Течь котла №2	3	Не выдавались
Ул. Ломоносова, 114л	-			
Пр. Труда, 12к	1	Течь сетевого насоса №2	2	Не выдавались
Пер. Здоровья, 88а	2	Разрыв мембраны расширительного бака	1	Не выдавались
		Неисправность сбросного клапана котла №1	1	Не выдавались
Ул. Иркутская, 5к	4	Разрыв мембраны расширительного бака	1	Не выдавались
		Засор фильтра на линии ввода ХВ в котельную	1	Не выдавались
		Утечка воды по резьбовому соединению к подпиточному насосу №1	2	Не выдавались
		Износ уплотнительного кольца сервопривода трехходового крана СО	1	Не выдавались
Ул. Независимости, 55	1	Нарушение целостности асбестовой мембраны котла №2	1	Не выдавались
2019				
Ул. Ипподромная, 18к	16	Течь котла №2	3	Не выдавались
		Прогар оголовка горелки	2	Не выдавались
		Неисправность датчика контроля пламени	3	Не выдавались
		Нарушение работоспособность трехходового крана системы ГВС	2	Не выдавались
		Выход из строя реле контроля фаз	4	Не выдавались
		Разрыв мембраны расширительного бака	3	Не выдавались
		Выход из строя вводного рубильника	2	Не выдавались
		Отключение электроэнергии питающей сети и в цепях управления	3	Не выдавались
		Погасание пламени запальника и горелки	2	Не выдавались
		Понижение разряжения в топке котла	1	Не выдавались
		Понижение давления в тепловой сети	2	Не выдавались
		Неисправность подпиточного насоса	3	Не выдавались
		Утечка газа по фланцевому соединению на вводе газопровода	2	Не выдавались

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
		Повышение давления газа в ШРП	1	Не выдавались
		Отключение электроэнергии на вводе №1	1	Не выдавались
		Повышение температуры котлового контура	1	Не выдавались
Ул. Ломоносова, 114л	6	Отключение дымососа №2		Не выдавались
		Разгерметизация шарового крана дренажной линии.	2	Не выдавались
		Выход из строя реле контроля фаз.	2	Не выдавались
		Утечка газа по фланцевому соединению ПРГ	2	Не выдавались
		Замена датчика давления газа на коммерческом узле учета газа	1	Не выдавались
		Остановка дутьевого вентилятора.	3	Не выдавались
Пр. Труда, 12к	13	Течь котла №1	4	Не выдавались
		Течь сетевого насоса №3	3	Не выдавались
		Отказ сетевого насоса ГВС №1	2	Не выдавались
		Течь котла №4	4	Не выдавались
		Засор фильтра на линии ГВС	1	Не выдавались
		Выход из строя вводного рубильника	1	Не выдавались
		Повышение предельно допустимого содержания СО в воздухе котельной	1	Не выдавались
		Течь котла №3	3	Не выдавались
		Повышение температуры котлового контура	1	Не выдавались
		Разрыв мембраны расширительного бака	2	Не выдавались
		Течь котла №1	5	Не выдавались
		Резкое понижение в тепловой сети	3	Не выдавались
		Отключение электроэнергии на вводе №2	1	Не выдавались
Пер. Здоровья, 88а	2	Срабатывание газового клапана на вводе газопровода в котельной	1	Не выдавались
		Отказ сетевого насоса на подающей линии	2	Не выдавались
Ул. Иркутская, 5к	2	Засор фильтра на линии ГВС	2	Не выдавались
		Отключение электроэнергии на вводе №1	1	Не выдавались
Ул. Независимости, 55	4	Разрыв мембраны расширительного бака	2	Не выдавались
		Выход из строя счетчика ХВ	1	Не выдавались
		Повышение предельно допустимого содержания СО	2	Не выдавались

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
		в воздухе котельной		
		Срабатывание газового клапана на вводе газопровода в котельной	1	Не выдавались
2020				
Ул. Ипподромная, 18к	6	Отключение котлового насоса	2	Не выдавались
		Повышение предельно допустимого содержания СН4 в воздухе котельной	1	Не выдавались
		Понижение разряжения в топке котла	2	Не выдавались
		Течь котла №2	4	Не выдавались
		Пропадание одной фазы на питающем кабеле	1	Не выдавались
		Резкое понижение в тепловой сети	2	Не выдавались
Ул. Ломоносова, 114л	10	Отказ сетевого насоса отопления	3	Не выдавались
		Неисправности основных узлов блока управления и сигнализации	2	Не выдавались
		Повышение предельно допустимого содержания СО в воздухе котельной	1	Не выдавались
		Течь котла №3	4	Не выдавались
		Отказ сетевого насоса на подающей линии	2	Не выдавались
		Разрыв мембраны расширительного бака	2	Не выдавались
		Утечка газа по фланцевому соединению ПРГ	2	Не выдавались
		Повышение температуры котлового контура	2	Не выдавались
		Погасание пламени запальника и горелки	3	Не выдавались
		Неисправность датчика контроля пламени	2	Не выдавались
Пр. Труда, 12к	8	Течь котла №2	3	Не выдавались
		Отключение электроэнергии в сетях управления	2	Не выдавались
		Резкое падение давления сетевой воды	2	Не выдавались
		Течь котла №3	4	Не выдавались
		Утечка газа по фланцевому соединению ПРГ	2	Не выдавались
		Пропадание одной фазы на питающем кабеле	2	Не выдавались
		Течь котла №1	2	Не выдавались
		Замена датчика давления газа на коммерческом узле учета газа	1	Не выдавались

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
Пер. Здоровья, 88а	3	Выход из строя электро привода шибер котла №2	3	Не выдавались
		Выход из строя счетчика электроэнергии	1	Не выдавались
		Выход из строя блока управления ХВО	2	Не выдавались
Ул. Иркутская, 5к	7	Выход из строя теплообменника	2	Не выдавались
		Течь котла №2	2	Не выдавались
		Выход из строя реле контроля фаз	2	Не выдавались
		Неисправность сбросного клапана котла №2	3	Не выдавались
		Неисправность датчика контроля пламени	1	Не выдавались
		Понижение разряжения в топке котла	1	Не выдавались
		Понижение давления газа	2	Не выдавались
Ул. Независимости, 55	6	Неисправность датчика контроля пламени	1	Не выдавались
		Неисправность реле датчика температуры	2	Не выдавались
		Неисправен электромагнитный сбросной клапан	2	Не выдавались
		Неисправность котлового расширительного бака	1	Не выдавались
		Неисправность котлового сбросного клапана №1	2	Не выдавались
		Разгерметизация стакана датчика температуры котла №3	2	Не выдавались
2021				
Ул. Ипподромная,18к	2	Неисправность датчика контроля пламени	3	Не выдавались
		Резкое падение давления	5	Не выдавались
Ул. Ломоносова, 114л	-	-	-	-
Пр. Труда, 12к	4	Резкое падение давления	3	Не выдавались
		Выход из строя Шкафа Деконт	2	Не выдавались
		Отключение электроэнергии	1	Не выдавались
		Резкое падение давления	2	Не выдавались
Пер. Здоровья, 88а	-	-	-	-
Ул. Иркутская, 5к	1	Течь котла №2	3	Не выдавались
Ул. Независимости, 55	1	Неисправность основных узлов блока	4	Не выдавались
2022				
Ул. Ипподромная,18к	3	Резкое падение давления	3	Не выдавались
		Течь котла №1	2	Не выдавались
		Прогар оголовка горелки	2	Не выдавались

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
		котла №1		
Ул. Ломоносова, 114л	1	Отключение электроэнергии	1	Не выдавались
Пр. Труда, 12к	3	Резкое падение давления	3	Не выдавались
		Течь котла №3	2	Не выдавались
		Выход из строя Шкафа Деконт	2	Не выдавались
Пер. Здоровья, 88а	1	Замыкание электрооборудования	4	Не выдавались
Ул. Иркутская, 5к	3	Резкое падение давления	3	Не выдавались
		Неисправности основных узлов блока управления и сигнализации	1	Не выдавались
		Повышение предельно допустимого содержания СО в воздухе котельной	1	Не выдавались
Ул. Независимости, 55	-	-	-	-

ПАО «Ил»-ВАСО

27.01.2018г. на станции «Техводозабор» ул. Лебедева, 2 произошло повреждение запорной арматуры трубопровода технической воды (задвижка Ду 800). В связи с отсутствием подачи технической воды на промкотельной была произведена остановка водогрейных котлов.

28.01.2018г. силами РСЦ/25 с привлечением пожарных расчетов СПСЧ-4 произведен ремонт запорной арматуры трубопровода технической воды и восстановлена работоспособность промкотельной. Разработаны мероприятия по обеспечению безаварийной работы станции «Техводозабор».

В августе-сентябре 2018г. силами подрядной организации ООО «Производственная база ЖКХ» выполнен капитальный ремонт запорной арматуры трубопровода технической воды на станции «Техводозабор».

АО КБХА

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Святогор"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Тепловые Коммуникации"

Таблица 157 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ООО "Тепловые Коммуникации"

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановлений режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
2018				
Котельная ООО «Тепловые коммуникации»	1	Разрыв напорных патрубков сетевых насосов ЦН 400-105 на котельной	36	Не выдавались
2019				
				Не выдавались
2020				
				Не выдавались
2021				
				Не выдавались
2022				
				Не выдавались

ООО "Жилищник"

Отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Энерговид"

Отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО «Воронежская керамика»

Отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ЗАО "ВКСМ"

Отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"

Таблица 158 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования, шт.	Описание аварии, отказа	Время восстановлений режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
2018 г.				
Котельная	5		15	Не выдавались

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования, шт.	Описание аварии, отказа	Время восстановлений режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
Воронежского ВРЗ АО «ВРМ»				
2019 г.				
Котельная Воронежского ВРЗ АО «ВРМ»	-	-	-	-
2020г.				
Котельная Воронежского ВРЗ АО «ВРМ»	4		17	Не выдавались
2021 г.				
Котельная Воронежского ВРЗ АО «ВРМ»	3		22	Не выдавались
2022 г.				
Котельная Воронежского ВРЗ АО «ВРМ»	-	-	-	-

ОАО "Электросигнал"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Теплокомснаб"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Теплосбыт"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "ТеплоЭконом"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "К.И.Т.-Энерго"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "К.И.Т.-Энерго2"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Тепло-Сервис"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО «Петровские бани»

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО «Спецподряд»

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО «Акон-Энерго»

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ФГБОУ ВО «ВГУ»

Таблица 159 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «ВГУ»

Наименование котельной	Количество отказов основного оборудования (шт.)	Описание аварии, отказа	Время восстановления режима работы основного оборудования, (час)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников (выдавались / не выдавались)
2018				
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса,10к.	24	Утечка водяной рубашки котла	1	Не выдавались
2019				
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса,10к.	24	Утечка водяной рубашки котла	1	Не выдавались
2020				
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса,10к.	24	Утечка водяной рубашки котла	1	Не выдавались
2021				
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса,10к.	24	Утечка водяной рубашки котла	1	Не выдавались
2022				
Котельная №2 ул. Ф.Энгельса,10к.	20	Утечка водяной рубашки котла	1	Не выдавались

ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Жилстройсервис"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Выбор - Инжиниринг"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Теплоснаб"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Две столицы"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Вест1"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "ЭлектронЭнерго"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Теплодом"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Стройинвест"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО Теплосбыт-Ресурс

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "ПКФ "Орлан"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

АО "ВЗПП-Микрон"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

АО «Воронежсинтезкаучук»

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "АСТУР-Сервис"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Деловой фактор"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

Воронежский ТРЗ АО «Желдорреммаш»

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

ООО "Виталита"

Отказов и востанолений оборудования источника тепловой энергии за последние 5 лет не было.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии представлена в таблице 160.

Таблица 160 - Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии городского округа город Воронеж

№ пп	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Примечание
1	АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (владение на праве собственности)	-	-	1	—	-	1	—
	АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (котельные приняты по концессионному соглашению)	-	-	480	983	-	-	В период с 01.03.2019 по 31.12.2020 зафиксировано 480 внеплановых отключений котельных.
2	МКП "Воронежтеплосеть"	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", в том числе:	22	14	66	-	-	-	-
-	ул.Ипподромная, 18-к	-	1\1	16\16	-	2	3	-
-	ул.Ломоносова,114-л	-	-	6\6	-	-	1	-
-	Пр. Труда, 12-к	6\6	1\1	13\13	-	4	3	-
-	Пер.Здоровья, 88-а	-	2	2	-	-	1	-
-	ул.Иркутская, 5-к	8\8	4\4	2\2	-	1	3	-
-	ул.Республиканская, 74-к	1\1	1\1	4\4	-	-	-	-
-	Пр. Революции, 9-а	1\1	1\1	-	-	-	-	-
-	ул.Машиностроителей,82	3\3	1\1	2\2	-	-	-	-
-	ул.9 Января,131	2\2	1\1	1\1	-	-	-	-
-	ул.Независимости,55/1	1\1	1\1	4\4	-	1	-	-
4	Филиал ПАО "Ил" - ВАСО, в том числе:	0	1	—	-	-	-	-
-	Промкотельная ул. Циолковского, 27	0	1	-	-	-	-	27.01.2018г. на станции «Техводозабор» ул. Лебедева, 2 произошло повреждение запорной арматуры трубопровода технической воды (задвижка Ду 800). В связи с отсутствием подачи технической воды на промкотельной была произведена остановка водогрейных котлов.

№ пп	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Примечание
5	ООО "Воронежская керамика"	0	0	–	0	-	-	-
6	АО "ВРМ" Воронежский ВРЗ, в том числе:	9	5	–	4	3	-	-
-	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	9	5	–	4	3	-	-
7	ЗАО "ВКСМ"	0	0	0	0	-	-	-
8	АО "КБХА", в том числе:	1				-	-	-
-	Котельная ул. Ворошилова, 22	1				-	-	-
9	ООО "Энерговид"	0	0	0	0	-	-	-
10	ОАО "Электросигнал"	0	0	0	0	-	-	-
12	ООО "Святогор"	–	–	–	–	-	-	-
13	ООО "Тепловые коммуникации", в том числе:	0	1	0	0	-	-	-
-	Котельная Латненская, 3, оф.12	0	1	0	0	-	-	23.03.2018г. разрыв напорных патрубков сетевых насосов ЦН 400- 105 на котельной в результате скачков давления и попадания воздуха в обратный трубопровод.
14	ООО "Теплодар"	0	0	0	0	-	-	-
15	ООО "Теплосбыт"	0	0	0	–	-	-	-
16	ООО "Тепло-Сервис"	–	–	–	0	-	-	-
17	ООО "ТеплоЭконом"	–	–	–	–	-	-	-
18	ООО "Тепло"	0	0	0	0	-	-	-
19	ООО "Теплопрофи"	0	0	0	0	-	-	-
20	ООО "Теплокомснаб"	0	0	0	0	-	-	-
21	ООО "Теплоснаб"	–	–	–	–	-	-	-
22	ООО "СбытСервис"	0	0	0	0	-	-	-
23	ООО "СПЕЦПОДРЯД"	0	0	0	0	-	-	-
24	ООО "АКОН-энерго"	0	0	0	0	-	-	-

№ пп	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Примечание
25	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по ЗВО	0	0	0	0	-	-	-
26	ФГБОУ ВО «ВГУ» , в том числе:	0	24	24	24	24	20	-
-	котельная Ф.Энгельса,10к.	-	24	24	24	24	20	Утечка водяной рубашки котла
27	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	0	0	0	0	-	-	-
28	ФГБОУ ВО "ВГУИТ"	—	—	—	—	-	-	-
29	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	0	0	0	0	-	-	-
30	ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"	—	—	—	—	-	-	-
31	ООО "Жилстройсервис"	0	0	0	0	-	-	-
32	ООО "К.И.Т.-Энерго"	0	0	0	0	-	-	-
33	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	0	0	0	0	-	-	-
34	ООО "Выбор-Инжиниринг"	0	0	0	0	-	-	-
35	ООО "Ипподромное"	0	0	0	0	-	-	-
36	ООО "Жилищник"	0	0	0	0	-	-	-
37	ООО "ПЕТРОВСКИЕ БАНИ"	0	0	0	0	-	-	-
39	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	0	0	0	0	-	-	-
40	ООО "Клинический санаторий имени Горького"	0	0	0	0	-	-	-
41	ООО "ДВЕ СТОЛИЦЫ"	0	0	0	0	-	-	-
42	ООО "Вест1"	-	-	-	-	-	-	-
43	ООО "ЭлектронЭнерго"	-	-	-	-	-	-	-
44	ООО «Теплодом»	-	-	-	-	-	-	-
45	ООО «Инвестиционная строительная компания»	-	-	-	-	-	-	-
46	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельных на балансе не было				-	-	-
47	ООО «Стройресурс»	-	-	-	-	-	-	-
48	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	-	-	-	-	-	-	-
49	ТРЗ АО «Желдорреммаш»	-	-	-	-	-	-	-
50	ООО "Виталита"	-	-	--	-	-	-	-

№ пп	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Примечание
51	ООО "ПКФ "Орлан"	-	-	--	-	-	-	-
52	АО "ВЗПП-Микрон"	-	-	--	-	-	-	-
53	ООО "АСТУР-Сервис"	-	-	--	-	-	-	-

2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выдавались.

2.12. Проектный и установленный топливный режим

2.12.1. Проектный и установленный топливный режим источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Основным (проектным и фактическим) топливом **Воронежской ТЭЦ-1** является природный газ, резервное топливо – топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон. Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось, его доля составила 0,012%.

Измерение и регистрация расхода газа на ТЭЦ производится с помощью коммерческих узлов учета газа, установленных в ГРП.

Основным (проектным и фактическим) топливом **Воронежской ТЭЦ-2** является природный газ, резервное топливо – топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон. Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось, его доля составила 0,017%.

Измерение и регистрация расхода газа на ТЭЦ производится с помощью коммерческих узлов учета газа, установленных в ГРП.

В таблицах 161-163 представлена характеристика топлива, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

Таблица 161 Характеристики топлива, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2

Год	Расход природного газа, тыс. т.у.т.	Средняя калорийность газа за год, ккал/кг	Расход мазута, тыс. т.у.т.	Средняя калорийность мазута за год, ккал/кг	Средняя влажность мазута за год, %
ТЭЦ-1					
2018	522,961	8200	0,481	9 635	0,17
2019	507,336	8201	0,065	9 635	0,17
2020	557,941	8228	0,088	9 635	0,17
2021	748,913	8208	0,070	9 635	0,17
2022	676,892	8290	0,070	9 635	0,17
ТЭЦ-2					
2018	405,330	8180	0,060	9676	0,17
2019	400,799	8199	0,086	9676	0,17
2020	383,305	8230	0,090	9676	0,17
2021	413,240	8208	0,054	9676	0,17
2022	393,107	8285	0,055	9676	0,17

Таблица 162 Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2

Год	Калорийность, средняя за год Q _{нр} , ккал/м3	Приход, млн. м3	Расход на произ- водство, тыс. м3	Расход на сторону, млн. м3
ТЭЦ-1				
2018	8200	-	447,506	0
2019	8201	-	433,115	0
2020	8228	-	474,719	0
2021	8208	-	638,757	0
2022	8290	-	571,635	0
ТЭЦ-2				
2018	8180	-	346,909	0
2019	8199	-	342,217	0
2020	8230	-	326,058	0
2021	8208	-	352,486	0
2022	8285	-	332,202	0

Таблица 163 Характеристики и расход мазута, сжигаемого на Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2

Год	Калорийность, средняя за год Q _{нр} , ккал/кг	Влажность, средняя за год, W _p , %	Приход, т н.т.	Расход, т н.т.	Остаток, т н.т.
ТЭЦ-1					
2018	9 635	0,16-0,18	-	0,349	-
2019	9 635	0,16-0,18	-	0,048	-
2020	9 635	0,16-0,18	-	0,050	-
2021	9 635	0,16-0,18	-	0,051	-
2022	9 635	0,17	-	0,042	-
ТЭЦ-2					
2018	9676	0,16-0,18	-	0,040	-
2019	9676	0,16-0,18	-	0,039	-
2020	9676	0,16-0,18	-	0,038	-
2021	9676	0,16-0,18	-	0,041	-
2022	9676	0,17	-	0,042	-

2.12.2. Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии

Фактическим видом топлива для всех котельных является природный газ.

Резервное топливо на большинстве котельных отсутствует. Поставка газа осуществляется по договорам поставки газа.

В таблице 164 представлено потребление топлива котельными города и удельный расход топлива кг у.т. на Гкал выработанной тепловой энергии.

Таблица 164 Потребление топлива котельными города

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация»				
ПП ТС				
Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	21,161	23,285	22,101
природный газ	тыс. т.у.т.	21,158	23,282	22,097

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,004	0,004
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,15	8 201,95	8 263,54
Котельная №2, ул. Пеше-Стрелецкая, 84				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	60,612	65,350	63,273
природный газ	тыс. т.у.т.	60,605	65,343	63,266
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 272
ПП ГТС				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	283,54	297,14	284,69
природный газ	тыс. т.у.т.	283,08	297,14	284,62
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,45	0,06	0,07
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная 3 Интернационала ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
природный газ	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 204	8 275
Котельная Средне-Московская ул, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
природный газ	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 273
Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
природный газ	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м ³	4,29	4,488	3,926
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 269
Котельная Фридриха Энгельса ул, 50 (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	0,00	0,00
Котельная Средне-Московская ул, 14/21				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	
Котельная Кольцовская ул, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
природный газ	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 268
Котельная Комиссаржевской ул, 10а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 261
Котельная Никитинская ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 260
Котельная Володарского ул, 37а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
природный газ	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 261
Котельная ул. К.Маркса, 35к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 269

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Карла Маркса ул, 38				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 258
Котельная Пушкинская ул, 4к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 204	8 267
Котельная Карла Маркса ул, 61 (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 229	-	-
Котельная Березовая Роща ул, 34к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
природный газ	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 263
Котельная Березовая Роща ул, 56к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
природный газ	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 263
Котельная Березовая Роща ул, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
природный газ	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 277
Котельная Березовая Роща ул, 54к (выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	0
Котельная Цюрупы ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 204	8 268
Котельная Каляева ул, 19к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 229	8 204	8 278
Котельная Коммунаров ул, 41б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 261
Котельная Рабочий городок, 38к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
природный газ	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 277
Котельная Дарвина ул, 14б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222	8 204	8 265
Котельная Тимирязева ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
природный газ	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 271
Котельная Ломоносова ул, 114				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
природный газ	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 263
Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 254
Котельная Советский пер, 4а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
природный газ	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 204	8 204	8 265
Котельная проспект Революции, 10/12				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 268
Котельная Ленина ул, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 263
Котельная Ленина ул, 86к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
природный газ	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 264

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Кольцовская ул, 17 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,83	-	-
Котельная Кольцовская ул, 30 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,06	-	-
Котельная Кольцовская ул, 36 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,98	-	-
Котельная Плехановская ул, 66к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
природный газ	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 268
Котельная Чайковского ул, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 260
Котельная Феоктистова ул, 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
природный газ	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 263

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная проспект Революции, 21				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
природный газ	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 259
Котельная Индустриальный пер, 1а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 261
Котельная Цюрупы ул, 36				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 259
Котельная Арсенальная ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,66	8 204	8 261
Котельная Летчика Замкина ул, 40к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,59	8 204	8 261
Котельная ул. Помяловского, 27к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,10	8 204	8 263
Котельная Манежная Б. ул, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,66	8 204	8 262
Котельная ул. Революции 1905 года, 8 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,20	-	-
АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,04	8 204	8 260
АБМК Карла Маркса ул, 112к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
природный газ	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,99	8 204	8 267
АБМК Мало-Терновая ул, 9к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,31	8 204	8 263
АБМК Рылеева ул, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,98	8 204	8 274
АБМК Ольминского ул, 28				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,89	8 204	8 274
АБМК Олимпийский бульвар, 4/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 273
Котельная Ломоносова ул, 116				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 278
Котельная Обороны революции ул, 27а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,059	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,070
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	6 500	6 500	6 500
АБМК Шишкова ул, 146/8м				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 271
АБМК Шишкова ул, 146/8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 271
Котельная Никитинская ул, 36к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
природный газ	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 267

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Острогжская ул, 67н				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
природный газ	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 270
Котельная Бахметьева ул, 7к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 264
Котельная 40 лет Октября ул, 33к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 262
Котельная Днепровский пер, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 277
Котельная Ульяновская ул, 31к (выведена из эксплуатации в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 236	-	-
Котельная Веры Фигнер пер, 77				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 264
Котельная Кривошеина ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 273
Котельная Моисеева ул, 75				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 277
Котельная Матросова ул, 64к (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 240	-	-
Котельная Острогжская ул, 57к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 270
Котельная Краснознаменная ул, 77				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 257
Котельная Острогжский пер, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 267
АБМК 9 Января ул, 48к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 262
Котельная ул. Кольцовская, 66				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
природный газ	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222	8 204	8 262
АБМК Чапаева ул, 115к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222	8 204	8 265
АБМК Лескова ул, 43к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 265
АБМК Туркменский пер, 14т				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 266
АБМК Краснознаменная ул, 74				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
природный газ	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 266
АБМК Матросова ул, 2а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 264

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
АБМК Острогжская ул, 77к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
природный газ	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 204	8 261
Котельная, ул. Плехановская, 59				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 262
Котельная Ботанический пер, 45к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
природный газ	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,8	8 204	8 273
Котельная Здоровья пер, 25к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
природный газ	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,06	8 204	8 272
Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
природный газ	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 204	8 261
Котельная Бурденко ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
природный газ	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 276
Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
природный газ	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,12	8 204	8 222
Котельная Елецкая ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
природный газ	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,77	8 204	8 225
Котельная Варейкиса ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
природный газ	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,90	8 204	8 272
Котельная Московский пр-кт, 179к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
природный газ	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,42	8 204	8 261
Котельная Московский пр-кт, 151к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
природный газ	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,07	8 204	8 284
Котельная Московский пр-кт, 129к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,716	0,633
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,68	0,716	0,633
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,07	8 204	8 276
Котельная Владимира Невского ул, 25к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
природный газ	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,46	8 204	8 271
Котельная 9 Января ул, 122к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
природный газ	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,60	8 204	8 263
Котельная 9 Января ул, 180к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,85	8 204	8 262
Котельная Торпедо ул, 21к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
природный газ	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,74	8 204	8 269
Котельная Брянская ул, 17				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,76	8 204	8 272
Котельная Гайдара ул, 19а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,8	8 204	8 261
Котельная Газовая ул, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,90	0,957	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,90	0,957	0,979
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222,63	8 204	8 267
Котельная Московский пр-кт, 19а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
природный газ	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,7	8 204	8 265
Котельная Еремеева ул, 37				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,794	0,779
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,5	8 204	8 262
АБМК Урицкого ул, 68к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,6	8 204	8 260
Котельная Тепличная ул, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
природный газ	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,6	8 204	8 277
Котельная Патриотов пр-кт, 7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,5	8 204	8 268
Котельная Романтиков ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
природный газ	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,2	8 204	8 259
Котельная Защитников Родины ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222,9	8 204	8 261
Котельная Семилукская ул, 48к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,4	8 204	8 261
Котельная Любы Шевцовой ул, 16				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
природный газ	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,6	8 204	8 279
Котельная Тепличная ул, 10ц				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
природный газ	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,5	8 204	8 272
АБМК Тепличная ул, 2и				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
природный газ	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,8	8 204	8 276

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Курчатова ул, 24б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,640	14,832	14,678
природный газ	тыс. т.у.т.	14,6403	14,832	14,678
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 276
АБМК Дорожная ул, 44к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 204,7	8 204	8 273
Котельная Ленинский пр-кт, 162к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
природный газ	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 273
Котельная Паровозная ул, 62к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
природный газ	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,7	8 204	8 266
Котельная Куйбышева ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,9	8 204	7 000
Котельная Розы Люксембург ул, 109к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
природный газ	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,9	8 204	8 270
Котельная Сосновая ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
природный газ	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,7	8 204	8 275
Котельная Хабаровская ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,3	8 204	8 267
Котельная Грузинская ул, 39к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,9	8 204	8 280
Котельная Конституции ул, 135к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
природный газ	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 204	8 279
Котельная Сосновая ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,8	8 204	8 266
Котельная ул. Дубовая, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222,1	8 204	8 266
Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
природный газ	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,9	8 204	8 273
Котельная Серафимовича ул, 32				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,1	8 204	8 268
Котельная Педагогический пер, 14а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,648	0,463
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,648	0,463
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,40	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	6 388,0	8 204	6 500
АБМК Кузнецова ул, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
природный газ	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,8	8 204	8 275
АБМК Федора Тютчева ул, 6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226,6	8 204	8 273
АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
природный газ	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 220,3	8 204	8 268
АБМК Тиханкина ул, 103а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224,5	8 204	8 272
Котельная Глинки ул, 9к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
природный газ	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228,1	8 204	8 278
Котельная Туполева ул, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
природный газ	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,3	8 204	8 278
Котельная Ростовская ул, 100к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227,5	8 204	8 272
АБМК Большая Советская ул, 35к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,9	8 204	8 260
Котельная Полякова ул, 13а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
природный газ	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225,2	8 204	8 272
Котельная ул. Волгоградская, 39л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
природный газ	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 272
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
природный газ	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 271
Котельная, Дачный проспект, 162				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
природный газ	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 210	8 280
МКП "Воронежтеплосеть"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	61,852	68,070	67,805
природный газ	тыс. т.у.т.	61,787	68,051	67,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,018	0,06958
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,00000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,01087
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
Котельная Еремеева ул, 25				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 233	8 203	8 203
Котельная, ул Сакко и Ванцетти, 56				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 203
Котельная Нарвская ул, 8а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	6 340	6 340	6 340
Котельная 40 лет Октября ул, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
природный газ	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 83				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,0134	0,015	0,013
природный газ	тыс. т.у.т.	0,0000	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,011
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	0	0
Котельная, ул. Свободы, 75				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
природный газ	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 202	8 202
Котельная Проспект Революции, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
природный газ	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная Никитинская ул, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
природный газ	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная Плехановская ул, 18				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 203
Котельная Кольцовская ул, 44				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная Бахметьева ул, 10				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 203	8 203
Котельная 9 Января, 49				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Краснознаменная, 151а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
природный газ	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Матросова, 145				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
природный газ	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 203
Котельная, ул. Володарского, 40				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Чайковского, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
природный газ	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
природный газ	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Ф. Энгельса, 4б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
природный газ	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223,0	8 203	8 203
Котельная, ул. Коммунаров, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
природный газ	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Мира, 3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
природный газ	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 222	8 203	8 203
Котельная, пр. Революции, 5а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Машиностроителей, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Машиностроителей, 72				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
природный газ	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 187	8 203	8 203
Котельная, ул. Брянская, 71				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 203
Котельная, Московский пр., 15				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
природный газ	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Солнечная, 22а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
природный газ	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Вольная, 50				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
природный газ	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная, пр. Труда, 107				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
природный газ	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Холмистая, 26а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
природный газ	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 91к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 149а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
природный газ	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Лесная, 65				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, Бульвар Олимпийский, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,073	0,084	0,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,068	0,084	0,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Тепличная, 20б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Германа Титова, 17б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
природный газ	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Артамонова, 38к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 220	8 203	8 203
Котельная, Фёдора Тютчева, 6/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 203
Котельная, ул. Антокольского, 14				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
природный газ	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 210	8 204	8 277
Котельная, ул. Дружинников, 26				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
природный газ	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 206	8 202	8 268
Котельная ул. Революции 1905 года, 8к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 199	8 201	8 201
Котельная ул. Кольцовская, 36к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 201	8 284
Котельная ул. Ульяновская, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Попова, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Землячки, 29/3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 203	8 203
Котельная ул. Ключникова, 20к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 203	8 203
Котельная ул. Нариманова, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 203	8 203
Котельная Космонавтов, 27 (в 2022 г. проведена приемка котельной в оперативное управление).				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	0	8 313
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
природный газ	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Котельная, пр. Революции, 9а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	0
природный газ	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	0
Котельная, ул. Ломоносова, 114л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
природный газ	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 204	8 204
Котельная, ул. Иркутская, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,63
природный газ	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 204
Котельная, ул. Машиностроителей, 82 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
природный газ	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 206	8 206
Котельная, пр. Труда, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,95
природный газ	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,951
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 268
Котельная, ул. Ипподромная, 18к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,78
природный газ	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,782
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 278
Котельная, пер. Здоровья, 88а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 205	8 277
Котельная, ул. Республиканская, 74к (01.09.2022 г. передана) по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 371
Котельная, ул. Независимости, 55г				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,76	0,89	0,85
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,76	0,89	0,85
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 205	8 275
Котельная, ул. 9 Января, 131 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
природный газ	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 205	8 288
ООО "Теплосбыт"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
природный газ	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. 25 Января, 34б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
природный газ	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Крышная котельная ул. Алексеевского, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
природный газ	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
природный газ	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
природный газ	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,17
природный газ	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,169
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Космонавтов, 2е				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
природный газ	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 8а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
природный газ	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная 6б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
природный газ	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 26ш				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
природный газ	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Пирогова, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Советская, 53б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
природный газ	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Революции 1905г., 80б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
природный газ	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Берег реки Дон, 29в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 175				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
природный газ	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Волгоградская, 43				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
природный газ	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
природный газ	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Артамонова, 22в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Шишкова, 142/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
природный газ	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Ломоносова, 114/36				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
природный газ	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 232	8 204	8 275
Котельная ул. Кирова, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 90/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
природный газ	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
Котельная пр-т Революции, 38				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 275
ООО "ТеплоЭконом"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
природный газ	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Миронова, 39				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
природный газ	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 904	7 903	7 903
Котельная, ул. Зеленко, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
природный газ	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 900	7 903	7 903
Котельная, ул. Тютчева, 95к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
природный газ	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	7 898	7 903
Котельная, ул. Витрука, 15				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
природный газ	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	7 875	7 903
Котельная, ул. Помяловского, 40				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 919	7 902	7 903
Котельная, ул. Сельская, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	7 903	7 903
Котельная, Ленинский проспект, 221				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
природный газ	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 895	7 903	7 903
Котельная ул. Рокоссовского, 45				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 925	7 903	7 903
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	0
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	0	0
ООО "К.И.Т.-Энерго"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
природный газ	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
природный газ	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 212	8 279
Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 902	8 201	8 274
Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	8 212	8 277
Котельная, пер. Здоровья, 86а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 247	8 213	8 287
ООО "Выбор-Инжиниринг"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
природный газ	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ильющина, 13к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
природный газ	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 303
Котельная, Московский проспект, 197/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
природный газ	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 302
Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
природный газ	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 302
Котельна, пер. Загорский, 12к (введена в эксплуатацию в 2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,4999
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,00
природный газ	млн. м3	-	-	0,4999
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,00
уголь	тыс. тонн	-	-	0,00
мазут	тыс. тонн	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	-	8 302
ООО "Тепло-Сервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
природный газ	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ф. Энгельса 5А				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 274
Котельная, ул. Березовая роща 54/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 204	8 277
Котельная, ул. Березовая роща 54/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
природный газ	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 279
Котельная, ул. Шишкова, 144в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
природный газ	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 278
Котельная, ул. Шишкова, 142				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 276
Котельная, ул. Шишкова, 146в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
природный газ	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	9 027	8 279
Котельная, ул. Шишкова, 144				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
природный газ	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 275
Котельная, ул. Шишкова, 146				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
природный газ	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 205	8 277
Котельная, ул. 9 Января, 54в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
природный газ	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 272
Котельная, ул. Мордасовой, 9б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
природный газ	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 204	8 278
Котельная, ул. Ломоносова, 78				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
природный газ	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 204	8 281
Котельная, пер. Здоровья, 90/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 205	8 282
Котельная Олеко Дундича, 19				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
природный газ	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 205	8 278
ООО «Теплопрофи»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
природный газ	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Революции, 31с				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
природный газ	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 189	9 706	9 706
Котельная, ул. Революции, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
природный газ	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 189	8 235	8 235
ООО «СбытСервис»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 170				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 235	8 185	8 185
Котельная, ул. 9 Января, 304а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 215	8 208	8 208
Котельная, ул. Острогжская, 164/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
природный газ	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 220	8 209	8 209
Котельная, ул. Острогжская, 164/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
природный газ	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 217	8 210	8 210
Котельная, ул. Артамонова, 22с				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 214	8 201	8 201
Котельная, ул. Артамонова, 34к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
природный газ	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 211	8 211
Котельная, ул. Острогжская, 170/8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
природный газ	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 208	8 208
Котельная, ул. Семилукская, 16				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
природный газ	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 234	8 208	8 208
Котельная Московский пр-т, 120				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 230	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 122				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
природный газ	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 124				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
природный газ	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 210	8 210
Котельная Московский пр-т, 126				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
природный газ	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 216	8 205	8 205
Котельная Московский пр-т, 128				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
природный газ	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Коренцова, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
природный газ	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 215	8 209	8 209
Котельная ул.Коренцова, 9к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
природный газ	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 202	8 202
Котельная ул.Беговая, 61				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
природный газ	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 180	8 205	8 205
Котельная Московский проспект, 130к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 208	8 208
Котельная ул. Ключникова, 6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 198	8 198
ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				
Котельная, ул. Студенческая, 10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
природный газ	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
ОАО "РЖД" ЮВДТВ				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
природный газ	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная, переулок Здоровья, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
природный газ	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 050	8 050	8 050
Котельная пр-т Революции, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 001	8 001	8 001
Котельная пр-т Революции, 18				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 050	8 050	8 050
Котельная ул. Еремеева, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
природный газ	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 050	8 050	8 050
Котельная ул. Кольцовская, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
природный газ	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 050	8 050	8 050

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. Транспортная, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 050	8 050	8 050
ООО «Теплоснаб»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
природный газ	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Ипподромная, 68/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
природный газ	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 205	8 273
Котельная ул. Независимости, 55/7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
природный газ	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 123	8 278
Котельная ул. Независимости, 55/8 (введена в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
природный газ	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 224	8 205	8 281
Котельная ул. Калинина, 13 (введена в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 229	8 203	8 280
ООО "Жилстройсервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
природный газ	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 909	7 909	6 197
Котельная пер. Детский, 24				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 914	7 914	6 202
Котельная ул. Миронова, 43к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
природный газ	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 906	7 906	6 195
Организации осуществляющие регулируемые деятельности в границах городского округа город Воронеж в отношении не более 1-й зоны теплоснабжения				
ПАО «Ил» - «ВАСО»				
Котельная ул. Циолковского, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
природный газ	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 218	8 218	7 823
АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА)				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
природный газ	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 180	8 204	8 264
ООО "Святогор"				
Котельная ул. Урывского, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
природный газ	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 205	8 277

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ООО "Тепловые коммуникации"				
Котельная, ул. Латненская, 3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
природный газ	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 874	8 197	8 258
ООО "Жилищник"				
Котельная, ул. Димитрова, 134				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
природный газ	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 193	8 322	8 189
ООО "Энерговид"				
Котельная, ул. Планетная, 26				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
природный газ	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 752	8 271
ЗАО "ВКСМ"				
Котельная, ул. Тихий Дон, 57				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
природный газ	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 231	8 210	8 298
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"				
Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
природный газ	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 260	8 260	8 078
ОАО "Электросигнал"				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
природный газ	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 400	8 203	8 303
ООО ТЭЦ Гарант (выведена из эксплуатации в 2022г.)				
Котельная ул. 20-летия Октября, 59				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"				
Котельная, ул. Ломоносова, 114к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 190
ООО «Теплодар»				
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
природный газ	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	7 903	7 903
ООО "К.И.Т.-Энерго2"				
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
природный газ	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 274
ООО «Петровские бани»				
Котельная, ул. Моисеева, 9б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
природный газ	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 077	11 095	8 135
ООО «Тепло»				
Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
природный газ	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 266	8 192	8 192
ООО «Воронежская керамика»				
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,9304
природный газ	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,930
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 260
ООО "Теплокомснаб"				
Котельная, ул. Димитрова, 157				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
природный газ	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 259	8 122	8 114
ООО «Спецподряд»				
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
природный газ	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м ³	4,87	5,770	5,642
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 221	8 203	7 839
ООО «Акон-энерго»				
Котельная, переулок Газовый, 34б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
природный газ	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 229	8 241	8 278
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО				
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
природный газ	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»				
Котельная, проспект Революции, 19				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
природный газ	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 985	8 985
ФГБОУ ВО «ВГУ»				
Котельная ул.Ф.Энгельса,10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
природный газ	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 076	8 073	8 078
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ				
Котельная, ул. Смоленская, 33				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,163
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 241	8 241	8 150
ООО «Клинический санаторий им. Горького»				
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
природный газ	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 205	8 205
УК "Дворик" (до 01.05. 2023 г. ООО «Вест1»)				
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,508	0,509	0,509
природный газ	тыс. т.у.т.	0,490	0,468	0,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 922	7 583	7 583
ООО «Ипподромное»				
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
ООО "Стройинвест"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
природный газ	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 192	8 190	8 192
Котельная ул. Суворова, 122а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
природный газ	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 192	8 188	8 190
Котельная Московский пр-т, 53ф (введена в эксплуатацию в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 192	8 221	8 230
ООО «Две столицы»				
Котельная ул. Кривошеина, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
природный газ	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 302
ООО «ЭлектронЭнерго»				
Котельная, ул. Остужева, 23				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
природный газ	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 032	7 622	8 276
ООО "Инвестиционная строительная компания"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Пирогова, 72а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
природный газ	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 205	8 280
ООО «Теплодом»				
Котельная ул. Ржевская, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
природный газ	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 211	8 302
ООО «Теплосбыт-Ресурс»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0,00	8 551	8 284
Котельная Московский проспект 179/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 215	8 284
Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
природный газ	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 776	8 284
Котельная ул. Ключникова, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 207	8 284
Котельная ул. Ключникова, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 192	8 284
Котельная ул. Крымская,3/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	8 192	8 284
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К (принята на баланс в 2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	0,251
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0,251
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0	0	8 284
ООО ПКФ"Орлан"				
Котельная, ул. Революции 1905 года, 86				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
природный газ	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 077	8 125	8 150
АО "ВЗПП-Микрон"				
Котельная, Ленинский проспект, 119д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
природный газ	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 240	8 240	8 240
ООО "АСТУР-Сервис"				
Котельная, ул. Артамонова, 4д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	8 202	8 279
ООО "Деловой фактор"				
Котельная, ул. Ломоносова, 80				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.		0,407	0,623
природный газ	тыс. т.у.т.		0,407	0,623
сжиженный газ	тыс. т.у.т.		0	0
уголь	тыс. т.у.т.		0	0
мазут	тыс. т.у.т.		0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.		0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³		8 205	8 277
ООО "УК "Пятницкого 65А"				
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	8 200	8 200
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"				
Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
природный газ	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 233	8 144
ООО "Виталита"				
Котельная Рабочий проспект 101/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,698
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	-	8 260
ИТОГО по городскому округу по котельным				
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	696,455	751,528	723,410
природный газ	тыс. т.у.т.	695,907	751,458	723,208
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,505	0,078	0,139
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,017	0,019	0,014

2.13. 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.

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 представлен в таблице 165.

Таблица 165- Источники тепловой энергии, функционирующие 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

Название РГЕ	Код ГЕМ	Название ГЕМ	Название ЕГО	Тип турбины	Год выпуска ЕГО	Руст	2018	2019	2020
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	MGVORNE13549001	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	ЕГО: 32131004 - ТГ-4	ПТ-30-90/10М	1953	30	КОМ	КОМ	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-5	MGVORNE14549101	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-5	ЕГО: 32131005 - ТГ-5	ПТ-30-90/10М	1954	30	Без оплаты	Без оплаты	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-6	MGVORNE15549201	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-6	ЕГО: 32131006 - ТГ-6	ПТ-30-90/10М	1955	30	ВРЭ	ВРЭ	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	MGVORNEG1513101	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	ЕГО: 32131007 - ТГ-7	Р-14-90/10-17М	1964	14	ВРТ	ВРТ	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	MGVORNEG1513101	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	ЕГО: 32131008 - ТГ-8	Р-14-90/10-17М	1968	14	ВРТ	ВРТ	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	MGVORNEG1513101	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	ЕГО: 32131009 - ТГ-9	ПР-20-90/10/0,9М	1980	20	ВРТ	ВРТ	Без оплаты
Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ	MGVORNE12544801	Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ (ГТ-1, ГТ-2, ПТ-1)	ЕГО: 32131010 - ГТ-1	2xLM6000 PD Sprint	2012	90	ДПМ	ДПМ	ДПМ
Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ	MGVORNE12544801	Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ (ГТ-1, ГТ-2, ПТ-1)	ЕГО: 32131011 - ГТ-2	2xLM6000 PD Sprint	2012	90	ДПМ	ДПМ	ДПМ
Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ	MGVORNE12544801	Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ (ГТ-1, ГТ-2, ПТ-1)	ЕГО: 32131012 - ПТ-1	2xПТ-25/34-3,4/1,3	2014	43	ДПМ	ДПМ	ДПМ

2.14. Эксплуатационные показатели энергоисточников города

2.14.1. Эксплуатационные показатели источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Эксплуатационные показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии функционирующие на территории городского округа город Воронеж представлены в таблице 166.

Таблица 166 – Эксплуатационные показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2				
Выработка электрической энергии	Тыс. кВт*ч	837675,412	1 775 870,336	
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	Тыс. кВт*ч			
на выработку электроэнергии	%	6,77	5,82	
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	кВт*ч/Гкал	36,07	35,25	
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	2 437 494,90	2 533 865,60	2 328 868,50
в паре	Гкал	1 404 318,90	1 435 988,60	1 237 650,50
в горячей воде	Гкал	1 033 176,00	1 097 877,00	1 091 218,00
Собственные нужды в паре	Гкал	52 077,00	46 685,00	51 866,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	17 628,00	20 373,00	20 036,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	2 367 789,90	2 466 807,60	2 256 966,50
в паре	Гкал	1 352 241,90	1 389 303,60	1 185 784,50
в горячей воде	Гкал	1 015 548,00	1 077 504,00	1 071 182,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 068,00	960,00	1 024,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	4 424,00	4 955,00	4 548,00
Пар на производственные нужды ПГУ-223	Гкал	24 058,00	11 934,00	-
Пар на пуско-наладочные работы	Гкал	2 981,00	-	-
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	2 335 258,90	2 448 958,60	2 251 394,50
в паре	Гкал	1 324 134,90	1 376 409,60	1 184 760,50
в горячей воде	Гкал	1 011 124,00	1 072 549,00	1 066 634,00
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	256,70	225,82	210,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,30	158,48	159,40
Полный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	558,03	748,983	676,962
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	178,54	358,052	317,282
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	379,490	390,931	359,680
ТЭЦ-2, пр-д Ясный, 1а				
Выработка электрической энергии	Тыс. кВт*ч	737 893,653	815 153,486	
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	Тыс. кВт*ч			
на выработку электроэнергии	%	5,10	5,12	
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	кВт*ч/Гкал	43,12	20,57	
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	1 762 508,00	1 837 042,00	1 738 087,00
в паре	Гкал	214 603,00	195 090,00	141 891,00
в горячей воде	Гкал	1 547 905,00	1 641 952,00	1 596 196,00
Собственные нужды в паре	Гкал	202 117,00	184 059,00	133 444,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	131 760,00	131 400,00	131 400,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	1 428 631,00	1 521 583,00	1 473 243,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
в горячей воде	Гкал	1 416 145,00	1 510 552,00	1 464 796,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	583,00	606,00	605,00
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	1 428 048,00	1 520 977,00	1 472 638,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00
в горячей воде	Гкал	1 415 562,00	1 509 946,00	1 464 191,00
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	225,20	222,70	225,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,10	163,00	162,80
Полный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	383,358	413,296	393,164
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	150,368	165,274	153,314
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	232,990	248,022	239,850

2.14.2. Эксплуатационные показатели источников тепловой энергии

Эксплуатационные показатели котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж представлены в таблице 167.

Таблица 167 – Эксплуатационные показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
АО «Квадра» - «Воронежская генерация»				
ПП ТС				
Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	137 148,00	150 800,00	143 033,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	137 148,00	150 800,00	143 033,00
Собственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	2 734,00	2 852,00	2 520,00
Отпуск тепла коллекторов котельной, в том числе:	Гкал	134 414,00	147 948,00	140 513,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	134 414,00	147 948,00	140 513,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 035,00	1 037,00	1 036,00
Отпуск в сеть	Гкал	133 379,00	146 911,00	140513,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,65	158,50	157,29
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	21,161	23,285	22,101
Расход натурального топлива	млн. м3	18,006	19,870	18,718
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,15	8 201,95	8 263,54
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо
Расход резервного топлива	т.у.т	0,004	0,004	0,004
Котельная №2, ул. Пеше-Стрелецкая, 84				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	387 667,00	418 296,00	405 231,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	387 667,00	418 296,00	405 231,00
Собственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	9 885,00	10 772,00	10 496,00
Отпуск тепла коллекторов котельной, в том числе:	Гкал	377 782,00	407 524,00	394 735,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	377 782,00	407 524,00	394 735,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 425,00	1 427,00	1 425,00
Отпуск в сеть	Гкал	376 357,00	406 097,00	393 310,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,05	160,92	160,87
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	60,612	65,350	63,273
Расход натурального топлива	млн. м3	51,568	55,756	53,535
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
Вид резервного топлива	-	Мазут М-100	Мазут М-100	Мазут М-100
Расход резервного топлива	т.у.т	0,007	0,007	0,007
ПП ГТС				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	1 752 837,91	1 842 379,41	1 769 572,65
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	34 740,92	36 524,47	35 039,55
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	1 718 096,99	1 805 854,94	1 734 533,11
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	1 718 096,99	1 805 854,94	1 734 533,11
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,03	164,54	164,13
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	283,54	297,14	284,697
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	240,87	252,95	240,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
Котельная 3 Интернационала ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	25 669,03	27847,26	27403,12
Собственные нужды	Гкал	503,11	545,81	537,10
Отпуск в сеть	Гкал	25 165,92	27301,46	26866,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,02	162,58	162,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,49	3,787	3,697
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,49	3,787	3,697
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 204	8 275
Котельная Средне-Московская ул, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 398,90	15 818,51	14 426,84
Собственные нужды	Гкал	282,22	310,04	282,77
Отпуск в сеть	Гкал	14 116,68	15 508,47	14 144,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,99	166,44	166,07
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,99	2,202	1,987
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 138,38	33508,42	29561,47
Собственные нужды	Гкал	629,91	656,77	579,41
Отпуск в сеть	Гкал	31 508,47	32851,66	28982,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,12	160,11	160,04
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,29	4,488	3,926
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Фридриха Энгельса ул, 50 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 256,46	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	24,63	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 231,84	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,42	0,00	0,00
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Средне-Московская ул, 14/21				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 193,86	1 241,42	0,00
Собственные нужды	Гкал	23,40	24,33	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 170,46	1 217,09	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,15	186,94	-
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,194	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 121,06	1 875,07	1 891,55
Собственные нужды	Гкал	41,57	36,75	37,07
Отпуск в сеть	Гкал	2 079,49	1 838,32	1 854,48
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,01	186,53	177,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,293	0,278
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Комиссаржевской ул, 10а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	484,56	531,84	477,82
Собственные нужды	Гкал	9,50	10,42	9,37
Отпуск в сеть	Гкал	475,06	521,42	468,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,63	166,27	164,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,08	0,074	0,076

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Никитинская ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	446,27	492,43	456,82
Собственные нужды	Гкал	8,75	9,65	8,95
Отпуск в сеть	Гкал	437,53	482,78	447,87
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,40	187,92	184,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,077	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Таранченко ул, 29 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	389,45	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	7,63	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	381,82	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,98	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Карла Маркса ул, 34/36 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Таранченко ул, 42 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Володарского ул, 37а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 218,92	1 334,68	1 210,41
Собственные нужды	Гкал	23,89	26,16	23,72
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,61	183,26	178,69
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,19	0,205	0,180

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. К.Маркса, 35к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 083,85	3 337,79	3 366,14
Собственные нужды	Гкал	60,44	65,42	65,98
Отпуск в сеть	Гкал	3 023,40	3 272,37	3 300,16
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,10	191,01	189,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,533	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Карла Маркса ул, 38				
Выработка тепловой энергии	Гкал	927,58	956,79	996,95
Собственные нужды	Гкал	18,18	18,75	19,54
Отпуск в сеть	Гкал	909,40	938,04	977,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,13	188,59	180,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,151	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Пушкинская ул, 4к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 102,04	6 564,35	6 660,77
Собственные нужды	Гкал	139,20	128,66	130,55
Отпуск в сеть	Гкал	6 962,84	6 435,69	6 530,22
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,36	177,93	180,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,07	0,977	0,998
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Карла Маркса ул, 61 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	454,70	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	8,91	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	445,79	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,26	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 34к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 592,13	9 356,96	8 353,14
Собственные нужды	Гкал	168,41	183,40	163,72
Отпуск в сеть	Гкал	8 423,72	9 173,57	8 189,42
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,42	177,08	177,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,27	1,386	1,228

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 56к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 773,81	8 032,72	8 857,53
Собственные нужды	Гкал	132,77	157,44	173,61
Отпуск в сеть	Гкал	6 641,04	7 875,28	8 683,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,27	176,23	177,27
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,00	1,184	1,304
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 586,58	14 880,79	15 247,72
Собственные нужды	Гкал	266,30	291,66	298,86
Отпуск в сеть	Гкал	13 320,28	14 589,13	14 948,87
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,04	179,97	179,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,05	2,240	2,274
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 54к (выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 773,44	1 828,07	0,00
Собственные нужды	Гкал	34,76	35,83	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 738,68	1 792,24	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,60	174,90	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,267	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Цюрупы ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 813,17	3 930,79	4 202,77
Собственные нужды	Гкал	74,74	77,04	82,37
Отпуск в сеть	Гкал	3 738,43	3 853,74	4 120,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,88	178,97	179,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,588	0,625
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Каляева ул, 19к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 739,75	1 643,59	1 757,89
Собственные нужды	Гкал	34,10	32,21	34,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 705,65	1 611,38	1 723,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,26	169,97	153,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,234	0,224
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Котельная Коммунаров ул, 41б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	817,82	828,84	793,80
Собственные нужды	Гкал	16,03	16,25	15,56
Отпуск в сеть	Гкал	801,79	812,60	778,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,78	181,47	181,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,126	0,120
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Рабочий городок, 38к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 971,83	2 164,90	2 262,57
Собственные нужды	Гкал	38,65	42,43	44,35
Отпуск в сеть	Гкал	1 933,19	2 122,47	2 218,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,57	182,71	180,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,30	0,331	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Дарвина ул, 14б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	504,67	638,22	532,81
Собственные нужды	Гкал	9,89	12,51	10,44
Отпуск в сеть	Гкал	494,78	625,71	522,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,30	185,13	191,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Тимирязева ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 988,43	15637,72	13930,35
Собственные нужды	Гкал	293,77	306,50	273,04
Отпуск в сеть	Гкал	14 694,66	15331,22	13657,31
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,25	168,21	163,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,08	2,200	1,890
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ломоносова ул, 114				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 194,82	3 148,94	3 957,31
Собственные нужды	Гкал	62,62	61,72	77,56
Отпуск в сеть	Гкал	3 132,20	3 087,22	3 879,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,49	178,85	177,19
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,53	0,471	0,582
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 515,95	3 179,05	2 893,01
Собственные нужды	Гкал	49,31	62,31	56,70
Отпуск в сеть	Гкал	2 466,64	3 116,74	2 836,31
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,66	181,34	181,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,38	0,482	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Советский пер, 4а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 259,62	1 179,56	851,81
Собственные нужды	Гкал	24,69	23,12	16,70
Отпуск в сеть	Гкал	1 234,93	1 156,44	835,12
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,01	186,02	186,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,196	0,184	0,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная проспект Революции, 10/12				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 091,07	3 180,96	2 947,65
Собственные нужды	Гкал	60,58	62,35	57,77
Отпуск в сеть	Гкал	3 030,48	3 118,62	2 889,87
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,10	181,59	175,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,483	0,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленина ул, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 612,88	1 885,57	1 809,39
Собственные нужды	Гкал	31,61	36,96	35,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 581,27	1 848,62	1 773,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,62	161,19	175,05
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,254	0,263
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленина ул, 86к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 169,40	8 116,83	8 206,75
Собственные нужды	Гкал	160,12	159,09	160,85
Отпуск в сеть	Гкал	8 009,28	7 957,74	8 045,89
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,43	166,96	174,35
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,13	1,134	1,188
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 17 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 406,73	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	27,57	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 379,16	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,81	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 30 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 329,11	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	26,05	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 303,06	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,71	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 36 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 690,68	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	52,74	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 637,94	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 544,54	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	93,40	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,08	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,41	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Плехановская ул, 66к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 132,22	3 794,78	3 277,77
Собственные нужды	Гкал	61,39	74,38	64,24
Отпуск в сеть	Гкал	3 070,83	3 720,40	3 213,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,28	175,25	169,75
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,556	0,462
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Чайковского ул, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 677,78	2 760,75	2 503,26
Собственные нужды	Гкал	52,48	54,11	49,06
Отпуск в сеть	Гкал	2 625,30	2 706,64	2 454,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,21	172,46	176,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,39	0,398	0,367

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Феоктистова ул, 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 432,34	5 815,30	5 808,82
Собственные нужды	Гкал	106,47	113,98	113,85
Отпуск в сеть	Гкал	5 325,87	5 701,32	5 694,96
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 814,52	5 373,83	5 277,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,80	0,832	0,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная проспект Революции, 21				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 304,92	1 283,40	1 126,09
Собственные нужды	Гкал	25,58	25,16	22,07
Отпуск в сеть	Гкал	1 279,35	1 258,24	1 104,02
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 022,54	1 008,51	915,34
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,68	181,62	179,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,195	0,168
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Индустриальный пер, 1а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 729,39	1 711,71	1 645,71
Собственные нужды	Гкал	33,90	33,55	32,26
Отпуск в сеть	Гкал	1 695,49	1 678,16	1 613,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,49	175,96	173,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,252	0,238
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Цюрупы ул, 36				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 740,45	3 930,79	1 756,14
Собственные нужды	Гкал	34,11	77,04	34,42
Отпуск в сеть	Гкал	1 706,34	3 853,74	1 721,72
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,00	175,24	177,23
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,576	0,259
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Арсенальная ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	976,03	1 070,23	1 139,72
Собственные нужды	Гкал	19,13	20,98	22,34
Отпуск в сеть	Гкал	956,90	1 049,26	1 117,38
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,22	179,34	183,76
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,161	0,174
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Летчика Замкина ул, 40к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 583,11	4 058,09	3 788,27
Собственные нужды	Гкал	70,23	79,54	74,25
Отпуск в сеть	Гкал	3 512,89	3 978,55	3 714,02
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,55	182,57	180,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,54	0,620	0,568
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Помяловского, 27к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	553,71	617,26	565,28
Собственные нужды	Гкал	10,85	12,10	11,08
Отпуск в сеть	Гкал	542,86	605,16	554,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,06	155,97	156,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,081	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Манежная Б. ул, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 723,54	1 884,43	1 964,94
Собственные нужды	Гкал	33,78	36,94	38,51
Отпуск в сеть	Гкал	1 689,75	1 847,50	1 926,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,20	181,39	179,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,286	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Революции 1905 года, 8 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	981,35	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	19,23	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	962,12	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,75	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	460,50	476,82	472,47
Собственные нужды	Гкал	9,03	9,35	9,26
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,11	153,58	156,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,06	0,061	0,061

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Карла Маркса ул, 112к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 132,07	4 204,75	4 465,51
Собственные нужды	Гкал	80,99	82,41	87,52
Отпуск в сеть	Гкал	4 051,08	4 122,33	4 377,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 809,62	3 907,56	3 957,88
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,55	0,557	0,586
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Мало-Терновая ул, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	454,33	589,01	571,36
Собственные нужды	Гкал	8,90	11,55	11,20
Отпуск в сеть	Гкал	445,43	577,47	560,16
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,89	156,58	153,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,077	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Рылеева ул, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 743,24	2 428,41	2 047,04
Собственные нужды	Гкал	34,17	47,60	40,12
Отпуск в сеть	Гкал	1 709,07	2 380,81	2 006,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,10	157,76	157,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,320	0,268
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Ольминского ул, 28				
Выработка тепловой энергии	Гкал	250,34	326,52	316,28
Собственные нужды	Гкал	4,91	6,40	6,20
Отпуск в сеть	Гкал	245,44	320,12	310,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,91	153,46	153,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,03	0,042	0,040
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Олимпийский бульвар, 4/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	628,84	709,09	611,23
Собственные нужды	Гкал	12,33	13,90	11,98
Отпуск в сеть	Гкал	616,51	695,19	599,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,30	155,50	133,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,092	0,068

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ломоносова ул, 116				
Выработка тепловой энергии	Гкал	28 676,17	31 348,63	30 272,82
Собственные нужды	Гкал	455,95	498,44	481,34
Отпуск в сеть	Гкал	28 220,22	30 850,19	29 791,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,32	160,32	160,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,849	4,220	4,039
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Обороны революции ул, 27а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	195,36	227,48	216,63
Собственные нужды	Гкал	3,83	4,46	4,25
Отпуск в сеть	Гкал	191,53	223,02	212,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,84	266,43	328,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,059	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,06	0,06	0,08
АБМК Шишкова ул, 146/8м				
Выработка тепловой энергии	Гкал	443,15	535,61	514,77
Собственные нужды	Гкал	8,69	10,50	10,09
Отпуск в сеть	Гкал	434,47	525,11	504,68
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,35	155,41	157,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,070	0,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Шишкова ул, 146/8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 445,68	1 716,31	1 706,93
Собственные нужды	Гкал	28,34	33,64	33,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 417,34	1 682,67	1 673,48
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,36	157,32	157,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,226	0,222
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Никитинская ул, 36к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	22 152,43	22 539,82	20 665,56
Собственные нужды	Гкал	434,19	441,78	405,05
Отпуск в сеть	Гкал	21 718,24	22 098,04	20 260,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,41	167,92	169,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,11	3,166	2,910
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Острогожская ул, 67н				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 028,30	7 406,78	7 276,28
Собственные нужды	Гкал	137,75	145,17	142,62
Отпуск в сеть	Гкал	6 890,55	7 261,60	7 133,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,76	177,81	174,54
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,02	1,102	1,054
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Бахметьева ул, 7к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	535,64	578,50	502,04
Собственные нужды	Гкал	10,50	11,34	9,84
Отпуск в сеть	Гкал	525,14	567,16	492,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,51	157,01	155,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,076	0,065
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 40 лет Октября ул, 33к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	836,10	895,64	784,41
Собственные нужды	Гкал	16,39	17,56	15,37
Отпуск в сеть	Гкал	819,71	878,08	769,03
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,51	176,75	177,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,132	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Днепровский пер, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 133,24	2 358,42	2 485,05
Собственные нужды	Гкал	41,81	46,23	48,71
Отпуск в сеть	Гкал	2 091,43	2 312,19	2 436,34
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,78	173,43	172,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,342	0,356
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ульяновская ул, 31к (выведена из эксплуатации в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	154,62	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	3,03	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	151,59	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,00	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Веры Фигнер пер, 77				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	296,87	351,76	346,89
Собственные нужды	Гкал	5,82	6,90	6,80
Отпуск в сеть	Гкал	291,05	344,87	340,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,03	181,02	182,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,053	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кривошеина ул, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 756,20	16 604,75	15 347,80
Собственные нужды	Гкал	308,82	325,45	300,82
Отпуск в сеть	Гкал	15 447,38	16 279,29	15 046,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,44	178,07	176,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,32	2,473	2,246
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Моисеева ул, 75				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 895,65	2 151,24	2 089,88
Собственные нужды	Гкал	37,15	42,16	40,96
Отпуск в сеть	Гкал	1 858,49	2 109,07	2 048,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,86	176,73	175,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,318	0,305
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Матросова ул, 64к (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 444,90	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	28,32	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 416,58	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,15	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Остроужская ул, 57к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 550,56	2 696,79	2 837,20
Собственные нужды	Гкал	49,99	52,86	55,61
Отпуск в сеть	Гкал	2 500,57	2 643,93	2 781,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,81	178,56	181,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,39	0,403	0,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Краснознаменная ул, 77				
Выработка тепловой энергии	Гкал	618,97	627,80	541,53

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	12,13	12,31	10,61
Отпуск в сеть	Гкал	606,84	615,49	530,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,14	179,78	179,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,094	0,081
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Острогожский пер, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	618,24	679,51	685,38
Собственные нужды	Гкал	12,12	13,32	13,43
Отпуск в сеть	Гкал	606,12	666,19	671,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,04	156,20	156,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,089	0,089
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК 9 Января ул, 48к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 065,56	1 241,78	1 191,09
Собственные нужды	Гкал	20,88	24,34	23,35
Отпуск в сеть	Гкал	1 044,67	1 217,44	1 167,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,29	155,10	155,25
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,161	0,154
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Кольцовская, 66				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 048,05	2 219,83	2 082,77
Собственные нужды	Гкал	40,14	43,51	40,82
Отпуск в сеть	Гкал	2 007,91	2 176,32	2 041,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,31	182,70	177,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,31	0,339	0,307
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Чапаева ул, 115к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	631,44	813,84	727,55
Собственные нужды	Гкал	12,38	15,95	14,26
Отпуск в сеть	Гкал	619,06	797,88	713,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,91	154,32	153,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,105	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Лескова ул, 43к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	418,12	510,98	471,59
Собственные нужды	Гкал	8,20	10,02	9,24

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	409,92	500,96	462,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,88	155,69	148,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,067	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Туркменский пер, 14г				
Выработка тепловой энергии	Гкал	395,22	427,08	394,90
Собственные нужды	Гкал	7,75	8,37	7,74
Отпуск в сеть	Гкал	387,47	418,71	387,16
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,99	155,87	156,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,056	0,051
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Краснознаменная ул, 74				
Выработка тепловой энергии	Гкал	787,83	858,84	921,45
Собственные нужды	Гкал	15,44	16,83	18,06
Отпуск в сеть	Гкал	772,39	842,00	903,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,06	156,81	152,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,113	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Матросова ул, 2а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	638,53	815,13	806,48
Собственные нужды	Гкал	12,52	15,98	15,81
Отпуск в сеть	Гкал	626,01	799,15	790,68
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,88	155,74	155,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,106	0,104
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Острогажская ул, 77к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 594,96	1 288,02	1 307,93
Собственные нужды	Гкал	31,26	25,25	25,64
Отпуск в сеть	Гкал	1 563,70	1 262,77	1 282,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,41	156,20	151,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,208	0,168	0,165
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Плехановская, 59				
Выработка тепловой энергии	Гкал	841,43	906,47	821,06
Собственные нужды	Гкал	16,49	17,77	16,09
Отпуск в сеть	Гкал	824,93	888,70	804,97

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,16	176,14	173,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,134	0,118
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ботанический пер, 45к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	80 893,56	83 460,69	84 956,13
Собственные нужды	Гкал	1 585,51	1 635,83	1 665,14
Отпуск в сеть	Гкал	79 308,05	81 824,86	83 290,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,19	166,13	161,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,08	11,598	11,406
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Здоровья пер, 25к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	20 295,52	24 185,45	21 207,26
Собственные нужды	Гкал	397,79	474,04	415,66
Отпуск в сеть	Гкал	19 897,73	23 711,42	20 791,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,89	162,02	161,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,74	3,278	2,844
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 130,79	6 726,95	6 459,82
Собственные нужды	Гкал	139,76	131,85	126,61
Отпуск в сеть	Гкал	6 991,03	6 595,10	6 333,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,94	168,24	174,12
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,88	0,947	0,934
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Бурденко ул, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 666,84	10 970,05	12 814,22
Собственные нужды	Гкал	189,47	215,01	251,16
Отпуск в сеть	Гкал	9 477,37	10 755,03	12 563,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,35	179,31	178,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,446	1,645	1,901
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 117,85	8 804,76	3 647,02
Собственные нужды	Гкал	159,11	172,57	71,48
Отпуск в сеть	Гкал	7 958,74	8 632,19	3 575,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,10	175,44	173,50

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,20	1,292	0,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Елецкая ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 280,10	7 051,38	4 436,70
Собственные нужды	Гкал	123,09	138,21	86,96
Отпуск в сеть	Гкал	6 157,01	6 913,17	4 349,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,19	177,70	179,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,94	1,048	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Варейкиса ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 366,67	13 668,28	14 302,42
Собственные нужды	Гкал	261,99	267,90	280,33
Отпуск в сеть	Гкал	13 104,69	13 400,39	14 022,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,89	176,57	177,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,98	2,019	2,111
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 179к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 294,68	14 344,04	13 490,79
Собственные нужды	Гкал	280,18	281,14	264,42
Отпуск в сеть	Гкал	14 014,50	14 062,89	13 226,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,70	165,65	163,35
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,95	1,988	1,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 151к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	22 024,46	24 155,47	22 603,97
Собственные нужды	Гкал	431,68	473,45	443,04
Отпуск в сеть	Гкал	21 592,78	23 682,02	22 160,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,10	175,52	168,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,14	3,547	3,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 129к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 468,00	4 614,19	4 450,72
Собственные нужды	Гкал	87,57	90,44	87,23
Отпуск в сеть	Гкал	4 380,43	4 523,75	4 363,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,35	185,50	171,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,716	0,633
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Владимира Невского ул, 25к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	157 668,78	173 503,59	175 114,58
Собственные нужды	Гкал	3 090,31	3 400,67	3 432,25
Отпуск в сеть	Гкал	154 578,48	170 102,92	171 682,33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,97	161,81	160,86
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	21,44	23,484	23,373
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 9 Января ул, 122к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 736,08	6 832,05	6 513,14
Собственные нужды	Гкал	112,43	133,91	127,66
Отпуск в сеть	Гкал	5 623,65	6 698,14	6 385,48
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,81	179,86	180,88
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,87	1,028	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 9 Января ул, 180к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 380,54	3 526,35	3 459,68
Собственные нужды	Гкал	66,26	69,12	67,81
Отпуск в сеть	Гкал	3 314,28	3 457,23	3 391,87
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,74	175,40	172,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,517	0,497
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Торпедо ул, 21к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 342,17	9 580,36	8 988,93
Собственные нужды	Гкал	163,51	187,78	176,18
Отпуск в сеть	Гкал	8 178,67	9 392,58	8 812,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,24	177,14	178,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,25	1,420	1,332
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Брянская ул, 17				
Выработка тепловой энергии	Гкал	918,38	909,34	1 023,18
Собственные нужды	Гкал	18,00	17,82	20,05
Отпуск в сеть	Гкал	900,38	891,52	1 003,12
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,78	183,55	178,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,140	0,152

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Гайдара ул, 19а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 069,41	7 039,41	6 179,36
Собственные нужды	Гкал	118,96	137,97	121,12
Отпуск в сеть	Гкал	5 950,45	6 901,44	6 058,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,33	164,62	173,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,969	0,889
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Газовая ул, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 320,03	7 214,51	6 718,07
Собственные нужды	Гкал	123,87	141,40	131,67
Отпуск в сеть	Гкал	6 196,16	7 073,11	6 586,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,26	158,53	175,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,90	0,957	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 19а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	915,80	890,60	830,12
Собственные нужды	Гкал	17,95	17,46	16,27
Отпуск в сеть	Гкал	897,85	873,15	813,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,94	147,76	166,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,11	0,110	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Еремеева ул, 37				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 991,65	5 349,81	5 272,81
Собственные нужды	Гкал	97,84	104,86	103,35
Отпуск в сеть	Гкал	4 893,81	5 244,96	5 169,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,63	177,39	177,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,794	0,779
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Урицкого ул, 68к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 453,41	3 071,82	2 988,50
Собственные нужды	Гкал	48,09	60,21	58,58
Отпуск в сеть	Гкал	2 405,32	3 011,62	2 929,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,08	158,13	153,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,406	0,381
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Тепличная ул, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 400,49	11 201,03	10 714,08
Собственные нужды	Гкал	223,45	219,54	210,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 177,04	10 981,49	10 504,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,15	167,66	169,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,62	1,571	1,505
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Патриотов пр-кт, 7				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 516,13	1 712,03	1 568,72
Собственные нужды	Гкал	29,72	33,56	30,75
Отпуск в сеть	Гкал	1 486,41	1 678,47	1 537,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,52	179,44	177,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,257	0,232
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Романтиков ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 697,17	4 305,68	4 167,69
Собственные нужды	Гкал	72,46	84,39	81,69
Отпуск в сеть	Гкал	3 624,70	4 221,28	4 086,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,02	181,19	180,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,56	0,653	0,624
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Защитников Родины ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 082,75	5 477,17	5 016,84
Собственные нужды	Гкал	99,62	107,35	98,33
Отпуск в сеть	Гкал	4 983,13	5 369,81	4 918,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,00	181,79	180,97
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,77	0,833	0,754
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Семилукская ул, 48к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	905,68	672,45	665,93
Собственные нужды	Гкал	17,75	13,18	13,05
Отпуск в сеть	Гкал	887,93	659,27	652,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,68	182,06	181,23
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,102	0,100
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Любы Шевцовой ул, 16				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	279 516,66	286 471,56	273 058,94
Собственные нужды	Гкал	5 478,53	5 614,84	5 351,96
Отпуск в сеть	Гкал	274 038,13	280 856,72	267 706,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,18	160,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	37,72	38,625	36,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Тепличная ул, 10ц				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 286,38	11 579,57	11 069,92
Собственные нужды	Гкал	221,21	226,96	216,97
Отпуск в сеть	Гкал	11 065,16	11 352,61	10 852,95
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,37	159,20	160,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,51	1,542	1,472
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Тепличная ул, 2и				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 950,24	7 727,84	7 330,05
Собственные нужды	Гкал	136,22	151,47	143,67
Отпуск в сеть	Гкал	6 814,02	7 576,37	7 186,38
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,54	159,37	158,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,93	1,030	0,963
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Курчатова ул, 24б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	93 748,12	94 976,54	93 987,12
Собственные нужды	Гкал	2 137,46	2 165,47	2 142,91
Отпуск в сеть	Гкал	91 610,66	92 811,07	91 844,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,81	159,81	159,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,6403	14,83214	14,67762
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,456	12,655	12,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Дорожная ул, 44к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 562,73	1 563,24	1 484,74
Собственные нужды	Гкал	30,63	30,64	29,10
Отпуск в сеть	Гкал	1 532,10	1 532,60	1 455,64
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,48	158,57	157,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,22	0,207	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленинский пр-кт, 162к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	341 538,68	364 642,22	348 338,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	6 694,17	7 146,99	6 827,43
Отпуск в сеть	Гкал	334 844,52	357 495,23	341 510,58
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,26	163,25	163,97
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	46,80	49,796	47,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Паровозная ул, 62к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 223,60	1 350,09	1 201,08
Собственные нужды	Гкал	23,98	26,46	23,54
Отпуск в сеть	Гкал	1 199,61	1 323,63	1 177,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,12	172,34	169,91
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,17	0,195	0,169
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Куйбышева ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 260,25	1 461,97	1 393,43
Собственные нужды	Гкал	24,70	28,66	27,31
Отпуск в сеть	Гкал	1 235,55	1 433,32	1 366,12
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,07	158,12	163,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,193	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Розы Люксембург ул, 109к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 687,05	5 189,74	5 109,14
Собственные нужды	Гкал	91,87	101,72	100,14
Отпуск в сеть	Гкал	4 595,18	5 088,02	5 009,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,98	171,42	172,18
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,744	0,730
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Сосновая ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 911,64	7 725,63	7 580,02
Собственные нужды	Гкал	135,47	151,42	148,57
Отпуск в сеть	Гкал	6 776,17	7 574,21	7 431,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,39	167,45	168,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,97	1,082	1,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Хабаровская ул, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	983,56	1 105,59	1 092,97
Собственные нужды	Гкал	19,28	21,67	21,42

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	964,29	1 083,92	1 071,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,65	180,21	187,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,167	0,170
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	
Котельная Грузинская ул, 39к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 228,30	1 345,89	1 247,91
Собственные нужды	Гкал	24,07	26,38	24,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 204,22	1 319,51	1 223,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,16	185,10	182,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,208	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Конституции ул, 135к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 059,87	2 259,68	2 316,39
Собственные нужды	Гкал	40,37	44,29	45,40
Отпуск в сеть	Гкал	2 019,50	2 215,39	2 270,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,61	172,59	168,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,29	0,326	0,324
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Сосновая ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	506,36	551,99	500,54
Собственные нужды	Гкал	9,92	10,82	9,81
Отпуск в сеть	Гкал	496,43	541,17	490,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,98	176,88	175,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,082	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Дубовая, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	185,26	192,09	172,01
Собственные нужды	Гкал	3,63	3,77	3,37
Отпуск в сеть	Гкал	181,63	188,33	168,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	164,94	186,51	168,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	16,69	1,82	-0,07
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	134,83	159,00	151,39
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,026	0,022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	97 695,58	103 016,17	98 755,60
Собственные нужды	Гкал	1 914,83	2 019,12	1 935,61
Отпуск в сеть	Гкал	95 780,74	100 997,05	96 820,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,31	163,62	159,73
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,06	14,100	13,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Серафимовича ул, 32				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 967,37	6 269,11	5 742,96
Собственные нужды	Гкал	116,96	122,88	112,56
Отпуск в сеть	Гкал	5 850,41	6 146,23	5 630,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,13	172,02	172,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,902	0,821
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Педагогический пер, 14а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 191,59	1 609,98	1 346,68
Собственные нужды	Гкал	23,36	31,56	26,40
Отпуск в сеть	Гкал	1 168,23	1 578,42	1 320,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	339,98	410,61	350,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,648	0,463
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,553	0,499
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,44	0,00	0,00
АБМК Кузнецова ул, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 664,96	3 439,57	3 076,66
Собственные нужды	Гкал	52,23	67,42	60,30
Отпуск в сеть	Гкал	2 612,73	3 372,16	3 016,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 832,54	2 090,19	1 946,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	780,19	1 281,97	1 069,95
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,45	156,68	156,46
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
природный газ	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,451	0,399
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,451	0,399
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,77	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,77	8 204	8 275
АБМК Федора Тютчева ул, 6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	916,82	929,29	960,26
Собственные нужды	Гкал	17,97	18,21	18,82
Отпуск в сеть	Гкал	898,85	911,07	941,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	826,98	754,29	660,89
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	71,87	156,78	280,54
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,10	156,23	155,96
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,121	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,121	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,57	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,57	8 204	8 273
АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 293,85	4 581,85	4 238,05
Собственные нужды	Гкал	84,16	89,80	83,07
Отпуск в сеть	Гкал	4 209,69	4 492,05	4 154,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 906,26	4 203,59	3 858,49
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,43	288,46	296,49
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,48	157,64	157,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
природный газ	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,57	0,604	0,548
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,57	0,604	0,548
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 220,33	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220,33	8 204	8 268
АБМК Тиханкина ул, 103а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	600,07	742,56	1 189,17
Собственные нужды	Гкал	11,76	14,55	23,31
Отпуск в сеть	Гкал	588,31	728,00	1 165,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	570,65	705,67	1 065,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	17,66	22,33	100,04
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,87	159,74	149,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,148
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,099	0,148
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,46	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,46	8 204	8 272
Котельная Глинки ул, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 880,71	32 546,01	28 866,52
Собственные нужды	Гкал	644,46	637,90	565,78
Отпуск в сеть	Гкал	32 236,24	31 908,11	28 300,74
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	15 708,80	15 520,84	14 938,47
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	16 527,44	16 387,27	13 362,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,73	163,43	163,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
природный газ	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	4,49	4,450	3,913

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,49	4,450	3,913
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,14	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,14	8 204	8 278
Котельная Туполева ул, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	88 756,25	94 801,20	94 500,79
Собственные нужды	Гкал	1 739,62	1 858,10	1 852,22
Отпуск в сеть	Гкал	87 016,63	92 943,09	92 648,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	77 384,57	81 091,99	80 241,51
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	9 632,06	11 851,10	12 407,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,67	159,32	159,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
природный газ	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,90	12,635	12,504
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	11,90	12,635	12,504
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,29	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,29	8 204	8 278
Котельная Ростовская ул, 100к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 251,28	4 485,00	4 518,23
Собственные нужды	Гкал	83,33	87,91	88,56
Отпуск в сеть	Гкал	4 167,96	4 397,09	4 429,67
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 677,23	3 807,31	4 097,98
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	490,73	589,78	331,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,51	168,66	157,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,633	0,590
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,633	0,590
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,53	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,53	8 204	8 272
АБМК Большая Советская ул, 35к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	270,77	331,93	332,22
Собственные нужды	Гкал	5,31	6,51	6,51
Отпуск в сеть	Гкал	265,46	325,42	325,71
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	178,57	231,80	228,29
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	86,89	93,62	97,42
Нормативные потери	Гкал			-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,92	176,12	175,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,049	0,049
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,049	0,049
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 260
Котельная Полякова ул, 13а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 313,93	5 725,27	5 683,79
Собственные нужды	Гкал	104,15	112,22	111,40
Отпуск в сеть	Гкал	5 209,78	5 613,06	5 572,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 849,56	4 329,05	4 331,54
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 360,22	1 284,01	1 240,85
Нормативные потери	Гкал			-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,65	167,31	165,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,73	0,801	0,781
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,73	0,801	0,781
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,22	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,22	8 204	8 272
Котельная ул. Волгоградская, 39л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	44 513,11	42 826,27	38 879,08
Собственные нужды	Гкал	1 063,86	1 023,55	929,21
Отпуск в сеть	Гкал	43 449,24	41 802,72	37 949,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	33 207,34	30 414,69	28 344,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	10 241,90	11 388,03	9 605,14
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,95	164,95	164,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
природный газ	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,098	5,884	5,298
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,098	5,884	5,298
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 272
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 670,29	1 566,08	1 710,58
Собственные нужды	Гкал	32,74	30,70	33,53
Отпуск в сеть	Гкал	1 637,56	1 535,39	1 677,05
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 138,25	1 254,04	1 350,68
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	499,31	281,35	326,37

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,92	161,92	161,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
природный газ	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,226	0,212	0,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,226	0,212	0,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
Котельная, Дачный проспект, 162				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 841,37	5 510,82	6 184,93
Собственные нужды	Гкал	94,89	108,01	121,23
Отпуск в сеть	Гкал	4 746,48	5 402,80	6 063,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 171,66	4 228,04	4 895,89
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	574,82	1 174,76	1 167,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,20	164,23	164,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
природный газ	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,663	0,757	0,842
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,663	0,757	0,842
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 210	8 280
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 210	8 280
Котельная, Б. Хмельницкого, 79				
Выработка тепловой энергии	Гкал	97695,58	103016,17	98755,60
Собственные нужды	Гкал	1914,83	2019,12	1935,61
Отпуск в сеть	Гкал	95780,74	100997,05	96820,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	72 330,92	80 031,27	77553,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	23449,82	20965,78	19266,55
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,46	160,20	159,75
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35452	16,19370	15,46492
природный газ	тыс. т.у.т.	15,35452	16,19370	15,46492
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,06474	13,81727	13,08485
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	-
природный газ	млн. м3	13,06474	13,81727	13,08485
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	-
уголь	тыс. тонн	-	-	-
мазут	тыс. тонн	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
МКП "Воронежтеплосеть"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	383 111,41	418 678,72	425 132,49
Получено тепловой энергии со стороны		0,00	54 392,36	108 274,15
Собственные нужды	Гкал	7 612,92	8 382,50	8 422,22
Отпуск в сеть	Гкал	375 498,49	464 688,58	521 222,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	353 387,59	441 822,67	491 776,47
население	Гкал	222 886,29	278914,49	325 803,40
бюджет	Гкал	65 365,58	71 589,32	73 997,27
прочие	Гкал	65 135,72	91 318,86	91 975,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	21 792,45	22 865,91	29 445,93
Нормативные потери	Гкал	-	-	27 421,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,7	165,9	164,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	61,852	68,070	67,805
природный газ	тыс. т.у.т.	61,787	68,051	67,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,018	0,06958
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,00000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,01087
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	52,582	58,024	57,402
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,164	0,062	0,087
природный газ	млн. м3	52,582	58,024	57,402
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,00000
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Еремеева ул, 25				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 542,01	1 357,20	1 351,10
Собственные нужды	Гкал	49,83	26,60	26,48
Отпуск в сеть	Гкал	2 492,18	1 330,60	1 324,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	984,61	711,50	640,21
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 507,57	619,10	654,41
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,40	167,64	167,64
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,190	0,186
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,190	0,186
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 233	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 233	8 203	8 203
Котельная, ул Сакко и Ванцетти, 56				
Выработка тепловой энергии	Гкал	106,20	116,89	103,08
Собственные нужды	Гкал	2,08	2,29	2,02
Отпуск в сеть	Гкал	104,12	114,60	101,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	67,97	110,10	97,46
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	36,15	4,50	3,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	166,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,016	0,014
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,016	0,014
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная Нарвская ул, 8а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	171,91	167,38	163,61
Собственные нужды	Гкал	3,37	3,28	3,21
Отпуск в сеть	Гкал	168,54	164,10	160,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	159,66	161,10	160,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	8,88	3,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,34	300,34	433,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	6 340	6 340	6 340
Котельная 40 лет Октября ул, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	176 720,33	200 560,50	200 798,02
Собственные нужды	Гкал	3 569,75	4 051,30	4 056,13
Отпуск в сеть	Гкал	173 150,58	196 509,10	196 741,89
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	162 117,67	180 169,10	180 069,57
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	11 032,91	16 340,10	16 672,32
Нормативные потери	Гкал	14 930,41	14 930,41	14 930,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,70	163,68	159,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
природный газ	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,120	27,446	26,598
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	24,120	27,446	26,598
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 83				
Выработка тепловой энергии	Гкал	113,68	113,70	116,26
Собственные нужды	Гкал	2,23	2,30	2,29
Отпуск в сеть	Гкал	111,45	111,40	113,97
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	105,99	101,40	103,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	5,46	10,00	10,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	10,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	120,63	138,59	117,35
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,0134	0,015	0,013
природный газ	тыс. т.у.т.	0,0000	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,011
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,109	0,126	0,013
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	0	0
Котельная, ул. Свободы, 75				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 644,86	15 203,28	14 703,38
Собственные нужды	Гкал	306,64	297,98	288,19
Отпуск в сеть	Гкал	15 338,22	14 905,30	14 415,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	13 965,83	13 533,50	13 043,16
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 372,39	1 371,80	1 372,03
Нормативные потери	Гкал	1 365,39	1 365,39	1 365,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,85	168,85	168,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
природный газ	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,204	2,318	2,132
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	2,204	2,318	2,132
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 202	8 202
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 202	8 202
Котельная Проспект Революции, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	65,51	82,80	66,49
Собственные нужды	Гкал	1,28	1,60	1,30
Отпуск в сеть	Гкал	64,23	81,20	65,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	61,13	67,30	64,11
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3,10	13,90	1,08
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,67	152,94	152,94
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
природный газ	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,01	0,011	0,008
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,01	0,011	0,008
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная Никитинская ул, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 232,89	1 282,23	1 388,70
Собственные нужды	Гкал	24,16	25,13	27,22
Отпуск в сеть	Гкал	1 208,73	1 257,10	1 361,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 130,37	1 182,70	1 324,87
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	78,36	74,40	36,61
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,88	206,89	206,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
природный газ	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,218	0,222	0,233
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,218	0,222	0,233
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная Плехановская ул, 18				
Выработка тепловой энергии	Гкал	717,83	874,85	720,63
Собственные нужды	Гкал	14,07	17,15	14,12
Отпуск в сеть	Гкал	703,76	857,70	706,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	687,98	837,90	691,52
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	15,78	19,80	14,99
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,86	159,36	159,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,117	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,10	0,117	0,093
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная Кольцовская ул, 44				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 825,05	1 854,80	1 918,61
Собственные нужды	Гкал	35,77	36,40	37,60
Отпуск в сеть	Гкал	1 789,28	1 818,50	1 881,01
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 766,53	1 769,80	1 862,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	22,75	48,70	18,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,77	182,53	182,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,283	0,284
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,28	0,283	0,284
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная Бахметьева ул, 10				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 756,22	1 792,33	1 780,63
Собственные нужды	Гкал	34,42	35,13	34,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 721,80	1 757,20	1 745,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 508,50	1 593,30	1 586,59
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	213,30	163,90	159,14
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,50	176,16	176,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,264	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,264	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Котельная 9 Января, 49				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 696,85	1 801,71	1 654,57
Собственные нужды	Гкал	33,26	35,31	32,43
Отпуск в сеть	Гкал	1 663,59	1 766,40	1 622,14
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 623,34	1 729,70	1 597,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	40,25	36,70	24,44
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,11	161,85	161,85

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,244	0,217
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,25	0,244	0,217
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Краснознаменная, 151а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	98 529,51	101 963,60	98 028,14
Собственные нужды	Гкал	1 931,18	1 998,50	1 921,35
Отпуск в сеть	Гкал	96 598,33	99 965,10	96 106,79
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	95 765,14	98 671,20	93 380,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	833,19	1 294,00	2 726,65
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,92	161,85	161,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
природный газ	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,309	13,807	12,875
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,309	13,807	12,875
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Матросова, 145				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 851,49	4 035,09	4 115,43
Собственные нужды	Гкал	75,50	79,09	80,66
Отпуск в сеть	Гкал	3 775,99	3 956,00	4 034,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 742,29	3 880,30	3 952,95

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	33,70	75,70	81,82
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,54	174,60	174,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,577	0,589	0,583
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,577	0,589	0,583
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 495,66	1 452,16	1 389,77
Собственные нужды	Гкал	29,32	28,46	27,24
Отпуск в сеть	Гкал	1 466,34	1 423,70	1 362,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 384,96	1 341,30	1 184,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	81,38	82,40	177,86
Нормативные потери	Гкал	-		
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,50	186,85	186,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,234	0,227	0,211
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,234	0,227	0,211
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 908,44	2 183,80	2 332,35
Собственные нужды	Гкал	37,41	42,80	45,71

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	1 871,03	2 141,00	2 286,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 366,82	1 762,10	1 824,11
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	504,21	378,90	462,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,84	185,79	185,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
природный газ	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,344	0,339	0,352
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,344	0,339	0,352
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная, ул. Володарского, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 402,18	1 241,84	1 577,16
Собственные нужды	Гкал	27,48	24,34	30,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 374,70	1 217,50	1 546,26
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 317,29	1 146,00	1 378,57
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	57,41	71,50	167,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,71	188,90	188,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,222	0,196	0,242
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,222	0,196	0,242
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Чайковского, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	922,07	1 068,65	1 063,92
Собственные нужды	Гкал	18,07	20,95	20,86
Отпуск в сеть	Гкал	904,00	1 047,70	1 043,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	782,64	924,10	1 039,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	121,36	123,60	3,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,21	186,85	186,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
природный газ	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,160	0,167	0,161
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,160	0,167	0,161
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73				
Выработка тепловой энергии	Гкал	216,95	197,60	174,10
Собственные нужды	Гкал	4,25	3,90	3,42
Отпуск в сеть	Гкал	212,70	193,70	170,68
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	182,27	150,60	164,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	30,43	43,10	6,29
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,30	163,55	163,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
природный газ	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,030	0,027	0,023
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,030	0,027	0,023
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Ф. Энгельса, 4б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 590,63	2 580,58	2 308,86
Собственные нужды	Гкал	50,78	50,58	45,26
Отпуск в сеть	Гкал	2 539,85	2 530,00	2 263,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 340,27	2 324,60	2 002,03
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	199,58	205,40	261,57
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,44	188,67	188,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
природный газ	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,323	0,407	0,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,323	0,407	0,354
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,00	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,00	8 203	8 203
Котельная, ул. Коммунаров, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	873,32	767,03	992,54
Собственные нужды	Гкал	17,12	15,03	19,45
Отпуск в сеть	Гкал	856,20	752,00	973,09
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	794,74	681,80	740,37
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	61,46	70,20	232,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	201,87	184,52	184,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
природный газ	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,147	0,118	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,147	0,118	0,150
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Мира, 3				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 792,53	2 725,21	2 962,89
Собственные нужды	Гкал	54,72	53,41	58,08
Отпуск в сеть	Гкал	2 737,81	2 671,80	2 904,81
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 276,84	2 166,90	2 217,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	460,97	504,90	687,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,24	181,32	181,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
природный газ	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,422	0,413	0,440
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,422	0,413	0,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222	8 203	8 203
Котельная, пр. Революции, 5а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	737,29	834,76	767,23
Собственные нужды	Гкал	14,45	16,36	15,04
Отпуск в сеть	Гкал	722,84	818,40	752,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	690,95	779,00	709,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	31,89	39,40	42,22
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,46	185,56	185,56
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,113	0,130	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,113	0,130	0,117
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Машиностроителей, 31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 666,09	5 599,25	5 130,44
Собственные нужды	Гкал	111,06	109,75	100,56
Отпуск в сеть	Гкал	5 555,03	5 489,50	5 029,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 076,74	4 967,80	4 912,53
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	478,29	521,70	117,35
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,01	180,58	180,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,700	0,846	0,760
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,700	0,846	0,760
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Машиностроителей, 72				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 290,43	6 132,80	5 552,88
Собственные нужды	Гкал	123,29	120,20	108,84
Отпуск в сеть	Гкал	6 167,14	6 012,60	5 444,04
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 623,03	5 438,30	5 444,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	544,11	574,30	592,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,22	177,17	177,17
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
природный газ	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,803	0,909	0,807
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,803	0,909	0,807
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 187	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 187	8 203	8 203
Котельная, ул. Брянская, 71				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 587,06	2 808,55	2 571,51
Собственные нужды	Гкал	50,71	55,05	50,41
Отпуск в сеть	Гкал	2 536,35	2 753,50	2 521,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 389,67	2 593,10	2 207,47
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	146,68	2 593,10	313,63
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,08	176,93	176,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,380	0,416	0,369
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,380	0,416	0,369
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, Московский пр., 15				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 348,50	2 366,48	2 419,39
Собственные нужды	Гкал	46,03	46,383	47,41
Отпуск в сеть	Гкал	2 302,47	2320,1	2371,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 219,13	2225,9	2035,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	83,34	94,2	336,62
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,94	183,32	183,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
природный газ	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,358	0,363	0,364
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,358	0,363	0,364
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Солнечная, 22а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 855,76	3 960,83	3 918,71
Собственные нужды	Гкал	75,57	77,63	76,81
Отпуск в сеть	Гкал	3 780,19	3 883,20	3 841,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 484,02	3 578,40	3 566,01
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	296,17	304,80	275,89
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,74	191,68	191,68
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
природный газ	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,498	0,635	0,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,498	0,635	0,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Вольная, 50				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 808,16	14 133,42	14 115,86
Собственные нужды	Гкал	251,04	277,02	276,68
Отпуск в сеть	Гкал	12 557,12	13 856,40	13 839,18
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 671,39	12 887,30	13 336,27
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	885,73	969,10	502,91
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,76	179,93	179,93

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
природный газ	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,092	2,128	2,082
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,092	2,128	2,082
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, пр. Труда, 107				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 838,03	2 840,78	2 966,96
Собственные нужды	Гкал	55,62	55,68	58,15
Отпуск в сеть	Гкал	2 782,41	2 785,10	2 908,81
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 723,23	2 718,40	2 565,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	59,18	66,70	343,71
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,51	167,45	167,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
природный газ	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,392	0,398	0,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,392	0,398	0,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Холмистая, 26а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 277,98	2 505,81	2 555,76
Собственные нужды	Гкал	44,65	49,11	50,09
Отпуск в сеть	Гкал	2 233,33	2 456,70	2 505,67
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 857,67	2 074,10	2 103,77

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	375,66	382,60	401,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,35	196,64	196,64
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
природный газ	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,398	0,412	0,412
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,398	0,412	0,412
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 91к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 038,37	2 407,70	2 509,52
Собственные нужды	Гкал	39,95	47,20	49,19
Отпуск в сеть	Гкал	1 998,42	2 360,50	2 460,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 857,44	2 291,90	2 303,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	140,98	158,60	156,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,59	179,62	179,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,321	0,362	0,370
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,321	0,362	0,370
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 149а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 727,20	14 243,37	12 835,83
Собственные нужды	Гкал	288,65	279,17	251,59

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	14 438,55	13 964,20	12 584,24
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 982,27	12 378,20	12 434,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 456,28	1 586,00	149,88
Нормативные потери	Гкал	649,20	649,20	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,42	184,00	184,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
природный газ	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,836	2,193	1,936
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,836	2,193	1,936
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Лесная, 65				
Выработка тепловой энергии	Гкал	291,91	451,45	398,97
Собственные нужды	Гкал	5,72	8,85	7,82
Отпуск в сеть	Гкал	286,19	442,60	391,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	227,24	386,70	385,22
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	58,95	55,90	5,93
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,84	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,060	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,060	0,052
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, Бульвар Олимпийский, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	480,74	542,74	541,97
Собственные нужды	Гкал	9,42	10,64	10,62
Отпуск в сеть	Гкал	471,32	532,10	531,35
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	449,86	517,80	517,72
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	21,46	14,30	13,63
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,78	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,073	0,084	0,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,068	0,084	0,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,058	0,072	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,058	0,072	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Тепличная, 206				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 609,47	1 898,82	1 533,31
Собственные нужды	Гкал	31,56	37,22	30,06
Отпуск в сеть	Гкал	1 577,91	1 861,60	1 503,25
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 374,73	1 781,50	1 364,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	203,18	80,10	138,75
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,94	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,216	0,252	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,216	0,252	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Германа Титова, 176				
Выработка тепловой энергии	Гкал	336,65	394,33	365,30
Собственные нужды	Гкал	4,50	7,73	7,16
Отпуск в сеть	Гкал	332,15	386,60	358,14
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	301,77	351,10	334,19
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	30,38	35,50	23,95
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,02	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
природный газ	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,044	0,052	0,047
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,044	0,052	0,047
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 718,10	1 616,70	1 532,66
Собственные нужды	Гкал	33,68	31,70	30,04
Отпуск в сеть	Гкал	1 684,42	1 585,00	1 502,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 516,14	1 423,70	1 477,63
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	168,28	161,30	57,99
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,83	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,231	0,214	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,231	0,214	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Артамонова, 38к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 585,84	1 585,27	1 590,30
Собственные нужды	Гкал	31,08	31,07	31,17
Отпуск в сеть	Гкал	1 554,76	1 554,20	1 559,13
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 510,58	1 509,60	1 532,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,18	44,60	26,25
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,06	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,205	0,210	0,204
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,205	0,210	0,204
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 220	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220	8 203	8 203
Котельная, Фёдора Тютчева, 6/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 723,98	1 383,10	1 482,95
Собственные нужды	Гкал	33,79	27,10	29,07
Отпуск в сеть	Гкал	1 690,19	1 356,00	1 453,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 643,07	1 324,00	1 428,58
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	47,12	32,00	25,30
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,34	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,239	0,183	0,191
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,239	0,183	0,191
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная, ул. Антокольского, 14				
Выработка тепловой энергии	Гкал	776,45	1 917,60	1 877,16
Собственные нужды	Гкал	15,22	37,60	36,80
Отпуск в сеть	Гкал	761,23	1 880,00	1 840,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	645,66	1 611,80	1 771,07
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	115,57	268,20	69,29
Нормативные потери	Гкал	-	-	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10	159,10
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
природный газ	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,103	0,255	0,248
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,103	0,255	0,248
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 210	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 210	8 204	8 277
Котельная, ул. Дружинников, 26				
Выработка тепловой энергии	Гкал	256,76	666,70	733,15
Собственные нужды	Гкал	5,03	13,10	14,38
Отпуск в сеть	Гкал	251,73	653,60	718,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	249,10	646,20	714,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2,63	7,40	4,32
Нормативные потери	Гкал			5,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,95	158,41	150,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
природный газ	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,033	0,088	0,092
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,033	0,088	0,092
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 206	8 202	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 206	8 202	8 268
Котельная ул. Революции 1905 года, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	212,64	2 228,50	2 202,16
Собственные нужды	Гкал	4,17	43,70	43,17
Отпуск в сеть	Гкал	208,47	2 184,90	2 158,99
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	107,94	2 003,50	2 020,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	100,53	181,40	138,85
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,39	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,295	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,028	0,295	0,292
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 199	8 201	8 201
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 199	8 201	8 201
Котельная ул. Кольцовская, 36к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	316,58	4 483,40	4 490,91
Собственные нужды	Гкал	6,20	87,90	88,03
Отпуск в сеть	Гкал	310,38	4 395,50	4 402,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	213,51	4 249,40	4 204,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	96,87	146,10	197,91
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,39	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,042	0,594	0,589
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,042	0,594	0,589
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 201	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 201	8 284
Котельная ул. Ульяновская, 31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	212,8	599,2	553,4
Собственные нужды	Гкал	4,17	11,8	10,85
Отпуск в сеть	Гкал	208,63	587,4	542,55
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	206,91	507,9	461,25
Фактические потери	Гкал	1,79	79,5	81,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,079	0,071
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,028	0,079	0,071
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Попова, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	238,50	515,61	571,48
Собственные нужды	Гкал	4,67	10,11	11,20
Отпуск в сеть	Гкал	233,83	515,606	560,28
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	232,70	505,5	549,19
Фактические потери	Гкал	1,13	9,9	11,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,032	0,070	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,032	0,070	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Землячки, 29/3				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1319,900	1491,580
Собственные нужды	Гкал	0	25,900	29,230
Отпуск в сеть	Гкал	0	1294,000	1462,350
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	1105,100	1462,350
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	188,900	56,240
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,175	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,175	0,194
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная ул. Ключникова, 20к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	464,606	891,440
Собственные нужды	Гкал	0	9,106	17,470
Отпуск в сеть	Гкал	0	455,500	873,970
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	435,500	865,110
Фактические потери	Гкал	0	20,000	8,860

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,400	158,400
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,062	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,062	0,116
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная ул. Нариманова,2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	529,682	1219,450
Собственные нужды	Гкал	0	10,382	23,900
Отпуск в сеть	Гкал	0	519,300	1195,550
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	514,900	1184,860
Фактические потери	Гкал	0	4,400	10,690
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,070	0,157
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,070	0,157
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная Космонавтов, 27 (в 2022 г. проведена приемка движимого имущества-оборудования котельной в оперативное управление).				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 581
Собственные нужды	Гкал	-	-	31

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 550
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	1 528
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	-	-	22
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	132,18
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,172
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,172
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 313
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 313
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	97 626,36	107 553,06	83 606,15
Собственные нужды	Гкал	656,35	734,88	593,57
Отпуск в сеть	Гкал	96 970,02	106 818,18	83 012,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	92 373,86	98 817,72	79 104,41
население	Гкал	52 653,10	56 326,10	45 089,51
бюджет	Гкал	18 474,77	19 763,54	15 820,88
прочие	Гкал	21 245,99	22 728,07	18 194,01
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	5 225,87	8 226,20	5 352,20
Нормативные потери	Гкал	3 323,12	3 208,89	3 208,89
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,02	161,25
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
природный газ	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,368	14,676	11,325
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	13,368	14,676	11,325
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, пр. Революции, 9а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 192,56	3 671,67	-
Собственные нужды	Гкал	20,37	24,56	-
Отпуск в сеть	Гкал	3 172,19	3 647,11	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 875,06	3 221,24	-
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	297,13	425,87	-
Нормативные потери	Гкал	0	0	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,40	160,69	-
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	-
природный газ	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	-
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	-
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,452	0,500	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	-
природный газ	млн. м3	0,452	0,500	-
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	-
уголь	тыс. тонн	0	0	-
мазут	тыс. тонн	0	0	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	-
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	-
Котельная, ул. Ломоносова, 114л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	30 542,30	32 313,50	31 118,28
Собственные нужды	Гкал	244,72	264,10	247,58
Отпуск в сеть	Гкал	30 297,58	32 049,41	30 870,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	29 265,87	29 215,33	30 080,23
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 031,71	2 834,08	1 764,73
Нормативные потери	Гкал	734,47	750,71	750,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,02	157,61	159,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
природный газ	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,170	4,310	4,17
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	4,170	4,310	4,175
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 204	
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 204	
Котельная, ул. Иркутская, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	19 214,68	22 013,62	22 725,27
Собственные нужды	Гкал	91,09	112,33	114,78
Отпуск в сеть	Гкал	19 123,59	21 901,30	22 610,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	18 070,25	20 435,93	21 561,11
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 053,34	1 465,36	2 373,50
Нормативные потери	Гкал	1 449,58	1 149,34	1 149,34
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,51	159,87	160,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,63
природный газ	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,645	2,988	3,069
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	2,645	2,988	3,069
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	
Котельная, ул. Машиностроителей, 82 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 875,28	5 352,38	1 872,22
Собственные нужды	Гкал	25,22	28,98	36,69
Отпуск в сеть	Гкал	4 850,06	5 323,40	1 835,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 304,65	4 455,01	1 430,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	545,42	868,39	404,73
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,40	170,20	170,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
природный газ	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,641	0,773	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,641	0,773	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 206	8 206
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 206	8 206
Котельная, пр. Труда, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 547,68	12 252,67	12 135,67
Собственные нужды	Гкал	122,32	134,74	133,62
Отпуск в сеть	Гкал	11 425,35	12 117,92	12 002,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 070,19	11 715,57	11 136,64
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	355,17	402,36	441,18
Нормативные потери	Гкал	783,78	924,90	924,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,93	166,47	162,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,95
природный газ	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,951
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,613	1,721	1,65
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,613	1,721	1,652
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 268
Котельная, ул. Ипподромная, 18к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 047,08	11 836,04	10 972,51
Собственные нужды	Гкал	66,93	73,89	67,25
Отпуск в сеть	Гкал	10 980,14	11 762,15	10 905,25
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 410,34	11 181,18	10 406,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	569,80	580,97	76,79
Нормативные потери	Гкал	355,29	383,94	383,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,71	159,49	163,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,78
природный газ	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,782
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,520	1,601	1,507
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,520	1,601	1,507
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Котельная, пер. Здоровья, 88а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	512,50	533,66	501,02
Собственные нужды	Гкал	2,58	3,07	2,71
Отпуск в сеть	Гкал	509,93	530,59	498,31
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	484,56	529,40	498,31
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	25,37	1,20	-8,03
Нормативные потери	Гкал	0	0	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,81	177,91	171,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,076	0,081	0,072
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,076	0,081	0,072
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 277
Котельная, ул. Республиканская, 74к (01.09.2022 г. передана) по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 905,91	5 569,28	2 157,98
Собственные нужды	Гкал	29,72	34,26	42,29
Отпуск в сеть	Гкал	4 876,19	5 535,02	2 115,69
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 180,59	4 929,39	1 651,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	695,61	605,63	464,33
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,40	172,00	172,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,812	0,294
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,678	0,812	0,294
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 371
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 371
Котельная, ул. Независимости, 55г				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 758,12	6 573,27	6 153,40
Собственные нужды	Гкал	22,13	32,10	27,63
Отпуск в сеть	Гкал	5 735,99	6 541,17	6 125,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 083,66	5 498,82	5 421,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	652,33	1 042,36	704,03
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,60	159,88	163,87
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,76	0,89	0,85
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,76	0,89	0,85
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 275
Котельная, ул. 9 Января, 131 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 030,25	7 436,96	2 991,07
Собственные нужды	Гкал	31,27	26,86	58,68

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	5 998,98	7 410,10	2 932,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 628,69	7 635,84	2 203,13
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	729
Нормативные потери	Гкал	0	0	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,33	157,90	157,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
природный газ	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,808	0,998	0,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,808	0,998	0,378
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 205	8 288
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 205	8 288
ООО "Теплосбыт"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	98 464,12	108 803,61	104 859,01
Собственные нужды	Гкал	1 821,59	2 012,87	1 939,89
Отпуск в сеть	Гкал	96 642,53	106 790,74	102 919,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	90 642,25	101 566,87	99 900,87
население	Гкал	78 360,07	85 418,03	70 377,01
бюджет	Гкал	36,15	55,07	64,02
прочие	Гкал	12 246,03	16 093,78	29 459,84
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	6 000,28	5 223,87	3 018,25
Нормативные потери	Гкал	1 658,7	1 658,7	1 658,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,71	165,47	165,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
природный газ	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,545	15,077	14,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,545	15,077	14,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. 25 Января, 346				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 136,93	4 258,04	4 316,48
Собственные нужды	Гкал	76,53	78,77	79,85
Отпуск в сеть	Гкал	4 060,40	4 179,27	4 236,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 808,30	3 974,83	4 112,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	252,10	204,44	124,24
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,42	195,26	185,34
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
природный газ	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,603	0,696	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,603	0,696	0,664
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Крышная котельная ул. Алексеевского, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	724,96	804,05	737,71
Собственные нужды	Гкал	13,41	14,87	13,65
Отпуск в сеть	Гкал	711,55	789,17	724,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	667,37	750,57	702,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,18	38,60	21,23
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,18	173,79	185,31
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
природный газ	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,107	0,117	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,107	0,117	0,114
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 979,82	6 264,25	5 818,87
Собственные нужды	Гкал	110,63	115,89	107,65
Отпуск в сеть	Гкал	5 869,19	6 148,36	5 711,22
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 504,79	5 847,60	5 543,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	364,40	300,76	167,49
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,04	158,71	155,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
природный газ	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,779	0,833	0,749
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,779	0,833	0,749
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 552,63	1 474,77	1 346,55
Собственные нужды	Гкал	28,72	27,28	24,91
Отпуск в сеть	Гкал	1 523,90	1 447,49	1 321,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 429,29	1 376,68	1 282,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	94,62	70,81	38,76
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,80	155,88	165,73
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
природный газ	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,194	0,193	0,185
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,194	0,193	0,185

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 447,83	1 495,33	1 445,40
Собственные нужды	Гкал	26,78	27,66	26,74
Отпуск в сеть	Гкал	1 421,04	1 467,67	1 418,66
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 332,81	1 395,88	1 377,06
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	88,23	71,79	41,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,48	166,05	162,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,184	0,198	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,184	0,198	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 047,58	1 023,68	996,82
Собственные нужды	Гкал	19,38	18,94	18,44
Отпуск в сеть	Гкал	1 028,20	1 004,74	978,38
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	964,36	955,59	949,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	63,84	49,15	28,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,95	180,13	172,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,17
природный газ	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,169
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,145	0,154	0,143
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,145	0,154	0,143
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Космонавтов, 2е				
Выработка тепловой энергии	Гкал	491,63	484,34	454,85
Собственные нужды	Гкал	9,10	8,96	8,41
Отпуск в сеть	Гкал	482,53	475,38	446,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	452,57	452,13	433,34
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29,96	23,25	13,09
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,03	177,98	174,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
природный газ	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,071	0,072	0,066
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,071	0,072	0,066
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 8а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 661,69	3 877,11	3 761,50
Собственные нужды	Гкал	67,74	71,73	69,59
Отпуск в сеть	Гкал	3 593,95	3 805,39	3 691,91
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 370,81	3 619,24	3 583,64
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	223,14	186,15	108,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,43	159,77	154,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,478	0,519	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,478	0,519	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 120,77	5 264,54	5 168,51
Собственные нужды	Гкал	94,73	97,39	95,62
Отпуск в сеть	Гкал	5 026,04	5 167,15	5 072,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 713,99	4 914,39	4 924,13
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	312,05	252,76	148,77
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,57	167,02	161,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
природный газ	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,736	0,694
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,678	0,736	0,694
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная 6б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 988,25	5 417,19	5 197,23
Собственные нужды	Гкал	92,28	100,22	96,15
Отпуск в сеть	Гкал	4 895,97	5 316,98	5 101,08
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 591,99	5 056,89	4 951,48
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,98	260,09	149,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,00	170,06	162,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
природный газ	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,683	0,772	0,703
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,683	0,772	0,703
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 26ш				
Выработка тепловой энергии	Гкал	25 297,15	27 981,19	27 735,65
Собственные нужды	Гкал	468,00	517,65	513,11
Отпуск в сеть	Гкал	24 829,15	27 463,54	27 222,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	23 287,57	26 120,11	26 424,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 541,58	1 343,43	798,34
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,75	175,18	177,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
природный газ	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,587	4,105	4,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,587	4,105	4,076
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Пирогова, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 283,22	3 898,62	3 678,21
Собственные нужды	Гкал	60,74	72,13	68,05
Отпуск в сеть	Гкал	3 222,48	3 826,49	3 610,16
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	3 022,41	3 639,31	3 504,29

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	200,08	187,18	105,87
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,90	158,29	157,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,469	0,517	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,469	0,517	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Советская, 53б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 021,19	2 169,88	2 144,23
Собственные нужды	Гкал	37,39	40,14	39,67
Отпуск в сеть	Гкал	1 983,80	2 129,74	2 104,56
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 860,63	2 025,56	2 042,84
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	123,17	104,18	61,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,61	169,87	152,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
природный газ	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,317	0,309	0,271
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,317	0,309	0,271
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Революции 1905г., 80б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 706,80	5 254,14	5 179,36

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	87,08	97,20	95,82
Отпуск в сеть	Гкал	4 619,73	5 156,94	5 083,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 332,90	4 904,68	4 934,46
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	286,83	252,26	149,08
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,68	161,63	162,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
природный газ	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,632	0,711	0,700
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,632	0,711	0,700
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Берег реки Дон, 29в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 240,52	3 508,42	3 386,75
Собственные нужды	Гкал	59,95	64,91	62,65
Отпуск в сеть	Гкал	3 180,57	3 443,51	3 324,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 983,10	3 275,07	3 226,62
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	197,47	168,45	97,48
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,45	158,38	162,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,448	0,465	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,448	0,465	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 175				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 562,52	3 663,38	3 580,61
Собственные нужды	Гкал	65,91	67,77	66,24
Отпуск в сеть	Гкал	3 496,61	3 595,61	3 514,37
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 279,51	3 419,72	3 411,31
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	217,10	175,89	103,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,32	157,32	155,19
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
природный газ	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,465	0,483	0,461
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,465	0,483	0,461
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Волгоградская, 43				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 361,04	3 611,71	3 309,83
Собственные нужды	Гкал	62,18	66,82	61,23
Отпуск в сеть	Гкал	3 298,86	3 544,89	3 248,59
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 094,05	3 371,49	3 153,32
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	204,82	173,40	95,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,98	167,29	182,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
природный газ	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,460	0,506	0,502
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,460	0,506	0,502
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	477,42	519,72	479,65
Собственные нужды	Гкал	8,83	9,61	8,87
Отпуск в сеть	Гкал	468,59	510,11	470,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	439,50	485,16	456,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29,09	24,95	13,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	138,16	148,05	146,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
природный газ	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,055	0,064	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,055	0,064	0,058
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Артамонова, 22в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 357,53	2 617,46	2 507,24
Собственные нужды	Гкал	43,61	48,42	46,38
Отпуск в сеть	Гкал	2 313,91	2 569,03	2 460,86
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 170,25	2 443,36	2 388,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	143,66	125,67	72,17
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,34	150,10	149,42
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,329	0,311
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,292	0,329	0,311
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Шишкова, 142/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 297,93	7 769,68	7 410,70
Собственные нужды	Гкал	135,01	143,74	137,10
Отпуск в сеть	Гкал	7 162,92	7 625,95	7 273,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 718,19	7 252,91	7 060,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	444,73	373,04	213,31
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,30	168,55	169,66
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
природный газ	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,020	1,097	1,044
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,020	1,097	1,044
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Ломоносова, 114/36				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 624,14	3 878,39	3 643,07
Собственные нужды	Гкал	67,05	71,75	67,40
Отпуск в сеть	Гкал	3 557,10	3 806,64	3575,676039
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 336,25	3 620,43	3 470,81
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	220,85	186,21	104,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,38	156,94	160,66
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
природный газ	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,464	0,510	0,486

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,464	0,510	0,486
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 232	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 232	8 204	8 275
Котельная ул. Кирова, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 346,97	2 417,74	2 460,85
Собственные нужды	Гкал	43,42	44,73	45,53
Отпуск в сеть	Гкал	2 303,55	2 373,01	2 415,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 160,53	2 256,93	2 344,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	143,02	116,08	70,83
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,90	145,73	156,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,295	0,321
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,292	0,295	0,321
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 90/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 778,38	2 269,86	2 462,26
Собственные нужды	Гкал	32,90	41,99	45,55
Отпуск в сеть	Гкал	1 745,48	2 227,87	2 416,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 637,11	2 118,89	2 345,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	108,37	108,98	70,87
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,08	182,33	163,74
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
природный газ	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,284	0,347	0,335
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,284	0,347	0,335
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная пр-т Революции, 38				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 957,23	8 880,11	7 636,67
Собственные нужды	Гкал	110,21	164,28	141,28
Отпуск в сеть	Гкал	5 847,02	8 715,82	7 495,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 483,99	8 289,47	7 275,58
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	363,03	426,35	219,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,54	141,31	144,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,839	1,051	0,916
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,839	1,051	0,916
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
ООО "ТеплоЭконом"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	47 936,87	48 727,71	53 071,57
Собственные нужды	Гкал	1 083,50	1 097,23	1 199,50
Отпуск в сеть	Гкал	46 849,76	47 630,69	51 872,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	43 992,45	43 952,39	48 096,41
население	Гкал	39 088,42	37 908,93	42 533,98
бюджет	Гкал	1 320,74	1 818,08	1 716,26
прочие	Гкал	3 583,28	4 225,40	4 357,53
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 857,27	3 678,32	3 775,65

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	2 818,62	2 818,62	2 477,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,85	183,53	161,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
природный газ	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	7,048	7,744	7,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	7,048	7,744	7,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Миронова, 39				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 842,11	5 510,21	5 515,94
Собственные нужды	Гкал	109,55	124,63	124,75
Отпуск в сеть	Гкал	4 732,56	5 385,58	5 391,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 483,66	5 103,38	4 956,76
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	248,90	282,20	434,42
Нормативные потери	Гкал	-	281,32	282,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,44	182,17	168,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
природный газ	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,773	0,869	0,805
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,773	0,869	0,805
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 904	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 904	7 903	7 903
Котельная, ул. Зеленко, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 524,06	3 139,18	2 984,60
Собственные нужды	Гкал	57,04	70,95	67,45
Отпуск в сеть	Гкал	2 467,02	3 068,23	2 917,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 286,97	2 845,91	2 682,09
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	180,04	222,32	235,06

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	234,55	152,86
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,48	145,71	152,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
природный газ	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,353	0,396	0,394
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,353	0,396	0,394
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 900	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 900	7 903	7 903
Котельная, ул. Тютчева, 95к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 243,79	9 100,80	10 182,53
Собственные нужды	Гкал	208,91	205,68	230,13
Отпуск в сеть	Гкал	9 034,88	8 895,12	9 952,41
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 561,45	8 429,02	9 150,44
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	473,43	466,10	801,97
Нормативные потери	Гкал	-	467,76	521,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,57	156,15	160,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
природный газ	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,261	1,231	1,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,261	1,231	1,414
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 898	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 898	7 903
Котельная, ул. Витрука, 15				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 804,46	2 155,74	1 938,26
Собственные нужды	Гкал	40,78	48,72	43,80
Отпуск в сеть	Гкал	1 763,68	2 107,02	1 894,45

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 763,68	2 107,02	1 894,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	94,74	89,70	73,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
природный газ	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,148	0,168	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,148	0,168	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 875	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 875	7 903
Котельная, ул. Помяловского, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	631,57	720,73	730,66
Собственные нужды	Гкал	14,27	16,29	16,51
Отпуск в сеть	Гкал	613,65	708,75	714,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	613,65	708,75	714,15
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,95	199,08	191,29
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,109	0,125	0,121
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,109	0,125	0,121
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 919	7 902	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 919	7 902	7 903
Котельная, ул. Сельская, 2к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	27 019,94	25 987,36	29 684,14
Собственные нужды	Гкал	610,65	587,31	670,86
Отпуск в сеть	Гкал	26 409,29	25 400,05	29 013,28
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	24 454,36	22 692,37	26 709,08
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 954,90	2 707,70	2 304,20
Нормативные потери	Гкал		2 913,14	1 520,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,98	205,09	164,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,093	4,614	4,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,093	4,614	4,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
Котельная, Ленинский проспект, 221				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 017,13	1 046,59	1 110,54
Собственные нужды	Гкал	22,40	23,65	25,10
Отпуск в сеть	Гкал	968,68	1 022,94	1 085,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	968,68	1 022,94	1 085,44
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,39	222,95	218,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
природный газ	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,191	0,202	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,191	0,202	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	7 895	7 903	7 903

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 895	7 903	7 903
Котельная ул. Рокоссовского, 45				
Выработка тепловой энергии	Гкал	853,81	1 067,10	924,90
Собственные нужды	Гкал	19,90	20,00	20,90
Отпуск в сеть	Гкал	860,00	1 043,00	904,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	860,00	1 043,00	904,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,97	150,46	141,13
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,120	0,139	0,113
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,120	0,139	0,113
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 925	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 925	7 903	7 903
ООО "К.И.Т.-Энерго"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	26 368,00	27 263,00	26 924,00
Собственные нужды	Гкал	354,00	390,00	383,00
Отпуск в сеть	Гкал	26 014,00	26 878,00	26 541,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	24 314,00	25 916,00	25 579,00
население	Гкал	21 503,20	22 559,08	22 080,90
бюджет	Гкал	1 982,80	2 543,62	2 493,40
прочие	Гкал	828,40	814,23	1 004,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 700,00	962,00	962,00
Нормативные потери	Гкал	962,00	962,00	962,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,22	177,77	170,91
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
природный газ	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,871	4,075	3,836
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	3,871	4,075	3,836
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	10 210,00	12 488,00	11 900,00
Собственные нужды	Гкал	137,00	176,00	170,00
Отпуск в сеть	Гкал	10 073,00	12 312,00	11 730,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 245,00	11 621,00	11 039,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	828,00	691,00	691,00
Нормативные потери	Гкал	691,00	691,00	691,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,77	172,27	153,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
природный газ	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,567	1,808	1,521
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,567	1,808	1,521
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 212	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 212	8 279
Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	10 755,00	9 468,00	9 707,00
Собственные нужды	Гкал	144,00	134,00	138,00
Отпуск в сеть	Гкал	10 611,00	9 334,00	9 569,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 739,00	9 063,00	9 298,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	872,00	271,00	271,00
Нормативные потери	Гкал	271,00	271,00	271,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,50	201,95	177,87
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
природный газ	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,584	1,609	1,440
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	1,584	1,609	1,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 902	8 201	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 902	8 201	8 274
Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 701,00	3 175,00	3 413,00
Собственные нужды	Гкал	50,00	50,00	48,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 651,00	3 130,00	3 365,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 651,00	3 130,00	3 365,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,26	134,19	211,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,473	0,358	0,603
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,473	0,358	0,603
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	8 212	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	8 212	8 277
Котельная, пер. Здоровья, 86а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 702,00	2 132,00	1 904,00
Собственные нужды	Гкал	23,00	30,00	27,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 679,00	2 102,00	1 877,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 679,00	2 102,00	1 877,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,32	167,46	171,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,247	0,300	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,247	0,300	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 247	8 213	8 287
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 247	8 213	8 287
ООО "Выбор-Инжиниринг"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	47 094,98	62 625,70	74 567,47
Собственные нужды	Гкал	496,75	44,00	79,00
Отпуск в сеть	Гкал	46 598,23	62 581,70	74 488,47
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	44 869,17	60 962,03	72 625,00
население	Гкал	42 908,76	58 298,49	69 451,89
бюджет	Гкал	1 752,87	2 381,56	2 837,19
прочие	Гкал	207,54	281,98	335,92
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 729,06	1 619,67	1 863,47
потери через изоляцию	Гкал	-	0,00	0,00
потери с утечками	Гкал	-	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,82	178,38	163,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
природный газ	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,80	9,52	10,27
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,80	9,52	10,27
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ильюшина, 13к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 913,72	12 518,68	12 582,72
Собственные нужды	Гкал	176,03	8,00	23,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 737,69	12 510,68	12 559,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 245,00	12 059,00	12 150,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	492,69	451,68	409,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	138,79	145,00	148,17

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
природный газ	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,391	1,547	1,569
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,391	1,547	1,569
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 303
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 303
Котельная, Московский проспект, 197/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	23 396,50	29 555,98	32 005,20
Собственные нужды	Гкал	203,94	24,00	31,00
Отпуск в сеть	Гкал	23 192,56	29 531,98	31 974,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	22 721,17	29 061,00	31 440,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	471,39	470,98	534,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,73	166,26	154,15
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
природный газ	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,263	4,186	4,156
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,263	4,186	4,156
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 784,76	20 551,04	28 386,82
Собственные нужды	Гкал	116,78	12,00	16,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 667,98	20 539,04	28 370,82
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 903,00	19 842,03	27 507,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	764,98	697,01	863,82
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,16	216,14	169,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
природный газ	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,144	3,785	4,046
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	2,144	3,785	4,046
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Котельна, пер. Загорский, 12к (введена в эксплуатацию в 2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 592,73
Собственные нужды	Гкал	-	-	9,00
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 583,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	1 528,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	-	-	55,73
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	374,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,4999
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,00
природный газ	млн. м3	-	-	0,499
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,00
уголь	тыс. тонн	-	-	0,00
мазут	тыс. тонн	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 302
ООО "Тепло-Сервис"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	46 608,40	49 895,19	48 364,79

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	933,18	931,85	479,21
Отпуск в сеть	Гкал	45 676,21	48 985,34	47 885,58
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	42 564,71	45 835,70	45 800,94
население	Гкал	41 790,05	43 392,30	43 361,78
бюджет	Гкал	0,00	0,00	43,70
прочие	Гкал	774,66	2 402,45	2 395,46
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	30 803,05	34 207,92	33 568,70
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	11 783,45	11 627,79	12 232,24
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	38 006,40	41 245,34	40 833,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3 111,47	3 149,63	2 084,68
Нормативные потери	Гкал	1 375,80	1 375,80	1 375,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,75	163,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
природный газ	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,415	6,769	6,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,415	6,769	6,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ф. Энгельса 5А				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 230,29	3 721,56	3 339,49
Собственные нужды	Гкал	64,61	70,71	33,73
Отпуск в сеть	Гкал	3 165,68	3 650,85	3 305,76
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	453,82	565,43	328,20
Нормативные потери	Гкал	101,73	101,73	101,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,445	0,514	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,445	0,514	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 274
Котельная, ул. Березовая роща 54/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 530,62	1 671,66	1 639,54
Собственные нужды	Гкал	30,61	31,76	16,56
Отпуск в сеть	Гкал	1 500,01	1 639,90	1 622,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 321,28	1 381,33	1 347,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	178,73	258,57	275,59
Нормативные потери	Гкал	42,98	42,98	42,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,04	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,211	0,231	0,224
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,211	0,231	0,224
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Котельная, ул. Березовая роща 54/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 524,80	1 669,6	1 564,94
Собственные нужды	Гкал	30,50	31,72	15,81
Отпуск в сеть	Гкал	1 494,30	1 637,88	1 549,13
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 321,28	1 399,53	1 359,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	173,02	238,35	189,44
Нормативные потери	Гкал	45,27	45,27	45,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
природный газ	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,210	0,230	0,214
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,210	0,230	0,214
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 279
Котельная, ул. Шишкова, 144в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 263,83	9 889,12	9 526,73
Собственные нужды	Гкал	185,28	187,90	96,22
Отпуск в сеть	Гкал	9 078,55	9 701,23	9 430,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 578,50	9 388,20	9 189,37
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	500,00	313,03	241,14
Нормативные потери	Гкал	270,14	270,14	270,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
природный газ	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,275	1,365	1,303
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,275	1,365	1,303
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Котельная, ул. Шишкова, 142				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 789,32	4 173,88	4 144,19
Собственные нужды	Гкал	75,79	79,30	41,86
Отпуск в сеть	Гкал	3 713,53	4 094,58	4 102,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 491,24	3 709,61	3 962,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	222,30	384,96	140,29
Нормативные потери	Гкал	115,28	115,28	115,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,576	0,567
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,522	0,576	0,567
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 276
Котельная, ул. Шишкова, 146в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 896,83	9 319,55	9 112,01
Собственные нужды	Гкал	177,94	160,92	92,03
Отпуск в сеть	Гкал	8 718,89	9 180,62	9 019,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 706,87	9 158,63	8 992,77
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	12,02	21,99	27,21
Нормативные потери	Гкал	258,99	258,99	258,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,20	162,69
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
природный газ	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,225	1,169	1,241
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,225	1,169	1,241
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	9 027	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	9 027	8 279
Котельная, ул. Шишкова, 144				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 794,15	4 086,53	4 022,42
Собственные нужды	Гкал	75,88	77,64	40,63
Отпуск в сеть	Гкал	3 718,27	4 008,89	3 981,79
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 481,59	3 627,72	3 792,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	236,68	381,17	189,75
Нормативные потери	Гкал	108,78	108,78	108,78
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
природный газ	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,564	0,550
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,522	0,564	0,550
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 275
Котельная, ул. Шишкова, 146				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 702,55	4 034,24	3 894,00
Собственные нужды	Гкал	74,05	76,65	30,05
Отпуск в сеть	Гкал	3 628,50	3 957,59	3 863,95
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 369,18	3 716,20	3 872,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	259,32	241,39	-8,10
Нормативные потери	Гкал	111,91	111,91	111,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	162,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
природный газ	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,510	0,557	0,531
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,510	0,557	0,531
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 205	8 277
Котельная, ул. 9 Января, 54в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 504,45	4 568,27	4 482,17
Собственные нужды	Гкал	90,09	86,80	45,27
Отпуск в сеть	Гкал	4 414,36	4 481,47	4 436,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 044,76	4 324,90	4 284,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	369,60	156,57	152,49
Нормативные потери	Гкал	118,77	118,77	118,77
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	152,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
природный газ	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,620	0,630	0,571
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,620	0,630	0,571
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 272
Котельная, ул. Мордасовой, 9б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 451,32	1 555,90	1 532,92
Собственные нужды	Гкал	29,03	29,56	15,48
Отпуск в сеть	Гкал	1 422,30	1 526,34	1 517,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 240,42	1 309,35	1 413,77
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	181,89	216,99	103,67
Нормативные потери	Гкал	41,35	41,35	41,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
природный газ	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,200	0,215	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,200	0,215	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 278
Котельная, ул. Ломоносова, 78				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 033,73	2 291,28	2 040,97
Собственные нужды	Гкал	41,67	43,53	20,61
Отпуск в сеть	Гкал	1 993,06	2 247,75	2 020,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 810,54	2 057,89	1 861,33
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	182,52	189,86	159,03
Нормативные потери	Гкал	57,65	57,65	57,65
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	192,49

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
природный газ	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,280	0,316	0,329
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,280	0,316	0,329
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 281
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 281
Котельная, пер. Здоровья, 90/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 902,34	1 796,47	1 989,83
Собственные нужды	Гкал	38,05	34,13	20,10
Отпуск в сеть	Гкал	1 864,29	1 762,34	1 969,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 633,73	1 696,00	1 776,61
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	230,56	66,34	193,13
Нормативные потери	Гкал	75,28	75,28	75,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,262	0,248	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,262	0,248	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 282
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 282
Котельная Олеко Дундича, 19				
Выработка тепловой энергии	Гкал	984,17	1 117,13	1 075,58
Собственные нужды	Гкал	19,68	21,23	10,86
Отпуск в сеть	Гкал	964,47	1 095,90	1 064,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	853,46	980,92	971,88

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	111,01	114,98	92,84
Нормативные потери	Гкал	27,67	27,67	27,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,06	164,89	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
природный газ	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,135	0,154	0,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,135	0,154	0,147
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 205	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 205	8 278
ООО «Теплопрофи»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 791,00	14 710,00	14 710,00
Собственные нужды	Гкал	261,00	275,00	275,00
Отпуск в сеть	Гкал	12 530,00	14 417,00	14 417,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 347,00	14 193,00	14 193,00
население	Гкал	10 777,64	12 389,00	12 389,00
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	1 569,36	1 804,00	1 804,00
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	0,00	0,00	1,53
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	0,00	0,00	1,53
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	183,00	242,00	242,00
Нормативные потери	Гкал	228,00	228,00	228,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,90	163,70	163,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
природный газ	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,702	2,006	2,006
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,702	2,006	2,006
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Революции, 31с				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 306,00	9 552,13	9 552,13
Собственные нужды	Гкал	261,00	275,00	275,00
Отпуск в сеть	Гкал	8 045,00	9 256,57	9 256,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 862,00	9 037,45	9 037,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	183,00	219,12	219,12
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,86	165,72	165,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
природный газ	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,11	1,11	1,11
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,11	1,11	1,11
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 189	9 706	9 706
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 189	9 706	9 706
Котельная, ул. Революции, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 485,00	5 157,87	5 157,87
Собственные нужды	Гкал			
Отпуск в сеть	Гкал	4 485,00	5 160,43	5 160,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 485,00	5 155,55	5 155,55
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	5	5
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,37	160,06	160,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
природный газ	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,596	0,702	0,702
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,596	0,702	0,702
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 189	8 235	8 235
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 189	8 235	8 235
ООО «СбытСервис»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	96 632,10	116 608,60	116 608,60
Собственные нужды	Гкал	1 605,10	1 785,80	1 785,80
Отпуск в сеть	Гкал	95 026,80	114 866,30	114 866,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	87 348,10	110 090,50	110 090,50
население	Гкал	80 779,40	100 982,72	100 982,72
бюджет	Гкал	2 084,90	3 068,12	3 068,12
прочие	Гкал	4 483,80	5 957,92	5 957,92
предприятиям на производственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	7 678,20	4 616,90	4 616,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,81	150,78	150,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
природный газ	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,684	14,771	14,771
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,684	14,771	14,771
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 170				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 256,00	1 433,00	1 433,00
Собственные нужды	Гкал	25,30	28,00	28,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 230,90	1 405,00	1 405,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 040,40	1 145,00	1 145,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	190,40	260,00	260,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,48	157,30	157,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,170	0,189	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,170	0,189	0,189

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 235	8 185	8 185
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 235	8 185	8 185
Котельная, ул. 9 Января, 304а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 364,40	3 591,00	3 591,00
Собственные нужды	Гкал	67,00	71,00	71,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 297,10	3 519,00	3 519,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 713,00	2 978,00	2 978,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	584,00	541,00	541,00
Нормативные потери	Гкал			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,96	158,28	158,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,455	0,475	0,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,455	0,475	0,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 215	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 215	8 208	8 208
Котельная, ул. Остроожская, 164/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 874,30	7 306,80	7 306,80
Собственные нужды	Гкал	137,50	146,00	146,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 736,80	7 160,60	7 160,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 024,30	6 658,90	6 658,90
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	712,50	501,00	501,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,98	158,37	158,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
природный газ	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,912	0,967	0,967

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,912	0,967	0,967
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 220	8 209	8 209
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220	8 209	8 209
Котельная, ул. Острогжская, 164/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 249,70	4 079,70	4 079,70
Собственные нужды	Гкал	85,00	81,50	81,50
Отпуск в сеть	Гкал	4 164,70	3 998,10	3 998,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 689,80	3 794,60	3 794,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	474,90	203,50	203,50
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,08	181,59	181,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
природный газ	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,575	0,619	0,619
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,575	0,619	0,619
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 217	8 210	8 210
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 217	8 210	8 210
Котельная, ул. Артамонова, 22е				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 174,50	2 335,20	2 335,20
Собственные нужды	Гкал	43,50	46,70	46,70
Отпуск в сеть	Гкал	2 131,00	2 288,50	2 288,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 975,90	2 039,40	2 039,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	155,00	249,00	249,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,90	158,18	158,18
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,294	0,309	0,309
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,294	0,309	0,309
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 214	8 201	8 201
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 214	8 201	8 201
Котельная, ул. Артамонова, 34к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	26 116,90	32 071,60	32 071,60
Собственные нужды	Гкал	522,30	641,40	641,40
Отпуск в сеть	Гкал	25 594,60	31 430,20	31 430,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	22 748,00	30 064,10	30 064,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 846,60	1 366,00	1 366,00
Нормативные потери	Гкал			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,10	169,84	169,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
природный газ	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,531	4,551	4,551
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,531	4,551	4,551
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 211	8 211
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 211	8 211
Котельная, ул. Острожская, 170/8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 316,20	13 287,70	13 287,70
Собственные нужды	Гкал	226,30	267,50	267,50
Отпуск в сеть	Гкал	11 089,90	13 022,00	13 022,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 608,40	12 495,50	12 495,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 481,40	527,40	527,40
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,13	186,22	186,22
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
природный газ	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,530	2,068	2,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,530	2,068	2,068
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 208	8 208
Котельная, ул. Семилукская, 16				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 869,30	5 084,10	5 084,10
Собственные нужды	Гкал	97,30	101,60	101,60
Отпуск в сеть	Гкал	4 772,00	4 979,80	4 979,80
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 352,20	4 913,70	4 913,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	419,70	66,10	66,10
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,20	158,24	158,24
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
природный газ	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,658	0,672	0,672
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,658	0,672	0,672
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 234	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 234	8 208	8 208
Котельная Московский пр-т, 120				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 950,10	6 078,40	6 078,40
Собственные нужды	Гкал	119,00	34,00	34,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 831,10	6 044,40	6 044,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 831,10	6 044,40	6 044,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,20	156,84	156,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,809	0,809
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,74	0,809	0,809
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 230	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 230	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 122				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 674,10	6 038,80	6 038,80
Собственные нужды	Гкал	28,30	28,00	28,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 645,70	6 010,80	6 010,80
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 617,40	6 010,80	6 010,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	28,30	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,19	144,07	144,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
природный газ	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,707	0,739	0,739
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,707	0,739	0,739
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 124				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 676,10	5 905,50	5 905,50
Собственные нужды	Гкал	28,40	24,00	24,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 647,70	5 881,50	5 881,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	5 647,70	5 881,50	5 881,50

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,03	149,96	149,96
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
природный газ	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,726	0,752	0,752
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,726	0,752	0,752
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 210	8 210
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 210	8 210
Котельная Московский пр-т, 126				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 223,40	5 695,10	5 695,10
Собственные нужды	Гкал	26,10	23,00	23,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 197,30	5 718,10	5 718,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 197,30	5 718,10	5 718,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	137,76	130,99	130,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
природный газ	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,610	0,639	0,639
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,610	0,639	0,639
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 216	8 205	8 205
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 216	8 205	8 205
Котельная Московский пр-т, 128				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 237,50	5 773,70	5 773,70

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	26,20	25,00	25,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 211,30	5 748,70	5 748,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 211,30	5 748,70	5 748,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	136,43	138,81	138,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
природный газ	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,605	0,681	0,681
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,605	0,681	0,681
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Коренцова,1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 746,90	4 120,70	4 120,70
Собственные нужды	Гкал	74,90	82,40	82,40
Отпуск в сеть	Гкал	3 672,00	4 038,30	4 038,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 327,60	3 585,40	3 585,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	344,40	452,80	452,80
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,04	161,45	161,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
природный газ	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,507	0,556	0,556
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,507	0,556	0,556
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 215	8 209	8 209

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 215	8 209	8 209
Котельная ул.Коренцова, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 635,40	3 934,20	3 934,20
Собственные нужды	Гкал	72,70	78,60	78,60
Отпуск в сеть	Гкал	3 562,70	3 855,50	3 855,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 259,10	3 558,60	3 558,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,60	296,90	296,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,24	161,07	161,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
природный газ	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,492	0,530	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,492	0,530	0,530
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 202	8 202
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 202	8 202
Котельная ул.Беговая, 61				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 267,30	1 599,30	1 599,30
Собственные нужды	Гкал	25,30	31,90	31,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 242,00	1 567,30	1 567,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 104,60	1 414,10	1 414,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	137,40	153,20	153,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,84	160,79	160,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
природный газ	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,172	0,215	0,215
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,172	0,215	0,215
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 180	8 205	8 205
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 180	8 205	8 205
Котельная Московский проспект,130к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	5 760,10	5 760,10
Собственные нужды	Гкал	0	25,00	25,00
Отпуск в сеть	Гкал	0	5 735,10	5 735,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	5 735,10	5 735,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	138,62	138,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,678	0,678
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,678	0,678
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 208	8 208
Котельная ул. Ключникова,6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2 513,70	2 513,70
Собственные нужды	Гкал	0	50,20	50,20
Отпуск в сеть	Гкал	0	2 463,40	2 463,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	2 304,60	2 304,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	158,80	158,80
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	161,16	161,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,339	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,339	0,339

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 198	8 198
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 198	8 198
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				
Котельная, ул. Студенческая, 10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 962,56	7 823,08	7 823,08
Собственные нужды	Гкал	159,25	156,46	156,46
Отпуск в сеть	Гкал	7 803,30	7 666,63	7 666,63
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,06	185,26	185,26
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,129	1,212	1,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "РЖД" ЮВДТВ				
Выработка тепловой энергии	Гкал	20 141,17	20 141,17	20 141,17
Собственные нужды	Гкал	131,10	131,10	131,10
Отпуск в сеть	Гкал	20 010,07	20 010,07	20 010,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,49	178,49	178,49
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,106	3,106	3,106
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Котельная, переулок Здоровья, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 216,00	9 216,00	9 216,00
Собственные нужды	Гкал	38,00	38,00	38,00
Отпуск в сеть	Гкал	9 178,00	9 178,00	9 178,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,79	166,79	166,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,59	1,59	1,59
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пр-т Революции, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	909,50	909,50	909,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	909,50	909,50	909,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,12	0,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пр-т Революции, 18				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 417,70	2 417,70	2 417,70

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	24,00	24,00	24,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 393,70	2 393,70	2 393,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,33	158,33	158,33
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,33	0,33
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Еремеева, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 194,40	4 194,40	4 194,40
Собственные нужды	Гкал	41,50	41,50	41,50
Отпуск в сеть	Гкал	4 152,90	4 152,90	4 152,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,77	159,77	159,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,58	0,58
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Кольцовская, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 783,40	2 783,40	2 783,40
Собственные нужды	Гкал	27,60	27,60	27,60
Отпуск в сеть	Гкал	2 755,80	2 755,80	2 755,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,70	165,70	165,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,40	0,40	0,40
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Транспортная, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	620,17	620,17	620,17
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	620,17	620,17	620,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,36	161,36	161,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,09	0,09
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 870,66	7 851,83	8 311,46
Собственные нужды	Гкал	88,06	114,96	117,62
Отпуск в сеть	Гкал	5 782,60	7 745,87	8 268,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	157,48	158,30
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,813	1,044	1,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Ипподромная, 68/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 432,71	1 701,34	1715,39
Собственные нужды	Гкал	21,49	22,70	22,01

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	1 411,22	1 678,64	1 693,38
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	143,51	152,96
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,198	0,206	0,219
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Независимости, 55/7				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 387,65	2 221,28	2 585,03
Собственные нужды	Гкал	20,81	33,32	38,78
Отпуск в сеть	Гкал	1 366,84	2 187,96	2 623,81
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	161,58	156,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,192	0,305	0,348
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Независимости, 55/8 (введена в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 784,34	3 505,39	3 570,47
Собственные нужды	Гкал	41,77	52,58	50,22
Отпуск в сеть	Гкал	2 742,57	3 452,81	3 516,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	161,59	161,58
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,385	0,476	0,480
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Калинина, 13 (введена в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	265,96	423,82	440,57
Собственные нужды	Гкал	3,99	6,36	6,61
Отпуск в сеть	Гкал	261,97	426,46	433,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,10	158,14	161,58
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,058	0,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Жилстройсервис"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 817,30	6 817,30	7 754,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 817,30	6 817,30	7 754,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,00	169,00	112,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,782	0,782	0,981
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пер. Детский, 24				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 422,50	2 422,50	2 522,91
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	2 422,50	2 422,50	2 522,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,62	155,62	112,03
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,257	0,257	0,319
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Миронова, 43к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 394,80	4 394,80	5 231,59
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	
Отпуск в сеть	Гкал	4 394,80	4 394,80	5 231,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,53	175,53	111,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,525	0,525	0,662
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
Организации осуществляющие регулируемые деятельности в границах городского округа город Воронеж в отношении не более 1-й зоны теплоснабжения				
ПАО «Ил» - «ВАСО»				
Котельная ул. Циолковского, 27				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	183 045,00	216 444,26	196 081,00
в паре	Гкал	76 610,00	84 093,00	80 213,00
в горячей воде	Гкал	106 435,00	132 351,26	115 868,00
Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	1 064,35	1 408,00	1 239,00
в паре	Гкал	76,61	84,00	80,00
в горячей воде	Гкал	1 064,00	1 324,00	1 159,00
Отпуск		181 906,0	215 036,3	194 843,0
Отпуск в горячей воде	Гкал	105 371,00	131 027,26	114 710,00
Отпуск в паре	Гкал	76 535,00	84 009,00	80 133,00
Покупка		53 794,38	61 975,18	59 047,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,82	151,85	151,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,918	27,814	26,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА)				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22				
Выработка тепловой энергии	Гкал	250 780,00	237 210,00	217 088,00
Собственные нужды	Гкал	21 731,00	7 975,00	7 299,00
Отпуск в сеть	Гкал	229 049,00	229 235,00	209 789,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,68	177,49	184,29
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	36,20	34,72	32,75
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
ООО "Святогор"				
Котельная ул. Урывского, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	58 709,00	61 972,97	63 547,90
Собственные нужды	Гкал	960,00	1 328,30	1 250,46
Отпуск в сеть	Гкал	57 749,00	60 644,67	62 297,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,03	198,35	197,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	9,533	10,263	10,380
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
ООО "Тепловые коммуникации"				
Котельная, ул. Латненская, 3				
Выработка тепловой энергии в горячей воде и паре	Гкал	126 332,01	145 503,00	118 483,24
Собственные нужды в горячей воде и паре	Гкал	2 883,77	-	-
Отпуск в горячей воде и паре	Гкал	123 448,24	116 403,19	108 700,22
Выработка тепловой энергии в горячей воде	Гкал	118 981,30	-	-
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	2 688,98	-	-
Отпуск в горячей воде в сеть	Гкал	116 292,32	-	-
Выработка тепловой энергии в паре	Гкал	7 350,71	-	-
Собственные нужды в паре	Гкал	194,79	-	-
Отпуск в паре	Гкал	7 155,92	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,26	211,72	160,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	17,260	21,047	14,78
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Жилищник"				
Котельная, ул. Димитрова, 134				
Выработка тепловой энергии	Гкал	16 965,00	17 634,00	17 134,00
Собственные нужды	Гкал			
Отпуск в сеть	Гкал	16 965,00	17 634,00	17 134,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,09	158,52	154,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,277	2,665	2,267
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Энерговид"				
Котельная, ул. Планетная, 26				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 793,00	34 887,00	33 662,00
Собственные нужды	Гкал	328,00	349,00	337,00
Отпуск в сеть	Гкал	32 465,00	34 538,00	33 325,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,85	156,86	156,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,333	4,623	4,424

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
ЗАО "ВКСМ"				
Котельная, ул. Тихий Дон, 57				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	65 750,00	64 894,00	90 552,00
в паре	Гкал	44 886,00	44 755,00	62 450,00
в горячей воде (пароводяные подогреватели)	Гкал	20 864,00	20 139,00	28 102,00
Собственные и хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 346,00	1 342,00	1 873,00
Собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск с коллекторов	Гкал	64 404,00	63 552,00	88 679,00
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	52 853,00	55 598,00	72 354,00
в паре	Гкал	31 989,00	35 459,00	44 252,00
в горячей воде	Гкал	20 864,00	20 139,00	28 102,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,27	167,01	114,42
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	8,778	9,050	8,56
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"				
Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	70 990,96	74 989,00	78 783,00
в паре	Гкал	31 945,93	-	-
в горячей воде (пароводяные подогреватели)	Гкал	39 045,03	-	-
Собственные и хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 597,25	-	-
Собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 952,25	-	-
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	67 441,46	69 509,02	74 866,00
в паре	Гкал	30 348,68	-	-
в горячей воде	Гкал	37 092,78	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,80	172,51	165,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,162	10,162	10,748
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "Электросигнал"				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	50 255,60	51 645,00	47 322,30
Собственные нужды	Гкал	3 266,60	3 356,90	2 886,60
Отпуск в сеть	Гкал	46 989,00	48 288,10	44 435,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,02	166,48	166,31
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,54	6,86	6,23
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
ООО ТЭЦ Гарант				
Котельная ул. 20-летия Октября, 59				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 428,70	13 428,70	6714,35
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	12 684,39	12 284,00	6142,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,42	162,55	162,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,73	1,73	0,87
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"				
Котельная, ул. Ломоносова, 114к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 107,00	6 790,00	6 790,00
Собственные нужды	Гкал	41,00	41,00	41,00
Отпуск в сеть	Гкал	7 066,00	6 749,00	6 749,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,57	194,16	194,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,08	1,12	1,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплодар»				
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11				
Выработка тепловой энергии	Гкал	24 084,29	29 295,80	29 295,80
Собственные нужды	Гкал	556,35	676,73	676,73
Отпуск в сеть	Гкал	23 527,94	28 619,07	28 619,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,76	167,77	167,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,50	4,25	4,25
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "К.И.Т.-Энерго2"				
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	16 391,10	21 232,82	23 031,82
Собственные нужды	Гкал	337,10	631,00	470,32
Отпуск в сеть	Гкал	16 349,33	20 601,82	22 561,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,69	172,12	173,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,306	3,026	3,312
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Петровские бани»				
Котельная, ул. Моисеева, 9б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 712,00	1 932,46	3 600,00
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 712,00	1 932,46	3 600,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,22	306,93	154,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,37	0,37	0,48
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Тепло»				
Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 887,41	4 568,00	4 568,00
Собственные нужды	Гкал	50,00		
Отпуск в сеть	Гкал	3 837,41	4 568,00	4 568,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,24	180,36	180,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,667	0,704	0,704
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Воронежская керамика»				
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 083,20	13 045,00	12 130,00
Собственные нужды	Гкал	525,0	525,00	-
Отпуск в сеть	Гкал	11 558,20	12 520,00	12 130,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,25	173,31	159,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,9304
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,712	1,855	1,636
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплокомснаб"				
Котельная, ул. Димитрова, 157				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 806,00	4 669,70	4 962,40
Собственные нужды	Гкал	3,10	3,20	3,00
Отпуск в сеть	Гкал	4 802,90	4 666,50	4 959,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,59	181,51	160,10
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,682	0,730	0,685
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Спецподряд»				
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р				
Выработка тепловой энергии	Гкал	37 062,00	42 215,40	42 983,00
Собственные нужды	Гкал	741,00	844,00	860,00
Отпуск в сеть	Гкал	36 492,00	41 371,40	42 123,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,57	163,45	150,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,87	5,770	5,642
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
ООО «Акон-энерго»				
Котельная, переулок Газовый, 34б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 589,00	9 589,00	10 307,00
Собственные нужды	Гкал	192,00	192,00	192,00
Отпуск в сеть	Гкал	9 397,00	9 397,00	10 115,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,53	192,93	178,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,467	1,540	1,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО				
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 048,34	6 048,34	6 048,34
Собственные нужды	Гкал	141,76	141,76	141,76
Отпуск в сеть	Гкал	5 906,58	5 906,58	5 906,58
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,93	154,93	154,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,79	0,79	0,79
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»				
Котельная, проспект Революции, 19				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 431,99	4 862,15	4 862,15
Собственные нужды	Гкал	129,09	141,62	141,62
Отпуск в сеть	Гкал	4 302,91	4 720,54	4 720,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,55	167,55	167,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,62	0,62
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ФГБОУ ВО «ВГУ»				
Котельная ул.Ф.Энгельса,10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 894,00	2 682,00	2 567,00
Собственные нужды	Гкал	77,88	53,64	51,34
Отпуск в сеть	Гкал	3 816,12	2 682,00	2 515,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,81	246,83	248,15
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,644	0,574	0,552
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ				
Котельная, ул. Смоленская, 33				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 020,74	1 081,78	1 081,78
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 020,74	1 081,78	1 081,78
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,52	144,85	150,68

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,163
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Клинический санаторий им. Горького»				
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 557,00	7 797,00	7 797,00
Собственные нужды	Гкал	28,00	-	-
Отпуск в сеть	Гкал	6 529,00	7 797,00	7 797,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,07	160,36	160,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,895	1,067	1,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Вест1» (с 01.05. 2023 г. УК "Дворик")				
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 202,00	3 219,10	3 050,00
Собственные нужды	Гкал	50,00	46,20	81,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 153,00	3 172,90	2 969,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,26	160,45	171,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,508	0,509	0,509
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,433	0,434	0,431
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Ипподромное»				
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	965,11	965,11	965,11
Собственные нужды	Гкал	2,90	2,90	2,90
Отпуск в сеть	Гкал	962,21	962,21	962,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,68	155,68	155,68
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,13
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Стройинвест"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 204,18	10 318,69	13 203,12
Собственные нужды	Гкал	78,23	199,00	199,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 125,94	10 119,69	13 004,12
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,82	156,71	149,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,049	1,382	1,686
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. Суворова, 122а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 924,70	9 673,19	12 651,64
Собственные нужды	Гкал	77,40	198,00	198,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 847,30	9 475,19	12 453,64
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	199,84	156,72	149,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,012	1,296	1,612
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 53ф				
Выработка тепловой энергии	Гкал	279,48	645,50	551,48
Собственные нужды	Гкал	0,83	1,00	1,00
Отпуск в сеть	Гкал	278,65	644,50	550,48
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,39	156,71	158,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,086	0,074
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Две столицы»				
Котельная ул. Кривошеина, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 985,99	20 211,75	19 253,72
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	15 985,99	20 211,75	19 253,72
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,15	149,27	152,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,24	2,57	2,47
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «ЭлектронЭнерго»				
Котельная, ул. Остужева, 23				
Выработка тепловой энергии	Гкал	74 644,52	75 353,10	78 008,42
Собственные нужды	Гкал	1 687,00	1 703,00	1 763,00
Отпуск в сеть	Гкал	72 957,56	73 650,12	76 245,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,74	166,74	166,21
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,602	11,278	10,719
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Инвестиционная строительная компания"				
Котельная, ул. Пирогова, 72а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 150,00	1 163,53	1 078,73
Собственные нужды	Гкал	23,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 127,00	1 163,53	1 078,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,20	160,20	160,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,154	0,159	0,146

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплодом»				
Котельная ул. Ржевская, 11				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 980,52	7 472,28	7 641,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 980,52	7 472,28	7 641,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,06	158,22	147,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,955	1,008	0,953
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплосбыт-Ресурс»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00	11 438,44	45 578,81
Собственные нужды	Гкал	0,00	228,77	902,10
Отпуск в сеть	Гкал	0,00	11 209,67	44 676,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	181,5	158,9
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	1,67	6,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский проспект 179/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 734,12	6 315,72
Собственные нужды	Гкал	0	34,68	116,84
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 699,44	6 198,88
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,270	0,841
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	7 086,36	26 159,65
Собственные нужды	Гкал	0	141,73	523,19
Отпуск в сеть	Гкал	0	6 944,64	25 636,46
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	181,92	166,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	1,008	3,607
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 574,11	4 577,29
Собственные нужды	Гкал	0	31,48	91,55
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 542,63	4 485,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	176,32	144,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,232	0,546
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 043,85	3 025,58
Собственные нужды	Гкал	0	20,88	60,51
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 022,97	2 965,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	178,5	142,9
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,156	0,358
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Крымская,3/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	312,02	4 062,61
Собственные нужды	Гкал	0	6,24	81,25
Отпуск в сеть	Гкал	0	305,78	3 981,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	162,67	129,8
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,043	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К (принята на баланс в 2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 437,96
Собственные нужды	Гкал	-	-	28,76
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 409,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	178,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,251
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
ООО ПКФ"Орлан"				
Котельная, ул. Революции 1905 года, 86				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2173,88	2203,814	2226,168
Собственные нужды	Гкал	485,428	145,596	0
Отпуск в сеть	Гкал	1688,452	2058,218	2226,168
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,7	157,9	146,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,260	0,280	0,280
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
АО "ВЗПП-Микрон"				
Котельная, Ленинский проспект, 119д				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11107,420	14283,600	12561,997
Собственные нужды	Гкал	0,000	0,000	0,000
Отпуск в сеть	Гкал	11107,420	14283,600	12561,997

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,3	152,8	132,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,389	1,854	1,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
АО "Воронежсинтезкаучук"				
Котельная, Ленинский проспект, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	95522,000	99363,000	97096,000
Собственные нужды	Гкал	87718,000	91849,000	90423,000
Отпуск в сеть	Гкал	7804,000	7514,000	6673,000
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
ООО "АСТУР-Сервис"				
Котельная, ул. Артамонова, 4д				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1245,00	2089,00
Собственные нужды	Гкал	-	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	-	1245,00	2089,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	154,3	241,8
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,164	0,427
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
ООО "Деловой фактор"				
Котельная, ул. Ломоносова, 80				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1794,77	2872,44
Собственные нужды	Гкал	-	0	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	-	1777,00	2844,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	229,1	219,0
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,347	0,527
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
ООО "УК "Пятницкого 65А"				
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1433,000	1433,000
Собственные нужды	Гкал	-	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	-	1433,000	1433,000
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	296,1	296,1
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,362	0,362
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8101,000	9779,000	9217,000
Собственные нужды	Гкал	464,650	799,250	676,400
Отпуск в сеть	Гкал	7636,350	8979,750	8540,600
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,7	163,6	164,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,005	1,249	1,205
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
ООО "Виталита"				
Котельная Рабочий проспект 101/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	3 631
Собственные нужды	Гкал	-	-	
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	3 595
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	194,3
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,698
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,592
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них

На территории городского округа город Воронеж проложено приблизительно 1500 км сетей в двухтрубном исчислении, большая часть из которых имеет диаметр менее 200 мм. Количество центральных тепловых пунктов составляет около 260 единиц, что в совокупности с указанными диаметрами трубопроводов говорит о разветвленности квартальных сетей. Системы централизованного теплоснабжения имеют преимущественно двухтрубное исполнение, а после ЦТП четырехтрубное, относятся к закрытому типу и имеют функцию качественного регулирования. В городе Воронеж преобладает канальная прокладка в непроходных каналах.

В марте 2019 года филиалу АО «Квадра» – «Воронежская генерация» переданы в концессию большая часть тепловых сетей МКП «Воронежтеплосеть».

На 01.01.2023 г. году на балансе АО «Квадра» – «Воронежская генерация» сконцентрировалось 42,28% в материальной характеристике тепловых сетей городского округа, в оперативном управлении МКП «Воронежтеплосеть» осталось 4,59% тепловых сетей, на балансе ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" осталось 4,59% тепловых сетей.

В настоящее время в эксплуатации производственных подразделений филиала АО «Квадра» – «Воронежская генерация» находится 1 260,417 км тепловых сетей, в том числе:

- 674,029 км (в однострубно́м исчислении) тепловых сетей, из которых 472 км (70,05%) тепловые сети со сроком службы старше 25 лет. Эксплуатацией и обслуживанием занимается производственное подразделение Тепловые сети (ПП ТС).
- Протяженность тепловых сетей обслуживаемых по концессионному соглашению составляет – 586,388 км (в однострубно́м исчислении), из которых 396,5 км (67,61%) тепловые сети со сроком службы старше 25 лет. Из них 6,752 км бесхозяйные тепловые сети. Эксплуатацией и обслуживанием занимается производственное подразделение Городские тепловые сети (далее ПП ГТС).

По производственному подразделению Тепловые сети АО «Квадра» – «Воронежская генерация» производилась регулярная замена трубопроводов тепловых сетей, в 2018-м – 19,20 км (в однострубно́м исчислении), в 2019 году – 17,05 км (в однострубно́м исчислении), в 2020 году – 18,148 км (в однострубно́м исчислении), в 2021 году – 13,856 км (в однострубно́м исчислении), в 2022 году – 9,414 км (в однострубно́м исчислении),

По производственному подразделению Городские тепловые сети АО «Квадра» – «Воронежская генерация» произведена замена трубопроводов тепловых сетей по программе ТПИР за 2019 год в объеме 15,94 км (в однострубно́м исчислении), за 2020 год – 19,325 км. (в однострубно́м исчислении), за 2021 год – 14,226 км. (в однострубно́м исчислении), за 2022 год – 6,454 км. (в однострубно́м исчислении).

В 2018 году АО «Квадра» провела реконструкцию 10 центральных тепловых пунктов. Также запущена программа автоматизации и диспетчеризации тепловых пунктов. Для оперативного устранения внештатных ситуаций на теплосетях, надежного и качественного теплоснабжения потребителей все реконструированные ЦТП в 2018 году подключили к автоматизированной системе диспетчерского управления. Реконструкция ЦТП проводится поэтапно. Планируется подключить к автоматической системе диспетчерского управления все ЦТП «Воронежской генерации».

Зона деятельности МКП «Воронежтеплосеть» на 01.01.2023 г. увеличилась до 53 систем теплоснабжения. 01.09.2022 г. переданы по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131. Кроме того, в 2022 г. проведена приемка движимого имущества-оборудования котельной по ул. Космонавтов, 27 в оперативное управление. Вместе с котельным в оперативное управление МКП «Воронежтеплосеть»

переданы тепловые сети. Суммарная протяженность тепловой сети 211,344 км в однострубно́м исчислении.

МКП «Воронежтеплосеть» в период с 2020 по 2022 годы произвел замену 4,795 км. трубопроводов, в том числе: в 2020 г. – 1,230 км, в 2021г. – 1,94 км, в 2022 г. – 1,625 км. (в двухтрубно́м исчислении).

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" в период с 2020 по 2022 годы произвело замену 0,506 км. трубопроводов, в том числе: в 2020 г. – 0,226 км, в 2021г. – 0,086 км, в 2022 г. – 0,194 км. (в двухтрубно́м исчислении).

ООО "Энерговид" в период с 2020 по 2022 годы произвело замену 1,301 км. трубопроводов, в том числе: в 2020 г. – 0,485 км, в 2021г. – 0,372 км, в 2022 г. – 0,444 км. (в двухтрубно́м исчислении).

ООО «Жилстройсервис» в 2020 г. произвело замену трубопроводов на участке №1 стальных труб D 133x4 - 18 м на прямом трубопроводе и D 133x4 - 18 м на обратном трубопроводе.

ООО «Жилищник» в 2021 г. произвело полную замену трубопроводов ГВС и отопления ТСЖ «Димитровец», замена ввода отопления жилого дома Димитрова № 130 – 0,160 км (в двухтрубно́м исчислении).

3.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «Квадра» – «Воронежская генерация»

В состав АО «Квадра»-«Воронежская генерация» входят производственные подразделения: Воронежская ТЭЦ-1, Воронежская ТЭЦ-2, Тепловые сети, Городские тепловые сети.

ПП Тепловые сети

Общая протяженность обслуживаемых тепловых сетей в однострубно́м исчислении – 674,029 км. Трубопроводы тепловой сети выполнены надземной и подземной (непроходной канал, бесканальная, по подвалу) прокладкой. Примерное соотношение между ними по материальной характеристике составляет соответственно 0,13:0,87. Бесканальная прокладка составляет порядка 4% в материальной характеристике всех тепловых сетей ПП Тепловые сети. Большая часть (82%) тепловых сетей спроектирована до 1990 г.

Источники теплоснабжения:

- ТЭЦ-1 (г. Воронеж, ул. Лебедева, 2) – обеспечение тепловой энергией потребителей Левобережного, Ленинского, Железнодорожного и Центрального районов города;
- ТЭЦ-2 (г. Воронеж, пр-д Ясный, 1а) – располагаемая мощность 785 Гкал/ч – обеспечение тепловой энергией потребителей Коминтерновского и Советского районов города;
- Котельная № 1 (г. Воронеж, ул. Софьи Перовской, 7) – располагаемая мощность 100 Гкал/ч – обеспечение тепловой энергией потребителей Центрального и Ленинского районов города;
- Котельная № 2 (г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, 84) – располагаемая мощность 210 Гкал/ч – обеспечение тепловой энергией потребителей Советского района города.

Теплотрассы, подключенные от теплоисточников:

- от ТЭЦ-1: №№ 1, 2, 3, 4, 5, 8, 17;
- от ТЭЦ-2: №№ 6, 12, 13, 14, 15;
- от Котельной №1: 7, 11;
- от Котельной №1: 9, 10;

Всего действующих теплотрасс 16 шт.

Система теплоснабжения преимущественно проложена: в двухтрубном исполнении (2 трубы: Т1, Т2) – магистральные сети (от источников до ЦТП); в четырех трубном исполнении (4 трубы: Т1, Т2, Т3, Т4) – распределительные сети (от ЦТП до потребителей).

Тип системы ГВС – закрытая, в ЦТП осуществляется подогрев холодной водопроводной воды на нужды ГВС через теплообменные аппараты посредством сетевой воды.

В ведении предприятия находятся ЦТП - 120 шт. (оформлено право собственности и аренда) и 30 шт. (не зарегистрировано право собственности). В том числе ЦТП с подкачивающими насосными станциями ХВС (ПНС) - 49 шт. , ПНС-1 теплотрассы №4, ПНС - 2 теплотрассы №12.

III Городские тепловые сети

Суммарная протяженность обслуживаемых тепловых сетей в однострубно́м исчислении – 586,388 км. Трубопроводы тепловой сети выполнены надземной и подземной (непроходной канал, по подвалу) прокладкой. Примерное соотношение между ними по материальной характеристике составляет соответственно 0,093:0,907. Большая часть (88%) тепловых сетей спроектирована до 1990 г.

Источники теплоснабжения- котельные в количестве 121 единица (в том числе 1 в резерве).

Сети теплоснабжения проложены в двух, в 4-х трубном исполнении от котельных и ЦТП.

Тип системы ГВС – закрытая, в ЦТП осуществляется подогрев холодной водопроводной воды на нужды ГВС через теплообменные аппараты посредством сетевой воды.

Общая характеристика тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» приведена в таблцах 168-173.

Сведения по ЦТП с указанием средней тепловой мощности приведены в таблицах 174-175.

Таблица 168 - Общая характеристика тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» III Тепловые сети

Условный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
25	115,00	3,68
40	38,00	1,71
50	43 645,20	2 487,78
65	40 419,50	3 071,88

Условный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
80	89 194,30	7 938,29
90	2 180,90	216,51
100	94 956,51	10 255,30
125	40 727,96	5 416,82
150	62 042,45	9 864,75
160	1 931,00	326,34
200	54 685,26	11 976,07
250	28 738,98	7 845,74
300	51 591,88	16 767,36
350	11 793,00	4 445,96
400	29 718,22	12 659,96
500	55 132,14	29 220,03
600	24 763,30	15 600,88
700	23 772,60	17 116,27
800	9 111,00	7 471,02
1000	4 706,00	4 800,12
1200	4 766,00	5 814,52
всего	674 029,20	173 300,40

Таблица 169 - Общая характеристика тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети

Наружный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
29	1,20	0,03
32	4 391,08	140,51
38	10 056,47	382,15
45	14 584,34	656,30
50	40,18	2,01
57	66 100,98	3 767,76
70	160,82	11,26
76	51 106,94	3 884,13
80	80,70	6,46
89	72 218,37	6 427,44
108	90 327,72	9 755,40
133	42 170,08	5 608,62
143	460,00	65,78
150	96,80	14,52
159	76 741,12	12 201,84
219	52 055,08	11 400,06
273	31 374,48	8 565,23
325	21 134,20	6 868,61
377	2 449,20	923,35

Наружный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
426	31 549,12	13 439,93
530	17 285,40	9 161,26
630	1 340,00	844,20
720	663,20	477,50
всего	586 388	94 604,3

Таблица 170 - Способы прокладки тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Тепловые сети

Тип прокладки	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
надземная	32 572,32	22 480,94
канальная	612 906,78	144 378,92
по подвалу	290,00	34,89
бесканальная	28 260,10	6 406,25
всего	674 029,20	173 300,4

Таблица 171 - Способы прокладки тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети

Тип прокладки	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
надземная	32 559,66	8 786,36
канальная	529 275,34	83 231,75
по подвалу	24 552,46	2 586,22
всего	586 387,46	94 604,33

Таблица 172 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по сроку службы тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Тепловые сети

Показатель	Срок эксплуатации				
	Менее 5 лет	От 5 до 15 лет	От 15 до 25 лет	Старше 25 лет	Всего
Протяженность, м	78851	70151,00	52855,00	472172,00	674029,00
Материальная характеристика, м2	21934,89	22328,56	19431,77	109605,80	173301,02

Таблица 173 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по сроку службы тепловых сетей АО «Квадра» – «Воронежская генерация» ПП Городские тепловые сети

Показатель	Срок эксплуатации				
	Менее 5 лет	От 5 до 15 лет	От 15 до 25 лет	Старше 25 лет	Всего
Протяженность, м	89051	67704,00	33178,00	396455,00	586388,00
Материальная характеристика, м2	12218,68	10063,30	5705,30	66617,02	94604,30

Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» выполнены в основном подземной прокладкой (88% в материальной характеристике всех сетей),

надземной прокладкой теплотрассы проходят только по территории источников тепловой энергии и промпотребителей.

Камеры в основном железобетонные, сборные из блоков ФБС, плит перекрытий и ж/б балов в качестве перемычек.

Все камеры выполнены по проекту, разработанному государственным проектным институтом «ГИПРОПРОМ» ВНС-588-КЖИ» (теплофикационные камеры и изделия).

Эксплуатируется небольшое количество монолитных тепловых камер (на магистральных участках, с большой нагрузкой на неподвижные опоры).

Большая часть тепловых сетей (84% в материальной характеристике всех сетей) филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» спроектирована до 1990 г.

Распределение ЦТП, эксплуатируемых филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация», представлено в таблицах 174 и 175.

Таблица 174 – Распределение ЦТП по зонам действия источников тепловой энергии ПП Тепловые сети

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
1	ЦТП-79	ул. Димитрова 75т	Собственность	ТЭЦ-1	1,984
2	ЦТП-26а	ул. Ленинградская 26б	Собственность	ТЭЦ-1	1,662
3	ЦТП-67	ул. Димитрова 8т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	6,786
4	ЦТП-77	ул. Димитрова 77б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	2,723
5	ЦТП-136	ул. Ленинградская 136т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	0,886
6	ЦТП-86	ул. Ростовская 86а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	2,076
7	ЦТП-6	ул. Спортивная Набережная 4-б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	4,564
8	ЦТП-61/5	ул. Старых Большевиков 92	Собственность	ТЭЦ-1	0,468
9	ЦТП-30	Ленинский пр-т 7т	Собственность	ТЭЦ-1	6,709
10	ЦТП-1в	Ленинский пр-т 3т	Собственность	ТЭЦ-1	0,114
11	ЦТП-61/2	ул. Ильича 126т	Собственность	ТЭЦ-1	7,277
12	ЦТП-66	ул. Ильича 59т	Собственность	ТЭЦ-1	7,196
13	ЦТП-61/1	ул. Ильича 55т	Собственность	ТЭЦ-1	8,698
14	ЦТП-18	Ленинский пр-т. 75т	Собственность	ТЭЦ-1	9,266
15	ЦТП-32	ул. Новосибирская 32т	Собственность	ТЭЦ-1	4,925
16	ЦТП-70	ул. Димитрова 72т	Собственность	ТЭЦ-1	2,661
17	ЦТП-28	ул. Набережная Авиастроителей 22т	Собственность	ТЭЦ-1	3,497
18	ЦТП-27	ул. Набережная Авиастроителей 38т	Собственность	ТЭЦ-1	7,301

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
19	ЦТП-24	ул. Набережная Авиастроителей 18т	Собственность	ТЭЦ-1	12,864
20	ЦТП-30/2	ул. Новосибирская 55т	Собственность	ТЭЦ-1	4,762
21	ЦТП-61А	Ленинский пр-т 61Б	Собственность	ТЭЦ-1	1,361
22	ЦТП-4	ул. Менделеева 4б	Собственность	ТЭЦ-1	0,481
23	ЦТП-8	ул. Цимлянская 8а	Собственность	ТЭЦ-1	1,204
24	ЦТП-16	ул. Волго-Донская 16а	Собственность	ТЭЦ-1	6,273
25	ЦТП-17/19	ул. Новосибирская 19/1а	Собственность	ТЭЦ-1	1,832
26	ЦТП-43	Ленинский пр-т 45б	Собственность	ТЭЦ-1	3,467
27	ЦТП-34	Ленинский пр-т 30а	Собственность	ТЭЦ-1	2,755
28	ЦТП-2	Ленинский пр-т 70а	Собственность	ТЭЦ-1	1,595
29	ЦТП-21	ул. Порт-Артурская 21т	Собственность	ТЭЦ-1	0,924
30	ЦТП-9	ул. Ярославская 20а	Собственность	ТЭЦ-1	1,492
31	ЦТП-10	ул. Танеева 10т	Собственность	ТЭЦ-1	4,557
32	ЦТП-20	ул. Новосибирская 16н	Собственность	ТЭЦ-1	0,335
33	ЦТП-30/1	ул. Ростовская 68а	Собственность	ТЭЦ-1	9,814
34	ЦТП-41	ул. Новосибирская 41а	Собственность	ТЭЦ-1	5,542
35	ЦТП-29	ул. Новосибирская 29а	Собственность	ТЭЦ-1	10,143
36	ЦТП-71	ул. Ростовская 71а	Собственность	ТЭЦ-1	0,418
37	ЦТП-59	ул. Ростовская 61а	Собственность	ТЭЦ-1	1,863
38	ЦТП-14	ул. Новосибирская 28а	Собственность	ТЭЦ-1	1,033
39	ЦТП-11	ул. Чебышева 18а	Собственность	ТЭЦ-1	8,508
40	ЦТП-1	ул. Пеше-Стрелецкая 141т	собственность	Котельная №2	13,534
41	ЦТП-2	ул. Пеше-Стрелецкая 159т	собственность	Котельная №2	12,518
42	ЦТП-3	ул. Героев Сибирияков 41т	собственность	Котельная №2	10,524
43	ЦТП-4	ул. Юлуса Янониса 2т	собственность	Котельная №2	9,288
44	ЦТП-5	ул. Юлуса Янониса 22т	собственность	Котельная №2	9,438
45	ЦТП-5а	ул. Юлуса Янониса 15т	собственность	Котельная №2	4,373
46	ЦТП-6	ул. Героев Сибирияков 31т	собственность	Котельная №2	8,806
47	ЦТП-7	ул. Олеко Дундича 7т	собственность	Котельная №2	7,793
48	ЦТП-8	ул. Героев Сибирияков 46т	собственность	Котельная №2	0,854
49	ЦТП-9	пр-т Патриотов 18т	собственность	Котельная №2	9,022

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
50	ЦТП-10	ул. Молодогвардейцев 8т	собственность	Котельная №2	8,089
51	ЦТП-11	ул. Молодогвардейцев 22т	собственность	Котельная №2	0,633
52	ЦТП-12	ул. Кривошеина, 66а	собственность	Котельная №2	4,862
53	ЦТП-13	ул. Героев Сибиряков 12т	собственность	Котельная №2	11,844
54	ЦТП-14	ул. Южно-Моравская 24т	собственность	Котельная №2	1,019
55	ЦТП-15	ул. Домостроителей 79т	собственность	Котельная №2	4,373
56	ЦТП-16	ул. Пеше-Стрелецкая 70т	собственность	Котельная №2	0,607
57	ЦТП-17	ул. Космонавтов 10т	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	2,973
58	ЦТП-18	ул. Домостроителей 9т	собственность	Котельная №2	0,005
59	ЦТП-19	б-р Пионеров 12т	собственность	Котельная №2	3,475
60	ЦТП-20	б-р Пионеров 15н	собственность	Котельная №2	6,387
61	ЦТП-21	ул. Домостроителей 15т	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	3,683
62	ЦТП-22	ул. Домостроителей 51т	собственность	Котельная №2	3,832
63	ЦТП-23	ул. Ворошилова 32т	собственность	Котельная №2	4,646
64	ЦТП №24	ул. Ю. Янониса, 3	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	2,934
65	ЦТП №4 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 211т	собственность	ТЭЦ 2	5,053
66	ЦТП №2 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 298б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,302
67	ЦТП-5 9 Января 266 т	ул. 9 Января 266т	собственность	ТЭЦ 2	1,378
68	ЦТП №1 т/тр. 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 283а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	3,226
69	ЦТП №105 кв. 8,	Хользунова, 40т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	3,997
70	ЦТП №32 кв. 18,	ул. Беговая, 144т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,939
71	ЦТП №4 кв. 18а,	ул. Беговая, 162а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	6,997
72	ЦТП-7 (бойлерная) Жукова 7 кв.12	ул. Жукова 7т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	1,318
73	ЦТП №62 кв. 10,	ул. Лизюкова, 46т	не зарегистрировано право	ТЭЦ 2	3,779

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
			собственности		
74	ЦТП №35 кв. 5,	ул. Хользунова, 102т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	5,925
75	ЦТП №6 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 292т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,884
76	ЦТП №9 кв. 9,	ул. Вл. Невского, 15б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	12,652
77	ЦТП №48 кв. 9,	ул. Лизюкова, 66б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,257
78	ЦТП №8 т/тр. 6,	ул. 9 Января, 110т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,484
79	ЦТП №7 т/тр. 13,	ул. 45 Стрелковой дивизии, 277а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,177
80	ЦТП №33 кв. 5,	ул. Вл. Невского, 3т	собственность	ТЭЦ 2	9,009
81	ЦТП 3 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 272т	собственность	ТЭЦ 2	4,355
82	ЦТП №18 кв. 18а,	ул. Беговая, 168т	собственность	ТЭЦ 2	0,449
83	ЦТП №30 кв. 18,	ул. Новгородская, 129т	собственность	ТЭЦ 2	9,037
84	ЦТП №52 кв. 17,	ул. 60 Армии, 29т	собственность	ТЭЦ 2	6,849
85	ЦТП №51 кв. 17,	Бульвар Победы, 12т	собственность	ТЭЦ 2	6,922
86	ЦТП №40 кв. 17,	Бульвар Победы, 20т	собственность	ТЭЦ 2	7,183
87	ЦТП №17 кв. 17,	Бульвар Победы, 24т	собственность	ТЭЦ 2	4,609
88	ЦТП №29а кв. 13,	Московский пр-т, 105т	собственность	ТЭЦ 2	0,701
89	ЦТП №28 кв. 13,	Московский пр-т, 107т	собственность	ТЭЦ 2	7,738
90	ЦТП №50 кв. 12,	ул. Лизюкова, 28т	собственность	ТЭЦ 2	10,338
91	ЦТП №49а кв. 12,	Бульвар Победы, 21т	собственность	ТЭЦ 2	0,131
92	ЦТП №49 кв. 12,	ул. 60 Армии, 23т	собственность	ТЭЦ 2	2,538
93	ЦТП №63 кв. 10,	ул. Лизюкова, 56т	собственность	ТЭЦ 2	3,458
94	ЦТП №48 кв. 10,	ул. 60 лет ВЛКСМ, 11т	собственность	ТЭЦ 2	7,403
95	ЦТП №24 кв. 8,	ул. Хользунова, 54т	собственность	ТЭЦ 2	5,801
96	ЦТП №23 кв. 8,	ул. Лизюкова, 3т	собственность	ТЭЦ 2	0,381
97	ЦТП №68 кв. 7,	ул. Хользунова, 68т	собственность	ТЭЦ 2	6,017
98	ЦТП №43 кв. 7,	ул. Лизюкова, 31т	собственность	ТЭЦ 2	4,772
99	ЦТП №41 кв. 7,	ул. 60 Армии, 5т	собственность	ТЭЦ 2	7,223
100	ЦТП №64 кв. 6,	ул. Лизюкова, 77т	собственность	ТЭЦ 2	0,244
101	ЦТП №50 кв. 6,	ул. Хользунова, 84т	собственность	ТЭЦ 2	6,885

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
102	ЦТП №49 кв. 6,	ул. Хользунова, 88т	собственность	ТЭЦ 2	4,252
103	ЦТП №48 кв. 6,	ул. Лизюкова, 65т	собственность	ТЭЦ 2	5,912
104	ЦТП №47 кв. 6,	ул. Лизюкова, 81т	собственность	ТЭЦ 2	7,793
105	ЦТП №76 кв. 5,	ул. Лизюкова, 93т	собственность	ТЭЦ 2	8,239
106	ЦТП №34 кв. 5,	ул. Лизюкова, 91т	собственность	ТЭЦ 2	10,454
107	ЦТП №51 кв. 10,	Бульвар Победы, 25т	собственность	ТЭЦ 2	4,884
108	ЦТП №43 кв. 6,	ул. 60 Армии, 6т	собственность	ТЭЦ 2	6,971
109	ЦТП №48 кв. 12,	ул. Лизюкова, 38т	собственность	ТЭЦ 2	6,871
110	ЦТП №57 кв. 10,	ул. Вл. Невского, 18т	собственность	ТЭЦ 2	5,625
111	ЦТП №24а кв. 8,	Московский пр-т, 82т	собственность	ТЭЦ 2	4,545
112	ЦТП №21 кв. 7,	ул. Лизюкова, 21т	собственность	ТЭЦ 2	0,083
113	ЦТП №57 кв. 7,	ул. Лизюкова, 61т	собственность	ТЭЦ 2	1,037
114	ЦТП №51 кв. 12,	Бульвар Победы, 9т	собственность	ТЭЦ 2	6,388
115	ЦТП №55 кв.7	ул. Генерала Лизюкова 55т	собственность	ТЭЦ 2	7,248
116	ЦТП №93 кв. 8	Московский пр-т, 93т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	1,976
117	ЦТП №52 кв. 12,	ул. Лизюкова, 8т	собственность	ТЭЦ 2	7,378
118	ЦТП №50 кв. 10,	ул. Вл. Невского, 28т	собственность	ТЭЦ 2	5,212
119	ЦТП №22 кв. 8,	ул. Лизюкова, 9т	собственность	ТЭЦ 2	5,413
120	ЦТП Работница,	ул. Шишкова, 6т	собственность	ТЭЦ 2	3,883
121	ЦТП №87а т/тр.6	ул. 9 Января, 87/1т	собственность	ТЭЦ 2	2,911
122	ЦТП №2а т/тр.6	ул. Карпинского, 2а	собственность	ТЭЦ 2	2,182
123	ИТП №50	ул. Лидии Рябцевой, 50	аренда	ТЭЦ 2	1,554
124	ЦТП №5т т/тр.6	ул. Карпинского, 5т	собственность	ТЭЦ 2	2,684
125	ЦТП №21а т/тр.6	переулок Автогенный, 21а	собственность	ТЭЦ 2	8,244
126	ЦТП №7а т/тр.6	ул. Загородная, 7/1	собственность	ТЭЦ 2	1,257
127	ЦТП №4а т/тр.6	ул. Карпинского, 4т	собственность	ТЭЦ 2	1,129
128	ЦТП №30а т/тр.6	ул. Лидии Рябцевой, 30т	собственность	ТЭЦ 2	0,819
129	ЦТП №9а т/тр.6	переулок Автогенный, 9а	собственность	ТЭЦ 2	2,897
130	ЦТП 49/9 кв.9	ул. Генерала Лизюкова, 80а	собственность	ТЭЦ 2	9,152
131	ЦТП 6а т.тр.13	ул. 9 Января, 288т	собственность	ТЭЦ 2	0
132	ЦТП №9 т/тр.13	ул. Антонова-Овсеенко, 9а	собственность	ТЭЦ 2	0,163

№	Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
133	ЦТП №33а т/тр.6	ул. Керамическая, 33т	собственность	ТЭЦ 2	2,659
134	ЦТП №21а т/тр.6	ул. Подклетенская, 21а	собственность	ТЭЦ 2	2,213
135	ЦТП №26 кв.18а	ул. Беговая, 156а	собственность	ТЭЦ 2	0,335
136	ЦТП №107в т/тр.12	ул. Хользунова, 107в	собственность	ТЭЦ 2	1,545
137	ЦТП	ул. Остроухова, 5т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	0
138	ЦТП №25 кв. 8,	ул. Шишкова, 73т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,919
139	ЦТП 9а т/тр.6	ул. Солнечная, 9а	собственность	ТЭЦ 2	1,283
140	ЦТП -76	ул. 20 лет Октября, 76а	собственность	ТЭЦ 1	1,444
141	ЦТП -15	ул. Краснознаменная, 15а	собственность	ТЭЦ 1	2,052
142	ЦТП №34,	ул. Студенческая, 36т	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	4,014
143	ЦТП -6	ул. Куцыгина, 6	собственность	ТЭЦ 1	1,68
144	ЦТП №31,	ул. Таранченко, 31б	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,332
145	ЦТП 8-10	ул. Кирова, 10	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 1	5,775
146	ЦТП №10,	ул. Свободы, 10	собственность	котельная 1	1,01
147	ИТП	ул. Красноармейская, 19	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 1	0,16
148	ЦТП Худ. Училища,	ул. Большая Стрелецкая, 20	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,411
149	ЦТП	ул. Никитинская, 1	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,719
150	ИТП	ул. Кольцовская, 70	собственность	ТЭЦ 1	0,12

Таблица 175 - Распределение ЦТП по зонам действия источников тепловой энергии
ПП Городские тепловые сети

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной	Наличие ЦТП и ПС бойлерной		Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
			(№№ , количество, адрес)		
Центральный эксплуатационный район					
1	ул. Интернационала, 2к 3	Отдельно-стоящая	Постоянная	ПС ул. Интернационала (оборудование) 3 1а	

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№, количество, адрес)	
2	ул. Ср. Московская, 31к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
3	ул. Тимирязева, 8к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
4	ул. Ломоносова, 114	Встроенно-пристроенная	Сезонная		
5	ул. Дарвина, 14б	Подвальная	Сезонная		
6	ул.Ломоносова,98к	Отдельно-стоящая	Постоянная	ЦТП-2 ул.Ломоносова, 94т,	1,62
				ЦТП ул.Тимирязева, 11т	0,00
7	ул. Никитинская, 5	Подвальная	Сезонная		
8	ул. К. Маркса, 35к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
9	ул. Володарского, 37а	Подвальная	Сезонная		
10	ул. Пушкинская,4к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
11	ул. Б. Роща,34к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
12	ул. Б. Роща,56к	Отдельно-стоящая	Сезонная		
13	ул. Б. Роща, 12к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
14	ул. Каляева, 19к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
15	ул. Рабочий городок,38к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
16	ул. Коммунаров, 41б	подвальная	Сезонная		
17	ул. Цюрупы, 5	Подвальная	Постоянная		
18	пр. Революции, 10/12	Встроено-пристроенная	Постоянная		
19	пер. Советский, 4а	Подвальная	Сезонная		
20	ул. Ленина, 86к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
21	ул. Ленина, 12 к	Отдельно-стоящая	Постоянная		
22	ул. Чайковского, 8	Подвальная	Сезонная		
23	ул. Плехановская, 6бк	Встроено-пристроенная	Постоянная		
24	ул. Феоктистова, 4	Подвальная	Сезонная		
25	пр. Революции, 21	Подвальная	Сезонная		

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
26	ул. Цюрупы, 36	Подвальная	Сезонная		
27	ул. Арсенальная, 5	Подвальная	Сезонная		
28	пер. Индустриальный, 1а	Встроенно- пристроенная	Сезонная		
29	ул. Лет.Замкина, 40к	Отдельно- стоящая	Постоянная		
30	Манежная Б. ул., 13	Подвальная	Постоянная		
31	ул. Комиссаржевской, 10а	Подвальная	Сезонная		
32	ул. Кольцовская, 6	Подвальная	Постоянная		
33	ул. Ф. Энгельса, 7н	Подвальная	Сезонная		
34	ул. Сакко и Ванцетти, 104к	Блочно- модульная	Сезонная		
35	ул. К.Маркса, 112к	Блочно- модульная	Постоянная	ИТП ул. К. Маркса, 112 пом. II	0,00
36	ул. К.Маркса, 38	Подвальная	Сезонная		
37	ул. Мало-Терновая, 9 к	Блочно- модульная	Сезонная		
38	ул. Помяловского, 27 к	Блочно- модульная	Сезонная		
39	ул. Рылеева, 22 к	Блочно- модульная	Постоянная		
40	ул.Ольминского, 28	Блочно- модульная	Постоянная		
41	ул. Ломоносова, 116 ОУ	Отдельно- стоящая	Постоянная	ЦТП-25 ул. Ломоносова, 116 ЦТП-27 ул.Ломоносова, 116	1,72 1,72
42	Олимпийский бульвар, 4/5	Блочно- модульная	Постоянная		
43	ул.Обороны Революции, 27 а	Встроенная	Сезонная (угольная)		
44	ул. Шишкова, 146/8м	АБМК	Постоянная		
45	ул. Сакко и Ванцетти, 80б	Отдельно- стоящая	Постоянная		
46	ул. Шишкова, строение 146/8 к	АБМК	Постоянная		
47	ул. Средне- Московская, 14/21	Подвальная	Сезонная		
	Всего по району: 47 котельных			ЦТП 5 шт.	

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
Ленинский район					
1	ул. Никитинская, 36к	Отдельно- стоящая	постоянная	нежилое встр.помещ. V (ИТП) ул. Свободы, 59а;	
2	ул. Бахметьева, 7к	Отдельно- стоящая	Сезонная		
3	ул. Острогжская, 67н	Отдельно- стоящая	Постоянная		
4	ул. Кольцовская, 66	Подвальная	Сезонная		
5	ул. Моисеева, д. 75, пом.1	Крышная	Постоянная		
6	ул. Плехановская, 59	Подвальная	Сезонная		
7	ул. 40 Лет Октября,33к	Отдельно- стоящая	Сезонная		
8	пер. Днепровский, 1к	Отдельно- стоящая	Постоянная		
9	ул. В. Фигнер, 77	Подвальная	Сезонная		
10	ул. Острогжская, 57к	Отдельно- стоящая	Постоянная		
11	ул. Кривошеина, 1к	Отдельно- стоящая	Постоянная		
12	ул. Краснознамённая, 77	подвальная	Сезонная		
13	проезд Острогжский, 1к	блочно- модульная	Сезонная		
14	ул. 9 Января, 48к	блочн-модул.	Сезонная		
15	ул. Острогжская,77к	Блочно- модульная	Сезонная		
16	ул.Чапаева,115 к	Блочно- модульная	Сезонная		
17	пер.Туркменский,14т	Блочно- модульная	Сезонная		
18	ул.Лескова,43к	Блочно- модульная	Сезонная		
19	Матросова,2к	Блочно- модульная	Сезонная		
20	Краснознаменная,74к	Блочно- модульная	Сезонная		
	Всего по району: 20 котельных				
Коминтерновский район					
1	пер. Ботанический, 45к	Отдельно- стоящая	Постоянная	ПС ул. Славы, 5	
				Бойлерная пер. Славы, 5т	

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
				ЦТП-107 ул.Хользунова, 31т,	5,44
				ЦТП-108 ул. Хользунова, 21т	5,44
				ЦТП-109 ул.Беговая, 6т,	5,44
				ЦТП-110 ул. Шишкова, 69т,	5,44
				ЦТП ВЗР ул.Беговая, 2н	3,28
				ЦТП ул. 45 Стр. дивизии, 123а	4,12
2	Пер. Здоровья, 25к	Отдельно- стоящая	Постоянная	ЦТП ул.Ипподромная, 2н	0,30
3	ул. Бурденко, 1к	Отд.- стоящая	Постоянная		
4	ул. Варейкиса, 23к	Отд.- стоящая	Постоянная		
5	ул. Елецкая, 8к	Отд.- стоящая	Постоянная		
6	ул. Лидии Рябцевой, 53к	Отд.- стоящая	Постоянная		
7	Московский пр., 151к	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП Московский пр., 151т	3,71
				ЦТП Московский пр.,151(гл. кор.)	2,88
8	Московский пр., 179к	Отд.- стоящая	сезонная	ЦТП – Московский пр., 179/2т	4,89
				ЦТП Московский пр., 151(2 кор.)	1,02
9	Московский пр., 129к (5 км)	Отд.- стоящая	Постоянная		
10	ул. Торпедо, 21к	Отд.- стоящая	Постоянная		
11	ул. 9 Января, 122к	Отд.- стоящая	Сезонная		
12	ул. Газовая, 22к	Отд.- стоящая	Постоянная		
13	ул. 9 Января, 180к	Отд.- стоящая	Сезонная		
14	ул. Гайдара, 19а	Отд.- стоящая	Сезонная		
15	ул. 45 Стрелковой дивизии, 10к	Отд.- стоящая	Сезонная		
16	ул. Брянская, 17	Подвальная	Постоянная		
17	ул. В. Невского, 25к	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП-27 кв.15 ул. Жукова, 14т,	13,09

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
				ЦТП-46 кв.14 ул.В.Невск., 47т,	7,42
				ЦТП-47 кв.14 ул.В.Невск., 65т,	7,42
				ЦТП-48 кв.14 ул.В.Невск., 63т/1 т	7,42
				ЦТП-70 кв.16 ул.В.Невск., 31т,	8,32
				ЦТП-75 кв.16 ул.60Армии,27 т	7,41
				ЦТП-83 кв.14 Моск. пр- т, 135т	8,22
				ЦТП-84 кв.14 Моск. пр- т, 139т	8,22
18	ул. Еремеева, 37	Отд.- стоящая	Сезонная		
19	Ул. Урицкого, 68к	Блочно- модульная	Сезонная		
20	Московский пр., 19а	Встроенно- пристр.	Сезонная		
	Всего по району: 20 котельных			ЦТП 19 шт.	
Советский район					
1	Л. Шевцовой, 30 к	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП-1 кв.6 ул.Шендрикова,5т	5,44
				ЦТП-2 кв.6 ул.Краснозвёздная.,32т,	5,44
				ЦТП-3 кв.6 ул.Ю- Морав.,50т,	5,44
				ЦТП-4 кв.7 ул.Шендрик., 12т,	5,44
				ЦТП-5 кв.7 ул.Генерала Перхоров., 1т,	5,44
				ЦТП-6 кв.7 ул.Л.Шевцовой,9т	5,44
				ЦТП-7 кв.3 ул.Путиловская, 19т,	11,92
				ЦТП-8 кв.2 ул.О.Дундича,23т	3,00
				ЦТП-9 ул.Космонавта Комарова, 6т,	7,42
				ЦТП-10 ул.Земнухова,20/1т,	2,00
				ЦТП-10/1 б.Фестивальный, 1т,	4,90
				ЦТП-11 ул.Ю- Моравская, 29т	4,12

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№, количество, адрес)	
				ЦТП-12 ул.Ю- Моравская, 15т	9,25
				ЦТП-13 ул.Генерала Перхоровича, 6т,	4,89
				ЦТП-38 ул.Ю- Моравская, 38н	3,71
				ЦТП пр. Патриотов, 61п	4,12
2	ул. Тепличная, 5к	Отд.- стоящая	Постоянная		
3	пр. Патриотов, 7	Отд.- стоящая	Постоянная		
4	ул. Романтиков, 2к	Отд.- стоящая	Сезонная		
5	ул. ЗащитниковРодины,8к	Отд.- стоящая	Сезонная		
6	ул. Семилукская, 48к	Встр.-пристр.	Сезонная		
7	ул. Тепличная,10ц	Отд.- стоящая	Постоянная		
8	ул. Тепличная, 2и	Блочно- модульная	Постоянная		
9	ул. Курчатова,246 (шилово)	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП-28 ул. Курчатова,26 г	1,50
				ЦТП-29 ул. Курчатова,21 а	1,64
				ЦТП-1 ул. Теплоэнергетиков,3 а	4,50
10	ул. Дорожная, 44 к	Блочно- модульная	Постоянная		
	Всего по району: 10 котельных			ЦТП 19 шт.	
Железнодорожный район					
1	Ленинский пр., 162к		Постоянная	ЦТП-40/1 ул.Остужева, 32р	9,79
				ЦТП-40/2 ул.Остужева, 24т	7,62
				ЦТП-40/3 Ленинский пр- т,154т	5,35
				ЦТП-40/4 ул.Остужева, 40т,	0,59
				ЦТП-41/1 Ленинский пр- т,125т	3,71
				ЦТП-41/2 Ленинский пр- т,135т	8,70
				ЦТП-44/1 ул.Переверткина,17т	9,79
				ЦТП-44/2 ул. 25Января, 10т	8,16

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
				ЦТП-44/3 ул.Переверткина,37т	9,79
				ЦТП-44/4 ул.Переверткина,37т	3,84
				ЦТП-45/1/2 Ленин. пр-т, 157т 45/1	9,79
				ЦТП-45/1/2 Ленин. пр-т, 157т 45/2	
				ЦТП-45/3 ул.Переверткина,30т	4,89
				ЦТП-48/1 Ленин. пр-т, 177 Т	8,16
				ЦТП-48/2 ул.3.Космодем.,11т,	5,44
				ЦТП-22 ул.Ст. Большев., 14т,	4,89
				ЦТП ул. Остужева, 3т	3,89
				ЦТП Минская,2т	8,60
				ЦТП 40/1а Остужева, 32т (совм. С пнс)	1,33
				ЦТП Ленинский пр.,203 т	1,65
2	ул. Паровозная, 62к	Встр.-пристр.	Постоянная		
3	ул. Куйбышева, 23к	Отд.- стоящая	Сезонная		
4	ул. Хабаровская, 1к	Отд.- стоящая	Сезонная		
5	ул. Сосновая, 23к	Отд.- стоящая	Постоянная		
6	ул. Конституции, 135к	Отд.- стоящая	Постоянная		
7	ул. Грузинская, 39к	Отд.- стоящая	Постоянная		
8	ул. Сосновая, 2к	Отд.- стоящая	Сезонная		
9	ул. Б. Хмельницкого, 79	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП-0 ул. Одинцова, 2т	4,90
				ЦТП-1 ул. Одинцова, 17т	3,26
				ЦТП-2 ул.Б. Хмельниц., 56т	6,19
				ЦТП-3 ул.Б. Хмельниц., 36т	6,00
				ЦТП-4 ул. Артамонова, 4т	8,70
				ЦТП Ленинский пр., 223	4,93
				ЦТП -5 ул. Б. Хмельницкого, 15 т	3,26

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№, количество, адрес)	
				ЦТП ул. Б. Хмельницкого, 62к	0,25
10	ул. Р. Люксембург, 109к	Отд.- стоящая	Постоянная		
11	ул. Серафимовича, 32	Отд.- стоящая	Постоянная		
12	Пер. Педагогический, 14а (п. Сомово)	Встр.- пристр.	Сезонная угольная		
13	ул. Кузнецова, 5к	Блочно- модульная	постоянная		
14	ул. Ф.Тютчева, 6к	Блочно- модульная	сезонная		
15	ул. Генерала Лохматикова, 27к	Блочно- модульная	постоянная		
16	ул. Дубовая, 6 (Сомово)	Отд.- стоящая	Сезонная		
17	пос. Репное ул. Тиханкина, 103 а	Блочно- модульная	постоянная		
18.	р.п. Сомово. Дачный проспект, д.162	Отд.- стоящая	постоянная		
	Всего по району: 18 котельных			ЦТП 28 шт.	
Левобережный район					
1	ул. Ростовская, 100к	Отд.- стоящая	Постоянная		
2	ул.Глинки, 9к	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП ул. Глинки, 9ц	6,30
				ЦТП ул. Майская, 10	3,35
3	ул. Туполева, 31к	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП ул. Циолковского, 113а	3,23
				ЦТП-26 ул. Туполева, 28т	7,62
				ЦТП-10 ул. Туполева, 15т	1,56
				ЦТП ул. Туполева, 11в	4,12
				ЦТП ул. Волгоградская, 47	4,89
				ЦТП ул. Туполева, 2а	7,07
4	ул. Большая Советская, 35к	Блочно- модульная	Сезонная		
5	ул. Полякова, 13а	Отд.- стоящая	Постоянная		
6.	ул. Волгоградская, 39 Л	Отд.- стоящая	Постоянная	ЦТП ул. Ржевская, 5 а (оборудование)	0,60
	Всего по району: 6 котельных			ЦТП 9 шт.	

№ п/п	Адрес котельных	Тип котельной		Наличие ЦТП и ПС бойлерной	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
				(№№ , количество, адрес)	
	ВСЕГО: 121 источник теплоснабжения			ЦТП 80 шт.	

МКП «Воронежтеплосеть»

Система теплоснабжения от источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть» закрытого типа, двухтрубного исполнения. Общая протяженность тепловых сетей составляет 211,344 км (от собственных теплоисточников 73,618 км, от сторонних теплоисточников 137,726 км) в однострубно́м исчислении, из них протяженность сетей ГВС составляет 33,2 км. Система ГВС закрытого типа. На балансе МКП «Воронежтеплосеть» находятся 22 ЦТП (от собственного т/и – 7 ед., от стороннего т/и – 15 ед.) и 1 бойлерная (на техническом обслуживании).

Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 203 752 м в однострубно́м исчислении, что составляет 89,8% в материальной характеристике всех тепловых, эксплуатируемых МКП «Воронежтеплосеть» и 96,4% по протяженности.

Теплоснабжение потребителей осуществляется от 53 котельных. Отпуск тепловой энергии осуществляется по температурным графикам 95/70°C и 85/65°C. Система теплоснабжения двухтрубная, закрытого типа, присоединение потребителей тепловой энергии к сетям теплоснабжения выполнено как по зависимой, так и по независимой схемам.

По состоянию на 01.01.2023 г. МКП «Воронежтеплосеть» эксплуатирует тепловые сети от сторонних источников, приведенных в таблице 176.

Таблица 176 - Данные по участкам тепловых сетей, эксплуатируемых МКП «Воронежтеплосеть» от сторонних источников

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность тепловой сети (в 2-трубном исчислении), км	Средний диаметр тепловой сети, мм	Материальная характеристика, м ²	Объем тепловой сети, м ³
1	ООО «Воронежская керамика» кот. ул. Конструкторов, 31	0,038	57	2,166	0,148
2	ООО "Тепловые коммуникации" (ДСК) ул. Латненская, 3	19,986	219	4376,93	1293,09
3	ОАО "Электросигнал" кот. ул. Электросигнальная, 1	0,9	125	112,5	22,086
4	ФГБОУ Воронежский государственный университет кот. пл. Университетская, 1	0,050	89	4,45	0,515
5	ФГБОУ "Воронежский государственный университет инженерных технологий" кот. пр. Революции, 19	0,105	108	11,34	1,648

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность тепловой сети (в 2-трубном исчислении), км	Средний диаметр тепловой сети, мм	Материальная характеристика, м ²	Объем тепловой сети, м ³
6	ЗАО "ВСКМ" кот. ул. Тихий Дон, 57	0,242	76	18,392	1,810
7	Воронежский железнодорожный колледж филиала МИИТ кот. ул. Кольцовская, 13	0,080	89	7,12	0,824
8	ООО "Одежда" кот. ул. Матросова, 60	0,05	57	2,85	0,196
9	ОАО "РЖД" пр. Революции, 18	0,183	76	13,908	1,368
10	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО кот. ул. Краснознаменная, 106	0,096	57	5,472	0,376
11	АО "Квадра" кот. ул. С. Перовской, 7; кот. №2 ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, кот. Ленинский пр-т, 162к, кот. Сакко и Ванцетти, 80, кот. ул. Волгоградская, 39л, пр. Дачный, 162	29,758	108	3213,86	467,2
12	АО "КБХА" кот. ул. Ворошилова, 22	11,082	125	1385,25	285,25
13	ООО "Святогор" ул. Урывского, 8 (ул. Минская, 16)	3,209	125	401,125	78,74
14	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" пер. Б. Хмельницкого, 1	3,084	157	484,188	108,926
	Итого	69,163		10039,551	2262,177

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», находятся в собственности и аренде.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» составляет 9,4932 км в двухтрубном исполнении, из них протяженность сетей ГВС составляет – 3,039 км.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурным графикам 105/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С; 115/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С; 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С и 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная и четырехтрубная, закрытая.

Трубопроводы тепловой сети выполнены надземной и подземной (непроходной канал, по подвалу) прокладкой. Примерное соотношение между ними по материальной характеристике составляет соответственно 0,123:0,877.

Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 7 536 м в однострубно́м исчислении, что составляет 26,77% всех тепловых, эксплуатируемых ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по протяженности.

Филиал ПАО «Ил» - ВАСО

Тепловые сети филиала ПАО «Ил» - ВАСО, к которым подключены потребители

пос. ВАИ (4,708 км в двухтрубном исчислении), безвозмездно переданы в МУП «Воронежтеплосеть» на основании постановления Муниципального Совета Воронежа №79-П от 08.07.1997 и постановления исполнительного Комитета администрации города Воронежа №396 от 25.09.2007г. С марта 01.03.2019 г. тепловые сети переданы муниципалитетом в концессию АО «Квадра».

Протяженность собственных тепловых сетей филиала ПАО «Ил» - ВАСО – 46,38 км в двухтрубном исполнении.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 105/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

АО КБХА

Система теплоснабжения водяная, двухтрубная, зависимая. Система ГВС закрытая через теплообменники на ЦТП. В системе теплоснабжения АО «КБХА» 11 ЦТП, из которых 6 числятся на балансе АО «КБХА», ЦТП предназначены для распределения теплоносителя по внутриквартальной тепловой сети и подогрева воды для ГВС с помощью пластинчатых теплообменников. Протяженность тепловых сетей – 19,572 км в однострубно́м исчислении.

Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 5902 м в однострубно́м исчислении, что составляет 30,16%.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 105/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО "Святогор"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "Святогор", находятся в аренде.

Общая протяженность тепловых сетей отопления до ЦТП ООО «Святогор» составляет 6,386 км в двухтрубном исполнении.

Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 5940 м в двухтрубном исчислении, что составляет 93,02%.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

В эксплуатационной ответственности ООО "Святогор" находятся 2 ЦТП: ЦТП-56 ул. Рижская, 8а; ЦТП-56 ул. Димитрова, 155а.

ООО "Тепловые коммуникации"

Тепловых сетей на балансе предприятия нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 105/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70°С.

ООО "Жилищник"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "Жилищник", находятся в ответственной эксплуатации (распоряжение №1474-р от 16.10.2012 г., распоряжение №64-р от 29.01.2013 г.).

Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении от котельной составляет 7,856 км. Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 41,34% (3 248 м).

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

В эксплуатационной ответственности ООО "Жилищник" находятся 2 ИТП и ИТП, относящиеся к УК.

ООО "Энерговид"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "Энерговид", находятся в собственности.

Общая протяженность тепловых сетей ООО "Энерговид" составляет 9,556 км в однострубно́м исполнении, из них протяженность сетей ГВС составляет – 4,241 км. Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 31,7% в материальной характеристике всех тепловых, эксплуатируемых ООО "Энерговид" и 29,2% по протяженности. До ЦТП двухтрубная прокладка, после ЦТП - четырехтрубная. Система теплоснабжения закрытая. Приготовление ГВС осуществляется на ЦТП по двухступенчатой схеме в пластинчатых теплообменниках. В теплосети отопления отсутствуют теплообменники. Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 110/70 °С.

В эксплуатационной ответственности ООО "Энерговид" находится ЦТП: микрорайон "Отрожка" рядом с жилым домом № 34 по ул. Богатырская.

ООО «Воронежская керамика»

Тепловые сети от котельной четырехтрубные. ЦТП отсутствуют. Общая длина сетей обеспечивающих жилой фонд составляет 1,400 км, из них 0,588 км сетей принадлежит ООО «Воронежская керамика». Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 50%.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов".

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 5,3 км в двухтрубно́м исполнении. Система теплоснабжения двухтрубная. Система теплоснабжения закрытая.

Отопление ЗАО «ВКСМ» выполнено по 2х трубной системе с температурным графиком 95-70⁰С. Нагрев воды для системы отопления и ГВС осуществляется в центральном тепловом пункте котельной, путем использования части вырабатываемого паровыми котлами пара в пароводяных теплообменниках.

Горячее водоснабжение осуществляется по однострубно́й системе из центрального теплового пункта. При этом часть нагретой воды направляется на технологические и хозяйственно бытовые нужды ЗАО «ВКСМ», часть по трубопроводу направляется для ГВС жилых домов по ул. Крейзера. Трубопровод горячей воды проложен от ЦТП ЗАО «ВКСМ» до границы раздела с МКП «Воронежтеплосеть» на ул. Крейзера совместно с трубопроводами отопления.

Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"

Тепловые сети согласно дополнительному соглашению к договору от 26.10.2009 г. №ОУ-936 «О передаче муниципального имущества в оперативное управление» переданы в эксплуатацию МУП «Воронежтеплосеть».

Общая протяженность тепловых сетей от котельной Воронежский ВРЗ АО «ВРМ» составляет 6,0 км в двухтрубно́м исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ОАО "Электросигнал"

Тепловые сети находятся на балансе ОАО "Электросигнал". Тепловые сети канального типа, проложенные по территории завода надземно на опорах и подземно в жилой зоне в непроходных каналах.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ОАО «Электросигнал»

составляет 6,72 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 45,42% (3 052 м).

Система теплоснабжения двухтрубная, тупиковая, закрытая. Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ИТП потребителей подключены по зависимой безэлеваторной схеме.

ООО "Теплокомснаб"

Тепловая энергия и ГВС от котельной ул. Димитрова, 157 поступает в жилой дом по ул. Димитрова, 157 по четырехтрубной системе, проложенной в непроходных каналах, система ГВС закрытая, ЦТП отсутствует.

Протяженность тепловых сетей отопления и ГВС от котельной ООО "Теплокомснаб" составляет 85,5 м в двухтрубном исполнении. Отопление - подача и обратный стальной трубопровод диаметр -200мм. ГВС- стальной трубопровод, подача – 150мм. обратный 80мм. Год проектирования сетей – 2003.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ООО "Теплосбыт"

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ООО "Теплосбыт".

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Теплосбыт» составляет 7,88 км в двухтрубном исполнении, из них протяженность сетей ГВС составляет – 1,046 км.

Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурным графикам 95/70 °С и 95/70°С со срезкой для нужд ГВС на 71 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

ТСЖ ЖК "Ломоносовский"

Тепловые сети проложены подземным канальным способом в непроходном канале, изолированы минеральной стекловатой. Общая протяженность теплосетей на балансе предприятия в однострубно́м исчислении составляет 1,6382 км. Транспорт горячей воды для нужд отопления осуществляется по трубопроводам в двухтрубном исполнении. Для системы отопления действует температурный график с температурой сетевой воды 95-70°С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С. Система теплоснабжения закрытая, ЦТП нет.

Нагрев воды для системы ГВС производится через теплообменник, установленный в котельной, и транспортируется до потребителей по трубопроводам в двухтрубном исполнении. Тепловых сетей старше 25 лет нет.

ООО "Теплодар"

Тепловые сети, к которым подключены потребители, являются в основном бесхозяйными и согласно Распоряжению администрации городского округа город Воронеж от 21 марта 2019 г. № 235-р переданы для содержания и обслуживания в ООО «Теплодар». Теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной.

Прокладка трубопроводов участков тепловой сети осуществлена в двухтрубном и четырехтрубном исполнении. Имеются, как канальные, так и бесканальные и надземные прокладки участков тепловой сети.

Система ГВС – централизованная, закрытая, с приготовлением горячей воды на

ЦТП.

На ЦТП установлены следующие насосные агрегаты:

- сетевые (для осуществления циркуляции теплоносителя в системе отопления);
- подпиточные (для подпитки системы отопления);
- конденсатные (для перекачки конденсата в баки-аккумуляторы);
- повысительные (для поддержания необходимого гидравлического режима в системе ГВС);
- циркуляционные (для осуществления циркуляции горячей воды в системе ГВС).

Общая протяженность тепловых сетей ООО «Теплодар» составляет 5 856,4 м.

Доля тепловых сетей старше 25 лет составляет 55,56% %.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Присоединение потребителей к тепловой сети осуществляется по зависимой схеме теплоснабжения, с непосредственной подачей теплоносителя (без элеваторных узлов).

ООО "ТеплоЭконом"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "ТеплоЭконом", находятся в ответственной эксплуатации.

Теплосеть двухтрубная, проложена частично надземно, подземно в проходных и непроходных каналах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется с помощью П-образных компенсаторов, а также самокомпенсацией за счет поворотов теплосети.

Общая протяженность тепловых сетей ООО "ТеплоЭконом" составляет 9,4032 км в однострубно́м исполнении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Присоединение абонентов выполнено:

- по зависимой системе напрямую (без узлов смешения) - 80% жилых домов;
- по зависимой схеме с автоматизированными узлами регулирования (повысительно-смесительными насосами) - 10% жилых домов;
- по независимой схеме с установкой пластинчатых теплообменников отопления типа Alfa-Laval - 10% жилых домов.

Горячее водоснабжение потребителей обеспечивается от установленных в ИТП жилых домов пластинчатых подогревателей (в зимнее время схема подключения одноступенчатая параллельная или 2-х ступенчатая).

Регуляторы на подогревателях ГВС задействованы в автоматическом режиме.

ИТП в жилых домах размещены в подвальных помещениях.

Горячее водоснабжение с использованием централизованной системы осуществляется котельными, расположенными по адресам: ул. Миронова, 39; ул. Зеленко, 22; Ленинский пр-кт, 221.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурным графикам 95/70 °С и 95/70°С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО "К.И.Т.-Энерго"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "К.И.Т.-Энерго", находятся в собственности.

Теплоснабжение потребителей ООО «К.И.Т.-Энерго» осуществляется от четырех котельных. Внешние тепловые сети имеются только от двух котельных: котельная по ул. Учебный кордон, 5а; котельная по пр. Московский, 147к. Система теплоснабжения

двухтрубная, четырехтрубная. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов тепловой сети используется минеральная вата. Прокладка тепловых сетей - канальная.

Общая протяженность тепловых сетей ООО "К.И.Т.-Энерго" составляет 4,8632 км в однострубно́м исполнении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурным графикам 95/70 °С и 95/70°С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО "К.И.Т.-Энерго2"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "К.И.Т.-Энерго2", находятся в собственности.

Система теплоснабжения двухтрубная. Схема теплосетей - закрытая. Прокладка тепловых сетей - канальная.

Общая протяженность тепловых сетей ООО "К.И.Т.-Энерго2" составляет 4,0 км в однострубно́м исполнении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70°С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО "Тепло-Сервис"

На котельных по ул. Шишкова 142, 144, 146, 144В, 146В – приготовление ГВС осуществляется в ИТП домов. На котельных по ул. Фридриха Энгельса, 5а, Березовая Роща, 54/1, Березовая Роща, 54/2, 9 Января, 54в, Здоровья, 90/2, Мордасовой, 9б, Ломоносова, 78, Олеко Дундича, 19 приготовление ГВС осуществляется в котельных. Общая протяженность тепловых сетей на балансе предприятия составляет 2,85 км в двухтрубно́м исполнении. Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

ООО «ТеплоСервис»

ООО "ТеплоСервис" является одной из двух теплосетевых организаций в системе теплоснабжения от котельной МКП «Воронежтеплосеть» по ул. 40 лет Октября, 1. Описание системы теплоснабжения:

- количество трубопроводов – 3 теплотрассы,
- тип системы ГВС – закрытая.

По договору аренды ООО «ТеплоСервис» эксплуатирует 5 ЦТП на территории городского округа Воронеж.

ЦТП ул. Кропоткина, 10: тип ЦТП – надземный, предназначение: повышение величины давления холодной воды до уровня, необходимого для подачи потребителям ХВС; приготовление горячей воды при помощи теплообменного оборудования;

ЦТП ул. Кропоткина, 15: тип ЦТП – надземный, предназначение: повышение величины давления холодной воды до уровня, необходимого для подачи потребителям ХВС; приготовление горячей воды при помощи теплообменного оборудования;

ЦТП ул. Войкова, 27: тип ЦТП – надземный, предназначение: приготовление горячей воды при помощи теплообменного оборудования;

ЦТП ул. Плехановская 22: тип ЦТП – подземный, предназначение: приготовление горячей воды при помощи теплообменного оборудования.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 8,023 км в двухтрубно́м исполнении. Доля (по протяженности) тепловых сетей старше 25 лет – 100 %.

Схема тепловых сетей – двухтрубная, закрытая.

Температурный график 105/70 °С, гидравлический режим 6,2/4,0 кгс/см.

ООО "Петровские бани"

Внешних тепловых сетей нет. Теплоснабжение жилого дома и центра отдыха и здоровья осуществляется от одной котельной, для подогрева воды в системах горячего водоснабжения установлены теплообменники «Ридан» (2 шт.); для подогрева воды в системах отопления установлены теплообменники «Ридан» (2 шт.).

Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая. Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 0,007 км в двухтрубном исполнении. ЦТП нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ООО «Тепло»

Сети отопления: подземная канальная прокладка, Диаметр трубопровода от 50 до 250 мм. Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 0,37 км в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения закрытая,. ЦТП нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ООО «Теплопрофи»

Котельная по ул. Революции 1905 г, 31к

Тепловые сети отсутствуют. Внутренние водопроводы на балансе у ООО «УК «СМУ-69».

Котельная по ул. Революции 1905 г, 31с

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ООО «Теплопрофи», а внутренние водопроводы - у ООО «УК «СМУ-69». Теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Теплопрофи» составляет 375 п.м. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая.

ООО «СбытСервис»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ООО «СбытСервис». Теплоснабжение потребителей осуществляется от шестнадцати котельных. ЦТП и насосных станций нет.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «СбытСервис» составляет 6,211 км в двухтрубном исполнении.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С, имеющему срезку для нужд ГВС на 65 °С. Краткое описание систем теплоснабжения представлено в таблице 177.

Таблица 177 - Описание систем теплоснабжения от котельных ООО «СбытСервис»

Адрес	Количество трубопроводов	Тип системы ГВС
ул. 9 Января, 170	Четырехтрубная прокладка	ЦГВС
ул. 9 Января, 304а	Четырехтрубная прокладка	ЦГВС
ул. Острогжская, 164/1	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Острогжская, 164/2	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Артамонова, 34к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Артамонова, 22е	Четырехтрубная прокладка	ЦГВС
ул. Острогжская, 170/8	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Семилукская, 16/2	Четырехтрубная прокладка	ЦГВС

Адрес	Количество трубопроводов	Тип системы ГВС
Московский проспект, 120к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Московский проспект, 122к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Московский проспект, 124к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Московский проспект, 126к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Московский проспект, 128к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Коренцова, 1к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Коренцова, 9к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
ул. Беговая, 61	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Московский проспект, 130к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП
Котельная ул. Ключникова, 6к	Двухтрубная прокладка	Нецентрализованная система ГВС, ИТП

ООО «Спецподряд»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Спецподряд», находятся в аренде.

Теплоснабжение осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Спецподряд» составляет 1,942 км в двухтрубном исчислении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

Система теплоснабжения двухтрубна, закрытая. Наличие ИТП.

ООО «Акон-энерго»

Теплоснабжение жилого комплекса «Скандинавия» осуществляется от одной котельной.

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Акон-энерго», находятся в собственности.

Система теплоснабжения двухтрубная. Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Акон-энерго» составляет 1,9977 км в однострубно́м исчислении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

Тепловые сети, к которым подключены потребители военного городка №31, находятся на балансе у ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО; жилые дома – на балансе у УК Ленинского района. Теплоснабжение военного городка №31 и двух жилых домов осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО составляет 0,736 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1957 г, реконструированы в 2009 г. Схема теплосетей – закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является непроходной канал.

ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

Тепловые сети, к которым подключены жилые дома, находятся на балансе МУП «Воронежтеплосеть», а их внутренние водопроводы – у ООО «АНТАРЕС». Сети от котельной до жилого дома находятся на балансе у ФГБОУ ВО «ВГУИТ». Теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной.

Данные по трассировке и протяженности тепловых сетей предоставлены не были.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Схема теплосетей – закрытая. На тепловой сети располагаются две задвижки.

В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной являются подземная на неподвижных опорах.

ФГБОУ ВО «ВГУ»

Тепловые сети, эксплуатируемые ФГБОУ ВО «ВГУ», находятся в оперативном управлении.

Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая без ЦТП. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Котельная №1 ул. Университетская, 1

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ФГБОУ ВО «ВГУ». Теплоснабжение всех потребителей осуществляется от одной котельной.

Протяженность тепловых сетей от котельной №1 – 0,302 км. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Система теплоснабжения двухтрубная.

Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является подземная.

Котельная №2 ул. Фридриха Энгельса, 10

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ФГБОУ ВО «ВГУ». Теплоснабжение всех потребителей осуществляется от одной котельной.

Протяженность тепловых сетей от котельной №2 – 1,067 км. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Система теплоснабжения двухтрубная.

Схема теплосетей -закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является подземная.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

Тепловые сети, эксплуатируемые ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ, находятся в собственности.

Теплоснабжение Дома ребенка осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ составляет 0,2 км в двухтрубном исполнении. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной являются подземная на неподвижных опорах.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2001 г. Система теплоснабжения - закрытая.

ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ФГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России составляет 1,266 км в однострубно́м исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Котельная по ул. Студенческая

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России. Теплоснабжение медицинского университета и ЖК «Академия» осуществляется от одной котельной.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2011 г. Общая протяженность тепловых сетей составляет 0,798 км в однострубно́м исчислении. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется ППУ. Способом прокладки тепловых сетей котельной является бесканальная.

Котельная по ул. Транспортная

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России. Теплоснабжение общежитий №2 и №4 осуществляется от одной котельной.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2011 г. Общая протяженность тепловых сетей составляет 0,468 км в однострубно́м исчислении. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется ППУ. Способом прокладки тепловых сетей котельной является бесканальная.

Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ОАО «РЖД». Теплоснабжение потребителей осуществляется от шести котельных.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95-70 °С, имеющему срезку для нужд ГВС на 65 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

ООО «Жилстройсервис»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Жилстройсервис», находятся в аренде.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 1,0984 км в однострубно́м исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Система теплоснабжения четырехтрубная, закрытая.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по графику 95/70 °С.

ООО «Выбор-Инжиниринг»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Выбор-Инжиниринг», находятся в ответственной эксплуатации.

Теплоснабжение потребителей осуществляется от четырех котельных.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 3,24 км в двухтрубном исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 105-70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО «Ипподромное»

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 0,250 км в двухтрубном исполнении.

Отпуск тепловой энергии от котельных по графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая.

ООО «Теплоснаб»

Котельная ул. Ипподромная, 68/2, Котельная ул. Калинина, 13 – тепловых сетей нет, система ГВС закрытая.

Котельная ул. Ипподромная, 68/2 – крышная тепловых сетей нет, система ГВС закрытая.

Котельная ул. Независимости, 55/7, котельная ул. Независимости, 55/8 – двухтрубная система, закрытая система ГВС, ИТП в домах.

Отпуск тепловой энергии от котельных по графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

ООО «Две столицы»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Две столицы», находятся в собственности.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 1,91 км в двухтрубном исчислении.

Отпуск тепловой энергии от котельных по графику 95/70°С. Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая, один ЦТП.

ООО «Вест1

Тепловые сети и ЦТП организация не эксплуатирует.

ООО «Клинический санаторий им. Горького»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе ООО «КС им. Горького». Теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ООО «Клинический санаторий им. Горького» составляет 1,247 км в двухтрубном исчислении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1977 г, полностью реконструированы в 2014 г. Схема теплосетей – закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной являются проходной канал.

ООО «ЭлектронЭнерго»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «ЭлектронЭнерго», находятся в аренде.

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 10,1126 км в однострубно́м исчислении.

Отпуск тепловой энергии от котельных от котельной по ул. Остужева, 23 – по графику 95/70 °С со срезкой для нужд ГВС на 70 °С.

Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая.

Теплосеть двухтрубная, проложена частично надземно, подземно в проходных и непроходных каналах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется с помощью П-образных компенсаторов, а также самокомпенсацией за счет поворотов теплосети.

Присоединение абонентов выполнено:

- по зависимой системе напрямую (без узлов смешения)- 80% жилых домов;
- по зависимой схеме с автоматизированными узлами регулирования (повысительно-смесительными насосами) - 10% жилых домов;
- по независимой схеме с установкой пластинчатых теплообменников отопления типа Alfa-Laval -10% жилых домов.

Горячее водоснабжение потребителей обеспечивается от установленных в ИТП жилых домов пластинчатых подогревателей (в зимнее время схема подключения одноступенчатая параллельная или 2-х ступенчатая).

Регуляторы на подогревателях ГВС задействованы в автоматическом режиме.

ИТП в жилых домах размещены в подвальных помещениях.

ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»

Тепловые сети – бесхозные.

Источник теплоснабжения – котельная по ул. Пирогова, 72 а. приготовление горячей воды осуществляется в ИТП жилых домов, централизованное ГВС отсутствует. От котельной участок тепловых сетей протяженностью 69,7 м в двухтрубном исчислении.

ООО «Теплодом»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Теплодом», находятся в ответственной эксплуатации.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 0,620 км в двухтрубном исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельных по графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная, ЦТП отсутствует, тепловая энергия производится на котельной и подается в ИТП в домах.

ООО «Стройинвест»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Стройинвест», находятся в собственности. Тепловые сети только от котельной по ул. Суворова, 122.

Система теплоснабжения двухтрубная. Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 0,166 км в однострубно́м исчислении. Прокладка теплосети предусматривается подземная бесканальная и частично надземная (на вводе в здание). Трубопроводы тепловых сетей выполняются из труб стальных электросварных прямошовных термически обработанных, сортамент по ГОСТ 10704-91, устройство и поставка по группе В ГОСТ 10705-80 из стали марки Ст 3 Сп5 ГОСТ 1050-88, предварительно теплоизолированных ППУ-изоляцией в полиэтиленовой оболочке при прокладке в земле, в оцинкованной оболочке при прокладке надземной и в камере.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 105-80 °С.

Подключение систем отопления к сетям теплоснабжения предусматривается по независимой схеме с установкой блочного теплового пункта. Температура теплоносителя на нужды отопления на выходе из блочного теплового пункта – вода с температурой 95-70 °С. Приготовление горячей воды на нужды ГВС осуществляется в водоводяных

пластинчатых теплообменниках. Теплоноситель для системы ГВС после теплообменников 60⁰С.

АО "ВЗПП-Микрон"

Тепловые сети, эксплуатируемые АО "ВЗПП-Микрон", находятся в собственности.

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 3,608 км в однострубно́м исчислении. Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 15,49%.

Система теплоснабжения закрытая с непосредственным присоединением системы отопления.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ООО "Талар"

Тепловая сеть предназначена для транспортировки тепловой энергии, состоит из внеплощадочной тепловой сети и внутриплощадочной. Тепловая сеть выполнена из уложенных стальных труб в две нитки диаметрами Д600, Д500, Д400, Д300, Д200, Д150, Д100, Д80, Д50 соединенная сварными швами, общей протяженностью 3041,5м. (протяженность внутриплощадочной 1074,0м. и внеплощадочной 1967,5 м.). Прокладка трубопровода производилась надземным способом на бетонные блоки на высоте 0,60м., а так же подземным способом в проходных каналах на глубине 3,00 м. в соответствии с проектом и ТУ. ЦТП не имеется.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 3,041 км в двухтрубном исполнении. Доля (по протяженности) тепловых сетей старше 25 лет: 2953,5 м. – с 1975г. (97,11% всех тепловых сетей); 88,0 м. – с 2017г. Температурный график 95/60 °С.

ООО «Теплосбыт-Ресурс»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Теплосбыт-Ресурс», находятся в собственности.

На 01.01.2023 г. зона деятельности увеличилась до 8 систем теплоснабжения. В 2022 г. приняты 3 системы теплоснабжения на базе котельных по следующим адресам: ул. Ключникова, 14К, ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К, ул. Крымская, 5 поз. 2/1. Вместе с котельными ООО «Теплосбыт-Ресурс» переданы тепловые сети. Суммарная протяженность тепловой сети 9 244,96 м в однострубно́м исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома Московский проспект 179 - 696,58 п.м. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2020-2022г.г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома ул. Маршала Одинцова, 25Б поз. 27, 29, 30, 31, 32, 32/1, 34, 34/1, 36 -2 347 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2020-2022г.г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома ул. Острогажская, поз. 28 -249,8 м.п в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2022г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома ул. Острогажская, поз. 26, поз. 23 -278 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2021 г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома Острогажская, поз. 27 -221,5 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2021 г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома Конструкторов-

Крымская-Пирогова, поз. 1 -333,79 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2022 г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилого дома Конструкторов-Крымская-Пирогова, поз. 2 -82,56 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2022 г.

Протяженность участка тепловой сети от котельной до жилых домов 45 стрелковой дивизии, 64/1, 64/2 -413,25 м.п. в двухтрубном исчислении. Теплоноситель – вода. Год постройки и ввода в эксплуатацию – 2022 г.

Тепловые сети проложены в каналах. Теплоизоляционный материал: маты М-100, УРСА.

Температурный график тепловых сетей 95/70 °С со срезкой на нужды ГВС 71⁰С.

АО «Воронежсинтезкаучук»

Тепловые сети, эксплуатируемые АО «Воронежсинтезкаучук», находятся в собственности.

Система отопления АО «Воронежсинтезкаучук» включает в себя магистральные трубопроводы отопления, состоящие из трёх очередей и теплового пункта завода. Тепловой пункт на базе блочной схемы с пластинчатыми теплообменниками, в которых нагрев теплофикационной воды производится паром через 3 пластинчатых теплообменника тех. №№ АТ1.1-1.3 (2 в работе, 1 в резерве), резервная схема пароводяных смесителей «Транссоник» предназначен для приготовления сетевой воды для нужд отопления предприятия и сторонних потребителей. Аппарат «Транссоник» (ТСА) представляет собой малогабаритный пароводяной смеситель. Для осуществления циркуляции теплофикационной воды в ТП установлены насосы 1Д630-90А в количестве 3-х штук.

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 32,5 км в двухтрубном исчислении. Доля тепловых сетей, находящихся в эксплуатации свыше 25 лет составляет 46,15%.

Система ГВС не подключена к отопительной сети.

Схема подключения отопления зависимая, температурный график 85/60 °С..

ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ", находятся в собственности.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных составляет 4,4366 км в однострубно́м исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

ООО «Виталита»

Тепловые сети отопления, эксплуатируемые ООО «Виталита», находятся в аренде.

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 2,2 км в однострубно́м исчислении. Тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет нет.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

Зоны теплоснабжения, в отношении которых осуществляется нерегулируемая деятельность

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

Тепловые сети, к которым подключены потребители военно-воздушной академии, находятся на балансе у ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС. Теплоснабжение осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС составляет 1,363 км в двухтрубном исполнении, из них протяженность сетей ГВС составляет – 0,635 км.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С, имеющему срезку для нужд ГВС на 65 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1974 г, малая часть реконструирована в 1979 и 2014 г. Схема теплосетей – закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является непроходной канал.

ВАТД "Домостроитель"

Теплоснабжение жилого дома осуществляется от одной котельной.

Данные по трассировке и протяженности тепловых сетей предоставлены не были.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе КУЗ ВО «ВОСДР». Теплоснабжение Дома ребенка осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка» составляет 0,273 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1998 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Единственным способом прокладки тепловых сетей котельной является проходной канал, подвал.

БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе БУЗ ВО «ВОСПК». Теплоснабжение станции переливания крови осуществляется от одной котельной.

Данные по трассировке и протяженности тепловых сетей предоставлены не были.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1961 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является непроходной канал.

БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе БУЗ ВО «ВОКЦПиБС». Теплоснабжение центра осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями» составляет 0,833 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2012 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Единственным способом прокладки тепловых сетей котельной является проходной канал, подвал.

БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе БУ ВО «ВОДИМ». Теплоснабжение БУ ВО «ВОДИМ» и жилого дома осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов» составляет 0,350 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2003 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является подземная.

БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе БУЗ ВО «ВОКБ №1». Теплоснабжение перинатального центра и пищеблока осуществляется от одной котельной.

Данные по трассировке и протяженности тепловых сетей предоставлены не были.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2011 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной является подземная.

БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе БУЗ ВО «ОДКБ №2». Теплоснабжение осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2» составляет 0,1 км в двухтрубном исполнении, из них протяженность сетей ГВС составляет – 0,05 км.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70 °С, имеющему срезку для нужд ГВС на 65 °С. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 2013 г. Схема теплосетей - закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется экофлекс.

ОАО Молочный комбинат "Воронежский"

Тепловые сети, к которым подключены потребители, находятся на балансе АО Молочный Комбинат «Воронежский». Теплоснабжение потребителей осуществляется от одной котельной.

Общая протяженность тепловых сетей от котельной составляет 0,4 км в двухтрубном исполнении. Сети горячего водоснабжения отсутствуют. Тепловые сети от котельной введены в эксплуатацию в 1970 г., а полностью реконструированы в 2006 г. Схема теплосетей – закрытая. В качестве теплоизоляционного материала для трубопроводов данной тепловой сети используется минеральная вата. Способом прокладки тепловых сетей котельной являются непроходной канал.

3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Для разработки электронной модели существующей схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж использовался программно-расчетный комплекс ZuluThermo, входящий в состав геоинформационной системы Zulu (ГИС Zulu) ООО «Политерм», предназначенный для выполнения тепловых и гидравлических расчетов систем теплоснабжения.

Технический отчет «Разработка Электронной модели системы теплоснабжения» и Электронная модель системы теплоснабжения городского округа город Воронеж переданы Заказчику. Электронные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии также представлены в Части 4 Раздел 4.1 Зонирование систем теплоснабжения.

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 подключенной тепловой нагрузки.

Активное строительство тепловых сетей в г. Воронеже проводилось в 60-70 годы прошлого века. В этот период интенсивного развития городского хозяйства использовалась технология канальной прокладки трубопроводов.

По технологии канальной прокладки в непроходных каналах было проложено около 837 км сетей теплоснабжения в двухтрубном исчислении, что составляет 93% от общей протяженности. Около 6% составляет бесканальная канальная прокладка и 1% надземная.

По городскому округу на тепловых сетях встречаются следующие типы компенсаторов: сальниковые, П-образные и сильфонные. Сальниковые и П-образные составляют 99,7 % от общего числа установленных компенсаторов.

В геоморфологическом отношении территория города Воронеж – это территория водораздела рек Дон и Воронеж приурочена к поверхности надпойменных террас р. Воронеж расчлененных овражно-балочной сетью. Абсолютные отметки высот от 100 до 167 м. Овражно-балочная сеть представлена наиболее древними и крупными балками – Стрелецкий лог, по ул. Чернышевского. Для балок характерна циркообразная форма в верховьях и суженая часть – в устьевых участках. Проявления древних оползневых процессов имеют место в верховьях балки Стрелецкая и в районе ул. Чернышевского в виде циркообразных форм рельефа. Расчет устойчивости склонов свидетельствует об их устойчивом состоянии.

Геологическое строение на глубину заложения теплотрасс представлено покровными отложениями и аллювиальными отложениями надпойменной террас. Покровные отложения представлены суглинками палево-коричневой окраски, твердой, полутвердой, реже тугопластичной консистенции. Отложение надпойменных террас представлены мелкими песками и песками средней крупности, средней плотности и плотными, в основном маловлажными (характеристика представлена в таблице 142). В разрезе песков присутствуют линзы суглинков различной консистенции мощностью от 0,5 до 2 м. Слабых грунтов в разрезе нет.

Уровень грунтовых вод, обусловленный подпором со стороны Воронежского водохранилища (абсолютная отметка 93м), следует считать установившимся. Грунтовые воды дренируются в отношении склона террасы на участке Чернавский мост – Вогрсовский мост, что может приводить к подтоплению прибрежной территории. Однако, в прибрежной части данной территории тепловые сети отсутствуют. Минимально

расстояние от возможной зоны подтопления до магистрали тепловой сети, идущей в этом месте по ул. Ленинский проспект, составляет 185 м.

Из анализа характеристик грунтов следует, что их свойства не оказывают отрицательного влияния на тепловые сети.

Таблица 178 - Характеристика грунта в местах прокладки сетей

Геологич. индекс	№ ИГЭ	Грунты, составляющие ИГЭ	Расчетные значения						Коэффициент фильтрации (для песков в рыхл./уплот. состоянии)	Рас- четное сопро- тивле- ние грунта
			По деформации (α=0.85)			По несущей способности грунтов(α=0,95)				
			Плотность	Угол внутр. трения	Удельное сцепление	Плотность	Угол внутр. трения	Удельное сцепление		
			ρ _п (т/м ³)/кН/м ³	φ _п град.	C _п (Кгс/см ²)/кПа	ρ _г м/сут.	φ _г кПа	C _г (Кгс/см ²)/кПа		
tQ _{IV}	1	Пески, средней плотности, малой степени водонасыщения	-						100	
aQ _{III}	2	Песок средней крупности, средней плотности, малой степени водонасыщения	1,70 17,0	33	0,01 1	1,63 16,3	33	0,01 1	15,4/6,8	400
	2a	Песок средней крупности,плот- ный, малой степени водонасыщения	1,88 18,8	37	0,03 3	1,81 18,1	37	0,02 2		500

АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» выполнены в основном подземной прокладкой (88% в материальной характеристике всех сетей), надземной прокладкой теплотрассы проходят только по территории источников тепловой энергии и промпотребителей.

Камеры в основном железобетонные, сборные из блоков ФБС, плит перекрытий и ж/б балов в качестве перемычек.

Все камеры выполнены по проекту, разработанному государственным проектным институтом «ГИПРОПРОМ» ВНС-588-КЖИ» (теплофикационные камеры и изделия).

Эксплуатируется небольшое количество монолитных тепловых камер (на магистральных участках, с большой нагрузкой на неподвижные опоры).

В качестве запорной арматуры в контуре сетевого теплоносителя в основном принята стальная клиновидная запорная арматура и шаровая запорная арматура – рассчитанная на параметры теплоносителя.

В качестве запорной арматуры в контуре ГВС и ХВО – принята чугунная арматура. Диаметры запорной арматуры - от Ду 800 мм до Ду 50 мм. Основная масса магистральных сетей системы теплоснабжения была запроектирована и проложена до 1990 года около 97% от общей протяженности магистральных сетей.

Протяженность, материальная характеристика и объем трубопроводов тепловых сетей с разбивкой по источникам АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 01.01.2023 г., а также данные по возрастной структуре представлены в таблицах 179-182.

Таблица 179 - Структура магистральных сетей от источников тепловой энергии АО «Квадра» - «ВГ»

№ П/П	Источник тепла	Протяженность сетей, м	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика, кв.м
ПП Тепловые сети				
1	ТЭЦ-1	256 040,10	30 688,13	79 681,83
2	ТЭЦ-2	263 402,52	20 634,49	64 411,21
3	Котельная №1	35 893,44	1 409,19	7 212,95
4	Котельная №2	118 693,14	5 286,18	21 995,00
Всего		674 029,20	58 018,00	173 300,40
ПП Городские тепловые сети				
1	Тепловые сети обслуживаемые в рамках концессионного соглашения	586 387,46	16 199,00	94 604,33

Таблица 180 – Данные по возрастной структуре тепловых сетей ПП ТС АО «Квадра»

Показатель	Срок эксплуатации				
	Менее 5 лет	От 5 до 15 лет	От 15 до 25 лет	Старше 25 лет	Всего
Протяженность, м	78851	70151,00	52855,00	472172,00	674029,00
Материальная характеристика, м ²	21934,89	22328,56	19431,77	109605,80	173301,02

Таблица 181 – Данные по возрастной структуре тепловых сетей ПП ГТС АО «Квадра»

Показатель	Срок эксплуатации				
	Менее 5 лет	От 5 до 15 лет	От 15 до 25 лет	Старше 25 лет	Всего
Протяженность, м	89051	67704,00	33178,00	396455,00	586388,00
Материальная характеристика, м2	12218,68	10063,30	5705,30	66617,02	94604,30

Таблица 182 – Распределение присоединенной нагрузки по магистралям от источников АО «Квадра»

АО «Квадра»-«Воронежская генерация», ТЭЦ-1		
Располагаемая мощность нетто	Гкал/ч	1380,45
Теплотрасса №1	Гкал/ч	59
Теплотрасса №2	Гкал/ч	–
Теплотрасса №3, 17	Гкал/ч	158
Теплотрасса №4	Гкал/ч	61
Теплотрасса №5, 8	Гкал/ч	130
ПНС-1	Гкал/ч	–
Паропровод	Гкал/ч	260
Собственные нужды ТЭЦ-1	Гкал/ч	8
АО «Квадра»-«Воронежская генерация», ТЭЦ-2		
Располагаемая мощность нетто	Гкал/ч	754,7
Теплотрасса №6, 14, 15	Гкал/ч	249
Теплотрасса №12	Гкал/ч	154
Теплотрасса №13	Гкал/ч	85
ПНС-2	Гкал/ч	–
Паропровод	Гкал/ч	9
Собственные нужды ТЭЦ-2	Гкал/ч	1
АО «Квадра»-«Воронежская генерация», Котельная №1		
Располагаемая мощность нетто	Гкал/ч	99,25

АО «Квадра»-«Воронежская генерация», ТЭЦ-1		
Теплотрасса №7, 11	Гкал/ч	53,707
АО «Квадра»-«Воронежская генерация», Котельная №2		
Располагаемая мощность нетто	Гкал/ч	208,64
Теплотрасса №9, 10	Гкал/ч	132,045

Протяженность тепловых сетей городского округа город Воронеж в однетрубном исполнении представлена в таблице 183.

Развернутые данные по параметрам тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, представлено в книге 1 Приложение 1 шифр документа ТГ-01-20.ОМ-ПСТ.001.001.А-2024.

Таблица 183 - Протяженность тепловых сетей городского округа город Воронеж в однотрубном исполнении

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	256 040,10	472172,00	-	30 688,13	79 711,28
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	263 402,52		-	20 634,49	64 410,51
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	35 893,44		-	1 409,19	7 201,50
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	118 693,14		-	5 286,18	21 977,10
Итого по производственному подразделению Тепловые сети АО «Квадра» филиал «Воронежская генерация»			674 029,20	472172,00	70,05%	58 018,00	173 300,40
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	7 281,17	-	-	160,58	1 100,86
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	3 433,60	-	-	36,65	384,13
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к (ЛТИ)	6 334,40	-	-	69,22	715,96
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	136,80	-	-	0,40	9,07
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	7 040,37	-	-	137,44	1 093,15
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	459,20	-	-	2,34	40,26
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	87,40	-	-	0,41	7,06
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	739,10	-	-	5,48	73,86
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	435,80	-	-	3,42	47,07
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	125,20	-	-	0,98	13,52
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	1 033,62	-	-	15,32	147,49
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	2 584,60	-	-	19,88	249,36
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	1 955,53	-	-	23,39	249,79
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	5 819,96	-	-	48,09	610,73

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 54к	0,00	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	1 116,30	-	-	6,59	97,05
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	145,60	-	-	0,24	7,61
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	173,60	-	-	0,52	11,76
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	642,70	-	-	2,78	49,31
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	503,60	-	-	4,46	56,20
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер, 4а	572,40	-	-	1,89	40,21
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	337,36	-	-	2,95	34,89
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	2 219,00	-	-	23,60	248,90
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 66к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	253,40	-	-	1,99	27,37
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феоктистова ул. 4	993,40	-	-	10,25	119,75
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	95,60	-	-	0,37	7,27
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	702,00	-	-	3,66	59,75
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	298,00	-	-	1,24	22,95
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	50,00	-	-	0,61	6,65
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	896,80	-	-	8,40	101,49
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	789,60	-	-	4,56	66,95
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	118,20	-	-	0,59	10,52
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	992,00	-	-	8,50	108,91
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновая ул. 9к	-	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	106,00	-	-	0,53	9,43
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	980,00	-	-	7,44	101,57
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	54,00	-	-	0,19	3,94

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	204,00	-	-	0,71	14,89
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	15 015,60	-	-	361,32	2 658,05
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Обороны революции ул. 27а	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	4 728,64	-	-	67,88	631,08
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожская ул. 67н	2 217,20	-	-	17,79	216,44
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	252,00	-	-	1,09	19,70
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	271,20	-	-	1,36	24,14
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	6 079,00	-	-	60,78	685,45
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожская ул. 57к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожский проезд, 1к	247,14	-	-	1,45	22,75
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	563,96	-	-	3,18	50,34
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	304,00	-	-	0,40	13,98

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	400,00	-	-	0,53	17,20
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	-	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	200,60	-	-	0,94	16,39
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	448,00	-	-	1,04	25,54
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	528,40	-	-	2,62	46,64
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	30 220,84	-	-	525,23	4 008,76
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	7 464,14	-	-	141,66	1 144,45
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	4 607,20	-	-	28,74	407,81
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	4 681,20	-	-	62,52	620,33
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	3 427,40	-	-	23,90	321,76
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	2 367,80	-	-	16,87	230,08
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	7 017,90	-	-	48,02	661,73
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	5 310,00	-	-	114,37	907,20
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	2 846,60	-	-	41,65	384,95
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	1 013,20	-	-	7,26	96,58
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к	54 069,70	-	-	1 932,01	10 136,60
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	2 070,80	-	-	32,98	306,06
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	2 054,80	-	-	11,62	179,08
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	3 480,40	-	-	43,82	448,39
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	498,00	-	-	1,43	29,68
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	2 226,40	-	-	25,23	263,81
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	2 204,54	-	-	15,89	212,35
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	Тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	2 631,00	-	-	29,96	320,46

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, м	Протяженность сетей в одноконтурном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в одноконтурном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	1 500,12	-	-	11,78	154,28
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	4 345,05	-	-	74,71	680,97
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	3 077,40	-	-	43,42	383,94
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	1 636,40	-	-	12,61	169,84
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	214,00	-	-	1,11	18,40
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	71 768,20	-	-	2 573,41	12 569,60
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	5 963,50	-	-	37,04	514,71
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	1 730,00	-	-	16,68	190,21
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилов)	37 268,90	-	-	2 560,26	10 151,68
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	681,00	-	-	1,12	33,45
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к/кот, СВР	94 968,00	-	-	3 532,76	16 953,45
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	161,20	-	-	0,44	10,24
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	172,00	-	-	2,02	21,59
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	1 321,00	-	-	10,20	133,75
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	4 480,00	-	-	39,19	462,87
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	641,00	-	-	2,35	45,96
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	1 320,80	-	-	5,54	100,20
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	42,00	-	-	0,08	2,39
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	34 273,60	-	-	895,84	5 529,63
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	771,20	-	-	11,38	109,91
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	549,20	-	-	5,16	61,68
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	1 007,00	-	-	8,47	109,67
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	2 398,00	-	-	11,87	195,46

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	2 671,70	-	-	34,04	342,39
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	только сети потребителя	-	-		
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глинки ул. 9к (п, Никольское)	17 243,79	-	-	476,29	3 010,33
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	52 877,67	-	-	1 012,31	7 821,20
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	29,60	-	-	0,52	4,32
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	222,00	-	-	1,65	23,27
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	4 504,00	-	-	43,43	504,36
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	16 998,00	-	-	518,22	3 008,57
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	410,55	-	-	3,12	43,35
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	1 305,60	-	-	9,71	128,75
Итого по производственному подразделению Городские Тепловые сети АО «Квадра» филиал «Воронежская генерация» (концессия)			586 387,46⁹	396 455,00	67,61%	16 199,00	94 604,33
Итого поподразделениям Тепловые сети и Городские Тепловые сети АО «Квадра» филиал «Воронежская генерация»			1 260 416,66	868 627,00	68,92%	74 217,00	267 904,73
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 91к	238	-	-	1,87	25,70
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 149к	5140	-	-	90,77	817,26
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Брянская, 71	1232	-	-	14,78	163,86
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Володарского, 40	32	-	-	0,25	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Вольная, 50	3626	-	-	44,17	478,80
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 4	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 5	100	-	-	0,37	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Коммунаров, 41г	294	-	-	1,51	26,16

⁹ В указанную величину входит протяженность тепловых сетей от ТЭЦ-1 и Котельной №1 677 м, объемом трубопроводов 3,04 м куб., материальной характеристикой 56,45 м.кв.

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	22656	-	-	400,1	3602,30
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Матросова, 145	1930	-	-	10,229	171,77
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Машиностроителей, 31	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Машиностроителей, 72а	2340	-	-	18,37	252,82
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Мира, 3	80	-	-	2,59	17,52
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Московский, 15	546	-	-	4,368	58,97
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Труда, 107	2100	-	-	16,49	226,80
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Революции, 5а	180	-	-	0,353	10,26
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Солнечная, 22а	1240	-	-	9,73	133,92
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Фр. Энгельса, 46	560	-	-	6,87	74,48
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Холмистая, 26а	908	-	-	7,264	98,06
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Чайковского, 1	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Никитинская, 27	110	-	-	0,41	8,36
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Плехановская, 18	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 44	206	-	-	1,62	22,24
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр. Революции, 27	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Еремеева, 25	932	-	-	3,49	70,84
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Свободы, 75	6398	-	-	51,184	690,98
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Бахметьева, 10	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 49	570	-	-	2,94	50,74
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нарвская, 8а	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 83	52	-	-	0,27	4,62
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	17944	-	-	92,41	1597,02

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	20	-	-	0,039	1,14
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	8	-	-	0,06	0,86
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Тепличная, 20б	24	-	-	0,12	2,14
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17б	152	-	-	0,57	11,56
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	36	-	-	0,19	3,20
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	16	-	-	0,28	2,54
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	14	-	-	0,25	2,22
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Антокольского, 14	0	-	-	0	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Дружинников, 26	34	-	-	0,272	3,67
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Попова, 2	140	-	-	0,52	10,68
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Ульяновская, строение 31	92	-	-	0,34	7,02
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Революции 1905 года, 8к	786	-	-	4,166	69,95
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 36к	1258	-	-	15,44	167,32
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Землячки, 29/3	1616	-	-	2,262	92,11
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Ключникова, строение 20к	8	-	-	0,0424	0,71
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Нариманова, д.2	0	-	-	0	0
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Космонавтов, 27	0	-	-	0	0
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Машиностроителей, 82	0	-	-	0	0
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Республиканская, 74а	0	-	-	0	0
МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 9 Января, 131	0	-	-	0	0
МКП "Воронежтеплосеть"	ЗАО " ВКСМ" ("Воронежский комбинат строительных материалов)	Котельная ул. Тихий Дон, 57	484,00	-	-	1,81	36,78
МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ ВО "Воронежский государственный университет инженерных технологий"	Котельная проспект Революции, 19	210,00	-	-	1,648	22,68
МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ ВО Воронежский государственный университет	Котельная №1, ул. Университетская, 1	100,00	-	-	0,515	8,90
МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО (госпиталь)	Котельная ул. Краснознаменная, 10б (госпиталь)	192	-	-	0,376	10,94

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, м	Протяженность сетей в одноконтурном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в одноконтурном исчислении, кв.м
МКП "Воронежтеплосеть"	Воронежский железнодорожный колледж филиала МИИТ	Котельная Воронежский железнодорожный колледж филиала МИИТ	160	-	-	0,824	14,24
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельные ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная Проспект Революции, 18	366,00	-	-	1,368	27,82
МКП "Воронежтеплосеть"	"КБХА"	Котельная ул. Ворошилова, 20	22 164,00	-	-	285,25	2 770,50
МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Тепловые коммуникации"	Котельная ул. Латненская, 3, оф, 12	39 972,00	-	-	1293,09	8 753,86
МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Воронежская керамика"	Котельная ул. Конструкторов, 31	76	-	-	0,148	4,33
МКП "Воронежтеплосеть"	ОАО "Электросигнал"	Котельная ул. Электросигнальная, 1	1 800,00	-	-	22,086	225,00
МКП "Воронежтеплосеть"	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная пер, Богдана Хмельницкого, 1	6 168,00	-	-	108,926	968,38
МКП "Воронежтеплосеть"	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельные . ул. С. Перовской, 7; кот. №2 ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, кот.Ленинский пр-т, 162к, кот. Сакко и Ванцетти, 80, кот. ул. Волгоградская, 39л, пр. Дачный, 162	59 516,00	-	-	467,2	6 427,72
МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	6 418,00	-	-	78,74	802,25
МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Одежда"	Котельная ул. Матросова, 60	100,00	-	-	0,196	5,70
МКП "Воронежтеплосеть" собственных источников			73 618,00	-	-	806,96	8978,62
МКП "Воронежтеплосеть" сторонних источников			137 726,00	-	-	2 262,18	20 079,10
Итого по МКП "Воронежтеплосеть"			211 344,00	203 752	96,41%	3 069,14	29 057,72
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	2200,4	-	0,00%	38,865	185,768/ 177,440
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ломоносова, 114-л	3244	-	0,00%	57,297	587,829
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Пр. Труда, 12-к	6498	852	13,11%	114,771	400,501/ 376,052
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная пер. Здоровья, 88-а	-	-	-	-	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Иркутская, 5-к	7044	676	9,60%	124,415	495,612/ 422,383
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Независимости, 55/1	-	-	-	-	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Пр.Революции 9а	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"			28148,4	7536	26,77%	335,348	1 375,79/1 269,79
см. МКП "Воронежтеплосеть"	Филиал АО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	92,76	5	5,39%	2912,7	18552,00

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
Итого по Филиалу ПАО «Ил» - ВАСО			92,76	5	5,39%	2912,7	18552,00
АО «КБХА»	АО «Конструкторское бюро химавтоматики»	Котельная ул. Ворошилова, 22	19572,00	5902	30,16%	646,00	4991,00
см. МКП "Воронежтеплосеть"							
Итого по АО «КБХА»			19572,00	5902	30,16%	646,00	4991,00
ООО "Святогор"	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	12771,32	11 880,00	93,02%	1247,059	4417,838
Итого по ООО "Святогор"			12771,32	11 880,00	93,02%	1247,059	4417,838
ООО "Тепловые Коммуникации"	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф, 12	-	-	-	-	-
см. МКП "Воронежтеплосеть"							
Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"			-			-	-
ООО "Жилищник"	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	7 856,00	3 248,00	41,34%	109,33	1 099,84
Итого по ООО "Жилищник"			7 856,00	3 248,00	41,34%	109,33	1 099,84
ООО "Энерговид"	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	9556	2 790,00	29,20%	185,60	1 544,30
Итого по ООО "Энерговид"			9556	2 790,00	29,20%	185,60	1 544,30
ООО «Воронежская керамика»	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	588,00	-	50%	-	-
см. МКП "Воронежтеплосеть"							
Итого по ООО «Воронежская керамика»			588,00	-	50%	-	-
см. МКП "Воронежтеплосеть"	ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	10 600	-	-	283,59	-
Итого по ЗАО "ВКСМ"			10 600	-	-	283,59	-
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	1 200	-	-	286,09	-
см. МКП "Воронежтеплосеть"							
Итого по Воронежский ВРЗ АО "Вагонреммаш"			1 200	-	-	286,09	-
ОАО "Электросигнал"	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	6 720,00	3 052,00	45,42%	271,62	1 522,60
Итого по ОАО "Электросигнал"			6 720,00	3 052,00	45,42%	271,62	1 522,60
ООО "Теплокомснаб"	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	342	-	0,00%	7,00	32,319/26,334
Итого по ООО "Теплокомснаб"			342	-	0,00%	7,00	58,653
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	-	-	-	122,46	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	-	-	-	20,41	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	-	-	-	147,03	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	-	-	-	41,20	-

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	-	-	-	32,51	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	-	-	-	28,57	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	-	-	-	22,68	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	-	-	-	79,37	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	-	-	-	128,89	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	-	-	-	121,33	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	-	-	-	536,35	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	-	-	-	96,38	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	-	-	-	58,96	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	-	-	-	128,89	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	-	-	-	89,58	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	-	-	-	87,31	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	-	-	-	92,60	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	-	-	-	10,96	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	-	-	-	56,70	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	-	-	-	103,57	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	-	-	-	85,80	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	-	-	-	77,11	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	-	-	-	140,61	-
ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	-	-	-	213,56	-
Итого по ООО "Теплосбыт"			15 760	-	-	2 522,83	-
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	1638,2	-	0%	19,09	188,22
Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"			1 638,2	-	0%	19,09	188,22
ООО «Теплодар»	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	5 856,40	3 253,90	55,56%	121,94	500,60
Итого по ООО «Теплодар»			5 856,40	3 253,90	55,56%	121,94	500,60

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	439,20	-	0%	10,27	77,76
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	3282,00	-	0%	20,88	302,06
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	1465,40	-	0%	15,64	162,11
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	340,00	-	0%	0,68	19,38
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	-	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	3876,60	-	0%	148,05	855,15
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	-	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	-	-	0%	-	-
Итого по ООО "ТеплоЭконом"			9 403,2	-	0%	195,52	1 416,46
ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	2 939,8	-	0%	111,11	547,96
ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	1 923,4	-	0%	38,70	291,19
ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Московский проспек, 147к (БМК)	0	-	-	0	0
ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер, Здоровья, 86а	0	-	-	0	0
Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"			4 863,2	-	0%	149,80	839,15
ООО "К.И.Т.-Энерго2"	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	4 000,3	-	0%	156,28	892,03
Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"			4 000,3	-	0%	156,28	892,03
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	1580	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	580	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	1580	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	580	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	580	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	60	-	-	-	-

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	500	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, ул. Мордасовой, 9б	60	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	180	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Тепло-Сервис"			5700	-	0%	59,18	655,50
ООО «Петровские бани»	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	14	-	0%	0,13	1,54
Итого по ООО «Петровские бани»			14	-	0%	0,13	1,54
ООО «Тепло»	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	740	-	-	-	-
Итого по ООО «Тепло»			740	-	-	-	-
ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	146	-	-	18,34	58,40
ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	362	-	-	45,47	144,80
Итого по ООО «Теплопрофи»			508	-	-	63,81	203,20
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	262,8	-	-	1,05	18,40
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	1488	-	-	11,22	138,02
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/1	1183	-	-	16,38	151,18
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/2	588	-	-	39,97	374,38
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	792	-	-	7,07	103,99
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	4753	-	-	193,56	1 016,42
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 170/8	1906	-	-	54,71	337,70
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	930	-	-	5,81	76,67
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	297	-	-	5,54	43,26
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122;	307,6	-	-	6,87	49,19
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124;	309,4	-	-	6,89	49,40
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126;	294,8	-	-	6,67	47,35
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект,128;	632	-	-	7,98	79,50

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	356,8	-	-	5,86	50,92
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	1242,9	-	-	12,58	138,96
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	-	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 130;	632,0	-	-	12,58	138,96
ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	1242,9	-	-	-	-
Итого по ООО «СбытСервис»			12 422,0	-	0%	382,17	2 675,33
ООО «Спецподряд»	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	3 884	-	0%	241,09	1 101,87
Итого по ООО «Спецподряд»			3 884	-	0%	241,09	1 101,87
ООО «Акон-Энерго»	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	1 997,72	-	0%	85,3	445,84
Итого по ООО «Акон-энерго»			1997,72	-	0%	85,3	445,84
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	1 472	1 472	100%	9,60	125,00
см. МКП «Воронежтеплосеть»			-	-	-	-	-
Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО			1 472	1 472	100%	9,60	125,00
см. МКП «Воронежтеплосеть»	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, пр-т Революции, 19	-		-	0,75	-
Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»			-		-	0,75	-
ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	604,00	0	0%	3,998	77,076
ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	2 134,00	0	0%	7,8	186,454
Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»			2 738,00	0	0%	11,80	263,53
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	0,400	0	0%	3,14	43,2
Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ			0,400	0	0%	3,14	43,2
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	798	0	0%	20,52	144,44
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	468	0	0%	10,00	77,22
Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России			1266	0	0%	30,52	221,66
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	-	-	-	196,55	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	-	-	-	37,80	-

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однострубом исчислении, м	Протяженность сетей в однострубом исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однострубом исчислении, кв.м
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	-	-	-	52,92	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	-	-	-	41,58	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная ст, Отрожка, ул. Землячки, 43	зона теплоснабжения упразднена	-	-	-	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	-	-	-	52,92	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	-	-	-	11,34	-
Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»			9562	-	-	393,11	956,20
ООО «Жилстройсервис»	ООО «Жилстройсервис»	Котельная, пер. Детский, 24	345,20	0	0%	1,50	27,71
ООО «Жилстройсервис»	ООО «Жилстройсервис»	Котельная, ул. Миронова, 43к	753,2	0	0%	3,46	59,55
Итого по ООО "Жилстройсервис"			1098,4	0	0%	4,96	87,26
ООО «Выбор – Инжиниринг»	ООО «Выбор – Инжиниринг»	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	-	0	-	-	-
ООО «Выбор – Инжиниринг»	ООО «Выбор – Инжиниринг»	Котельная, Московский проспект, 197/1	-	0	-	-	-
ООО «Выбор – Инжиниринг»	ООО «Выбор – Инжиниринг»	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	-	0	-	-	-
ООО «Выбор – Инжиниринг»	ООО «Выбор – Инжиниринг»	Котельная, пер. Загорский, 12к	-	0	-	-	-
Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"			6 480,00	0	0,00%	270	1 344,00
ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0	0	-	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	Котельная, ул. Независимости, 55/7	0	0	-	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	Котельная, ул. Независимости, 55/8	0	0	-	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	Котельная, ул. Калинина, 13	0	0	-	0,00	0,00
Итого по ООО "Теплоснаб"			0	0	-	0,00	0,00
ООО «Вест1»	ООО «Вест1»	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	0	0	-	0,00	0,00
Итого по ООО УК «Дворик» (ООО «Вест1»)			0	0	-	0,00	0,00
ООО «Две столицы»	ООО «Две столицы»	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	3 820	-	-	43,18	458,40
Итого по ООО "Две столицы"			3820	-	-	43,18	458,40
ООО «Ипподромное»	ООО «Ипподромное»	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	500	-	0%	2,27	38,00
Итого по ООО "Ипподромное"			500	-	0%	2,27	38,00
ООО «Клинический санаторий им.	ООО «Клинический санаторий им.	Котельная, санаторий имени	2 494	1 256,00	50,36%	52,46	374,74

Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Протяженность сетей в однотрубном исчислении старше 25 лет, м	Доля сетей старше 25 лет	Объем сетей, куб.м	Материальная характеристика в однотрубном исчислении, кв.м
Горького»	Горького»	Горького					
Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»			2 494	1 256,00	50,36%	52,46	374,74
ООО «ЭлектронЭнерго»	ООО «ЭлектронЭнерго»	Котельная, ул. Остужева, 23	10 112,6	0	0%	700,49	2766,89
Итого ООО "ЭлектронЭнерго"			10 112,6	0	0%	700,49	2766,89
ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Котельная, ул. Пирогова, 72а	139,40	-	-	-	-
Итого ООО " Инвестиционно- Строительная Компания "			139,40	-	-	-	-
ООО «Теплодом»	ООО «Теплодом»	Котельная, ул. Ржевская, 11	1 240	0	0%	43,92	242,82
Итого ООО "Теплодом"			1 240	0	0%	43,92	242,82
ООО «ТеплоСервис»	МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	16046,1	16046,1	100,00%	1 372,09	4 958,48
Итого по ООО «ТеплоСервис»			16 046,1	16 046,1	100,00%	1 372,09	4 958,48
ООО «Талар»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский проспект,162	6 083	5 907,00	97,11%	532,38	1 761,42
Итого ООО "Талар"			6 083	5 907,00	97,11%	532,40	1 761,40
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	1 393,16	0	0	40,14	267,11
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	4 694,00	0	0	127,94	848,63
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12к	556,00	0	0	9,46	41,65
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	443,00	0	0	4,96	55,84
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	667,58	0	0	9,34	92,97
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	499,60	0	0	5,36	61,50
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	826,50	0	0	22,14	157,95
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	165,12	0	0	2,62	27,84
Итого по ООО «Теплосбыт-Ресурс»			9 244,96	0	0	221,96	1 595,13
ООО «Стройинвест»	ООО «Стройинвест»	Котельная ул. Суворова, 122а	166,0	0	0%	8,144	44,82
ООО «Стройинвест»	ООО «Стройинвест»	Котельная Московский пр-кт, 53	-	-	-	-	-
Итого по ООО «Стройинвест»			166,0	0	0%	8,144	44,82
ООО ПКФ «Орлан»	ООО ПКФ «Орлан»	Котельная по ул. Революции 1905 года, 86	850	0	0%	7,60	85,42
Итого по ООО ПКФ «Орлан»			850,0	0	0%	7,60	85,42
АО "ВЗПП-Микрон"	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	3 608,0	559,00	15,49%	147,11	824,5
Итого АО "ВЗПП-Микрон"			3608,0	559,00	15,49%	147,11	824,5
АО «Воронежсинтезкаучук»	АО «Воронежсинтезкаучук»	Тепловой пункт Ленинский пр-т д. 2	32 500,00	15 000,00	46,15%	1 807,00	8 315,45
Итого АО «Воронежсинтезкаучук»			32 500,00	15 000,00	46,15%	1 807,00	8 315,45
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	2 299,00	0	0%	31,92	296,44
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	2 137,60	0	0%	26,88	274,68
Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"			4 436,60	0	0%	58,79	571,11
ООО «Виталита	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	2200,00	0	0%	-	-
ООО «Виталита			2200,00	0	0%	-	-
Итого по городскому округу			3 004 735,28	2 017 441,00		167 910,17	633 920,74

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

Секционирующие задвижки, относящиеся к запорной арматуре, предназначены для разделения теплопроводов на отдельные участки (секции) для обеспечения безопасности, резервирования и ремонта, а также отключения отдельных участков тепловой сети или тепловых пунктов абонентских систем, выводимых в резерв, в ремонт или в связи с временным прекращением теплоснабжения. Согласно нормативным требованиям секционирующие задвижки на трубопроводах водяных тепловых сетей делают на расстоянии не более 1000 м друг от друга.

Основным типом секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях г. Воронежа выступают стальные клиновые литые задвижки с выдвигным шпинделем типа: 30с541нж, 30нж541нж, 30с941нж, 30нж941нж. Управление задвижками осуществляется при помощи ручного привода (маховик, редуктор) или электропривода. По данным теплосетевых организаций в г. Воронеж эксплуатируется 192 секционирующих задвижки диаметром от 300 до 800 мм. Используются также дисковые поворотные затворы в количестве 18 штук. Паспорта задвижек представлены в табл. 3.2.2 Книги 3.

В состав регулирующей арматуры входят регулирующие клапаны, регуляторы давления, регуляторы температуры, регулирующие вентили.

Наиболее распространены клапаны типа РК-1 в комплекте с регулирующими приборами РД-3М, РД-3А, ПТ-1.

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

В городе Воронеж на тепловых сетях преимущественно используются типовые сборные железобетонные камеры, изготавливаемые местными заводами ЖБИ по ТУ5893-024-03984346-2001 и ТУ5893-007-20808230-97. Изделия изготавливаются из гидротехнического бетона класса В22,5, W4, F150. Для изготовления арматурных изделий применяется горячекатанная стержневая арматура классов А-III, А-I по ГОСТ5781-75. Армирование изделий предусмотрено сварными сетками и каркасами.

Встречаются тепловые камеры, изготовленные собственными силами теплосетевых организаций с использованием фундаментных блоков, стен из кирпича и плит перекрытия, или выполненные из монолитного железобетона, что можно отнести к строительным особенностям. Толщина стен составляет 300-500 мм. Высота камер и павильонов в свету от уровня пола до низа выступающих конструкций составляет не менее 2 м. В некоторых случаях наблюдается местное уменьшение высоты узла до 1,8 м. Число люков камер применяется не менее двух, расположенных по диагонали. Для спуска в камеры предусмотрены скобы, заделанные в стену с шагом 220-250мм или место для размещения лестниц. Днище камеры устроено с уклоном в сторону водосборного приемка. Тепловые камеры и павильоны снабжены приемком, из которых предусмотрен отвод дренажных вод в сбросные колодцы или дренаж.

При канальной прокладке теплотрасс диаметром Ду 32 – Ду 250 мм используются каналы из ж/б лотков типа Л4-8,1; Л6-8,15; Л11-5,8; Л7-8,15; Л5-5,8 перекрытие плитами типа П-5,8, П6-15, П8-8, П9-15, П10-5, П11-8, П12-15. При канальной прокладке теплотрасс диаметром Ду 300 – Ду 1000 мм используются каналы из ж/б лотков типа Л10-5,8, Л11-5,8, Л15-5,8, полупроходные и проходные тоннели под проезжими частями.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения

является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном отоплении регулировать отпуск тепловой энергии на источнике можно двумя способами:

– расходом или количеством теплоносителя, данный способ регулирования называется количественным регулированием (при изменении расхода теплоносителя температура постоянна);

– температурой теплоносителя, данный способ регулирования называется качественным (при изменении температуры расход постоянный).

На всех теплоисточниках АО «Квадра» - «ВГ» центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям.

Утвержденный температурный график в зоне теплоснабжения источников тепловой энергии – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельных №№ 1 и 2 АО «Квадра» - «Воронежская генерация» - 95/60 °С.

Утвержденные температурные графики отпуска тепла в тепловые сети по системам теплоснабжения в границах городского округа «город Воронеж» представлены в таблице 184.

Таблица 184 - Утвержденные температурные графики отпуска тепла в тепловые сети на о/с 2022-2023г.г.

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Температурный график
	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»			
	ПП Тепловые сети			
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	95/60
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	95/60
3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	95/60
4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пешестрелецкая, 84	95/60
	ПП Городские тепловые сети			
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ул.Волгоградская,39л	95/60
2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ул.Курчатова,24б	95/60
3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ул.Ломоносова,11б	95/60

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
4	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Сакко и Ванцетти,80б	95/70
5	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Дачный проспект,д.162	95/70 на ГВС отдельный контур
6	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Ул. 3 Интернационала 2 к	95/60
7	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Средне-Московская,31 к	95/60
8	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Тимирязева,8 к	95/60
9	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ломоносова,114	95/60
10	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Дарвина,14 б	95/70
11	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Ломоносова,98 к	95/60
12	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Никитинская,5	95/70
13	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Арсенальная,5	95/70
14	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пр.Революции,21	95/70
15	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. К. Маркса,35 к	95/70 с ГВС
16	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Володарского, 37а	95/70
17	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Пушкинская,4 к	95/70 с ГВС
18	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Березовая Роща, 34 к	95/70 с ГВС
19	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Березовая Роща, 56 к	95/70
20	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Березовая Роща, 12 к	95/70 на ГВС отдельный контур
21	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Березовая Роща, 54 к	Выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.
22	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Каляева,19 к	95/70 с ГВС
23	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Цюрупы,36	95/70
24	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Рабочий городок,38к	95/70 с ГВС
25	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Коммунаров,41 б	95/70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
26	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Цюрупы,5	95/70 с ГВС
27	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пр.Революции,10/12	95/70 с ГВС
28	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Советский,4а	95/70
29	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ленина,86 к	95/70 с ГВС
30	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ленина,12к	95/70 с ГВС
31	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Индустриальный,1а	95/70
32	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Чайковского,8	95/70
33	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Плехановская,66к	95/70 с ГВС
34	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Феоктистова,4	95/70
35	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Летчика Замкина,40к	95/70
36	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Большая Манежная,13	95/70 с ГВС
37	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Комисаржевской,10а	95/70
38	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Кольцовская,6	95/70
39	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ф.Энгельса,7н	95/70
40	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Сакко и Ванцетти,104к	95/70
41	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.К.Маркса,112к	95/70 с ГВС
42	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.К.Маркса,38	95/70
43	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Малотерновская,9к	95/70
44	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Помяловского,27к	95/70
45	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Рылеева,22к	95/70 на ГВС отдельный контур
46	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ольминского,28	95/70 на ГВС отдельный контур
47	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	б.Олимпийский,4/5	95/70 на ГВС отдельный контур

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
48	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Никитинская,36	95/60
49	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Бахметьева,7к	95/70
50	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Острогожская,67н	95/70 с ГВС
51	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Кольцовская,66	95/70
52	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Моисеева,75 пом.1	95/70
53	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Плехановская,59	95/70
54	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.40 лет Октября,33к	95/70
55	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Днепровский,1к	95/70 на ГВС отдельный контур
56	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.В.Фигнер,77	95/70
57	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Острогожская,57к	95/70
58	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Кривошеина,1к	95/70 с ГВС
59	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Краснознаменная,77	95/70
60	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пр.Острогожский,1к	95/70
61	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.9 Января,48к	95/70
62	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Острогожская,77к	95/70
63	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Чапаева,115к	95/70
64	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Туркменский,14т	95/70
65	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Лескова,43к	95/70
66	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Матросова,2к	95/70
67	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Краснознаменная,74к	95/70
68	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Ботанический,45к	95/60
69	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пер.Здоровья,25к	95/60
70	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Бурденко,1к	95/70 с ГВС

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
71	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Варейкиса,23к	95/70 на ГВС отдельный контур
72	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Елецкая,8к	95/70 на ГВС отдельный контур
73	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Л.Рябцевой,53к	95/70 на ГВС отдельный контур
74	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Московский пр.,151к	95/60
75	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Московский пр.,179к	95/60
76	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Московский пр.,129к	95/70 с ГВС
77	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Торпедо,21к	95/70
78	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.9 Января,122к	95/70
79	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Газовая,22к	95/70 с ГВС
80	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.9 Января,180к	95/70
81	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Гайдара,19а	95/70
82	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.45 Стрелковой дивизии,10к	95/70
83	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Брянская,17	95/70 с ГВС
84	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Вл.Невского,25к	95/60
85	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Еремеева,37к	95/70
86	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Урицкого,68к	95/70
87	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Московский пр.,19а	95/70
88	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Л.Шевцовой,30к	95/60
89	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Тепличная,5к	95/60
90	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	пр.Патриотов,7	95/70 на ГВС отдельный контур
91	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Романтиков,2к	95/70 с ГВС
92	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Защитников Родины,8к	95/70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
93	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Семилукская,48к	95/70
94	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Тепличная,10ц	95/70 на ГВС отдельный контур
95	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Тепличная,2и	95/70 на ГВС отдельный контур
96	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Дорожная,44к	95/70
97	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Ленинский пр.,162к	95/60
98	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Паровозная,62к	95/70 с ГВС
99	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Куйбышева,23к	95/70 с ГВС
100	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Хабаровская,1к	95/70
101	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Сосновая,23к	95/70 на ГВС отдельный контур
102	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Конституции,135к	95/70 с ГВС
103	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Грузинская,39к	95/70 на ГВС отдельный контур
104	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Сосновая,2к	95/70
105	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Хмельницкого,79к	95/60
106	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Р.Люксембург,109к	95/70
107	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Серафимовича,32т	95/70 с ГВС
108	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	п.Педагогический,14а	95/70
109	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Кузнецова,5к	95/70 на ГВС отдельный контур
110	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ф.Тютчева,6к	95/70
111	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Генерала Лохматикова,27к	95/70 на ГВС отдельный контур
112	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Дубовая,6	95/70
113	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Тиханкина,103а	95/70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
114	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Ростовская,100к	95/60
115	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Глинки,9к	95/60
116	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Туполева,31к	95/60
117	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Большая Советская,35к	95/70
118	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Полякова,13а	95/70 на ГВС отдельный контур
119	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Обороны Революции,27а	95/70
120	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Шишкова, 146/8м	95/70 с ГВС
121	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул.Шишкова, 146/8 к	95/70 с ГВС
122	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ул. Средне- Московская,14/21	95/70 (Выведена в резерв)
	МКП "Воронежтеплосеть"			
1	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Никитинская, 27	85/65
2	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Плехановская, 18	85/65
3	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	85/65
4	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 44	85/65
5	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Еремеева, 25	95/70
6	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная просп. Революции, 27	85/65
7	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Свободы, 75	95/70
8	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Нарвская, 8а	85/65
9	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Бахметьева, 10	85/65
10	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 9 Января, 49	85/65
11	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 9 Января, 83	85/65
12	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 40 лет Октября, 1	105/70 с ГВС
13	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Краснознаменная, 151а	115/70 с ГВС
14	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Вольная, 50	95/70
15	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 9 Января, 149К	95/70
16	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Солнечная, 22а	95/70
17	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная просп. Труда, 107	95/70
18	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная Московский просп., 15	95/70 с ГВС
19	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Машиностроителей, 31	95/70
20	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Машиностроителей, 72а	95/70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
21	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Брянская, 71	95/70 с ГВС
22	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. 9 Января, 91К	95/70
23	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Холмистая, 26а	95/70
24	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Володарского, 40	95/70
25	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 4	95/70
26	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 5	95/70
27	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Коммунаров, 41г	95/70
28	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Мира, 3	95/70
29	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная просп. Революции, 5	95/70
30	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Чайковского, 1	95/70
31	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Фридриха Энгельса, 46	95/70
32	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	95/70
33	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Матросова, 145	95/70
34	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Артамонова, 38к	95/70 с ГВС
35	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Федора Тютчева, 6/2	95/70
36	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Германа Титова, 176	95/70 с ГВС
37	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Дмитрия Горина, 61	95/70 с ГВС
38	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Лесная, 65	95/70 с ГВС
39	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная бульвар Олимпийский, 8	95/70 с ГВС
40	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Тепличная, 206	95/70 с ГВС
41	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Антокольского, 14	85/65 с ГВС
42	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Дружинников, 26	95/70
43	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Ульяновская, 31	95/70 с ГВС
44	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Попова, 2	95/70 с ГВС
45	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 36к	95/70
46	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Революции 1905 года, 8к	95/70
47	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Землячки, 29/3	95/70 с ГВС
48	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, стр. 20к	95/70
49	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, 2	95/70
50	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	95-70
51	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	95-70 с ГВС
52	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	95-70 с ГВС
53	МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Космонавтов, 27	95-70
	МКП "Воронежтеплосеть" в зоне действия источников прочей ведомственной принадлежности			
1	МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Воронежская"	Котельная ул. Конструкторов,	95/70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
		керамика"	31	
2	МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Тепловые коммуникации"	Котельная ул. Латненская, 3	105-70 с ГВС
3	МКП "Воронежтеплосеть"	ОАО "Электросигнал"	Котельная ул. Электросигнальная, 1	95/70
4	МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ Воронежский государственный университет	Котельная . пл. Университетская, 1	95-70
5	МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ "Воронежский государственный университет инженерных технологий	Котельная пр. Революции, 19	82-59
6	МКП "Воронежтеплосеть"	ЗАО "ВСКМ"	Котельная ул. Тихий Дон, 57	95-70
7	МКП "Воронежтеплосеть"	Воронежский железнодорожный колледж филиала МИИТ	Котельная кот. ул. Кольцовская, 13	95/70
8	МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Одежда"	Котельная ул. Матросова, 60	-
9	МКП "Воронежтеплосеть"	ОАО "РЖД"	Котельная пр. Революции, 18	95-70
10	МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ по ЗВО	Котельная кот. ул. Краснознаменная, 106	95-70
11	МКП "Воронежтеплосеть"	АО "Квадра"	Котельная №1 ул. С. Перовской, 7; кот. №2 ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, кот. Ленинский пр-т, 162к, кот. Сакко и Ванцетти, 80, котельная ул. Волгоградская, 39л, котельная пр. Дачный, 162	95/70
12	МКП "Воронежтеплосеть"	АО "КБХА"	Котельная ул. Ворошилова, 22	105-70 с ГВС
13	МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Святогор"	Котельная ул. Урывского, 8 (ул. Минская, 16)	95-70 с ГВС
14	МКП "Воронежтеплосеть"	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"	Котельная пер. Б. Хмельницкого, 1	95-70
	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"			
1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	105-70 с ГВС
2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ломоносова, 114- л	115-70 с ГВС
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Пр. Труда, 12-к	95-70
4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная пер. Здоровья, 88-а	95-70
5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Иркутская, 5-к	100-70
6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Проспект Революции, 9-а	95-70
7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Независимости, 55/1	95-70 с ГВС
	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО			

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
1	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	105-70 с ГВС
	АО «КБХА»			
1	АО «КБХА» см. МКП "Воронежтеплосеть"	АО «Конструкторское бюро химавтоматики»	Котельная ул. Ворошилова, 22	105-70 с ГВС
	ООО "Святогор"			
1	ООО "Святогор" см. МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	95-70 с ГВС
	ООО "Тепловые Коммуникации"			
1	МКП "Воронежтеплосеть"	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф, 12	105-70 с ГВС
	ООО "Жилищник"			
1	ООО "Жилищник"	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	95-70
	ООО "Энерговид"			
1	ООО "Энерговид"	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	110-70
	ООО «Воронежская керамика»			
1	ООО «Воронежская керамика» см. МКП "Воронежтеплосеть"	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	95-70
	ЗАО "ВКСМ"			
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	95-70
	АО "Вагонремаш"			
1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш" см. МКП "Воронежтеплосеть"	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	95-70
	ОАО "Электросигнал"			
1	ОАО "Электросигнал" см. МКП "Воронежтеплосеть"	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	95-70
	ООО "Теплокомснаб"			
1	ООО "Теплокомснаб"	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	95-70 с ГВС
	ООО "Теплосбыт"			
1	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 346	95-70
2	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	95-70
3	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	95-70
4	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	95-70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
5	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	95-70
6	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	95-70
7	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	95-70
8	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	95-70
9	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	95-70
10	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	95-70
11	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	95-70
12	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	95-70
13	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	95-70
14	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	95-70
15	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	95-70
16	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	95-70
17	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	95-70
18	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	95-70
19	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	95-70
20	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	95-70
21	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	95-70
22	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	95-70
23	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	95-70
24	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	95-70
	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"			
1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	95-70
	ООО «Теплодар»"			
1	ООО «Теплодар»	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	95-70
	ООО "ТеплоЭконом"			
1	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	95-70 с ГВС
2	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	95-70 с ГВС
3	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	95-70 с ГВС
4	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	95-70 с ГВС
5	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	95-70 с ГВС
6	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	95-70 с ГВС

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
7	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	95-70 с ГВС
8	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	95-70 с ГВС
9	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	95-70 с ГВС
	ООО "К.И.Т.-Энерго"			
1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	95-70 с ГВС
2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	95-70 с ГВС
3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к (БМК)	95-70
4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер, Здоровья, 86а	95-70
	ООО "К.И.Т.-Энерго2"			
	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	95-70 с ГВС
	ООО "Тепло-Сервис"			
1	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	95-70
2	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	95-70
3	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	95-70
4	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	95-70
5	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	95-70
6	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	95-70
7	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	95-70
8	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	95-70
9	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	95-70
10	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, пер, Здоровья, 90/2	95-70
11	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, ул. Мордасовой, 96	95-70
12	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	95-70
13	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	95-70
	ООО «Петровские бани»			
1	ООО «Петровские бани»	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 96	95-70
	ООО «Тепло»			
1	ООО «Тепло»	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	95-70

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
	ООО «Теплопрофи»			
1	ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	85-71 с ГВС
2	ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	85-79 с ГВС
	ООО «СбытСервис»			
1	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	90-62
2	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	90-62
3	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	90-62
4	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	90-62
5	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	90-62
6	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	90-62
7	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, АІ)	90-62
8	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилюкская, 16/2	90-62
9	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	90-62
10	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	90-62
11	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	90-62
12	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	90-62
13	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	90-62
14	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 7	90-62
15	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9	90-62
16	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	90-62
17	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 130к	90-62
18	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	90-62
	ООО «Спецподряд»			
1	ООО «Спецподряд»	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	95-70 с ГВС
	ООО «Акон-энерго»			
1	ООО «АКОН-Энерго»	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	95-70 с ГВС
	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО			
11	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО см. МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	95-70
	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»			
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	82-59
	ФГБОУ ВО «ВГУ»			

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	95-70
2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	95-70
	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ			
1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	95-70
	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России			
1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	95-70
2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	95-70
	Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»			
1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	95-70
2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	95-70
3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	95-70
4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	95-70
5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	95-70
6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	95-70
	ООО "Жилстройсервис"			
1	ООО "Жилстройсервис"	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	95-70
2	ООО "Жилстройсервис"	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	95-70
	ООО "Выбор - Инжиниринг"			
1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	105-70 с ГВС
2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	105-70 с ГВС
3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	105-70 с ГВС
4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
	ООО "Теплоснаб"			
1	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	95-70
2	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	95-70
3	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	95-70
4	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	95-70
	УК «Дворик» ООО "Вест1"			
1	УК «Дворик» (ООО "Вест1")	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	95-70
	ООО "Две столицы"			
1	ООО "Две столицы"	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	95-70
	ООО "Ипподромное"			
1	ООО "Ипподромное"	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	95-70 с ГВС
	ООО «Клинический санаторий им. Горького»			
1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	95/70
	ООО "ЭлектронЭнерго"			
1	ООО "ЭлектронЭнерго"	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	95-70 с ГВС
	ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"			
1	ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"	ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	95-70
	ООО "Теплодом"			
1	ООО "Теплодом"	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	95-70
	ООО «ТеплоСервис»			
1	ООО «ТеплоСервис»; МКП "Воронежтеплосеть"	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	105/70 с ГВС
	ООО «Стройинвест»			
1	ООО «Стройинвест»	ООО «Стройинвест»	Котельная, ул.Суворова, д.122а	97-72
2	–	ООО «Стройинвест»	Котельная, Московский пр-кт, 53	97-72
	ООО "Талар"			
1	ООО "Талар" см. АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Ленинский проспект, 162	95-70
	ООО «Теплосбыт- Ресурс»			
1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	95/70 с ГВС
2	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	95/70 с ГВС

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование теплоснабжающей организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование (адрес) источника тепловой энергии	Темпе-ратур- ный график
3	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12К	95/70 с ГВС
4	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	95/70 с ГВС
5	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	95/70 с ГВС
6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	95/70 с ГВС
7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	95/70 с ГВС
8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	95/70 с ГВС
	ООО "ПКФ "Орлан"			
	ООО "ПКФ "Орлан"	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	95/70 с ГВС
	АО "ВЗПП-Микрон"			
	АО "ВЗПП-Микрон"	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	95/70
	АО Воронежсинтезкаучук			
	АО Воронежсинтезкаучук	АО Воронежсинтезкаучук	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	85/60
	ООО "АСТУР-Сервис"			
	ООО "АСТУР-Сервис"	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	95/70
	ООО "Деловой фактор"			
	ООО "Деловой фактор"	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	95/70
	ООО "УК "Пятницкого 65А"			
	ООО "УК "Пятницкого 65А"	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	95/70
	ООО ФПК "Космос- Нефть-Газ"			
	ООО ФПК "Космос- Нефть-Газ"	ООО ФПК "Космос- Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и Котельная ул. 9 Января, 180л	95/70
	ООО «Виталита»			
	ООО «Виталита»	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	95-70

Отличие утвержденных графиков регулирования температуры от проектных связано с высоким износом трубопроводов и оборудования источников теплоснабжения.

Графики регулирования отпуска тепловой энергии представлены в Приложении 1 Книги 1.

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

В соответствии с пунктом 6.2.59 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»:

Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;

- по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;
- по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2 \text{ кгс/см}^2$.

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную температурным графиком не более чем на $+3\%$.

Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

С целью анализа соблюдения утвержденного температурного графика отпуска тепла, были рассмотрены суточные ведомости работы теплосети от источников тепловой энергии АО «Квадра» - «ВГ».

ТЭЦ- 1

На рисунках 22-26 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от ТЭЦ-1 с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

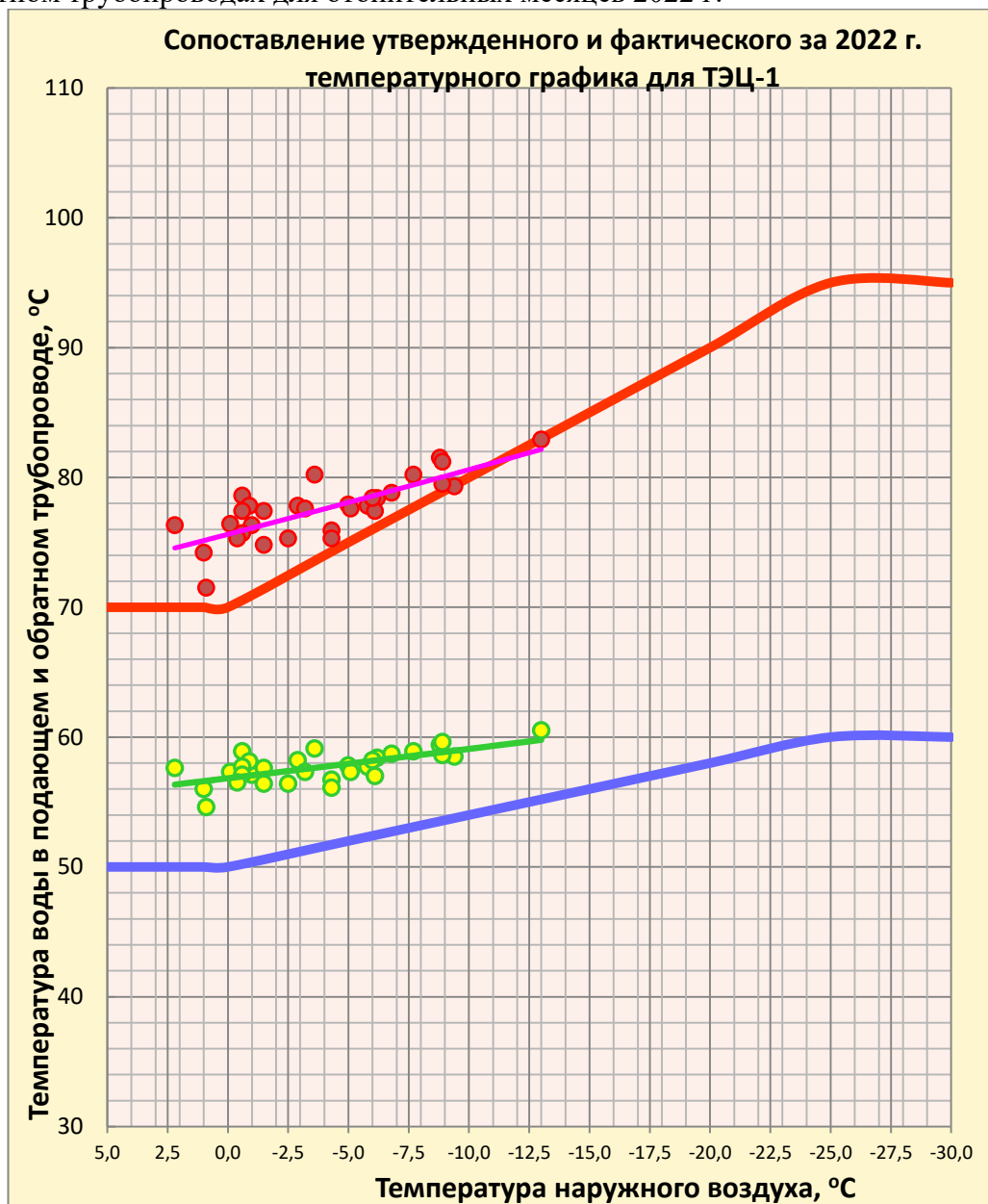


Рисунок 22 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

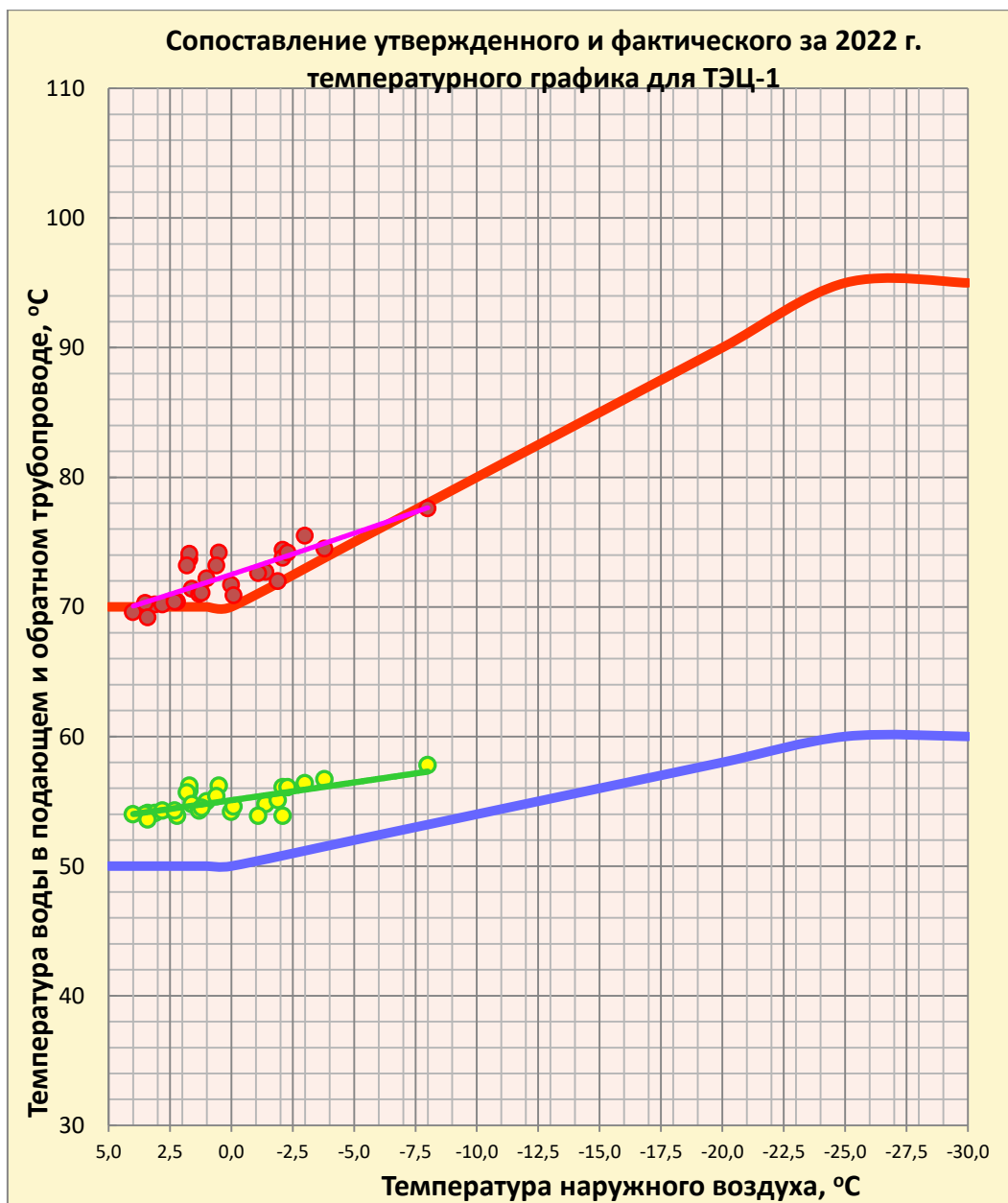


Рисунок 23 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

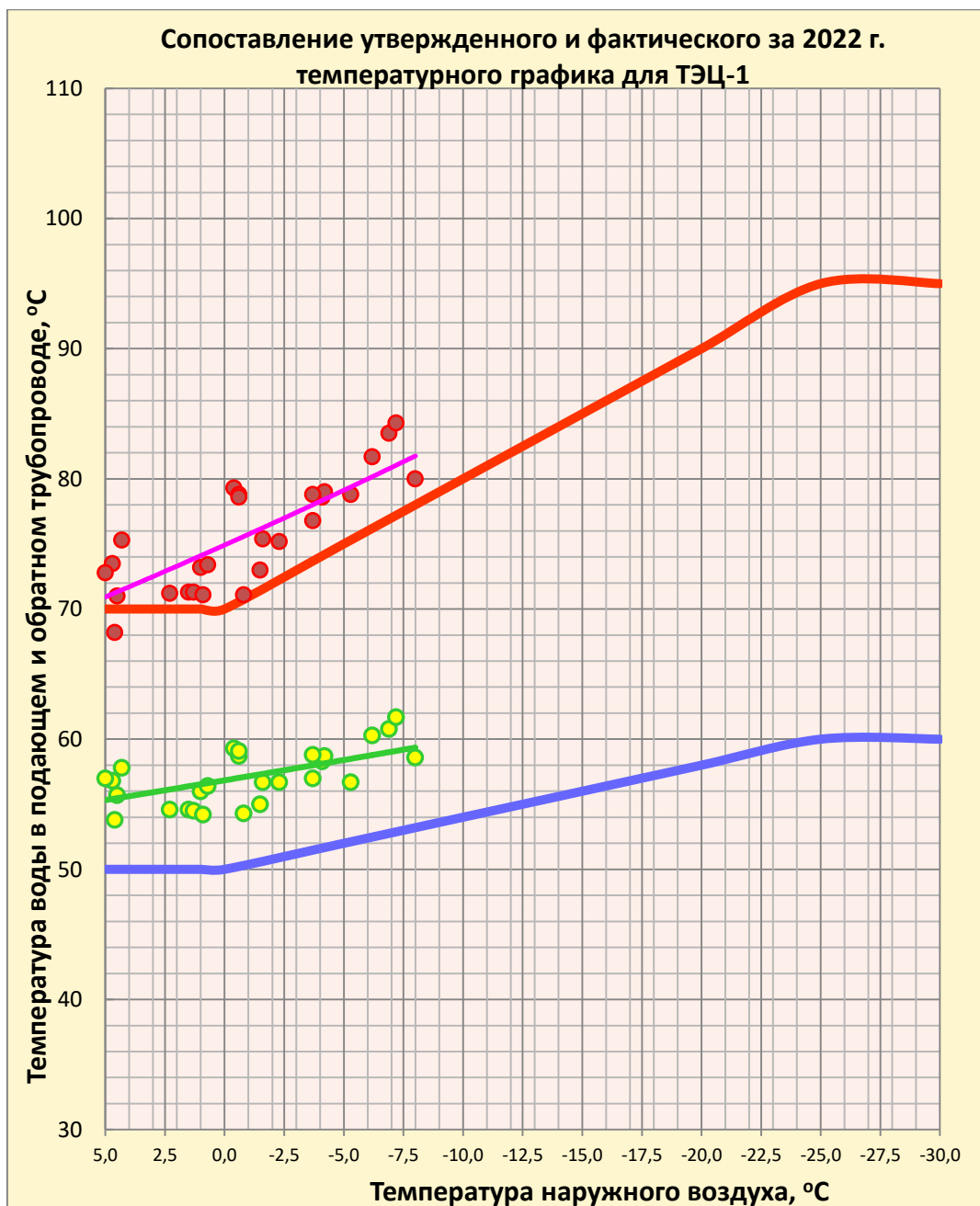


Рисунок 24 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

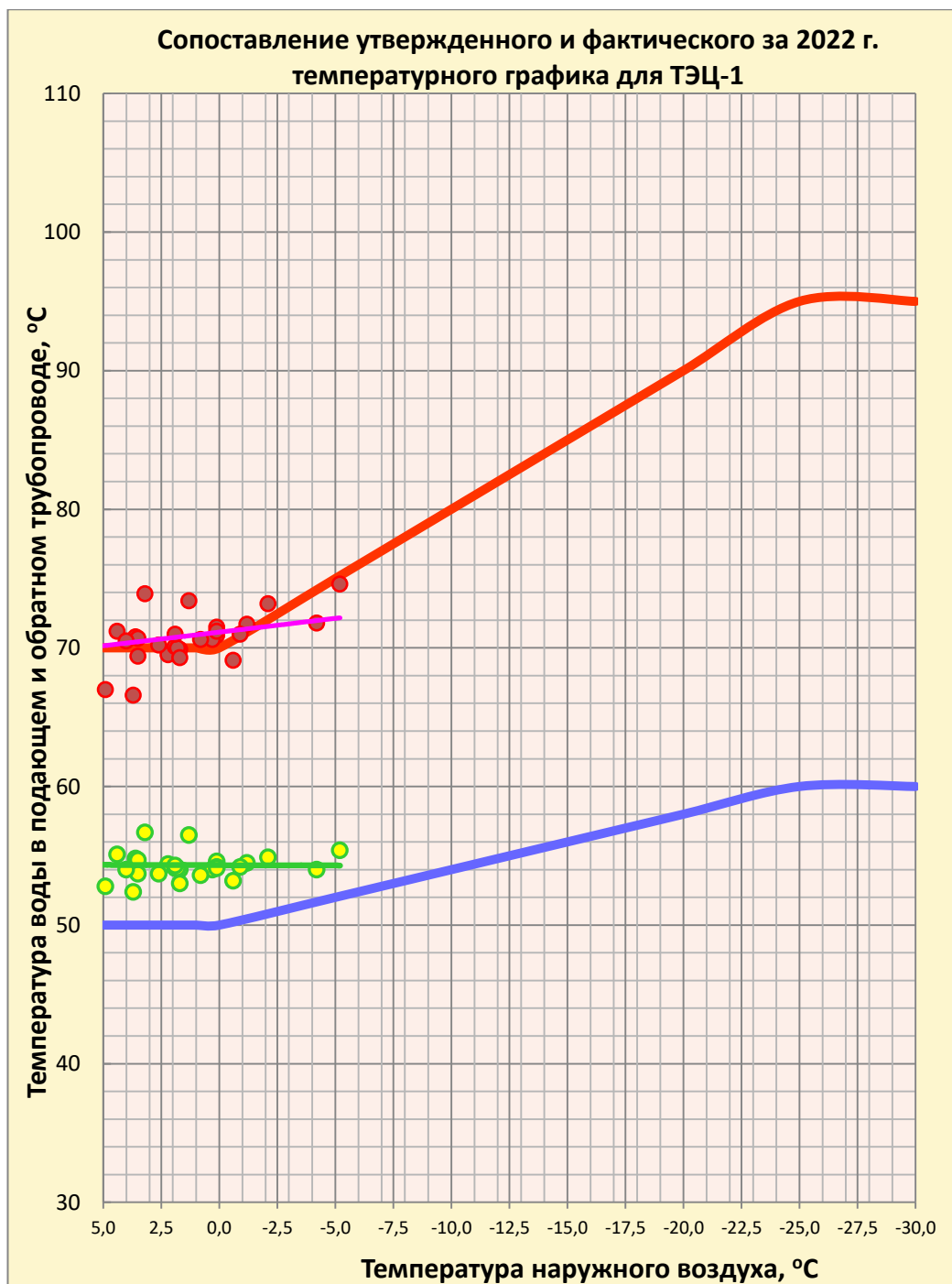


Рисунок 25 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

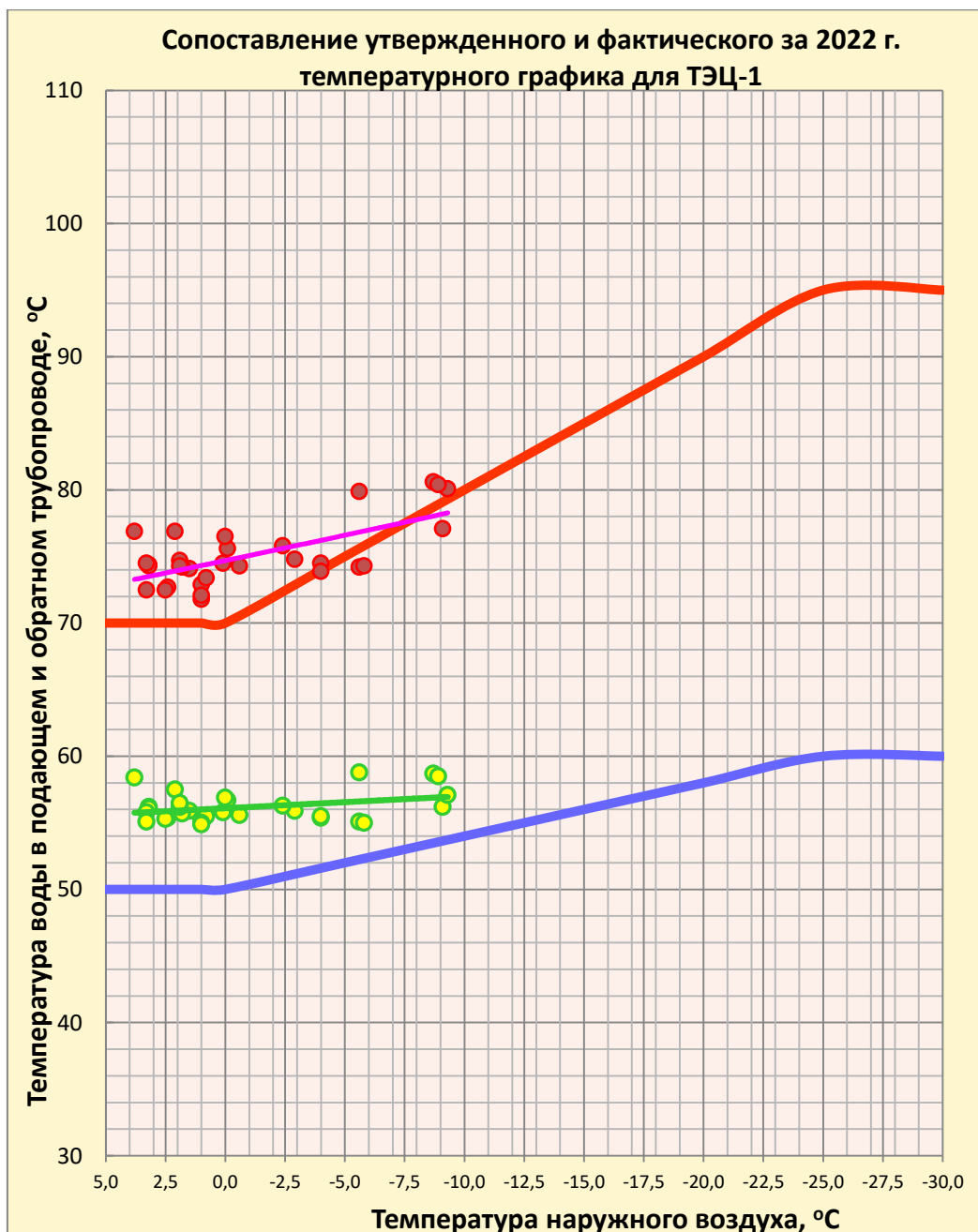


Рисунок 26 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за декабрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно:

- в январе 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-1 наблюдается превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе относительно утвержденного температурного графика (отклонения от 2 до 10%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3%(от 8% до 12%);

- в феврале 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-1 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 09.02.2022 г. -5,7%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3%(от 5% до 11%);

- в марте 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-1 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 12.03.2022 г. -9,8%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3%(от 7% до 14%);

- в ноябре 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-1 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 10.11.2022 г. -5,3%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3%(от 7,5% до 12%);

- в декабре 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-1 в диапазоне спрямления температурного графика наблюдается превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе относительно утвержденного температурного графика (отклонения от 2,5 до 9%). При температурах наружного воздуха ниже 0⁰С и до -9,3⁰С наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 08.12.2022 г. -4,9%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3%(от 4,8% до 14,4%).

ТЭЦ- 2

На рисунках 27-31 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от ТЭЦ-1 с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

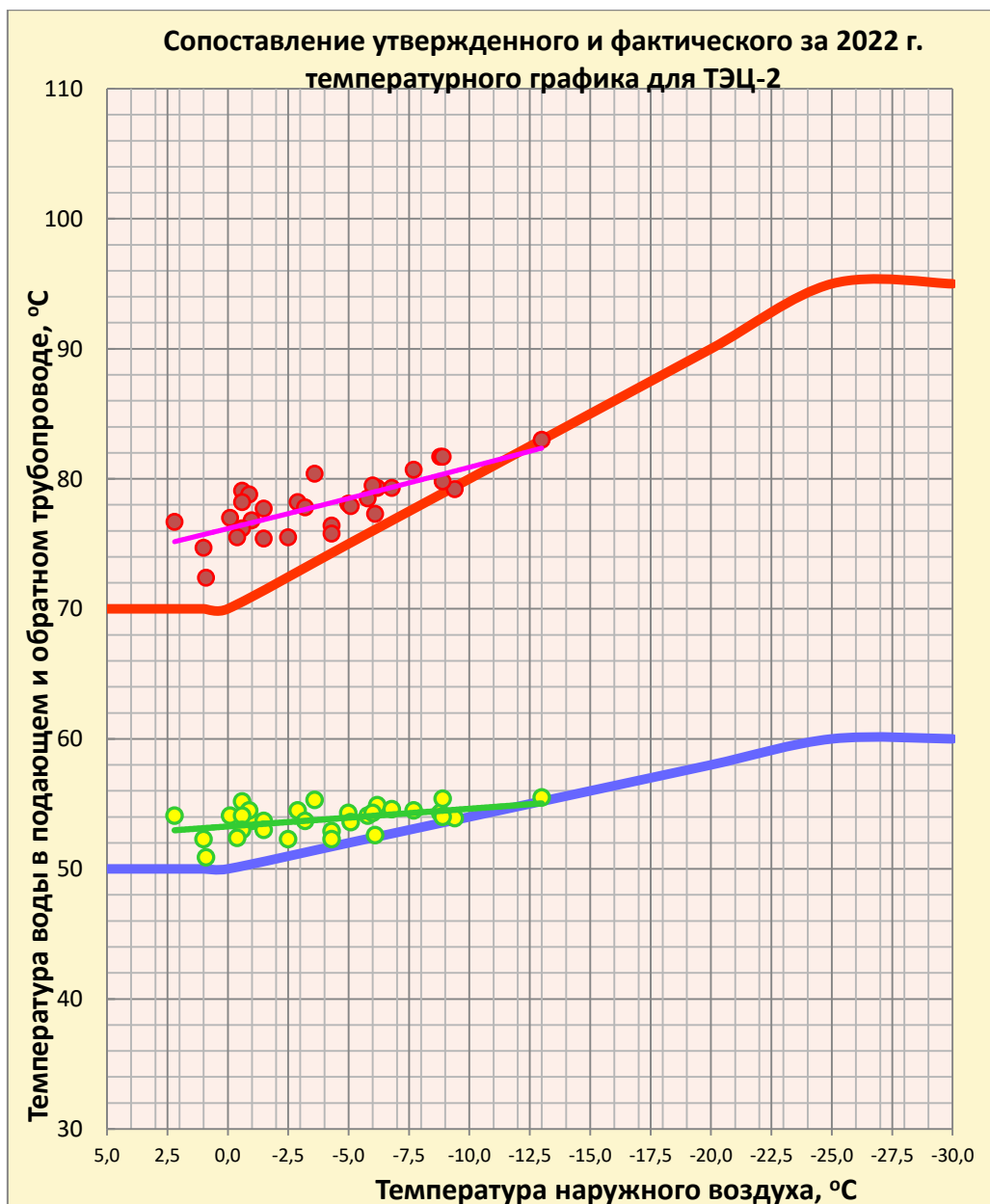


Рисунок 27 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

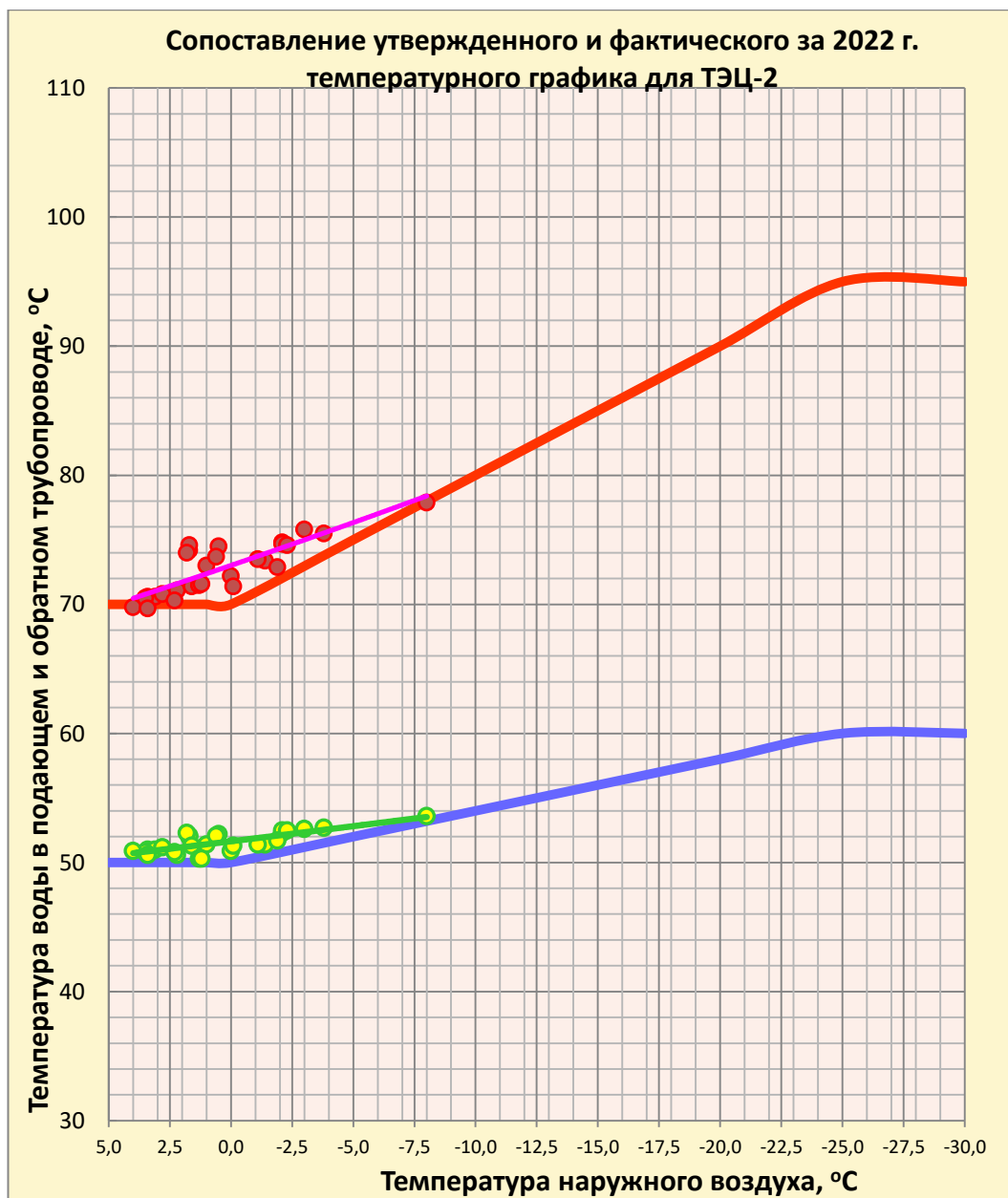


Рисунок 28 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

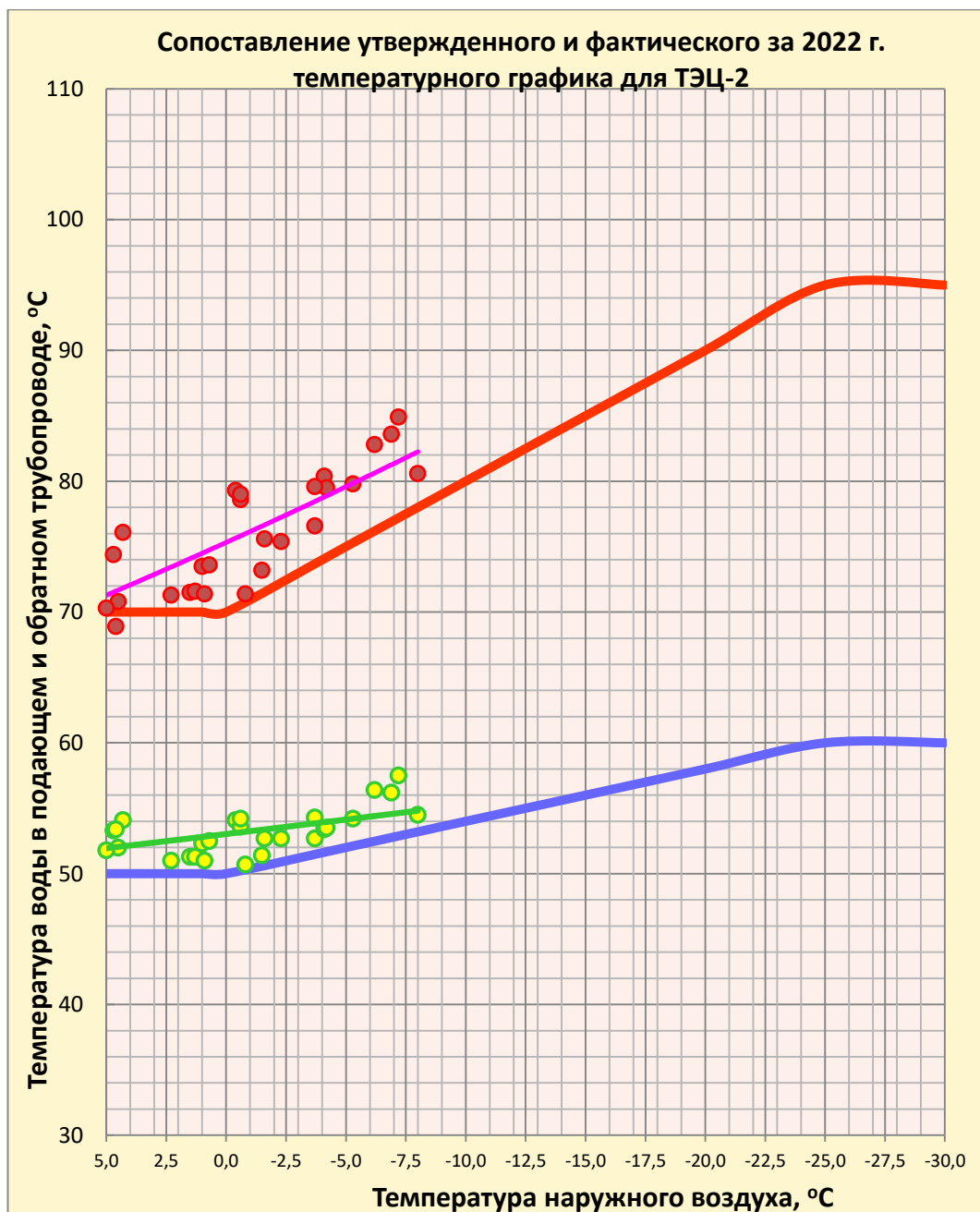


Рисунок 29 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

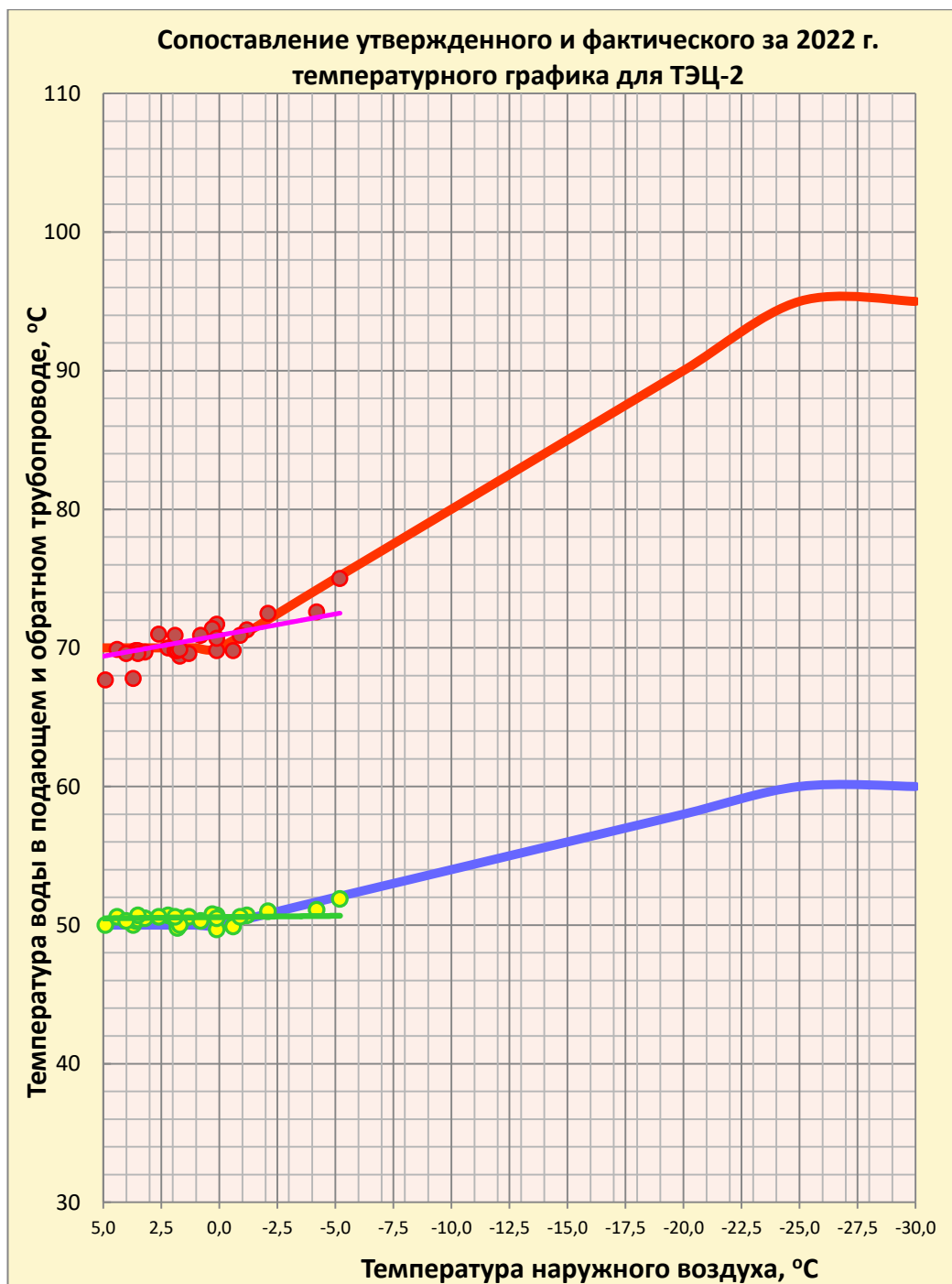


Рисунок 30 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

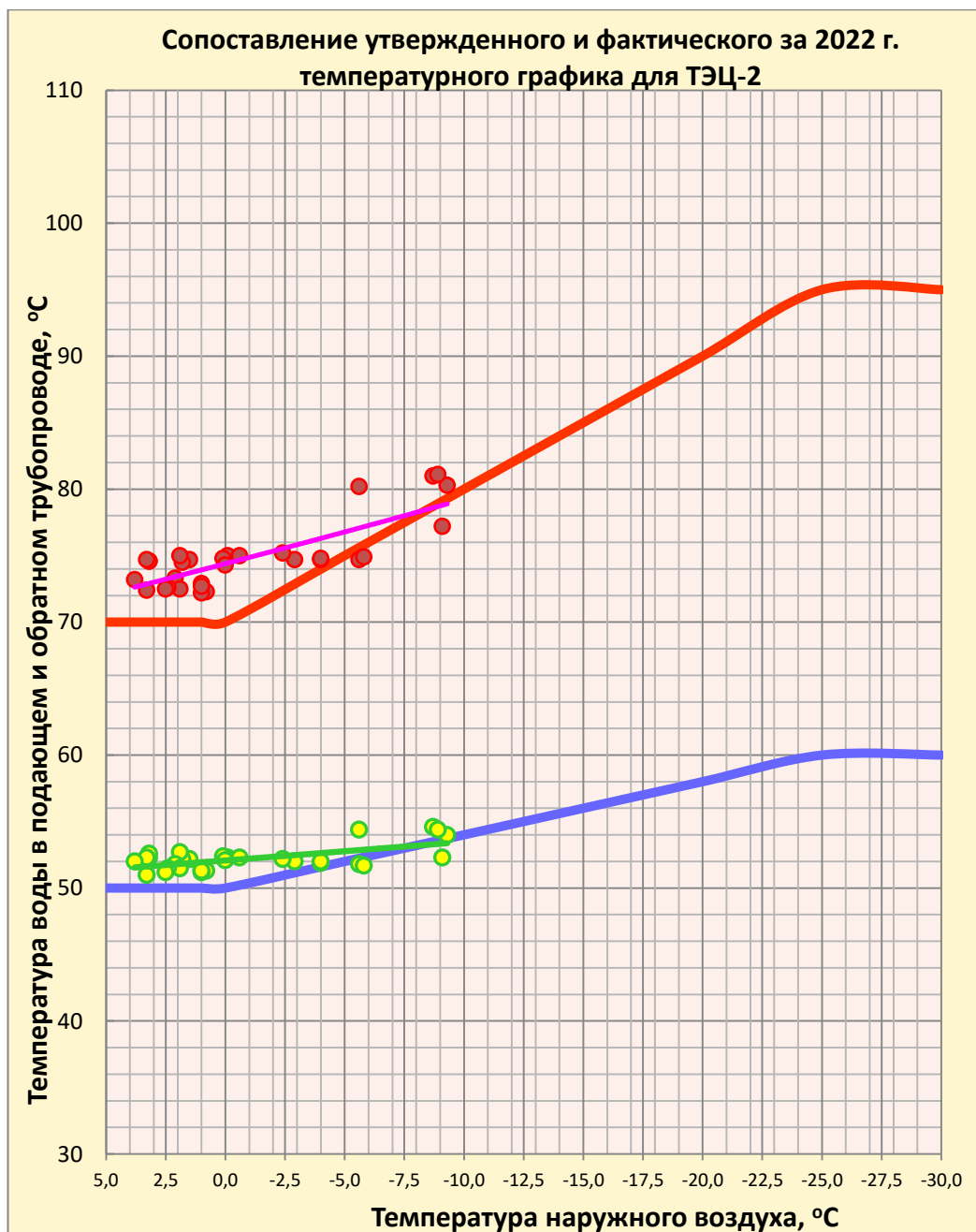


Рисунок 31 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C ТЭЦ-2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за декабрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно:

- в январе 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-2 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 02.01.2022 г. -10,5%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 06.01.2022 г. -7,6%);

- в феврале 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-2 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 08.02.2022 г. -5,7%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в

основном соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 08.02.2022 г. -4%);

- в марте 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-2 в диапазоне спрямления температурного графика наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 21.03.2022 г. -9,2%). При температурах наружного воздуха ниже 0°C и до $-8,0^{\circ}\text{C}$ наблюдается превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 1,7% до 9,2%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 12.03.2022 г. -7,8%);

- в ноябре 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-2 наблюдается соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 02.11.2022 г. – (-)3,4%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 30.11.2022 г. -3,7%);

- в декабре 2022 г. на магистральных выводах ТЭЦ-2 в диапазоне спрямления температурного графика наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 3,0% до 6,3%). При температурах наружного воздуха ниже 0°C и до $-9,3^{\circ}\text{C}$ наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (от 1,7% до 9,2%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3% (максимальное отклонение наблюдалось 12.12.2022 г. -4,5%).

Котельная №1

На рисунках 32-36 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от Котельной №1 с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

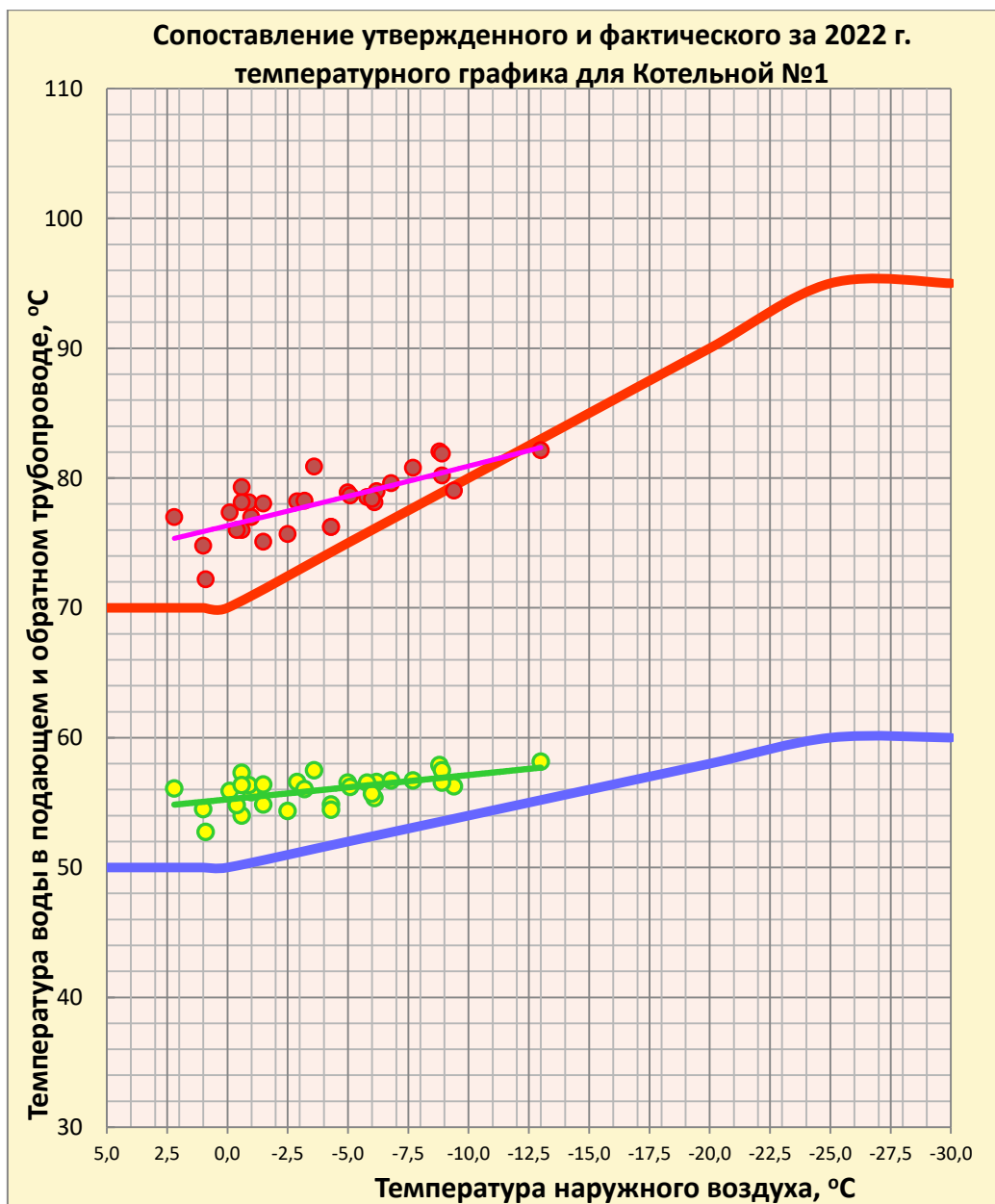


Рисунок 32 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

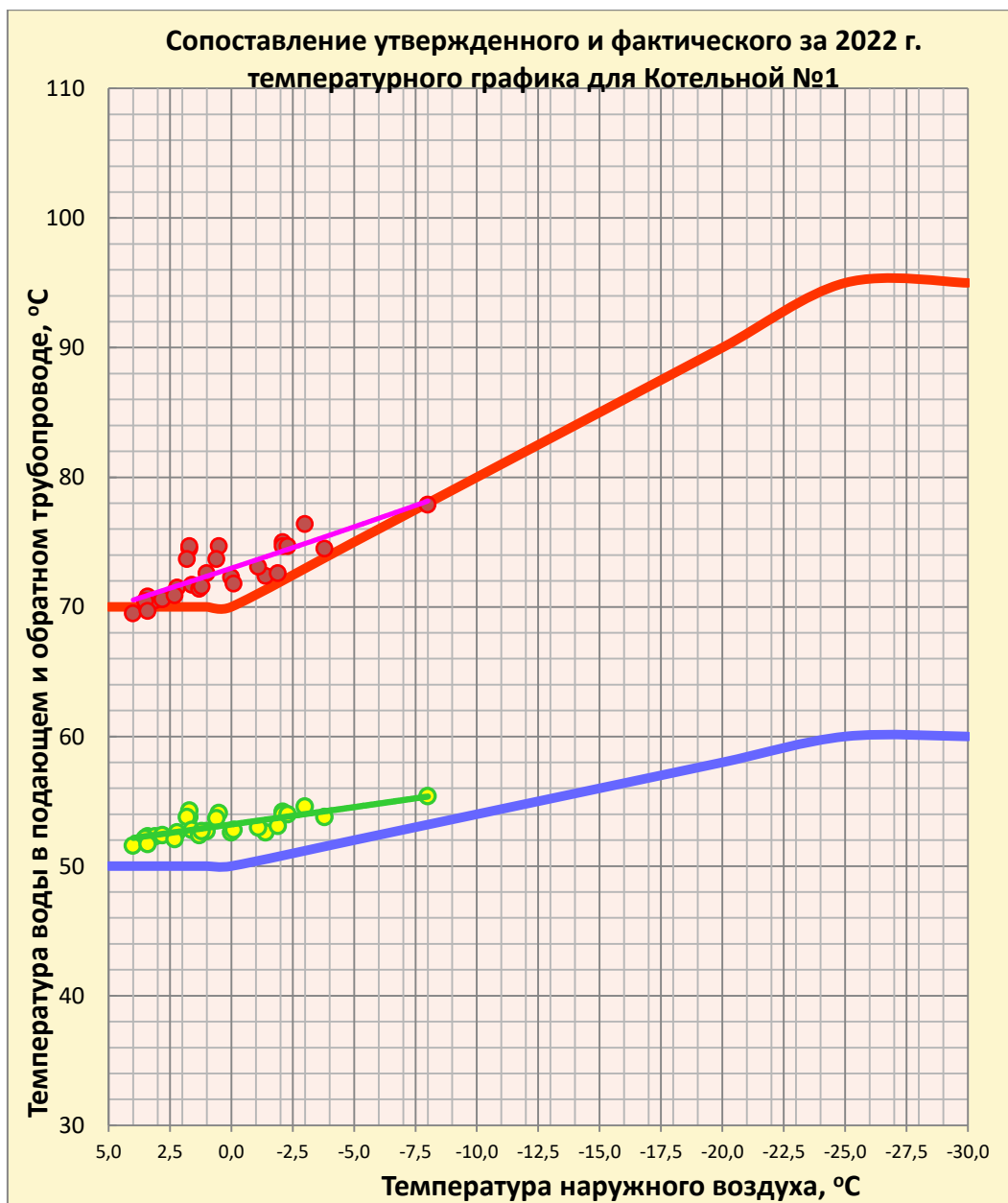


Рисунок 33 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

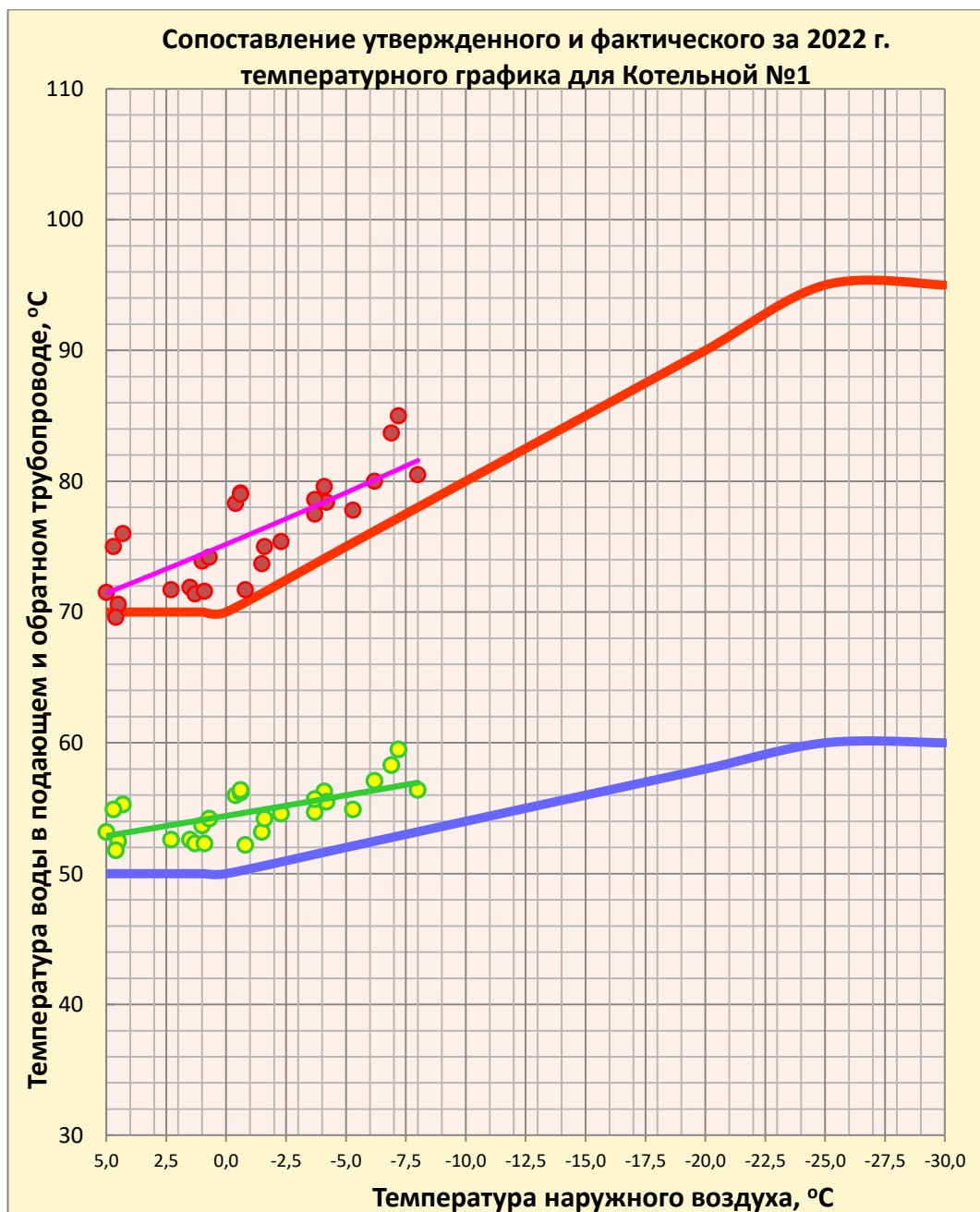


Рисунок 34 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной №1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

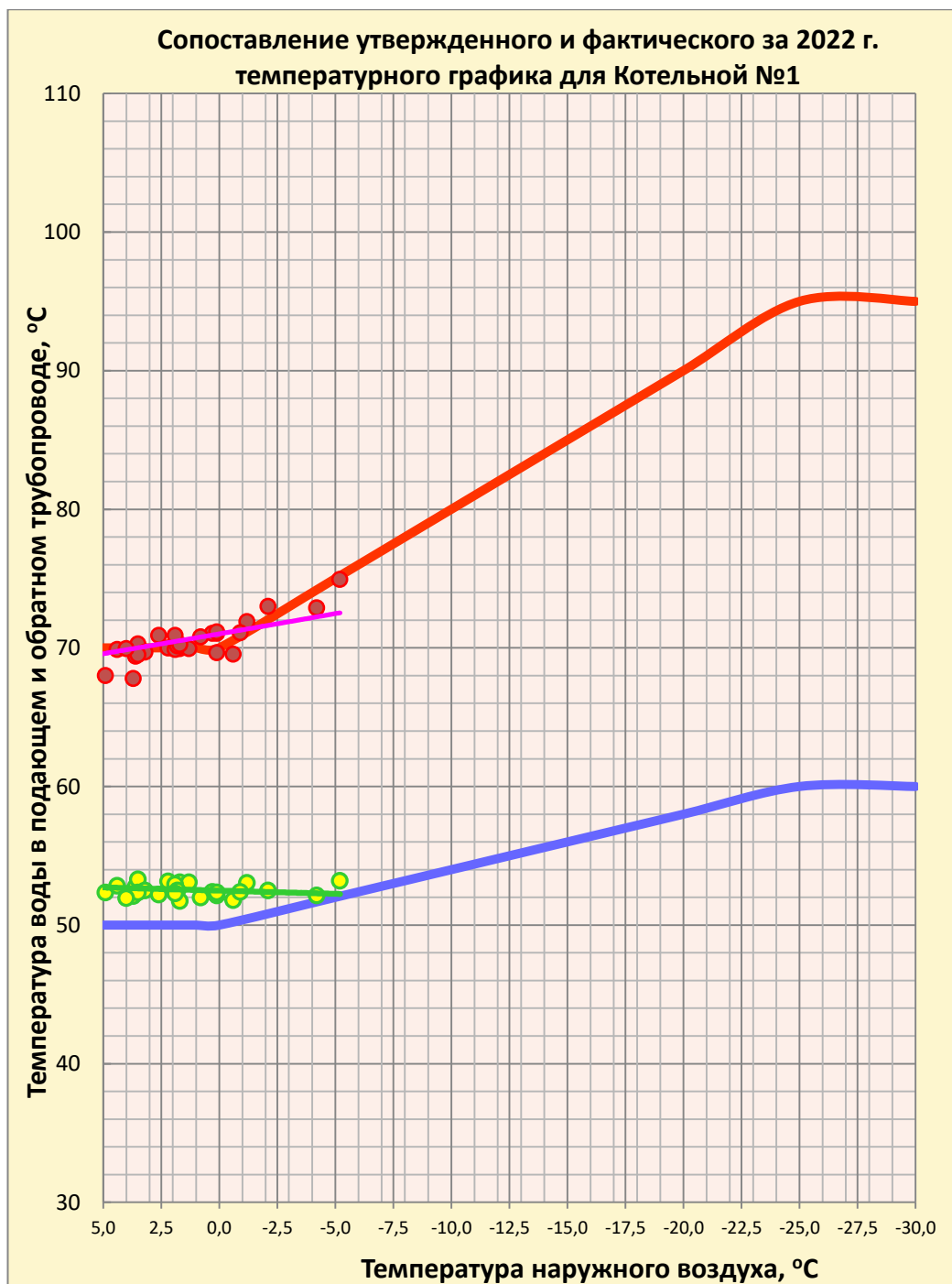


Рисунок 35 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

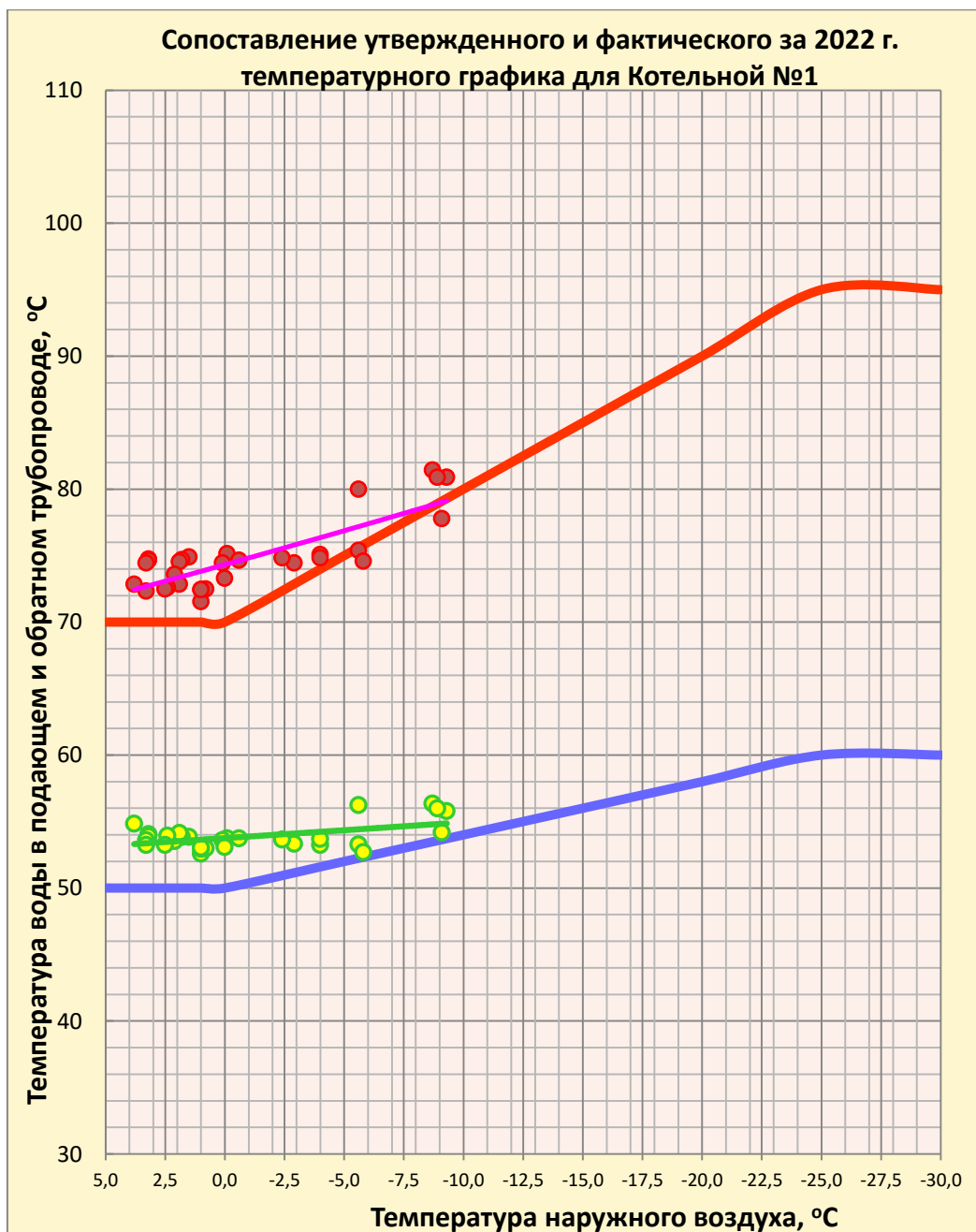


Рисунок 36 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №1 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за декабрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно:

- в январе 2022 г. на магистральных выводах Котельной №1 наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 0,5% до 11%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают фактические значения по утвержденному температурному графику (от 4% до 12%);

- в феврале 2022 г. на магистральных выводах Котельной №1 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 09.02.2022 г. -6,3%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают фактические значения по утвержденному температурному графику (от 3% до 8%);

- в марте 2022 г. на магистральных выводах Котельной №1 в диапазоне спрямления температурного графика наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 21.03.2022 г. -7,9%). При температурах наружного воздуха ниже 0⁰С и до -8,0⁰С наблюдается превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 2% до 8%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают фактические значения по утвержденному температурному графику (от 3% до 11%);

- в ноябре 2022 г. на магистральных выводах Котельной №1 наблюдается соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 01.11.2022 г. – (-)3,24%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе превышают фактические значения по утвержденному температурному графику (от 0,7% до 6%);

- в декабре 2022 г. на магистральных выводах Котельной №1 наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 3,0% до 6,5%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе магистрали в основном превышают температуры сетевой воды в обратной магистрали по утвержденному температурному графику более, чем на 3% (максимальное отклонение наблюдалось 23.12.2022 г. -8,84%).

Котельная №2

На рисунках 37-41 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от Котельной №2 с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

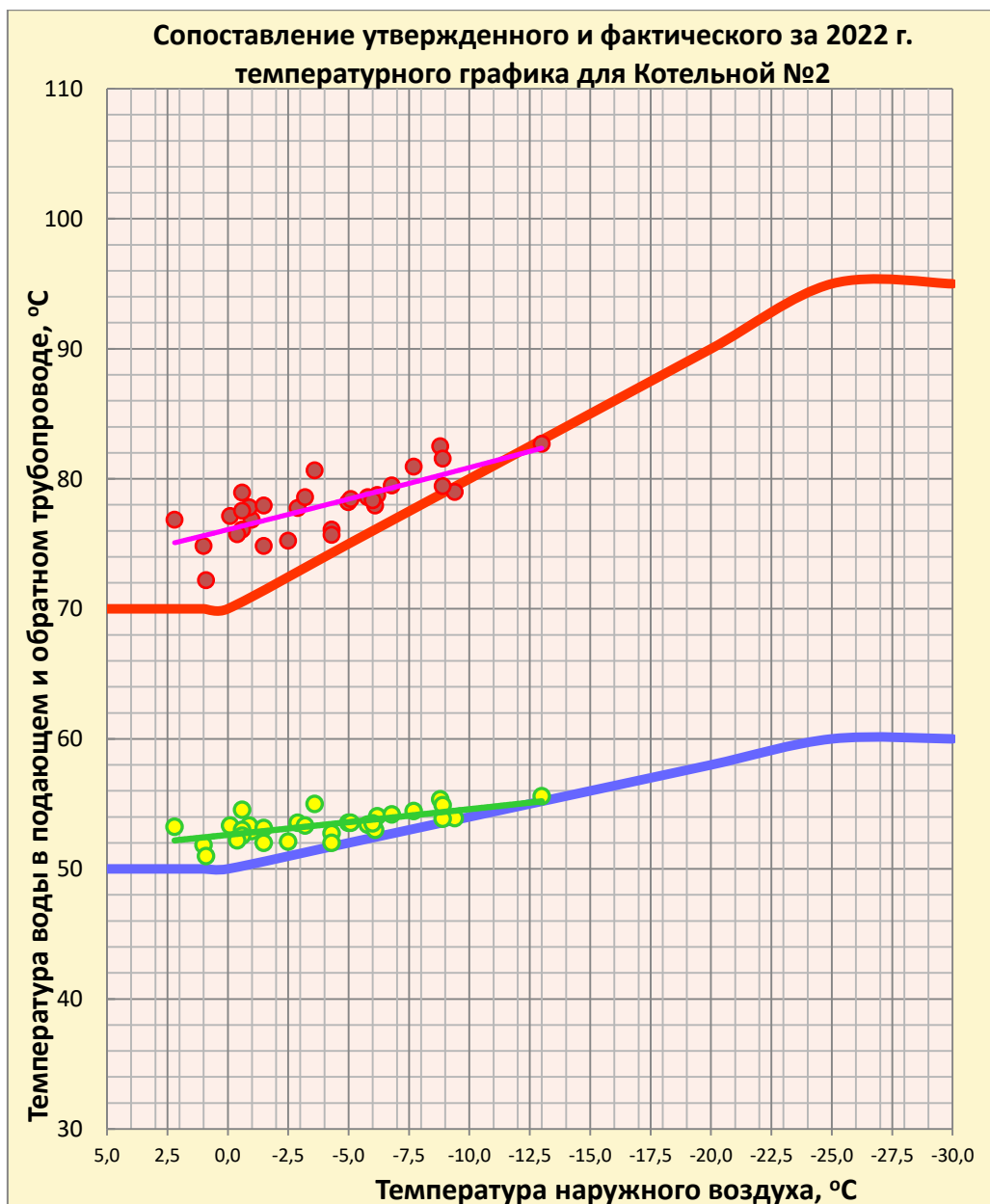


Рисунок 37 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

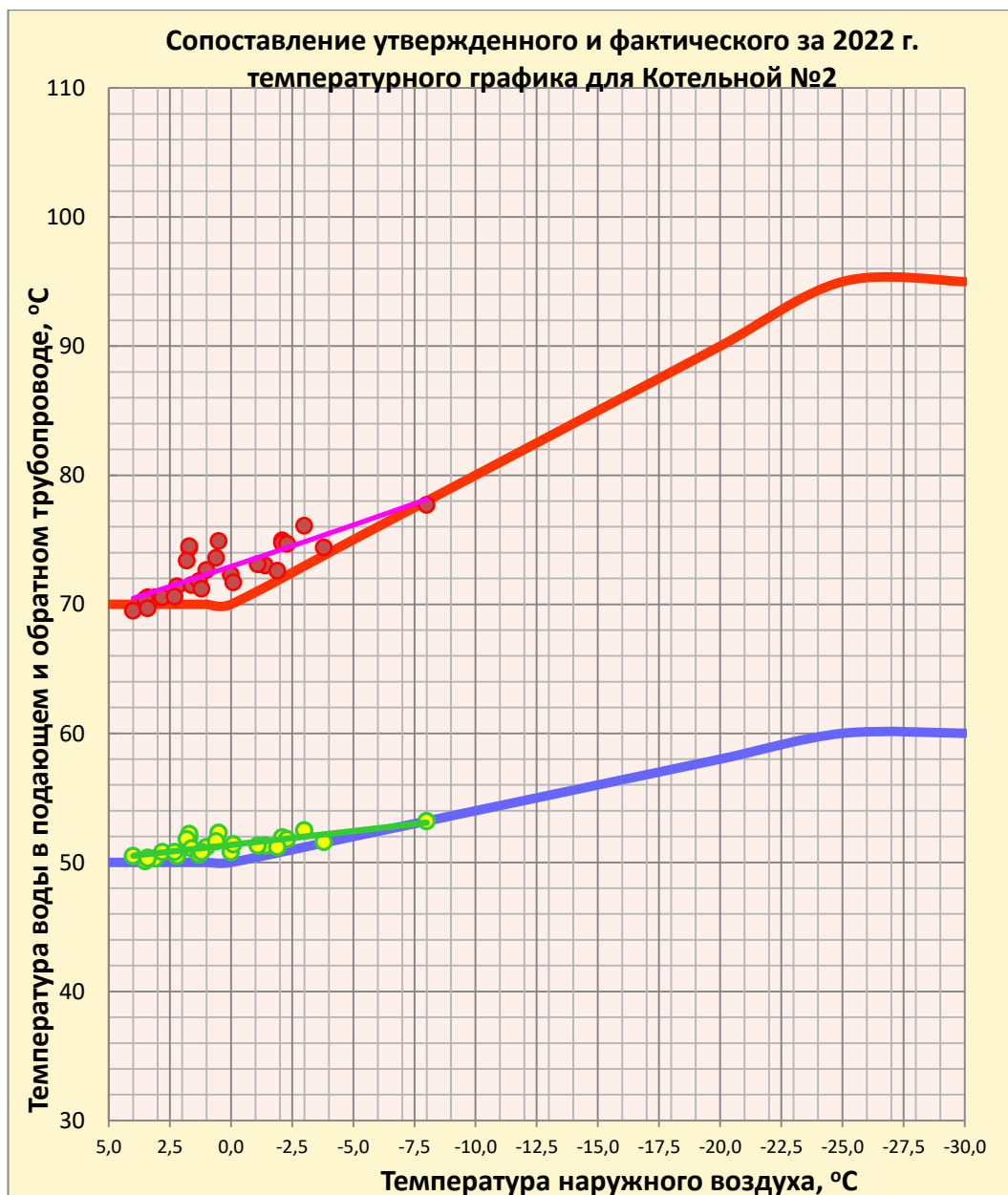


Рисунок 38 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной №2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

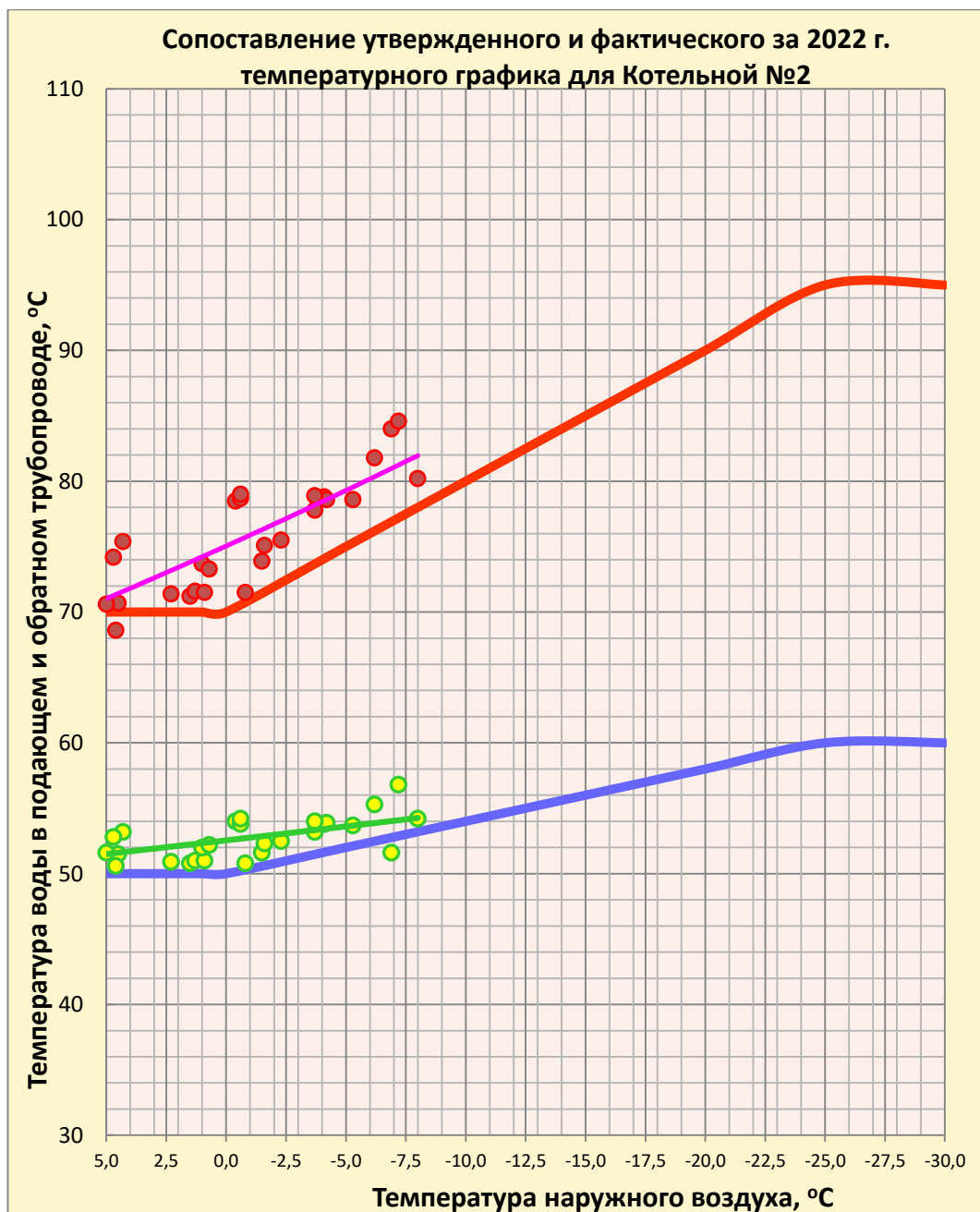


Рисунок 39 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной №2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

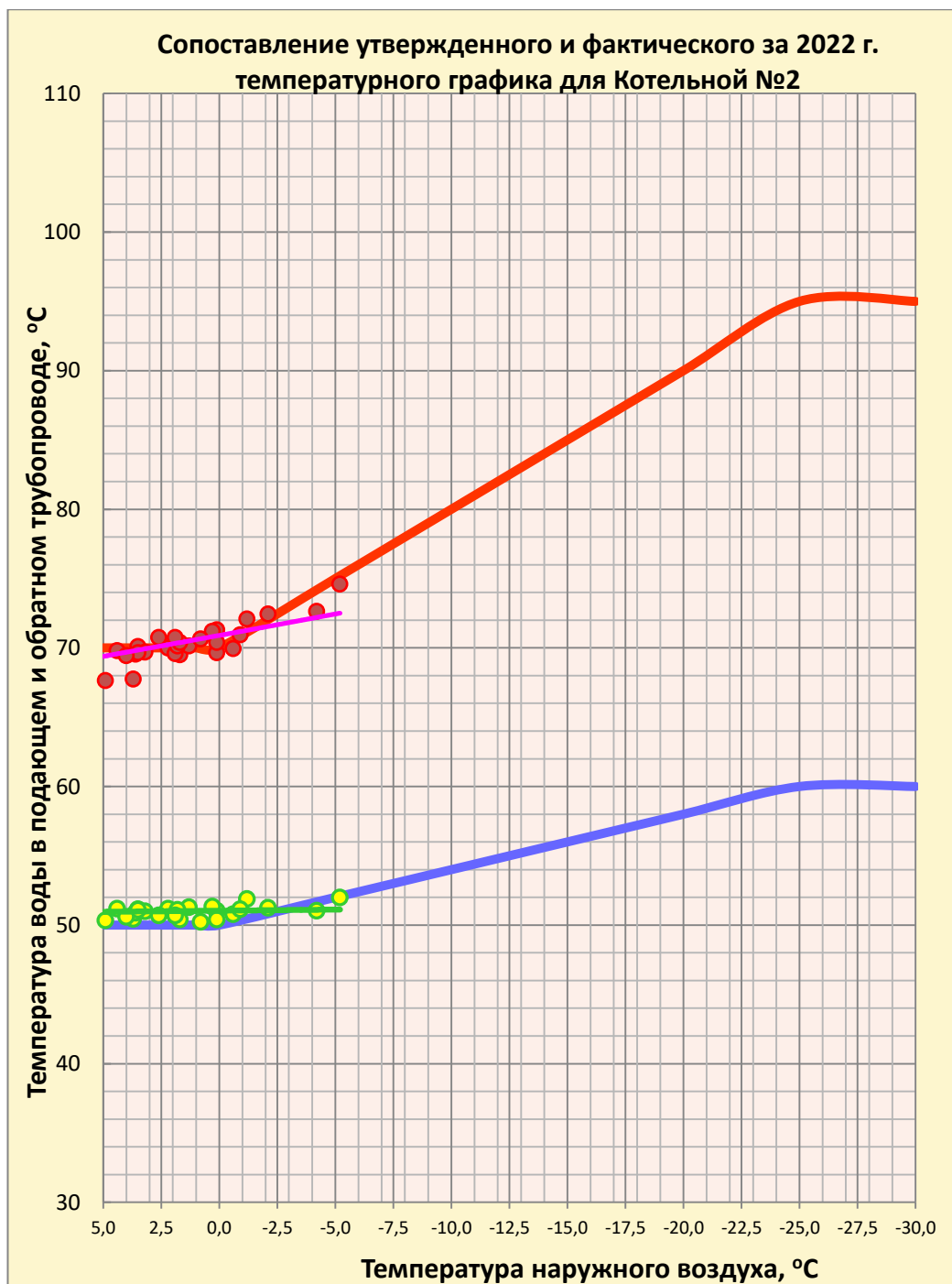


Рисунок 40 - Расчетный температурный график отпуса тепла 95/60 °C Котельной №2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

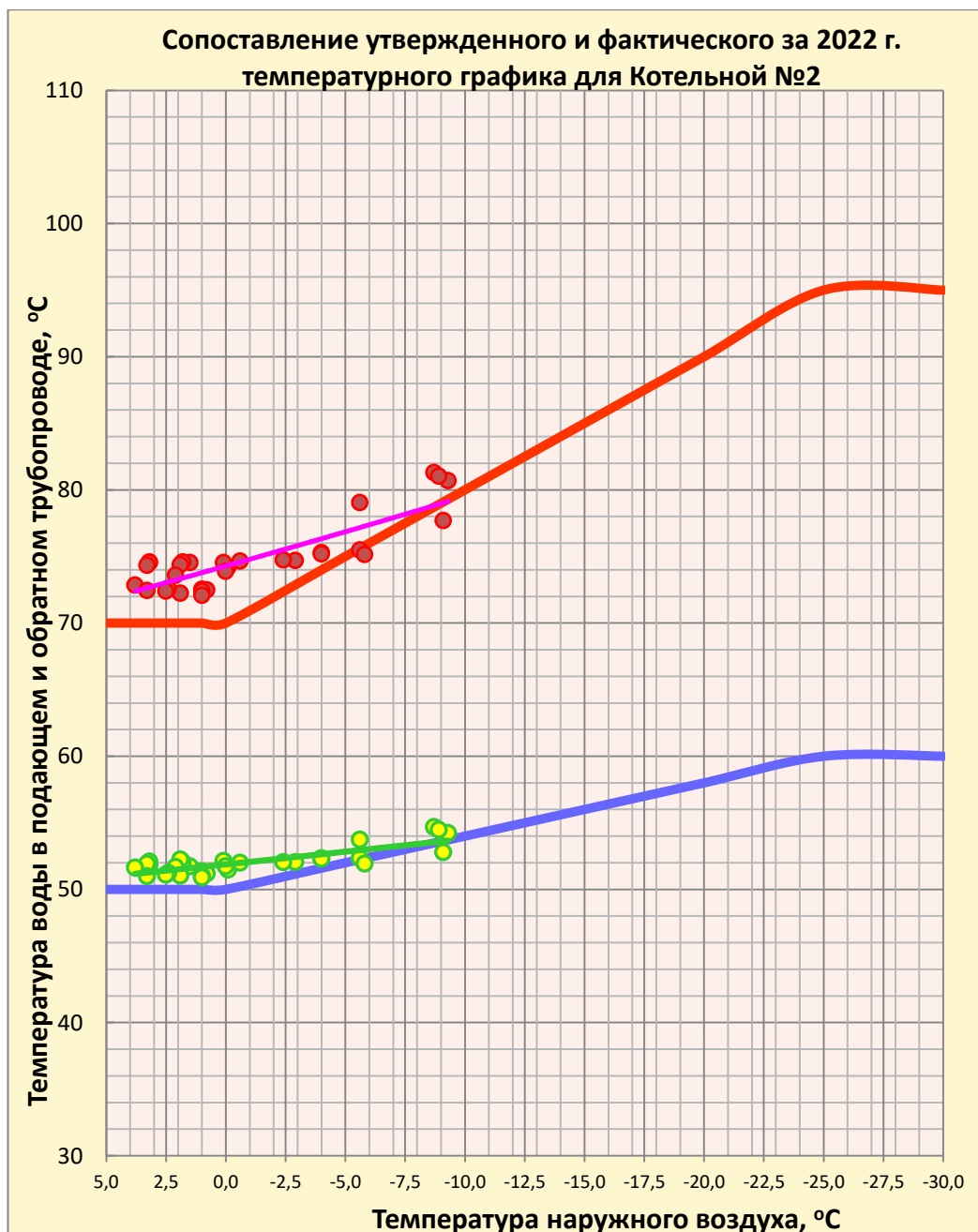


Рисунок 41 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной №2 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за декабрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно:

- в январе 2022 г. на магистральных выводах Котельной №2 наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 2% до 11%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 02.01.2022 г. -10,3%);

- в феврале 2022 г. на магистральных выводах Котельной №2 наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 09.02.2022 г. -6,5%). Фактические температуры сетевой воды в обратном

трубопроводе в соответствии фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 09.02.2022 г. -4,4%);

- в марте 2022 г. на магистральных выводах Котельной №2 наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 0,8% до 8%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 12.03.2022 г. -6,7%);

- в ноябре 2022 г. на магистральных выводах Котельной №2 наблюдается соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 02.11.2022 г. – (-)3,47%). Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе соответствуют фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 12.11.2022 г. -3%);

- в декабре 2022 г. на магистральных выводах Котельной №2 в диапазоне спрямления температурного графика наблюдается в основном превышение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе над значениями по утвержденному температурному графику (от 3,0% до 6%). При температурах наружного воздуха ниже 0⁰С и до -9,3⁰С наблюдается в основном соответствие фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе значениям по утвержденному температурному графику. Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в соответствии фактическим значениям по утвержденному температурному графику (максимальное отклонение наблюдалось 12.12.2022 г. 4,03%);

Котельная ул. Глинки 9к

На рисунках 42-46 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от Котельной ул. Глинки 9к с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

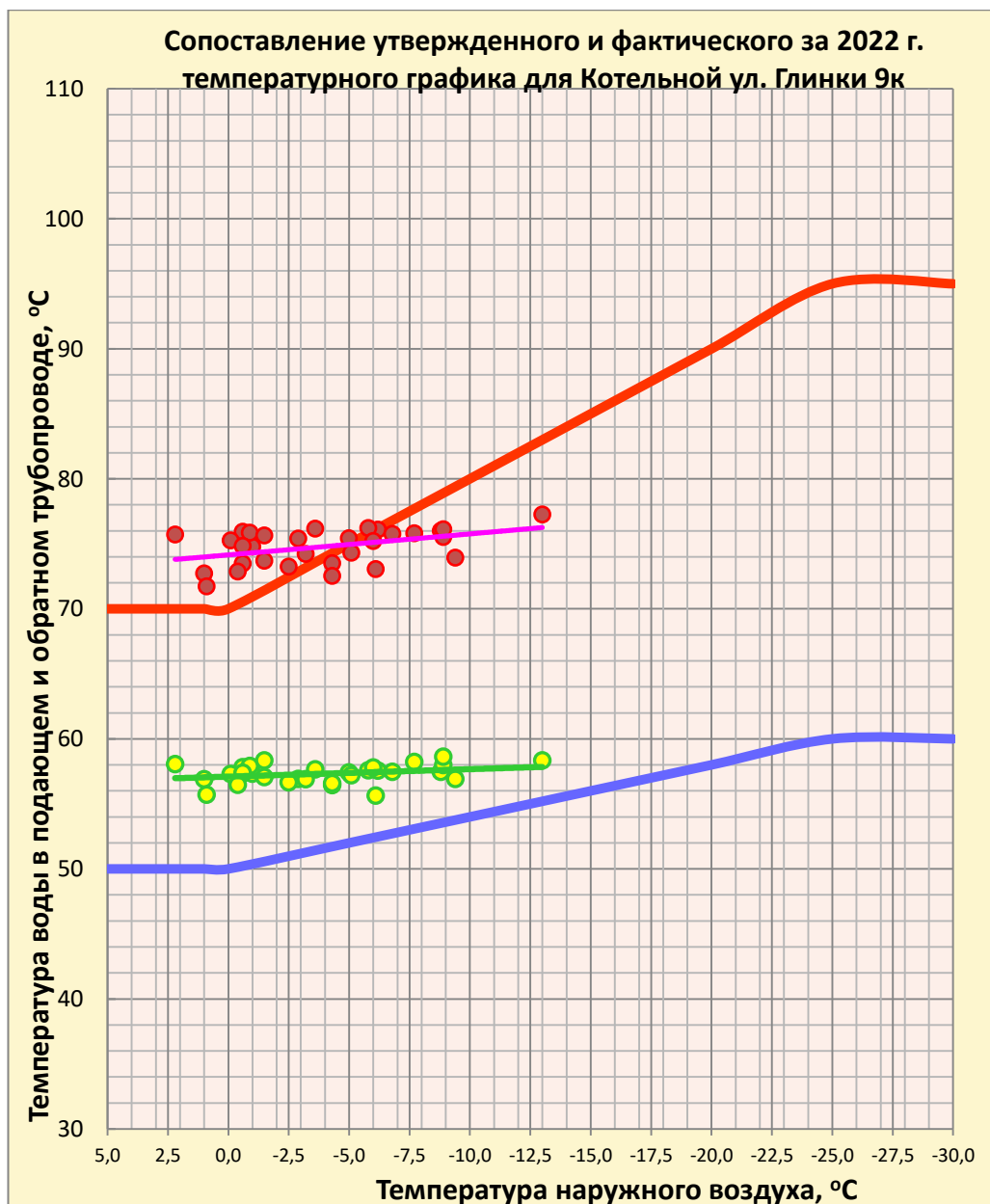


Рисунок 42 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной ул. Глинки 9к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

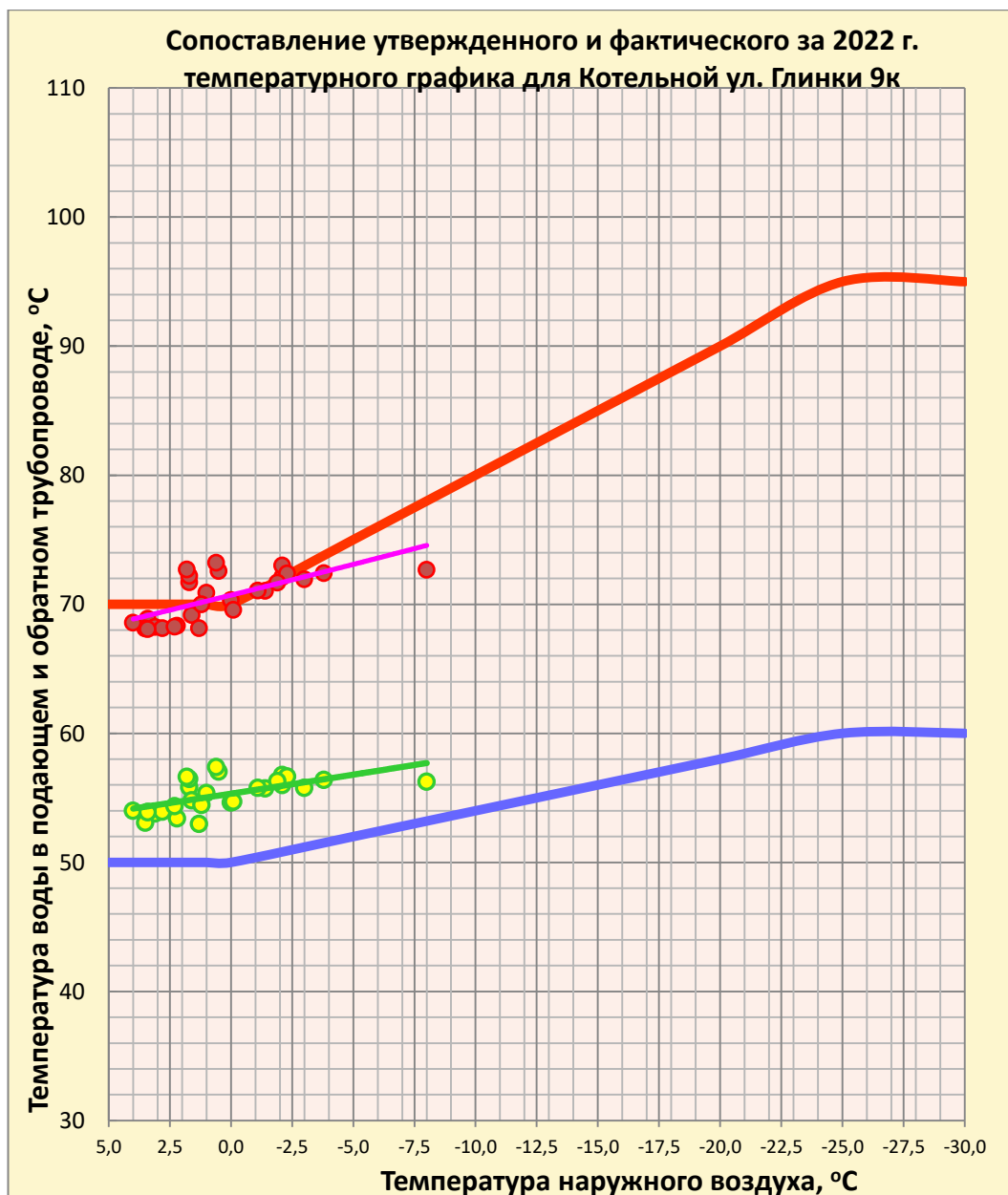


Рисунок 43 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной ул. Глинки 9к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

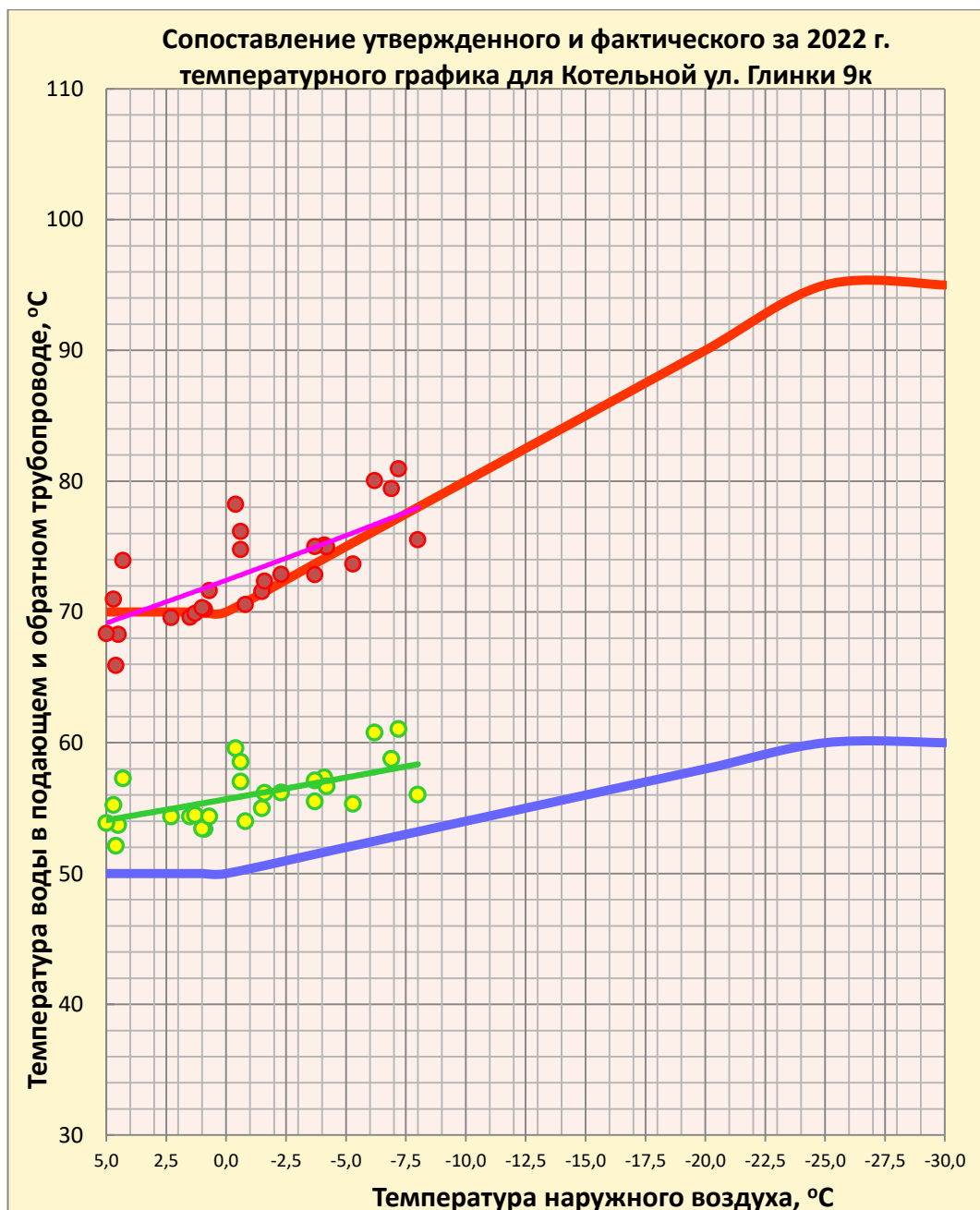


Рисунок 44 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Глинки 9к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

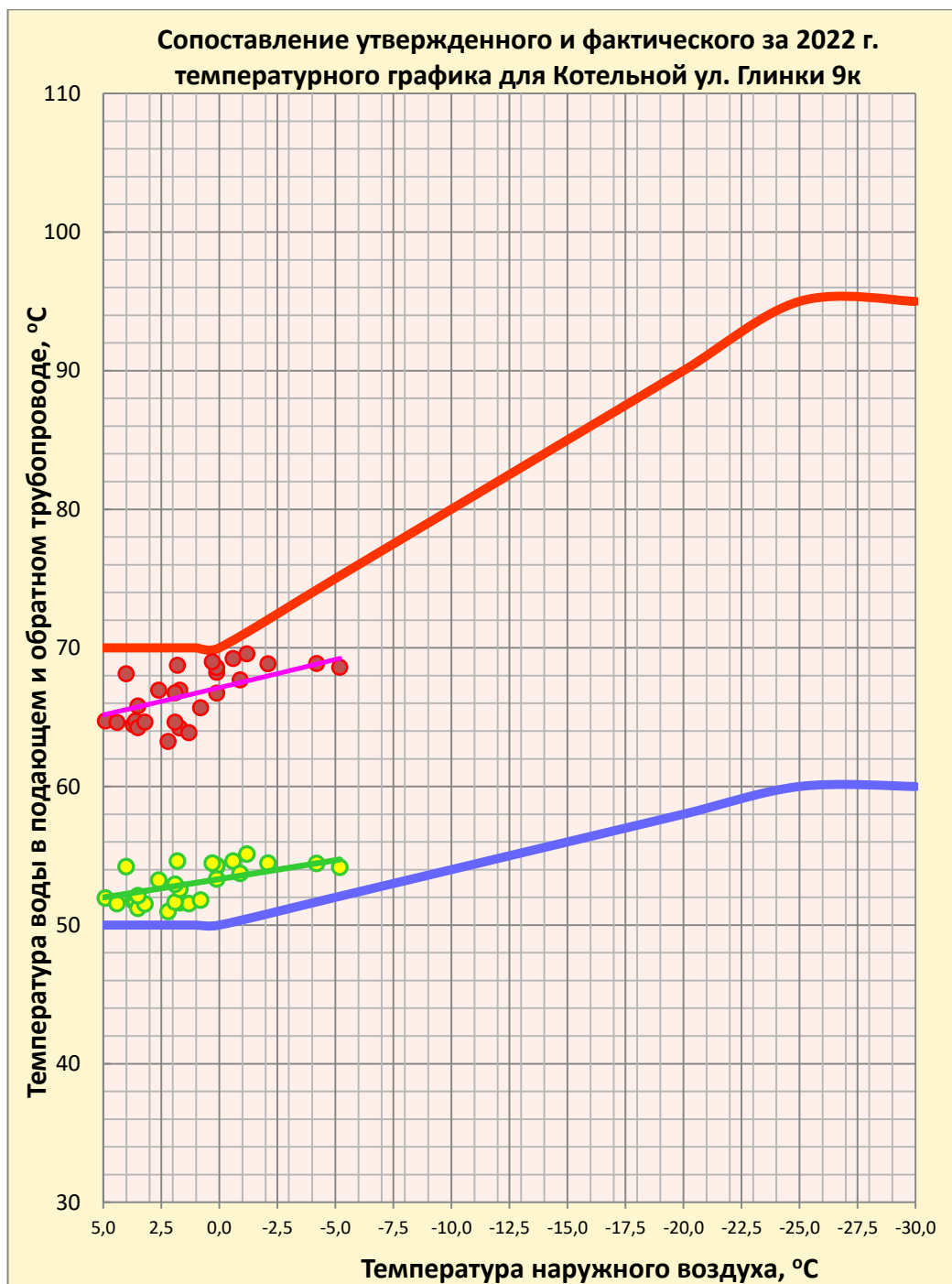


Рисунок 45 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной ул. Глинки 9к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

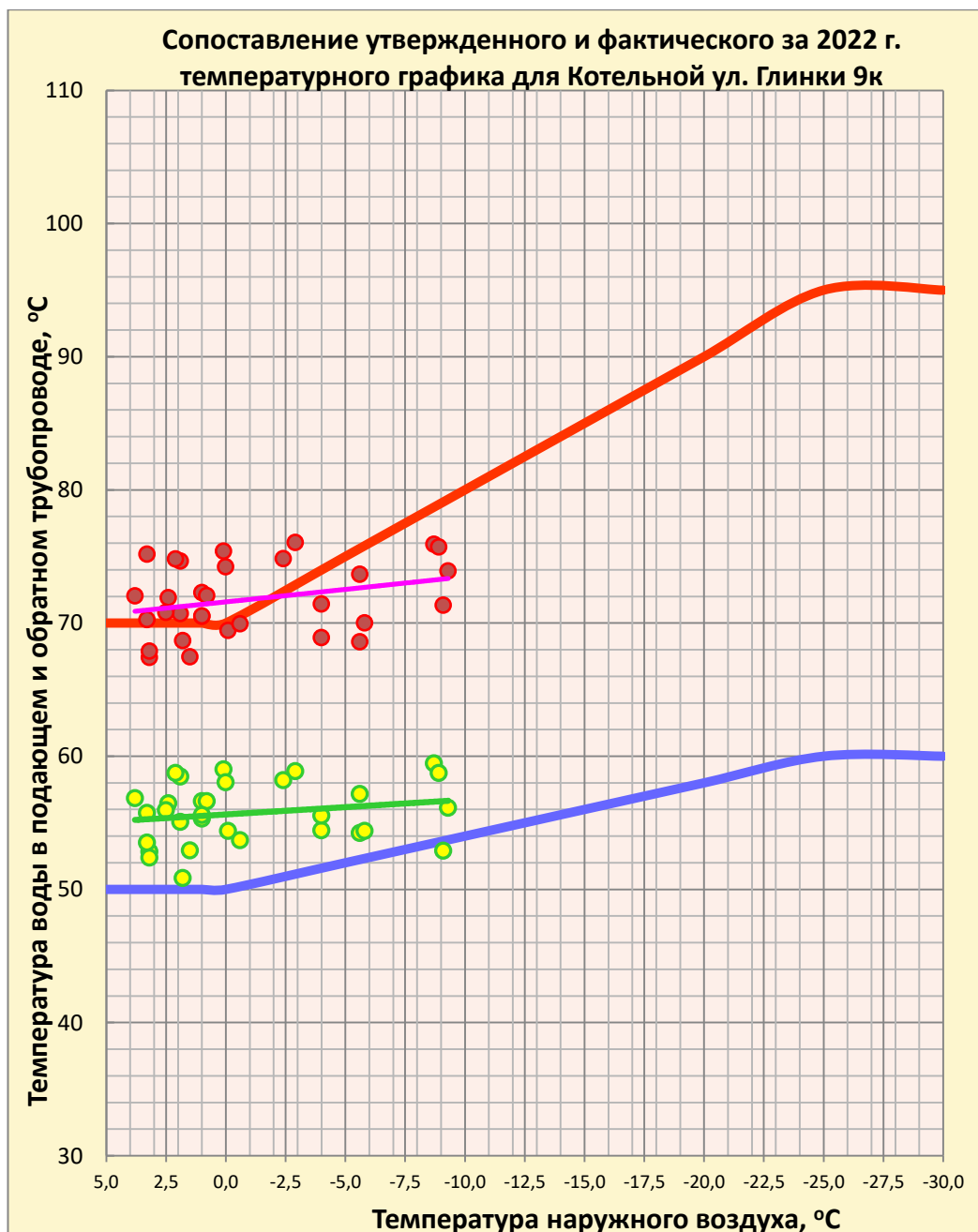


Рисунок 46 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Глинки 9к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно, что в январе, феврале, марте, декабре 2022 г. на магистральных выводах Котельной ул. Глинки 9 к отклонения фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе от значений по утвержденному температурному графику в основном не превышают $\pm 3\%$, в ноябре 2022 г. наблюдается в основном снижение фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе относительно значений, отклонения составляют более -3% . Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают значения по утвержденному температурному графику более, чем на 3% .

Котельная ул. Б. Хмельницкого 79

На рисунках 47-51 приведены утвержденные расчетные графики отпуска тепла от Котельной ул. Глинки 9к с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для отопительных месяцев 2022 г.

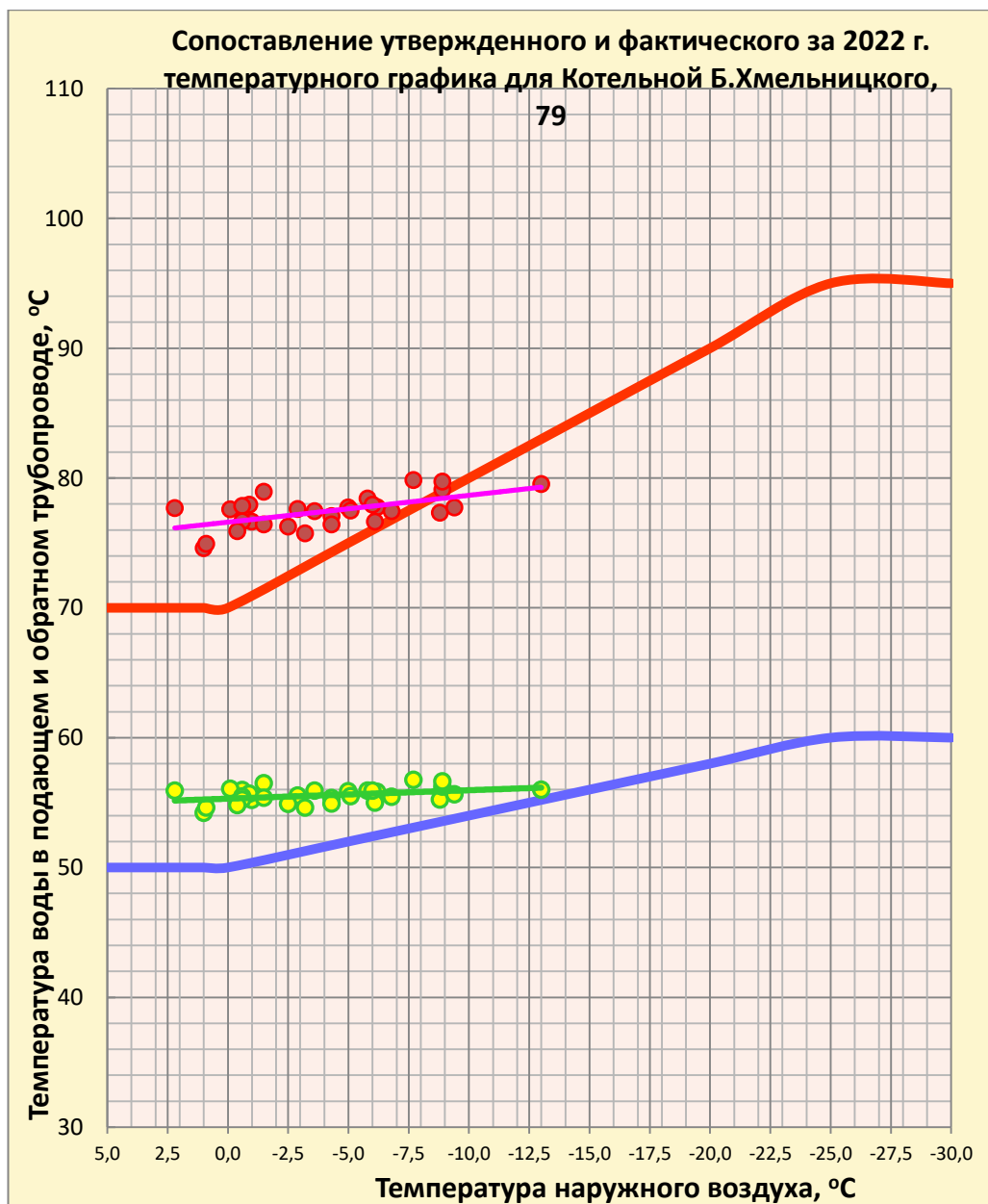


Рисунок 47 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за январь 2022 г.

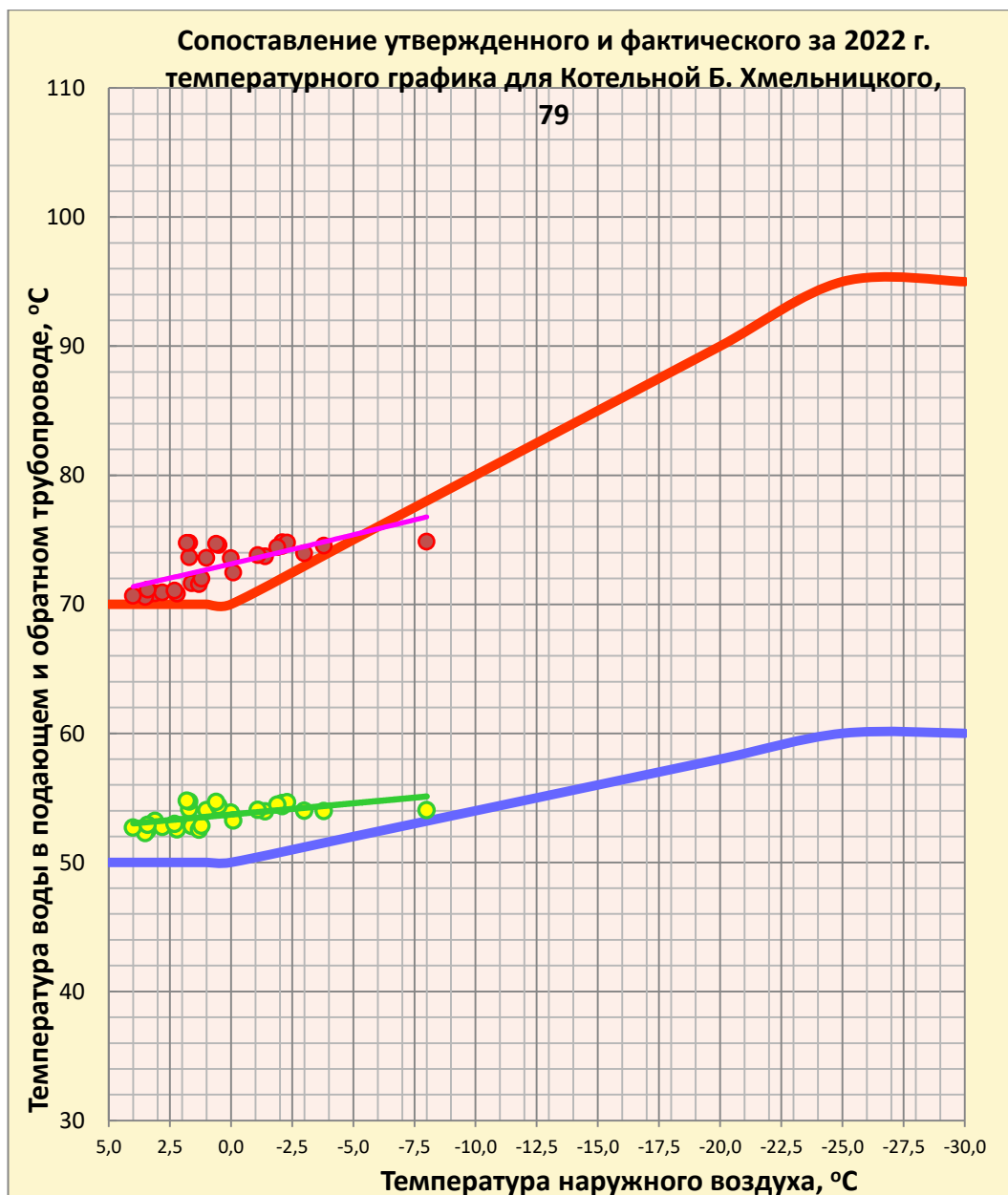


Рисунок 48 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за февраль 2022 г.

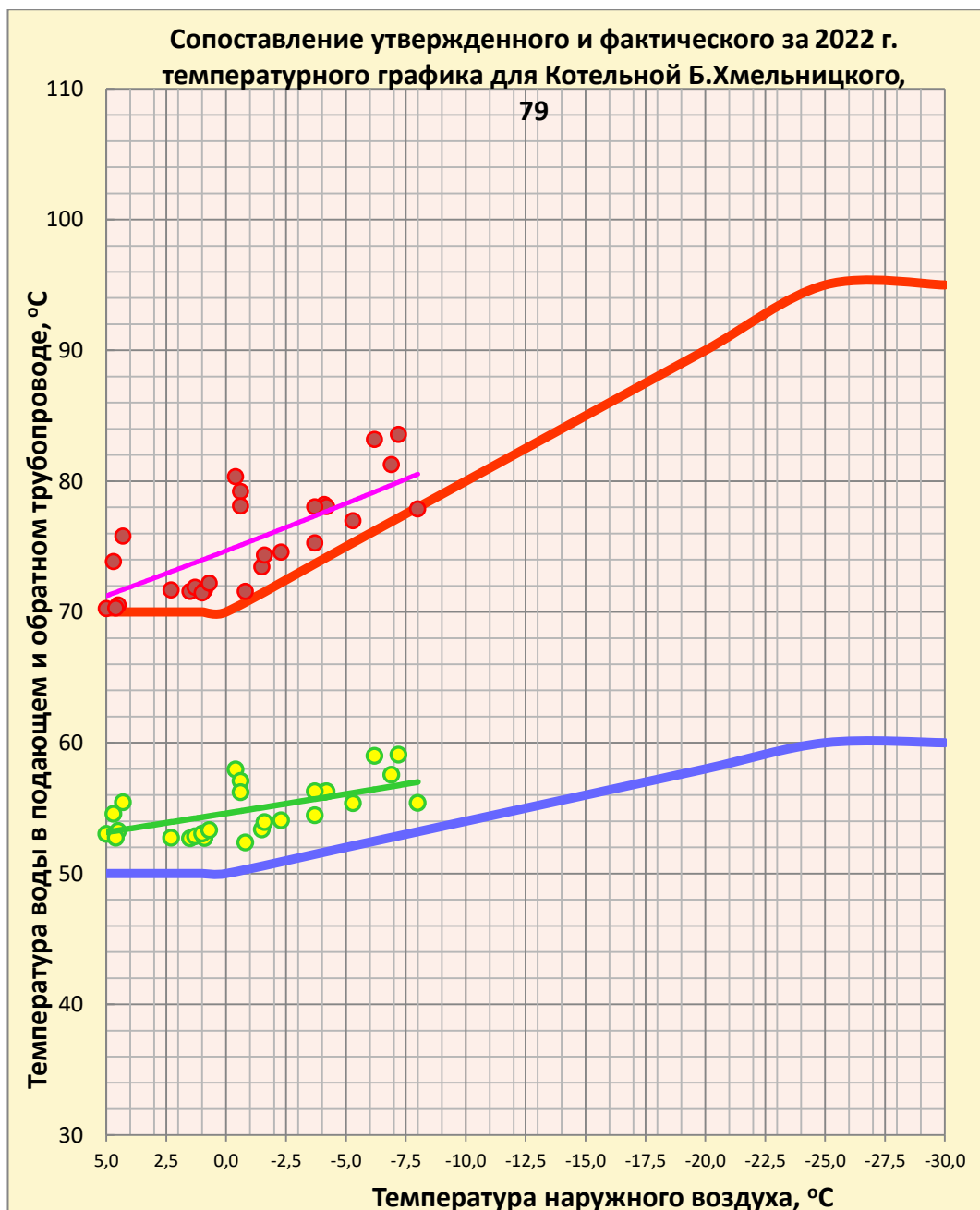


Рисунок 49 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за март 2022 г.

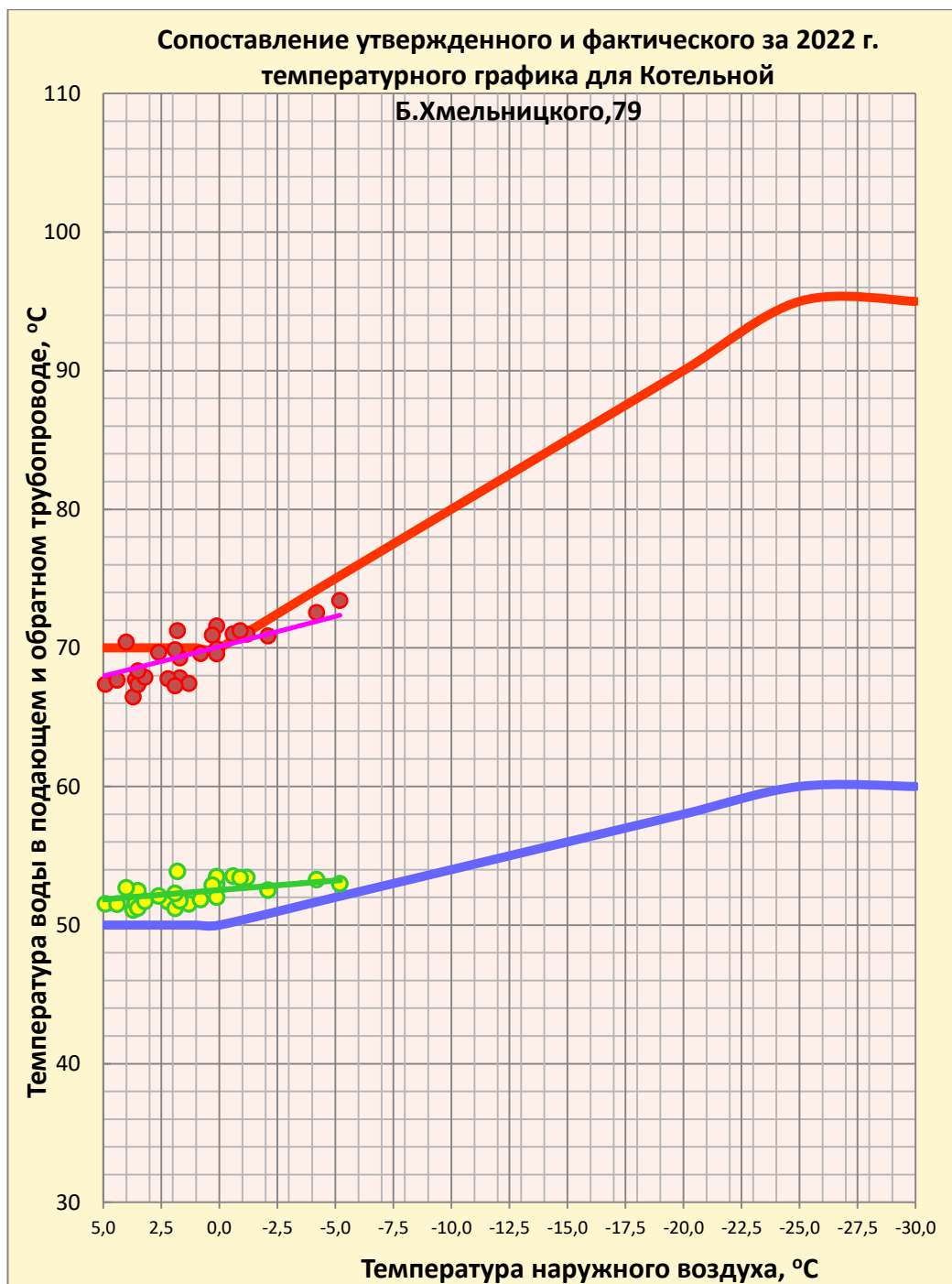


Рисунок 50 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

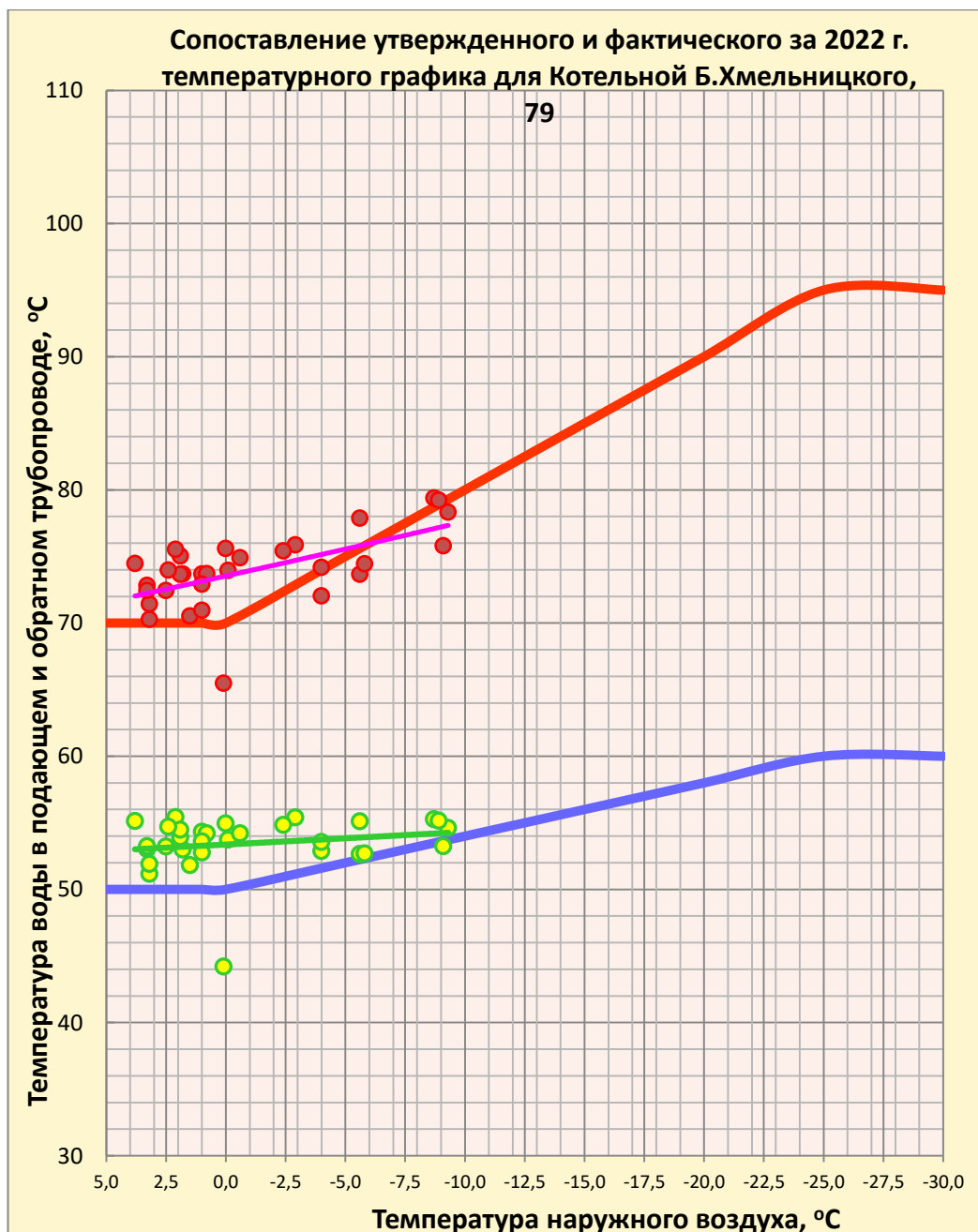


Рисунок 51 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно, что в январе, феврале, марте, ноябре и декабре 2022 г. на магистральных выводах Котельной ул. Б. Хмельницкого, 79 отклонения фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе от значений по утвержденному температурному графику в основном не превышают $\pm 3\%$. Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают значения по утвержденному температурному графику более, чем на 3%.

Котельная Ленинский пр.162к

На рисунке 52 приведены утвержденный расчетный график отпуска тепла от Котельной Ленинский пр.162к с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для месяцев 2022 г.

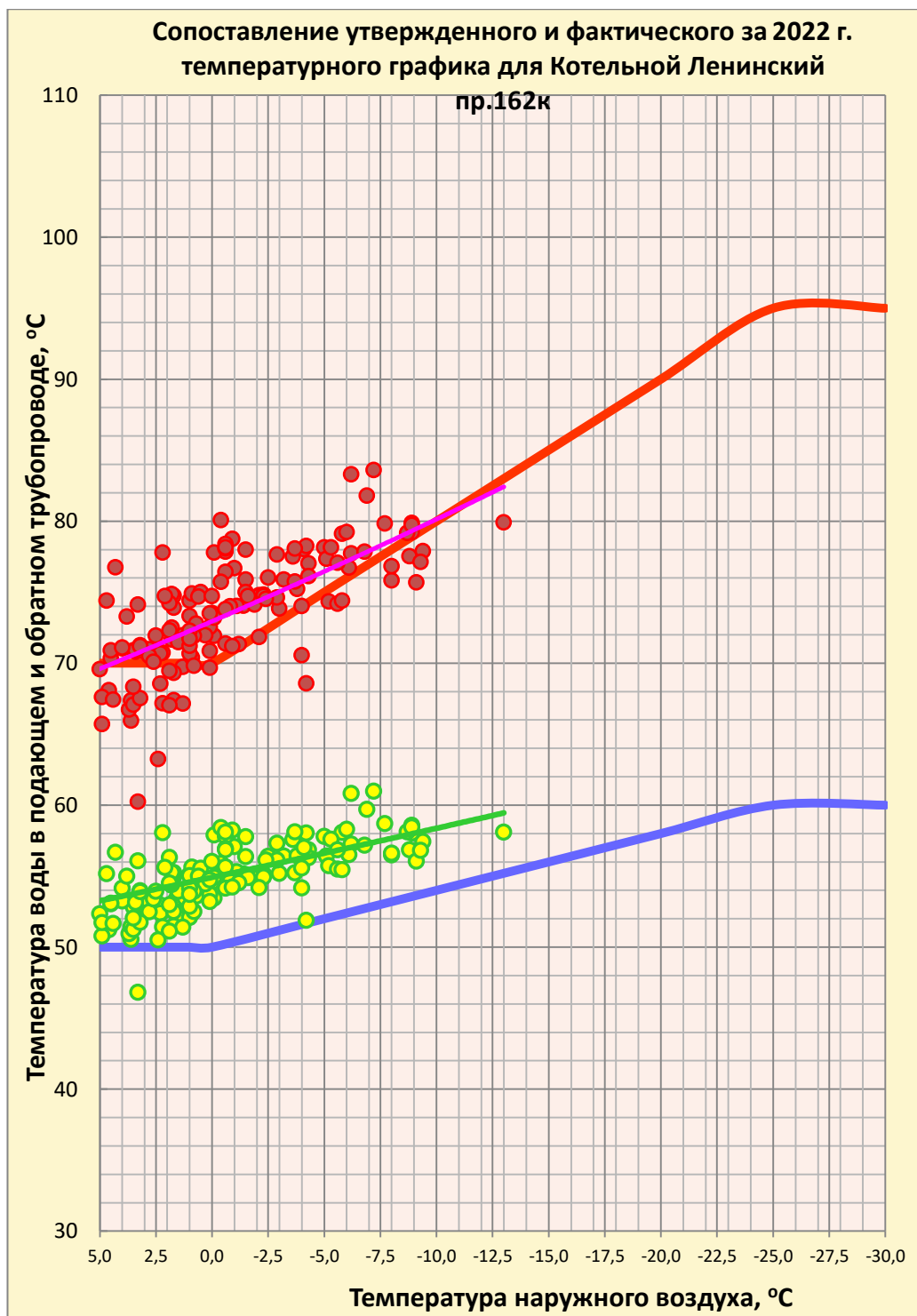


Рисунок 52 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °C Котельной Ленинский пр.162к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно, что в 2022 г. на магистральных выводах Котельной Ленинский пр.162к отклонения фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе от значений по утвержденному температурному графику в основном не превышают $\pm 3\%$. Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают значения по утвержденному температурному графику более, чем на 3%.

Котельная ул. Л. Шевцовой, 30к

На рисунке 53 приведены утвержденный расчетный график отпуска тепла от Котельной Л. Шевцовой, 30к с наложением фактических значений температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах для месяцев 2022 г.

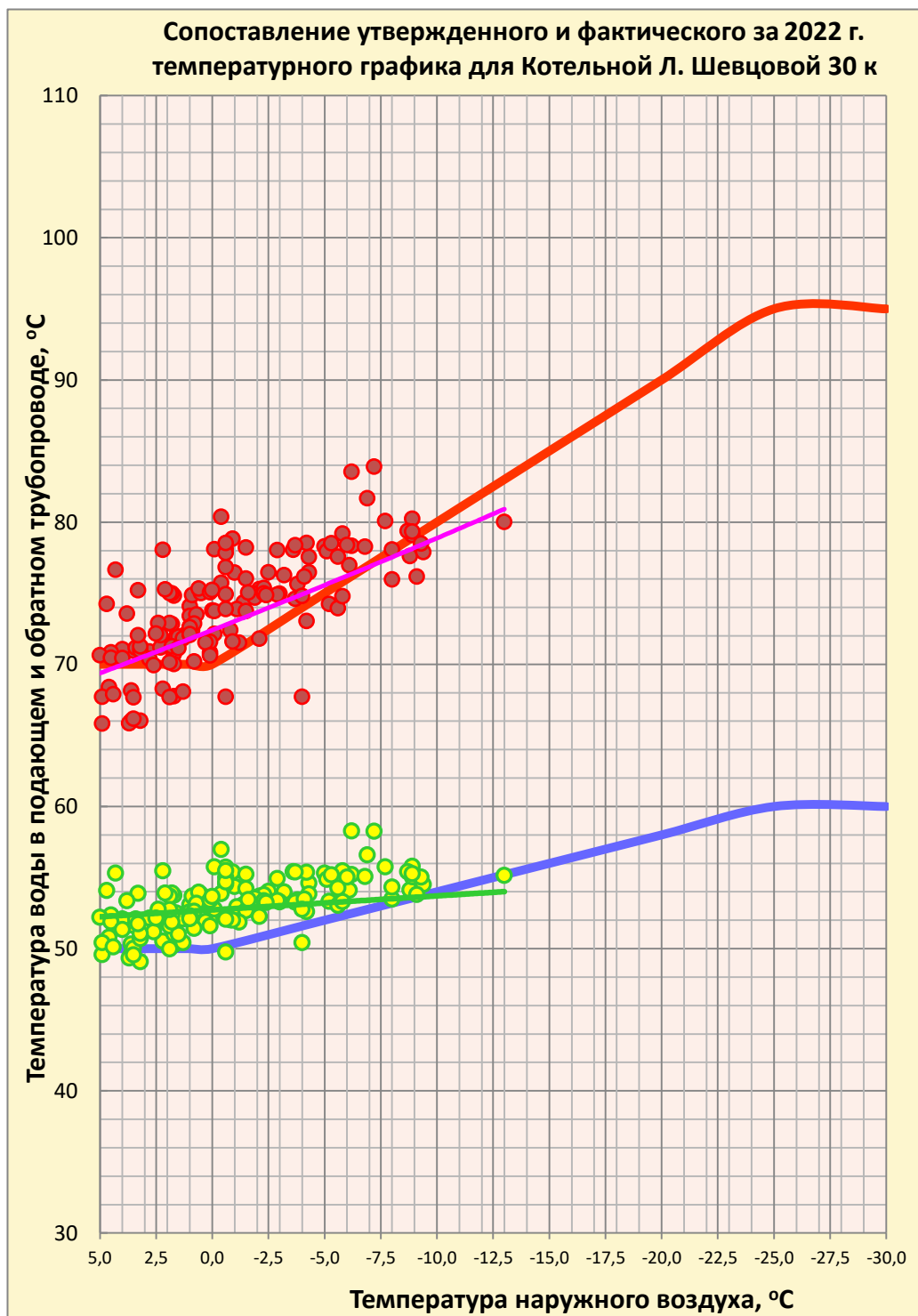


Рисунок 53 - Расчетный температурный график отпуска тепла 95/60 °С Котельной Л. Шевцовой, 30к АО «Квадра» - «ВГ» с наложением фактических значений температур сетевой воды за ноябрь 2022 г.

Из приведенных графиков видно, что в 2022 г. на магистральных выводах Котельной Л. Шевцовой, 30к отклонения фактических температур сетевой воды в подающем трубопроводе от значений по утвержденному температурному графику в основном не

превышают $\pm 3\%$. Фактические температуры сетевой воды в обратном трубопроводе в основном превышают значения по утвержденному температурному графику более, чем на 3%

На остальных источниках теплоснабжения городского округа город Воронеж отклонение от утвержденных графиков не более 3°C и связано с инерциальностью централизованных систем теплоснабжения.

3.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей.

Режимы работы тепловых сетей от источников тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» (ПП Тепловые сети) на отопительный период 2022 – 2023 гг. представлены в таблице 185.

Таблица 185 - Режимы работы тепловых сетей от источников тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» (ПП Тепловые сети) на отопительный период 2022 – 2023 гг.

№№ п/п	Наименование теплотрасс	Максимальная нагрузка, Гкал/час	Расход сетевой воды, т/час	Расход подпиточной воды, т/час	Давление сетевой воды, кгс/см2	
					Подающий трубопровод	Обратный трубопровод
ТЭЦ-1						
1	Теплотрасса №1	59	1690	27	12,5	1,7
2	Теплотрассы №№ 3, 17	160	4577	52	12,5	1,7
3	Теплотрассы №№ 5, 8	130	3723	50	12,5	1,7
4	Собственные нужды ТЭЦ-1	8	240	6		
Итого по коллектору		358	10230	135		
5	Теплотрасса №4	64	1837	20	15,5	4,0
6	ПНС - 1				11,0	-
Итого по ТЭЦ-1		422	12067	155		
ТЭЦ-2						
7	Теплотрассы №№ 6, 14,15	236	6756	59	12,5	2,0
8	Теплотрасса №12	146	4172	30	12,5	2,0
9	ПНС - 2				6,6	-
10	Теплотрасса № 13	83	2373	18	12,5	2,0
11	Собственные нужды ТЭЦ-2	1	16	3		
Итого по ТЭЦ-2		466	13317	110		
Котельная №1						
12	Теплотрассы №№ 7,11	52	1497	18	12,5	7,2
Котельная №2						
13	Теплотрассы №№ 9,10	131,8	3765	40,0	10,0	2,7
Итого по зоне ТС:		1067	30487	320		
Центральный район						
1	ул. III Интернационала, 2к	9,1	261	2,0	4,7	2,6
2	ул. Средне-Московская, 31к	4,0	115	1,0	5,8	3,8
3	ул. Ломоносова, 98к	8,8	253	2,0	6,0	2,8
4	ул. Тимирязева, 8к	5,8	166	1,0	5,5	3,0
5	ул. Ломоносова, 114	2,6	75	0,3	4,8	3,8
6	ул. Ломоносова, 116	16,2	464	2,0	6,8	3,0

№№ п/п	Наименование теплотрасс	Максимальная нагрузка, Гкал/час	Расход сетевой воды, т/час	Расход подпиточной воды, т/час	Давление сетевой воды, кгс/см2	
					Подающий трубопровод	Обратный трубопровод
Итого по Центральному району		46,6	1333	8,3		
Ленинский район						
7	ул. Никитинская, 36к	7,1	203	2,0	6,5	2,9
Итого по Ленинскому району		7,1	203	2,0		
Железнодорожный район						
8	ул. Ленинский проспект, 162к	120,05	3430	35,00	8,2	2,6
9	ул. Б. Хмельницкого, 79к	34,5	987	9,00	7,2	2,8
Итого по Железнодорожному району		154,6	4417	44,0		
Левобережный район						
10	ул. Глинки, 9к	11,3	450	2,2	7,4	2,0
11	ул. Туполева, 31к	28,3	808	7,0	7,6	3,0
12	ул. Ростовская, 100к	2,7	78	1,0	6,6	3,6
13	ул. Волгоградская, 39л	19,0	444	4,0	6,5	3,0
Итого по Левобережному району		61,2	1779	14,2		
Советский район						
14	ул. Л. Шевцовой, 30к	98,0	2800	30,0	9,5	3,8
15	ул. Тепличная, 5к	4	122	1,0	6,4	2,5
16	ул. Курчатова, 246 Вывод А	10	297	10,0	5,8	0,8
17	ул. Курчатова, 246 Вывод Б	28	801		7,0	3,0
Итого по Советскому району		140,7	4020	41,0		
Коминтерновский район						
18	ул. Вл. Невского, 25к	64	1836	18,0	11,8	2,7
19	пер. Ботанический, 45к	36	1022	9,0	7,3	2,8
20	Московский проспект, 151к	8	233	2,0	5,8	3,0
21	Московский проспект, 179к	5	157	2,0	6,5	3,0
22	пер. Здоровья, 25к (ГВС с паром)	8	226	2,0	5,5	3,3
23	пер. Здоровья, 25к ГВС сет. водой	9	243	2,0	5,5	3,3
Итого по Коминтерновскому району		120,8	3717	35,0		
Центральный район (95-70 ⁰ С с ГВС)						
24	ул. К. Маркса, 35 к	1,7	67	0,12	2,8	2,0
25	ул. Пушкинская, 4 к	2,7	107	0,50	3,2	1,0
26	ул. Б. Роца, 34к	4,4	177	0,33	4,8	3,0
27	ул. Каляева, 19к	0,8	34	0,06	2,8	1,7
28	ул. Рабочий городок, 38к	1,3	53	0,08	5,0	3,6
29	ул. Цюрупы, 5	2,0	78	0,16	3,5	2,5
30	ул. Ленина, 12к	1,0	52	0,09	3,0	2,0
31	ул. Ленина, 86к	4,7	189	0,37	4,0	3,0
32	проспект Революции, 10/12	2,1	85	0,16	2,8	1,8
33	ул. Плехановская, 66к	1,3	54	0,12	2,0	1,2
34	ул. Манежная, 13	0,7	30	0,08	3,8	2,6
35	ул. Шишкова, 146/8м	0,4	17	0,04	2,5	1,8
36	ул. Шишкова, 146/8к	2,2	89	0,16	5,5	3,5
37	ул. К. Маркса, 112к	2,1	85	0,18	4,9	3,8
Итого по Центральному району		27,6	1115	2,4		

№№ п/п	Наименование теплотрасс	Максимальная нагрузка, Гкал/час	Расход сетевой воды, т/час	Расход подпиточной воды, т/час	Давление сетевой воды, кгс/см2	
					Подающий трубопровод	Обратный трубопровод
Ленинский район						
38	ул. Острогжская, 67 н	4,1	164	0,32	4,0	2,4
39	ул. Кривошеина 1к	6,6	264	1,63	5,8	2,1
Итого по Ленинскому району		10,7	427	2,0		
Железнодорожный район						
40	ул. Паровозная,62 к	0,6	23	0,04	2,2	0,6
41	ул. Куйбышева, 23к	0,6	23	0,05	1,6	1,0
42	ул. Р. Люксенбург , 109к	1,9	77	0,17	4,0	2,2
43	ул. Серафимовича 32т	3,3	133	1,00	4,6	3,0
44	ул. Конституции, 135к	1,0	40	0,07	2,7	2,0
Итого по Железнодорожному району		7,4	296	1,3		
Советский район						
45	ул. Романтиков, 2к	1,6	62	0,24	3,5	2,3
Итого по Советскому району		1,6	62	0,24		
Коминтерновский район						
46	ул. Бурденко, 1к (старая)	4	146	0,60	5,0	3,5
47	Московский проспект, 129к	3	120	0,18	5,3	3,5
48	ул. Газовая, 22к	3	125	0,28	3,8	2,5
49	ул. Брянская, 17	0,4	18	0,03	3,4	2,0
Итого по Коминтерновскому району		10,2	409	1,1		
Центральный район (95-70 ⁰ С без ГВС)						
50	ул. Дарвина, 14б	0,2	8	0,02	3,0	1,5
51	ул. Никитинская, 5	0,2	9	0,02	2,0	1,2
52	ул. Комиссаржевской, 10 а	0,2	8	0,02	1,8	1,4
53	ул. Кольцовская, 6	0,8	30	0,07	2,8	2,1
54	ул. Володарского, 37а	0,7	30	0,07	3,5	2,5
55	ул. К. Маркса, 38	0,3	11	0,03	4,0	2,3
56	ул. Б. Роща, 56к +ул.Б.Роща, 54к	3,6	144	0,35	5,0	1,8
57	ул. Б. Роща,12к	7,6	304	1,0	6,4	3,5
58	ул. Коммунаров, 41б	0,3	12	0,03	2,2	1,6
59	ул. Сакко и Ванцетти,104к	0,2	7	0,02	2,4	1,9
60	ул. Ф. Энгельса, 7н	1,0	41	0,10	2,8	1,2
61	пер. Советский, 4а	0,4	17	0,04	2,8	1,2
62	ул. Рылеева, 22к	1,2	49	0,08	4,0	3,0
63	ул. Феоктистова, 4	2,9	115	0,26	5,2	2,1
64	ул. Чайковского, 8	1,5	61	0,14	3,2	2,2
65	пр-т Революции, 21	0,6	23	0,05	2,7	1,7
66	пер. Индустриальный, 1а	0,7	27	0,06	3,0	1,5
67	ул. Цюрупы, 3б	0,9	35	0,07	3,0	2,0
68	ул. Арсенальная, 5	0,5	20	0,04	3,4	1,7
69	ул. Летчика Замкина, 40к	1,8	73	0,16	3,6	1,7
70	ул. Помяловского, 27к	0,4	15	0,03	2,4	1,9
71	ул. Ольминского, 28	0,3	13	0,02	3,0	2,0
72	Олимпийский бульвар, 4/5	0,4	16	0,05	3,0	2,0
73	ул. Обороны Революции, 27а (уг.)	0,1	3	0,01	2,2	1,0

№№ п/п	Наименование теплотрасс	Максимальная нагрузка, Гкал/час	Расход сетевой воды, т/час	Расход подпиточной воды, т/час	Давление сетевой воды, кгс/см ²	
					Подающий трубопровод	Обратный трубопровод
74	ул. Сакко и Ванцетти, 80б	0,7	29	0,06	3,6	2,6
75	ул. Мало-Терновая, 9к	0,2	9	0,02	3,0	2,0
Итого по Центральному району		27,6	1106	2,8		
Ленинский район						
76	ул. Краснознаменная, 74к	0,4	17	0,04	3,2	2,6
77	ул. Острогжская, 57 к	1,9	77	0,08	2,8	1,0
78	проезд Острогжский, 1к	0,2	9	0,02	2,6	1,8
79	пер. Туркменский, 14т	0,2	7	0,01	2,7	1,7
80	ул. Краснознаменная, 77	0,2	10	0,02	2,0	1,6
81	ул. Острогжская, 77к	0,5	20	0,05	3,2	2,0
82	ул. Плехановская, 59	0,5	18	0,04	2,7	2,2
83	у. 40 лет Октября, 33 к	0,3	13	0,04	2,4	1,6
84	ул. 9 Января, 48к	0,5	18	0,05	3,0	2,4
85	ул. Кольцовская, 66	1,0	40	0,08	3,2	2,3
86	ул. Чапаева, 115к	0,3	11	0,02	2,9	1,9
87	ул. Лескова, 43к	0,2	9	0,02	2,5	1,9
88	пер. Днепровский, 1к	0,8	30	0,08	3,2	2,7
89	ул. В. Фигнер, 77	0,1	5	0,01	3,8	1,8
90	ул. Матросова, 2к	0,2	9	0,02	2,8	1,7
91	ул. Бахметьева, 7к	0,4	15	0,04	1,6	1,3
92	ул. Моисеева, 75	0,7	27	0,06	3,0	2,3
Итого по Ленинскому району		8,4	337	0,7		
Железнодорожный район						
93	ул. Хабаровская, 1к	0,4	15	0,04	3,0	2,0
94	ул. Сосновая, 23к	2,0	80	0,28	4,2	1,7
95	ул. Сосновая, 2к	0,2	10	0,02	2,5	2,2
96	ул. Кузнецова, 5к	1,8	71	0,10	3,8	3,0
97	ул. Грузинская, 39к	0,3	12	0,02	4,2	2,5
98	ул. Ф. Тютчева, 6к	0,3	14	0,06	3,5	2,5
99	пер. Педагогический, 14а (угольн.)	0,5	20	0,05	2,1	1,5
100	ул. Генерала Лохматикова, 27к	1,8	73	0,24	4,0	2,0
101	ул. Дубовая, 6	0,1	3	0,01	2,0	1,2
102	Дачный проспект, 162	1,8	72	0,17	4,5	2,5
103	ул. Тиханкина, 103а	1,3	50	0,07	2,6	1,8
Итого по Железнодорожному району		10,5	419	1,0		
Левобережный район						
104	ул. Большая Советская, 35к	0,1	5	0,02	2,6	1,8
105	ул. Полякова, 13а	2,2	90	0,25	2,9	2,0
Итого по Левобережному району		2,4	95	0,27		
Советский район						
106	ул. Патриотов, 7	0,6	25	0,05	2,2	1,0
107	ул. Тепличная, 10ц	3,6	143	1,00	6,0	3,0
108	ул. Тепличная, 2и	2,7	108	0,27	6	2,4
109	ул. Защитников Родины, 8к	2,4	95	0,22	3,8	2,2
110	ул. Семилукская, 48к	0,4	16	0,04	3,0	1,8

№№ п/п	Наименование теплотрасс	Максимальная нагрузка, Гкал/час	Расход сетевой воды, т/час	Расход подпиточной воды, т/час	Давление сетевой воды, кгс/см ²	
					Подающий трубопровод	Обратный трубопровод
111	ул. Дорожная, 44к	0,6	26	1,20	4,0	2,2
Итого по Советскому району		10,3	413	2,8		
Коминтерновский район						
112	ул. Бурденко, 1к (новая)	2,2	88	0,22	5,0	3,0
113	ул. Варейкиса, 23к	4,6	183	1,57	5,0	3,0
114	ул. Елецкая, 8к	2,9	117	0,29	5,5	3,5
115	ул. Л. Рябцевой, 53к	3,1	125	0,33	4,5	2,5
116	ул. Урицкого, 68к	1,4	58	0,15	4,3	2,8
117	ул. Горпедо, 21к	3,9	155	0,41	4,0	2,0
118	ул. 9 Января, 180к	1,4	55	0,15	3,8	2,3
119	ул. Гайдара, 19а	2,9	115	0,29	4,0	2,4
120	ул. 45 Стрелковой дивизии, 10к	2,2	90	0,44	3,6	1,8
121	ул. 9 Января, 122к	3,1	122	0,33	4,0	3,0
122	Московский проспект, 19а	0,9	36	0,07	4,0	2,0
123	ул. Еремеева, 37к	2,3	92	0,28	3,9	2,9
Итого по Коминтерновскому району		30,9	1235	4,5		
Итого по зоне ГТС:		688	21363	164		
Итого по системе:		1761	52029	487		

МКП «Воронежтеплосеть»

Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников МКП «Воронежтеплосеть» представлены в таблице 186.

Таблица 186 - Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников МКП «Воронежтеплосеть» на ОЗП 2022/2023 гг.

№ п/п	Адрес котельной	Расчётный расход сетевой воды , т/ч	Давление сетевой воды, кгс/см ²		Расчетная подпитка, т/ч (Зима)	Расчетная подпитка, т/ч (Лето)	Давление подпитки, кгс/см ²
			Подающий трубопровод	Обратный			
1	ул. Краснознаменная, 151а	1251,11	6,2	3,5	10,61	1,21	3,50
2	ул. Матросова, 145	65,60	2,8	2	0,31	0,00	2,00
3	ул. Володарского, 40	29,20	3	2	0,14	0,00	2,00
4	ул. Чайковского, 1	24,80	2,5	2	0,12	0,00	2,00
5	ул. Коммунаров, 41г	15,52	3	2,4	0,07	0,00	2,40
6	ул. Сакко и Ванцетти, 73	2,80	2	1,5	0,01	0,00	1,50
7	пр. Революции, 5а	15,60	5,5	3	0,07	0,00	3,00
8	ул. Ф. Энгельса, 46	60,80	3	2	0,29	0,00	2,00
9	ул. Кольцовская, 4	41,32	3	2	0,19	0,00	2,00
10	ул. Кольцовская, 5	88,00	3	2	0,41	0,00	2,00
11	ул. Мира, 3	54,40	3	2	0,26	0,00	2,00
12	ул. 9 Января, 91к	47,20	4	2,2	0,22	0,00	2,20
13	ул. 9 Января, 149к	229,20	5,5	2	1,08	0,00	2,00
14	ул. Машиностроителей, 31	98,80	3	2	0,47	0,00	2,00
15	ул. Машиностроителей, 72а	94,00	4	2	0,44	0,00	2,00
16	ул. Холмистая, 26а	41,20	4	2	0,19	0,00	2,00
17	ул. Вольная, 50	279,60	6,5	3	1,32	0,01	3,00
18	пр. Московский, 15	64,28	2,5	2	0,30	0,01	2,00
19	ул. Брянская, 71	32,16	2,5	2	0,15	0,01	2,00
20	ул. Солнечная, 22а	60,40	3	2	0,28	0,00	2,00
21	пр. Труда, 107	51,20	3	2	0,24	0,00	2,00
22	ул. Никитинская, 27	34,50	2,2	2	0,13	0,00	2,00
23	ул. Плехановская, 18	18,00	2,2	1,9	0,07	0,00	1,90
24	ул. Сакко и Ванцетти, 56	2,50	2,2	1,6	0,01	0,00	1,60
25	ул. Кольцовская, 44	47,50	3,8	1,8	0,18	0,00	1,80
26	пр. Революции, 27	1,10	1,6	1,2	0,00	0,00	1,20
27	ул. Еремеева, 25	10,50	1,5	0,8	0,04	0,00	0,80

№ п/п	Адрес котельной	Расчётный расход сетевой воды , т/ч	Давление сетевой воды, кгс/см ²		Расчетная подпитка, т/ч (Зима)	Расчетная подпитка, т/ч (Лето)	Давление подпитки, кгс/см2
			Подающий трубопровод	Обратный			
28	ул. Свободы, 75	422,05	5,2	3	1,59	0,00	3,00
29	ул. Бахметьева, 10	91,50	3,6	1,2	0,34	0,19	1,20
30	ул. 9 Января, 49	35,00	2,4	1,8	0,13	0,00	1,80
31	ул. Нарвская, 8а	3,70	2	1,8	0,01	0,00	1,80
32	ул. 9 Января, 83	1,60	2	1,2	0,01	0,00	1,20
33	ул. 40 лет Октября, 1	3166,40	6,5	4	20,89	1,86	4,00
34	ул. Лесная, строение 65	6,76	3	1,8	0,03	0,01	1,80
35	Бульвар Олимпийский, строение 8	11,48	3,2	2	0,05	0,01	2,00
36	ул. Тепличная, строение 20б	44,80	2,8	2	0,21	0,01	2,00
37	ул. Германа Титова, строение 17 б	9,92	3,4	2,3	0,05	0,00	2,30
38	ул. Дмитрия Горина, строение 61	45,96	2,8	2	0,22	0,01	2,00
39	ул. Артамонова, строение 38к	72,00	3,4	2,2	0,34	0,00	2,20
40	ул. Ф. Тютчева, строение 6/2	52,80	2,6	1,8	0,25	0,00	1,80
41	ул. Антокольского, 14	44,16	3,4	2,2	0,21	0,03	2,20
42	ул. Дружинников, 26	13,56	3,4	2,2	0,06	0,00	2,20
43	ул. Попова, строение 2	13,94	3,4	2,2	0,07	0,01	2,20
44	ул. Ульяновская, строение 31	15,64	3,4	2,2	0,07	0,01	2,20
45	ул. Революции 1905г, 8к	37,04	3,4	2,2	0,17	0,00	2,20
46	ул. Кольцовская, 36к	80,07	3,4	2,2	0,38	0,00	2,20
47	ул. Землячки, 29/3	25,60	3,4	2,2	0,12	0,01	2,20
48	ул. Ключникова, строение 20к	16,80	3,4	2,2	0,08	0,01	2,20
49	ул. Нариманова, д.2	37,20	3,4	2,2	0,18	0,00	2,20

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж

Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" представлены в таблице 187.

Таблица 187 - Гидравлические режимы тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

Теплоисточники	ОЗП		МОП		Цирк. расход, м3/ч	Расход на подпитку, м3/ч
	Рпр, кгс/см ²	Робр, кгс/см ²	Рпр, кгс/см ²	Робр, кгс/см ²		
ул. Ломоносова, 114л (сеть тс на отопление и для ГВС в ИТП в ж/д)	6,4	5	6,4	5	0,86	0,23
ул.Иркутская, 5к (сеть тс) (сеть ГВС)	6,0 6,0	4,0 3,5	- 6,6	- 2,5	101,4	0,2
пр.Труда, 12к (сеть тс) (сеть ГВС)	5,3 5,0	3,8 2,7	- 5,1	- 3,0	74,56	0,13
ул.Ипподромная, 18к (сеть тс и для ГВС на ИТП в ж/д))	4,8	3	4,5	2	50,96	0,13
пер.Здоровья, 88а (в сеть тс) (сеть ГВС)	3,8 2,7	2,1 2	- 2,7	- 2	-	-
ул.Независимости, 55/1 (сеть тс на отопление и для ГВС в ИТП ж/д)	5,6	4,1	5,6	4,1	-	-

Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников тепловой энергии прочих ведомств представлены в таблице 188.

Таблица 188 - Гидравлические режимы тепловых сетей от источников тепловой энергии прочей ведомственной принадлежности.

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²
АО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество»	Промкотельная ул. Циолковского, 27	жилая зона	жилая зона
		9,0	3,0
		промзона	промзона
		6,0	3,0
АО «Конструкторское бюро химавтоматики»	Котельная ул. Ворошилова, 22	8,5	2,0
ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	5,3	4,5
ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	6,6	2,9
ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	7,0	4
ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	7,5	4,5
ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	5,0	4,5
ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	5,0	1,0
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	5,0	2,5
ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	6,4	3,0
ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	5,5	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	5,2	3,8

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²
ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	2,5	1,5
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	5,2	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	4,2	3,7
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	6	3,7
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	4,2	3,7
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	3,8	2,8
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	5,0	3,8
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	7,5	5,8
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	5,0	3,7
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	8,0	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	5,8	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	6,0	3,7
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	7,5	6,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	4,8	3,6
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	6,0	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	5,6	4,5
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	2,5	1,5
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	5,0	4,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	5,6	4,0
ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,5	1,5
ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,5	1,5
ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	3,0	2,0
ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	-	-
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114/к	6,0	4,0
ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	7,5	5,5-5,8
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	-	-

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер, Здоровья, 86а	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, пер, Здоровья, 90/2	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, ул. Мордасовой, 9б	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	-	-
ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	7,5	5,0
ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна- 3, 15к	4,2	3,6
ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	-	-
ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	-	-

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 120	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 122	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 124	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 128	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Коренцова, 1к	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Коренцова, 9к	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Беговая, 61	-	-
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к		
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к		
ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	6,0	3,0
ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	5	3
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,5	3
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	-	-
ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	2,5	1,8
ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	3,2	2,2
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	5,0	3,0
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	-	-
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	-	-
ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	4,5	4,0
ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	6,0	4,8
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	5,5	4,0
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/3	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	-	-

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	-	-
УК «Дворик» (ООО "Вест1")	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	-	-
ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	-	-
ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	-	-
ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная санатория имени Горького	-	-
ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	3,0	2,5
ООО "Инвестиционно- строительная ко пания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	-	-
ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	-	-
ООО «Стройинвест»	Котельная, ул. Суворова, 122а	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12К	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	-	-
АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	-	-
АО "Воронежсинтезкаучук"	Котельная, Ленинский проспект, 2	-	-
ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	6	3
ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	-	-

На основании предоставленных теплоснабжающими организациями схем тепловых сетей, данных о характеристиках участков тепловых сетей и величине расчётных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии на карте города была построена электронная модель системы теплоснабжения г. Воронеж (существующее положение). Электронная модель разработана с применением комплекта - ГИС «Zulu 8.0» и программно-расчетного комплекса «ZuluThermo 8.0» (производитель ООО «Политерм» г. Санкт-Петербург). Электронная модель передается совместно с настоящей схемой теплоснабжения. Просмотр пьезометрических графиков организуется активизацией модуля «пьезометрический график» программно-расчетного комплекса «ZuluThermo 8.0».

3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.

Повреждения участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости немедленного их отключения, рассматриваются как отказы. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей:

–трубопроводов: сквозные коррозионные повреждения труб, разрывы сварных

швов;

–здвижек: коррозия корпуса или байпаса задвижки, искривление или падение дисков, неплотность фланцевых соединений, засоры, приводящие к негерметичности отключения участков;

–компенсаторов.

Все отмеченные выше повреждения возникают в процессе эксплуатации в результате воздействия на элемент ряда неблагоприятных факторов. Причинами некоторых повреждений являются дефекты строительства.

Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных. Основными причинами разрывов сварных швов являются заводские дефекты при изготовлении труб и дефекты сварки труб при строительстве.

Причины повреждения задвижек весьма разнообразны: это и наружная коррозия, и различные неполадки, возникающие в процессе эксплуатации (засоры, заклинивание и падение дисков, расстройства фланцевых соединений).

В таблице 189 и рисунках 54 и 55 приведены данные по количеству отказов (аварий, инцидентов) на тепловых сетях, эксплуатируемых ПП Тепловые сети и ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ» в период с 2018 по 2022 годы.

Таблица 189 - Статистика отказов (аварий, инцидентов) на тепловых сетях ПП Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ» в привязке к отопительным сезонам

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Сведения об удельном среднем недоотпуске тепловой энергии, Гкал/отказ	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей и результаты их исполнения
ПП ТС									
2018	483	188	295	80	3	5,81	-	-	-
2019	562	257	305	65	4	6,3	-	0,37	-
2020	398	191	207	63	3	6,07	-	0,29	-
2021	404	197	207	94	4	5,72	-	0,30	-
2022	452	221	231	78	4	5,45	-	0,33	-
ПП ГТС									
2018	483	188	295	80	-	-	-	-	-
2019	898	381	414	103	-	-	-	0,65	-
2020	826	401	339	86	-	-	-	0,68	-
2021	693	341	267	85	-	-	-	0,58	-
2022	649	157	390	102	6,5	-	-	0,27	-

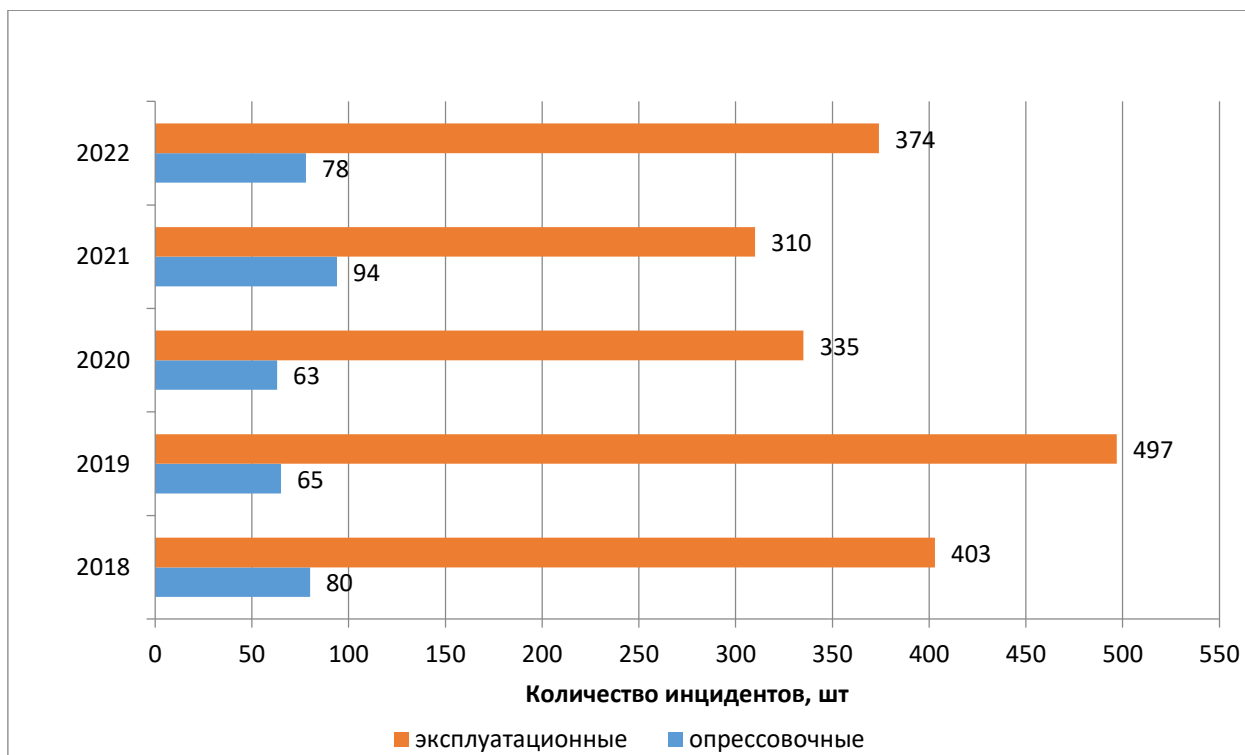


Рисунок 54 – Статистика повреждаемости на тепловых сетях ПП ТС филиала АО «Квадра» - «ВГ»

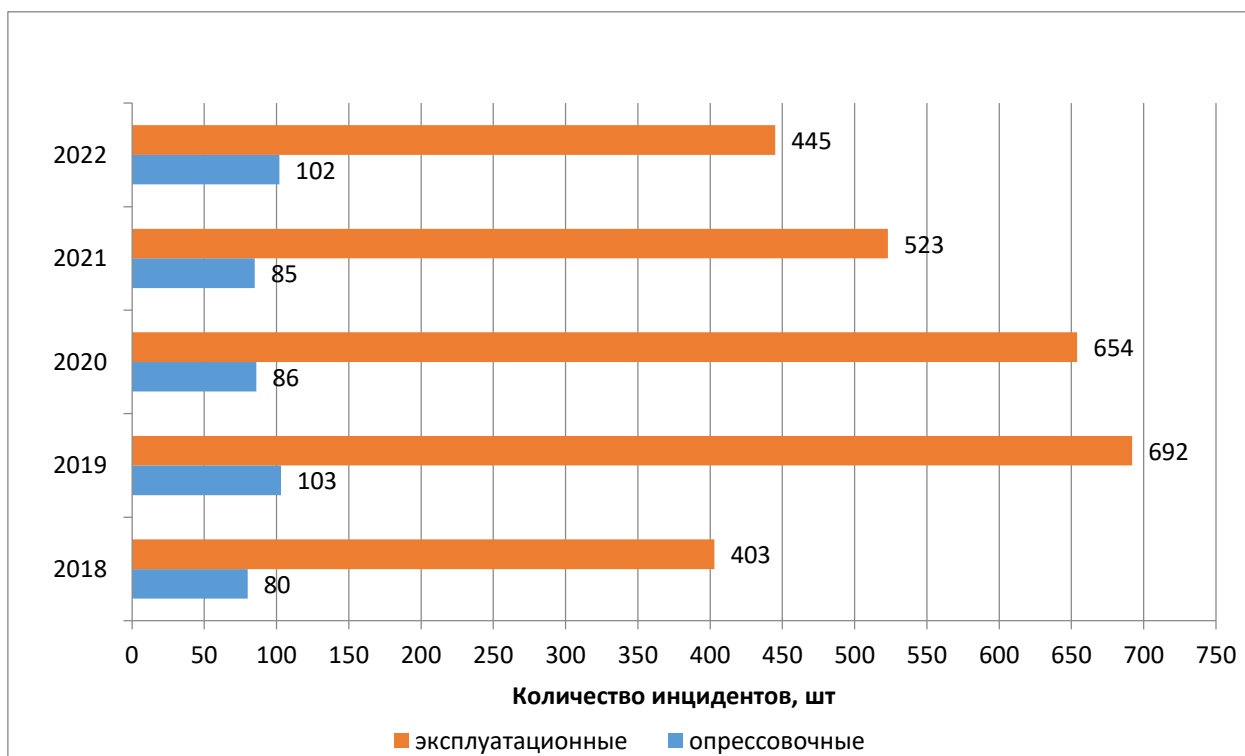


Рисунок 55 – Статистика отказов на ПП ГТС филиала АО «Квадра» - «ВГ»

МКП «Воронежтеплосеть»

Статистика отказов тепловых сетей от каждого источника МКП «Воронежтеплосеть» представлена в таблице 190 и рисунке 56.

Таблица 190 - Статистика отказов тепловых сетей МКП «Воронежтеплосеть».

Год	Всего повреждений в год, шт. /по балансовой принадлежности	Повреждения в ОЗП, шт., /по балансовой	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Сведения об удельном среднем недоотпуске тепловой энергии, Гкал/отказ	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей и результаты их исполнения
2018	1163	850	11	302	5	-	-	-	-
2019	871/ 574	749/486	5	117	7	-	-	2,80	-
2020	159	138	10	11	8	-	-	0,80	-
2021	231	157	66	8	7	-	-	0,97	-
2022	261	184	65	12	7	-	-	0,87	-

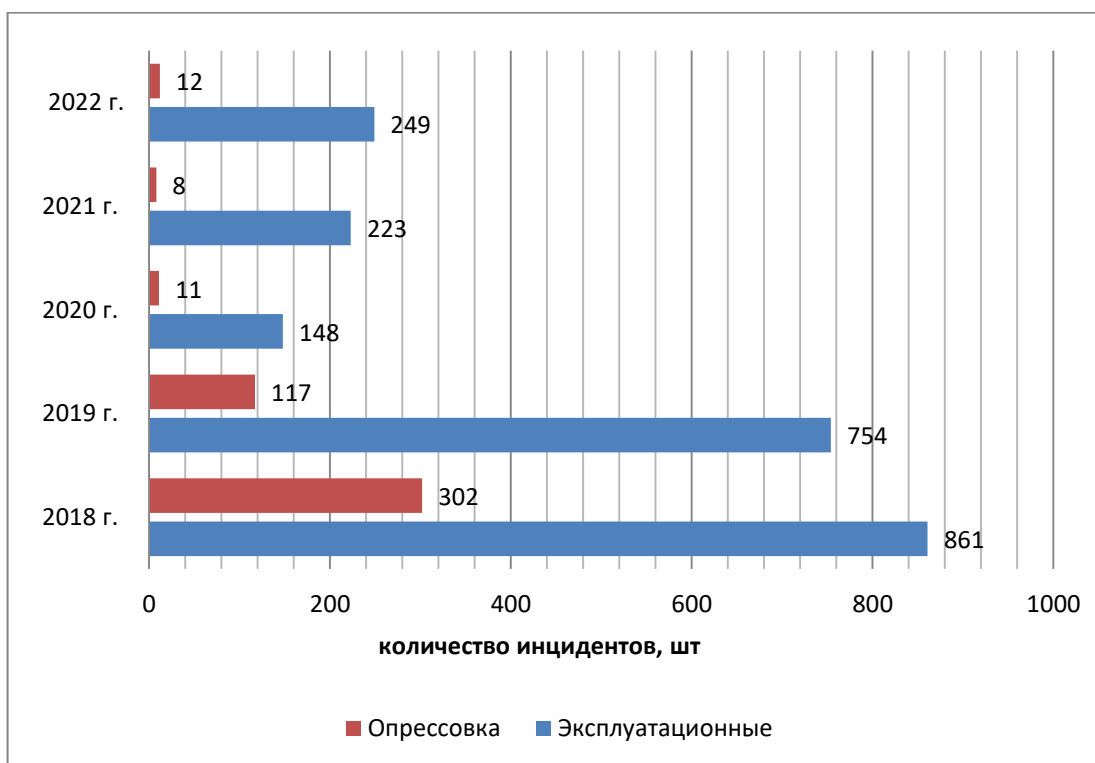


Рисунок 56 – Статистика повреждаемости на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»

Таблица 191 - Статистика отказов тепловых сетей ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Год	Всего поврежденных в год, шт. /по балансовой принадлежности	Повреждения в ОЗП, шт.,	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Сведения об удельном среднем недоотпуске тепловой энергии, Гкал/отказ	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей и результаты их исполнения
2018	26	15	11	5	-	-	0,80	-
2019	20	12	8	7	-	-	0,64	-
2020	8	6	2	7	-	-	0,32	-
2021	13	10	3	7	-	-	0,52	-
2022	6	6	0	7	-	-	0,21	-

Таблица 192 - Статистика отказов тепловых сетей АО КБХА

Год	Всего поврежденных в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.,	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Сведения об удельном среднем недоотпуске тепловой энергии, Гкал/отказ	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей и результаты их исполнения
2018	11	6	2	3	-	-	-	0,31	-
2019	17	9	4	4	-	-	-	0,46	-
2020	17	4	5	8	-	-	-	0,20	-
2021	16	9	3	4	-	-	-	0,46	-
2022	14	7	4	3	-	-	-	0,36	-

Снижение повреждаемости на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть» связана с передачей в концессию АО «Квадра»-«ВГ» муниципальных котельных и тепловых сетей.

Сводная статистика повреждаемости на тепловых сетях прочей ведомственной принадлежности представлена в таблице 193.

Таблица 193 - Статистика отказов на тепловых сетях прочих ведомств.

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	—	—	—	—	—
	Итого по Филиалу ПАО «Ил» - ВАСО							
1	ООО "Святогор"	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	—	—	—	—	—
	см. МКП "Воронежтеплосеть"							
	Итого по ООО "Святогор"			—	—	—	—	—
1	ООО "Тепловые Коммуникации"	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	-	-	-	-	-
	см. МКП "Воронежтеплосеть"							
	Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"			-	-	-	-	-
1	ООО "Жилищник"	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Жилищник"			-	-	-	-	-
1	ООО "Энерговид"	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	5/1	2/-	4/-	1/2	1/2
	Итого по ООО "Энерговид"			5/1	2/-	4/-	1/2	1/2
1	ООО «Воронежская керамика»	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	-	-	-	-	-
	см. МКП "Воронежтеплосеть"							
	Итого по ООО «Воронежская керамика»			-	-	-	-	-
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	-	-	-	-	-
	Итого по ЗАО "ВКСМ"			-	-	-	-	-
1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	-	-	-	-	-
	см. МКП "Воронежтеплосеть"							
	Итого по АО "Вагонреммаш"			-	-	-	-	-
1	ОАО "Электросигнал"	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	-	-	-	-	-
	см. МКП "Воронежтеплосеть"							
	Итого по ОАО "Электросигнал"			-	-	-	-	-
1	ООО "Теплокомснаб"	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
	Итого по ООО "Теплокомснаб"			-	-	-	-	-
1	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	-	-	-	-	-
2	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	-	-	-	-	-
3	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	-	-	-	-	-
4	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	-	-	-	-	-
5	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	-	-	-	-	-
6	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	-	-	-	-	-
7	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	-	-	-	-	-
8	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	-	-	-	-	-
9	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	-	-	-	-	-
10	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	-	-	-	-	-
11	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	-	-	-	-	-
12	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	-	-	-	-	-
13	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	-	-	-	-	-
14	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	-	-	-	-	-
15	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	-	-	-	-	-
16	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	-	-	-	-	-
17	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	-	-	-	-	-
18	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	-	-	-	-	-
19	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	-	-	-	-	-
20	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	-	-	-	-	-
21	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	-	-	-	-	-
22	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	-	-	-	-	-
23	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
24	ООО "Теплосбыт"	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Теплосбыт"			-	-	-	-	-
1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114/к	-	-	-	-	-
	Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"			-	-	-	-	-
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	ИП Евсеев Антон Александрович	Котельная, ул. Матросова, 60	-	-	-	-	-
	Итого по ИП Евсеев Антон Александрович			-	-	-	-	-
1	ООО «Теплодар»	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	2/-	-/2	2/1	5/-	-
	Итого по ООО «Теплодар»			2/-	-/2	2/1	5/-	-
1	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	-	-	-	-	-
2	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	-	-	-	-	-
3	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	-	-	-	-	-
4	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	-	-	-	-	-
5	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	-	-	-	-	-
6	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	-	-	-	-	-
7	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	-	-	-	-	-
8	ООО "ТеплоЭконом"	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "ТеплоЭконом"			-	-	-	-	-
1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	-	-	-	-	-
2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"			-	-	-	-	-
1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"			-	-	-	-	-
1	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	-	-	-	-	-
2	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	-	-	-	-	-
3	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
4	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	-	-	-	-	-
5	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	-	-	-	-	-
6	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	-	-	-	-	-
7	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	-	-	-	-	-
8	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	-	-	-	-	-
9	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	-	-	-	-	-
10	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	-	-	-	-	-
11	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, ул. Мордасовой, 9б	-	-	-	-	-
12	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	-	-	-	-	-
13	ООО "Тепло-Сервис"	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Тепло-Сервис"			-	-	-	-	-
1	ООО «Петровские бани»	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «Петровские бани»			-	-	-	-	-
1	ООО «Тепло»	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «Тепло»			-	-	-	-	-
1	ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	-	-	-	-	-
2	ООО «Теплопрофи»	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «Теплопрофи»			-	-	-	-	-
1	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	-	-	-	-	-
2	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	-	-	-	-	-
3	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	-	-	-	-	-
4	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	-	-	-	-	-
5	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	-	-	-	-	-
6	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	-	-	-	-	-
7	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8	-	-	-	-	-
8	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
9	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	-	-	-	-	-
10	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	-	-	-	-	-
11	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	-	-	-	-	-
12	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	-	-	-	-	-
13	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект,128	-	-	-	-	-
14	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	-	-	-	-	-
15	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	-	-	-	-	-
16	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	-	-	-	-	-
15	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	-	-	-	-	-
16	ООО «СбытСервис»	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова,6к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «СбытСервис»			-	-	-	-	-
1	ООО «Спецподряд»	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «Спецподряд»			-	-	-	-	-
1	ООО «АКОН-Энерго»	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	-	-	-	-	-
	Итого по ООО «Акон-энерго»			-	-	-	-	-
1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	-	-	-	-	-
	см. МКП "Воронежтеплосеть"			-	-	1/-	-	-
	Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО			0	0	1/-	-	-
1	см. МКП "Воронежтеплосеть"	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	-	-	-	-	-
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»			-	-	-	-	-
1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	-	-	-	-	-
2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	-	-	-	-	-
	Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»			-	-	-	-	1/-
1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	-	-	-	-	-
	Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ			-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	-	-	-	-	-
2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	-	-	-	-	-
Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				-	-	-	-	-
1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	-	-	-	-	-
2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	-	-	-	-	-
3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	-	-	-	-	-
4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	-	-	-	-	-
5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	-	-	-	-	-
6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	-	-	-	-	-
Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»				-	-	-	-	-
1	ООО "Жилстройсервис"	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	-	-	-	-	-
2	ООО "Жилстройсервис"	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	-	1/-	2/-	-	-
Итого по ООО "Жилстройсервис"				-	1/-	2/-	-	-
1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	-	-	-	-	-
2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	-	-	-	-	-
3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	-	-	-	-	-
4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"				-	-	-	-	-
1	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/3	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
2	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	-	-	-	-	-
3	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	-	-	-	-	-
4	ООО "Теплоснаб"	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Теплоснаб"			-	-	-	-	-
1	УК «Дворик» (ООО "Вест1")	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	-	-	-	-	-
	Итого по УК «Дворик» (ООО "Вест1")			-	-	-	-	-
1	ООО "Две столицы"	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Две столицы"			-	-	-	-	-
1	ООО "Ипподромное"	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	-	-	-	-	-
	Итого по ООО "Ипподромное"			-	-	-	-	-
1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная санаторий им. Горького	-	-	-	-	-
	Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»			-	-	-	-	-
1	ООО "ЭлектронЭнерго"	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	-	-	-	-	-
	Итого ООО "ЭлектронЭнерго"			-	-	-	-	-
1	ООО "Инвестиционно-строительная компания"	ООО "Инвестиционно-строительная компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	-	-	-	-	-
	Итого ООО "Инвестиционно-строительная компания"			-	-	-	-	-
1	ООО "Теплодом"	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	-	-	-	-	-
	Итого ООО "Теплодом"			-	-	-	-	-
1	ООО «ТеплоСервис»	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	-	4/11	9/3	-	-
	Итого ООО «ТеплоСервис»			-	4/11	9/3	-	-
1	ООО "Талар"	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский проспект,162	-	-	-	-	-
	Итого ООО "Талар"			-	-	-	-	-
1	ООО «Стройинвест»	ООО «Стройинвест»	ул.Суворова, 122а	-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
2	ООО «Стройинвест»	ООО «Стройинвест»	Московский пр-кт, 53	-	-	-	-	-
	Итого ООО «Стройинвест»			-	-	-	-	-
1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	-	-	-	-	-
2	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	-	-	-	-	-
3	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12К	-	-	-	-	-
4	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	-	-	-	-	-
5	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1					
6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К					
7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К					
8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1					
	Итого ООО «Теплосбыт-Ресурс»			-	-	-	-	-
	ООО "ПКФ "Орлан"	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	-	-	-	-	-
	Итого ООО "ПКФ "Орлан"			-	-	-	-	-
	АО "ВЗПП-Микрон"	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект 119д	-	-	-	-	-
	Итого АО "ВЗПП-Микрон"			-	-	-	-	-
	АО "Воронежсинтезкаучук"	АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	-/8	-/5	-/6	-/3	-/4
	Итого АО Воронежсинтезкаучук			-/8	-/5	-/6	-/3	-/4
	ООО "АСТУР-Сервис"	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	-	-	-	-	-
	Итого ООО "АСТУР-Сервис"			-	-	-	-	-
	ООО "Деловой фактор"	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	-	-	-	-	-
	Итого ООО "Деловой фактор"			-	-	-	-	-
	ООО "УК "Пятницкого 65А"	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	-	-	-	-	-
	Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"			-	-	-	-	-
	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	-	-	-	-	-
	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	-	-	-	-	-
	Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"			-	-	-	-	-

№	Наименование теплосетевой организации в зоне действия источника тепловой энергии	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	Статистика отказов на т/с (эксплуатационные/при проведении испытаний), шт				
				2018г	2019г	2020г	2021г	2022 г.
	ООО "Виталита"	ООО "Виталита"	Котельная Рабочий проспект 101/5	-	-	-	-	-
	Итого ООО "Виталита"			-	-	-	-	-
Примечание: позиции с символом «-» – статистика на предприятии не ведётся, либо внешние тепловые сети отсутствуют								

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

Аварийно-восстановительные ремонтные работы, как правило, проводятся в сжатые сроки в пределах средней статистики затрачиваемого времени. Данные таблицы включают интервалы времени: от момента выявления дефекта после проведения работ по вскрытию, отключения участка, заполнения и проведения работ с закрытием аварийной заявки. Не учтены технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования на разработку грунта с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

Таблица 194 - Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода

Условный диаметр, мм	50	80	100	150	200	300	400	500	600	700	800	1000
Время восстановления, час.	2	3	4	5	6	7	8	9	9	9	10	12

Таблица 195 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
ПП ТС					
2018	483	188	3	5,81	-
2019	562	257	4	6,3	0,37
2020	398	191	3	6,07	0,29
2021	404	197	4	5,72	0,30
2022	452	221	4	5,45	0,33
ПП ГТС					
2018	483	188	-	-	-
2019	898	381	-	-	0,65
2020	826	401	-	-	0,68
2021	693	341	-	-	0,58
2022	649	157	6,5	-	0,27

Таблица 196 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»

Год	Всего повреждений в год, шт. /по балансовой принадлежности	Повреждения в ОЗП, шт., //по балансовой принадлежности	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	1163	850	5	-	-
2019	871/574	749/486	7	-	2,80

Год	Всего повреждений в год, шт. /по балансовой принадлежности	Повреждения в ОЗП, шт., //по балансовой принадлежности	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2020	159	138	8	-	0,80
2021	231	157	7	-	0,97
2022	261	184	7	-	0,87

Таблица 197 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	26	15	5	-	0,80
2019	20	12	7	-	0,64
2020	8	6	7	-	0,32
2021	13	10	7	-	0,52
2022	6	6	7	-	0,21

Таблица 198 - Динамика отказов и восстановлений на тепловых сетях АО КБХА

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	26	11	-	-	0,40
2019	20	17	-	-	0,58
2020	8	17	-	-	0,49
2021	13	16	-	-	0,47
2022	6	6	-	-	0,31

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

В соответствии с требованиями нормативов все тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Основным методом диагностики тепловых сетей, используемым в г. Воронеж является опрессовка на прочность и плотность повышенным давлением, которая выполняется в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (утверждены Минэнерго России № 229 от 19.06.2003, зарегистрированы Минюстом России №4799 от 20.06.2003), Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО34.04.181-2003), типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей), Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды (ПБ 10-573-03). Испытания теплоснабжающими организациями проводятся два раза в год в соответствии с нормативно-технической документацией. Опрессовки проводят по окончании и перед началом отопительного периода.

Температурные испытания проводят в соответствии с РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя». За максимальную температуру теплоносителя при испытании тепловой сети принимают максимальное значение температуры сетевой воды в подающем трубопроводе по температурному графику тепловой сети, принятому для данной системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) и указываемому энергоснабжающей организацией в договорах теплоснабжения. В организациях АО «Квадра» - «Воронежская генерация» и МКП «Воронежтеплосеть» температурные испытания проводят в конце и начале отопительного периода, о чем свидетельствуют акты, находящиеся в организациях.

Испытания на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами проводят в соответствии с РД 34.09.255-97 «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях». Испытания на гидравлические потери проводят в соответствии с РД 34.20.519-97 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери». Согласно п. 6.2.32 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» данные виды испытаний проводятся 1 раз в 5 лет. Данное требование теплосетевыми организациями выполняется.

В последние 5 лет в крупных организациях используется метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора, позволяющий определить фактическое состояние трубопроводов и изоляции, места утечек, повышенных тепловых потерь, затопления тепловых камер и каналов. Две теплосетевых организации Воронежа располагают такими приборами: АО «Квадра» - «Воронежская генерация» - NEC TH7700, МКП «Воронежтеплосеть» - Testo 875-1.

На предприятиях, эксплуатирующих тепловые сети, составляются графики проведения испытаний, по их результатам составляются акты и проводится текущий ремонт.

С началом отопительного периода составляются графики испытаний на следующий год, и они согласовываются с источниками тепловой энергии, районными управами. Работы по ремонту теплотрасс проводятся по графику, утвержденному постановлением администрации городского округа город Воронеж.

Работы, связанные с проведением технического диагностирования и экспертизы

промышленной безопасности проводятся специализированными организациями по программам согласованным Верхне - Донским управлением Ростехнадзора.

В составе АО «Квадра» - «Воронежская генерация», МКП «Воронежтеплосеть», ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", организован постоянный и периодический контроль, техническое обслуживание, техническое освидетельствование, комплексное обследование, экспертиза промышленной безопасности, техническое диагностирование, в наличии программы ремонта и технического перевооружения оборудования, сооружений тепловых сетей.

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.

Периодичность, технический регламент и требования процедур летних ремонтов производятся в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии РД153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)».

Гидравлические испытания, производятся ежегодно до начала отопительного сезона в целях проверки плотности и прочности трубопроводов, а также установленной запорной арматуры. Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего. На крупных теплоснабжающих организациях гидравлические испытания на плотность и прочность трубопроводов производятся по участкам секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными помпами. Такой метод позволяет более качественно выполнить гидравлические испытания тепловой сети и запорной арматуры. Большинство теплоснабжающих организаций выполняют испытания тепловых сетей посредством насосного оборудования источников или ЦТП.

Методики, используемые при проведении испытаний, указаны в п. 3.11. Все виды испытаний проводятся раздельно без совмещений.

На предприятиях проводятся ежедневные обходы дежурным персоналом тепловых камер и тепловых узлов, производятся контрольные шурфовки согласно утвержденного графика с целью выявления дефектов тепловых сетей.

Процедуры летних ремонтов их периодичность, используемые технологии, методы контроля, виды испытаний, их методология в целом соответствует нормативным требованиям. Работу по подготовке систем теплоснабжения к отопительным периодам можно считать удовлетворительной.

По крупным теплосетевым организациям система технического обслуживания и ремонта носит плано-предупредительный характер. На все виды оборудования составляются годовые (сезонные и месячные) планы (графики) ремонтов. Годовые планы ремонтов утверждает руководитель организации.

Ремонт тепловых сетей производится в соответствии с утвержденным графиком (планом) на основе результатов анализа выявленных дефектов, повреждений, периодических осмотров, испытаний, диагностики и ежегодных испытаний на прочность и плотность. Объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых сетей с учетом их фактического технического состояния.

С мая до сентября каждого года проводятся гидравлические испытания трубопроводов и оборудования тепловых сетей давлением 1,25 от рабочего (10 атм), внешние осмотры трубопроводов, тепловых камер, и оборудования находящихся на трубопроводе. Выявленные неисправности сразу устраняются.

В Таблице 187 приведены сведения по испытаниям, проведенным на тепловых сетях, эксплуатируемых ПП Тепловые сети и ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра»

- «ВГ» в период с 2018 по 2022 годы.

Таблица 199 - Сведения по результатам испытаний на тепловых сетях, эксплуатируемых ПП Тепловые сети и ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ».

Вид испытаний	Периодичность в соответствии с НТД	Дата (период) проведения испытания	Объект испытаний	Результат испытаний	Соответствие результатов требованиям НТД
ПП ТС(Ф-Л)					
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	18.04.2018	Теплотрассы №№ 7, 11, 4	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	18.04.2018	Теплотрассы №№1, 3, 17	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	22.04.2019	Теплотрассы №№9, 10	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	22.04.2019	Теплотрассы №№6, 12, 13, 14, 15	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	13.04.2018	Теплотрасса №7	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2018	Теплотрасса №11	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2018	Теплотрасса №3	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	21.05.2018	Теплотрасса №17	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	23.05.2019	Теплотрасса №4	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.05.2019	Теплотрасса №9	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	13.06.2019	Теплотрасса №10	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	22.06.2020	Теплотрасса №8	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	15.06.2020	Теплотрасса №5	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	05.07.2021	Теплотрасса №6, 14	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют

Вид испытаний	Периодичность в соответствии с НТД	Дата (период) проведения испытания	Объект испытаний	Результат испытаний	Соответствие результатов требованиям НТД
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	06.06.2022	Теплотрасса №13	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	20.06.2022	Теплотрасса №15	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	16.06.2022	Теплотрасса №12	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на прочность и плотность	После окончания отопительного периода	25.04.2022	Теплотрассы №№1, 3, 17, 9, 10, 6, 13, 14	Выявлены и устранены дефектные участки ТС	Соответствуют
Испытания на прочность и плотность	После окончания отопительного периода	18.04.2022	Теплотрассы №№5, 8, 12, 15, 4, 7, 11	Выявлены и устранены дефектные участки ТС	Соответствуют
Испытания на прочность и плотность	После завершения ремонтных работ до начала отопительного сезона	22.08.2022	Теплотрассы №№1, 3, 17, 4, 7, 11	Выявлены и устранены дефектные участки ТС	Соответствуют
Испытания на прочность и плотность	После завершения ремонтных работ до начала отопительного сезона	08.08.2022	Теплотрассы №№5, 8, 6, 14, 13	Выявлены и устранены дефектные участки ТС	Соответствуют
Испытания на прочность и плотность	После завершения ремонтных работ до начала отопительного сезона	01.08.2022	Теплотрассы №№9, 10, 12, 15	Выявлены и устранены дефектные участки ТС	Соответствуют
ПП ГТС (КОНЦЕССИЯ)					
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	16.04.2021	Теплотрассы кот.Глинки,9к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	15.04.2021	Теплотрассы от котельной Вл.Невск,25к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	15.04.2021	Теплотрассы от котельной Лен.пр-т.162к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	15.04.2021	Теплотрассы от котельной Тимирязева,8к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют

Вид испытаний	Периодичность в соответствии с НТД	Дата (период) проведения испытания	Объект испытаний	Результат испытаний	Соответствие результатов требованиям НТД
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	14.04.2022	Теплотрассы от котельной Московский пр-т.179к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	05.04.2022	Теплотрассы от котельной Б. Хмельницкого 79к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	12.04.2022	Теплотрассы от котельной Л. Шевцовой, 30к	Дефекты не обнаружены	Соответствуют
Испытания на расчетную (максимальную) температуру теплоносителя	1 раз в 5 лет	14.04.2020	Теплотрассы от котельной Курчатова,24Б	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2021	Теплотрасса от котельной Никитинск,36к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	15.04.2022	Теплотрасса от котельной Ср.Моск,31к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2020	Теплотрасса от котельной Лен.пр-т.162к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2021	Теплотрассы от котельной Б. Хмельницкого 79к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2021	Теплотрассы кот.Глинки,9к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2021	Теплотрассы от котельной Л. Шевцовой, 30к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	09.04.2021	Теплотрассы от котельной Ботанический 45к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	12.04.2022	Теплотрассы от котельной Вл.Невск,25к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	07.04.2021	Теплотрассы от котельной Ломоносов,98к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	07.04.2021	Теплотрассы от котельной Тимирязева,8к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	14.04.2020	Теплотрассы от котельной Курчатова,24Б	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	12.04.2022	Теплотрассы от котельной Волгоградская 39л	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют

Вид испытаний	Периодичность в соответствии с НТД	Дата (период) проведения испытания	Объект испытаний	Результат испытаний	Соответствие результатов требованиям НТД
Испытания на тепловые потери	1 раз в 5 лет	20.04.2022	Теплотрассы от котельной Туполева,31к	Тепловая изоляция находится в удовлетворительном состоянии	Соответствуют

<p style="text-align: right;">Утверждаю Директор ПП ТС филиала ПАО «Квадра»-«ВГ» М.Н. Остроушко « 22 » 2019</p> <p style="text-align: center;">А К Т на испытание водяных тепловых сетей №№9,10 ПП ТС филиала ПАО «Квадра»-«Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя</p> <p>г. ВОРОНЕЖ « 22 » апреля 2019г.</p> <p>Мы, нижеподписавшиеся:</p> <table border="0"> <tr> <td>Главный инженер ПП Тепловые сети</td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td>Начальник эксплуатационного района №2</td> <td>Е.Ю. Дробышев</td> </tr> <tr> <td>Начальник котельной №2</td> <td>В.К. Касьянов</td> </tr> <tr> <td>Начальник ДС</td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table> <p>составили настоящий акт в том, что на теплотрассах №№ 9,10 были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.</p> <p>1. Параметры испытаний:</p> <p>а) максимальная температура воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 96 °С; - в обратном трубопроводе - 71 °С; - в конечных точках теплосети - 95 °С; <p>б) давление воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 10,0 кгс/см²; - в обратном трубопроводе - 2,8 кгс/см²; <p>в) расход воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сетевой - 1580 м³/час; - подпиточной - 20 м³/час; <p>г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа</p> <p>д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей - 2,5 ч</p> <p>2. При испытании выявлены следующие дефекты: <u>дефекты не обнаружены</u></p> <p>3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов: -</p> <p>4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании режима испытаний: <u>затруднений не выявлено.</u></p> <p>подписи:</p> <table border="0"> <tr> <td></td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Е.Ю. Дробышев</td> </tr> <tr> <td></td> <td>В.К. Касьянов</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table>	Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых	Начальник эксплуатационного района №2	Е.Ю. Дробышев	Начальник котельной №2	В.К. Касьянов	Начальник ДС	Д.В. Попов		О.В. Серых		Е.Ю. Дробышев		В.К. Касьянов		Д.В. Попов	<p style="text-align: right;">Утверждаю Директор ПП ТС филиала ПАО «Квадра»-«ВГ» М.Н. Остроушко « 22 » 2019</p> <p style="text-align: center;">А К Т на испытание водяных тепловых сетей №№6,12,13,14,15 ПП ТС филиала ПАО «Квадра»-«Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя</p> <p>г. ВОРОНЕЖ « 22 » апреля 2019г.</p> <p>Мы, нижеподписавшиеся:</p> <table border="0"> <tr> <td>Главный инженер ПП Тепловые сети</td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td>Директор ПП ТЭЦ-2</td> <td>Е.Б. Владимиров</td> </tr> <tr> <td>Начальник эксплуатационного района №3</td> <td>Л.А. Лешков</td> </tr> <tr> <td>Начальник ДС</td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table> <p>составили настоящий акт в том, что на теплотрассах № №6,12,13,14,15 были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.</p> <p>1. Параметры испытаний:</p> <p>а) максимальная температура воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 96,5 °С; - в обратном трубопроводе - 69 °С; - в конечных точках теплосети - 95 °С; <p>б) давление воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 12,2 кгс/см²; - в обратном трубопроводе - 2,1 кгс/см²; <p>в) расход воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сетевой - 6980 м³/час; - подпиточной - 89 м³/час; <p>г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа</p> <p>д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей 3,1 ч</p> <p>2. При испытании выявлены следующие дефекты: <u>дефекты не обнаружены</u></p> <p>3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов: -</p> <p>4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании режима испытаний: <u>затруднений не выявлено.</u></p> <p>подписи:</p> <table border="0"> <tr> <td></td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Е.Б. Владимиров</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Л.А. Лешков</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table>	Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых	Директор ПП ТЭЦ-2	Е.Б. Владимиров	Начальник эксплуатационного района №3	Л.А. Лешков	Начальник ДС	Д.В. Попов		О.В. Серых		Е.Б. Владимиров		Л.А. Лешков		Д.В. Попов	<p style="text-align: right;">Утверждаю Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» М.Н. Остроушко « 18 » 2019г</p> <p style="text-align: center;">А К Т на испытание водяных тепловых сетей №4 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя</p> <p>г. ВОРОНЕЖ « 18 » апреля 2019г.</p> <p>Мы, нижеподписавшиеся:</p> <table border="0"> <tr> <td>Главный инженер ПП Тепловые сети</td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td>Директор ПП ТЭЦ-1</td> <td>Ю.И. Готовцев</td> </tr> <tr> <td>Начальник эксплуатационного района №4</td> <td>С.Г. Колубаев</td> </tr> <tr> <td>Начальник ДС</td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table> <p>составили настоящий акт в том, что на теплотрассе № 4 были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.</p> <p>1.Параметры испытаний:</p> <p>а) максимальная температура воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 112,0 °С; - в обратном трубопроводе - 70 °С; - в конечных точках теплосети - 110 °С; <p>б) давление воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подающем трубопроводе - 14,8 кгс/см²; - в обратном трубопроводе - 4,0 кгс/см²; <p>в) расход воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сетевой - 950 м³/час; - подпиточной - 21 м³/час; <p>г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа</p> <p>д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей 2 часа</p> <p>2.При испытании выявлены следующие дефекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дефект подающего трубопровода Ø300мм между ТК-4/8/11 и ТК-4/8/12 <p>3.Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:</p> <p><u>произвести устранение дефектов:</u> <u>дефект подающего трубопровода Ø300мм между ТК-4/8/11 и ТК-4/8/12</u></p> <p>4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании режима испытаний: <u>затруднений не выявлено.</u></p> <p>5. График изменения температуры прилагается.</p> <p>подписи:</p> <table border="0"> <tr> <td></td> <td>О.В. Серых</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Ю.И. Готовцев</td> </tr> <tr> <td></td> <td>С.Г. Колубаев</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Д.В. Попов</td> </tr> </table>	Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых	Директор ПП ТЭЦ-1	Ю.И. Готовцев	Начальник эксплуатационного района №4	С.Г. Колубаев	Начальник ДС	Д.В. Попов		О.В. Серых		Ю.И. Готовцев		С.Г. Колубаев		Д.В. Попов
Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых																																																	
Начальник эксплуатационного района №2	Е.Ю. Дробышев																																																	
Начальник котельной №2	В.К. Касьянов																																																	
Начальник ДС	Д.В. Попов																																																	
	О.В. Серых																																																	
	Е.Ю. Дробышев																																																	
	В.К. Касьянов																																																	
	Д.В. Попов																																																	
Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых																																																	
Директор ПП ТЭЦ-2	Е.Б. Владимиров																																																	
Начальник эксплуатационного района №3	Л.А. Лешков																																																	
Начальник ДС	Д.В. Попов																																																	
	О.В. Серых																																																	
	Е.Б. Владимиров																																																	
	Л.А. Лешков																																																	
	Д.В. Попов																																																	
Главный инженер ПП Тепловые сети	О.В. Серых																																																	
Директор ПП ТЭЦ-1	Ю.И. Готовцев																																																	
Начальник эксплуатационного района №4	С.Г. Колубаев																																																	
Начальник ДС	Д.В. Попов																																																	
	О.В. Серых																																																	
	Ю.И. Готовцев																																																	
	С.Г. Колубаев																																																	
	Д.В. Попов																																																	

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водной тепловой сети №17 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети
Директор ПП ТЭЦ-1
Начальник эксплуатационного района №1
Начальник ДС

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

составили настоящий акт в том, что на теплотрассе № 17
были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

- а) максимальная температура воды:
- в подающем трубопроводе - $111,0^{\circ}\text{C}$;
- в обратном трубопроводе - 73°C ;
- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $11,5 \text{ кгс/см}^2$;
- в обратном трубопроводе - $1,9 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $580 \text{ м}^3/\text{час}$;
- подпиточной - $20 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа

д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей 2 часа

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

Дефекты не обнаружены

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

подписи:

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водной тепловой сети №1 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети
Директор ПП ТЭЦ-1
Начальник эксплуатационного района №1
Начальник ДС

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

составили настоящий акт о том, что на теплотрассе № 1
были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

- а) максимальная температура воды:
- в подающем трубопроводе - $111,0^{\circ}\text{C}$;
- в обратном трубопроводе - 71°C ;
- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $11,5 \text{ кгс/см}^2$;
- в обратном трубопроводе - $1,9 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $580 \text{ м}^3/\text{час}$;
- подпиточной - $12 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды 2 часа

д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей 2 часа

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

Дефекты не обнаружены

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

подписи:

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водной тепловой сети №5 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети
Директор ПП ТЭЦ-1
Начальник эксплуатационного района №1
Начальник ДС

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

составили настоящий акт в том, что на теплотрассе № 5
были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

- а) максимальная температура воды:
- в подающем трубопроводе - $111,5^{\circ}\text{C}$;
- в обратном трубопроводе - 78°C ;
- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $9,0 \text{ кгс/см}^2$;
- в обратном трубопроводе - $1,7 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $465 \text{ м}^3/\text{час}$;
- подпиточной - $17 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа

д) время пробега температурной волны до наиболее удаленных потребителей 1 час

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

Дефекты не обнаружены

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

подписи:

О.В. Серых
Ю.И. Готовцев
А.В. Ожогин
Д.В. Попов

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водной тепловой сети №8 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети

Директор ПП ТЭЦ-1

Начальник эксплуатационного района №1

Начальник ДС

О.В. Серых

Ю.И. Готовцев

А.В. Ожогин

Д.В. Попов

составили настоящий акт в том, что на теплотрассе № 8

были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

а) максимальная температура воды:

- в подающем трубопроводе - $111,0^{\circ}\text{C}$;

- в обратном трубопроводе - 72°C ;

- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $11,5 \text{ кгс/см}^2$;

- в обратном трубопроводе - $1,9 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $590 \text{ м}^3/\text{час}$;

- подпиточной - $17 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа

д) время прогрева температурной волны до наиболее удаленных потребителей 3 часа

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

Дефекты не обнаружены

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

ПОДПИСИ:

О.В. Серых

Ю.И. Готовцев

А.В. Ожогин

Д.В. Попов

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водной тепловой сети №3 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети

Директор ПП ТЭЦ-1

Начальник эксплуатационного района №1

Начальник ДС

О.В. Серых

Ю.И. Готовцев

А.В. Ожогин

Д.В. Попов

составили настоящий акт о том, что на теплотрассе № 3

были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

а) максимальная температура воды:

- в подающем трубопроводе - 112°C ;

- в обратном трубопроводе - 72°C ;

- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $11,5 \text{ кгс/см}^2$;

- в обратном трубопроводе - $1,9 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $1060 \text{ м}^3/\text{час}$;

- подпиточной - $24 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа

д) время прогрева температурной волны до наиболее удаленных потребителей 3 ч

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

- дефект подающего трубопровода $\varnothing 500$ мм между ТК-3/33 и ТК-3/34;

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

устранить дефект подающего трубопровода $\varnothing 500$ мм между ТК-3/33 и ТК-3/34

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

ПОДПИСИ:

О.В. Серых

Ю.И. Готовцев

А.В. Ожогин

Д.В. Попов

Утверждаю
Директор ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» -
«Воронежская генерация»
М.Н. Остроушко
« 18 » апреля 2018г

А К Т

на испытание водных тепловых сетей №7,11 ПП ТС ф-ла ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на расчётную (максимальную) температуру теплоносителя

г. ВОРОНЕЖ

« 18 » апреля 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный инженер ПП Тепловые сети

Начальник эксплуатационного района №4

Начальник котельной №1

Начальник ДС

О.В. Серых

С.Г. Колюбаев

А.В. Палютин

Д.В. Попов

составили настоящий акт в том, что на теплотрассе № 7,11

были проведены испытания на расчётную (максимальную) температуру.

1. Параметры испытаний:

а) максимальная температура воды:

- в подающем трубопроводе - $111,0^{\circ}\text{C}$;

- в обратном трубопроводе - 79°C ;

- в конечных точках теплосети - 110°C ;

б) давление воды:

- в подающем трубопроводе - $12,1 \text{ кгс/см}^2$;

- в обратном трубопроводе - $7,1 \text{ кгс/см}^2$;

в) расход воды:

- сетевой - $915 \text{ м}^3/\text{час}$;

- подпиточной - $18 \text{ м}^3/\text{час}$;

г) продолжительность поддержания максимальной температуры воды - 2 часа

д) время прогрева температурной волны до наиболее удаленных потребителей 2 часа

2. При испытании выявлены следующие дефекты:

Дефекты не обнаружены

3. Перечень мероприятий по устранению выявленных дефектов:

4. Перечень затруднений, имеющих место при создании и поддержании

режима испытаний: затруднений не выявлено.

5. График изменения температуры прилагается.

ПОДПИСИ:

О.В. Серых

С.Г. Колюбаев

А.В. Палютин

Д.В. Попов

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

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях производится согласно Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» с учетом Приказа Минэнерго от 10 августа 2012 г. N 377.

К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием тепловых сетей и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

- потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм;
- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей и с потерями и затратами теплоносителя;
- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

Наибольшими являются потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции.

В соответствии с подпунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. №400 утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенных в поселениях, городских округах с численностью поселения более пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2020-2023 г.г. утверждены нормативы технологических потерь и представлены в таблицах 200-203. Нормативные тепловые потери на 2022-2023 г.г. для Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" не утверждены в Минэнерго России. Нормативные потери теплоносителя для Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" на 2023 г. не утверждены в Минэнерго России.

Таблица 200 - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, по тепловым сетям Филиала АО "Квадра" - "ВГ" на 2020-2021 г.г. с разделением на системы теплоснабжения

Наименование	Параметр	2020г.	2021г.
ТЭЦ-1	Нормативные потери, Гкал	219 545	216 484
	потери через изоляцию	185 227	182 119
	потери с утечками	27 513	27 560
	потери пара	6 805	6 805
ТЭЦ-2	Нормативные потери, Гкал	195 569	197 602
	потери через изоляцию	165 258	167 060
	потери с утечками	27 570	27 801
	потери пара	2 741	2 741
Котельная-1	Нормативные потери, Гкал	28 265	28 784
	потери через изоляцию	26 519	27 038
	потери с утечками	1 746	1 746

Наименование	Параметр	2020г.	2021г.
Котельная-2	Нормативные потери, Гкал	56 919	57 429
	потери через изоляцию	51 855	52 365
	потери с утечками	5 064	5 064
ИТОГО	Нормативные потери, Гкал	500 298	500 299

Таблица 201 - Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, по тепловым сетям Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" на 2020-2022 г.г.

Наименование	Параметр	2020г.	2021г.	2022г.
		м ³	м ³	м ³
ТЭЦ-1	потери с утечками	941 135	935 256	902 702
ТЭЦ-2	потери с утечками	749 496	753 132	750 336
Котельная-1	потери с утечками	85 968	92 052	88 560
Котельная-2	потери с утечками	255 168	255 936	251 328
ИТОГО		2 031 767	2 036 376	1 992 944

Таблица 202 - Нормативный расход электроэнергии на передачу по тепловым сетям за 2020, 2021, 2022 годы, а так же утвержденные значения на 2023 год.

Параметр	2020г.	2021г.	2022г.	2023 г.
тыс. кВт/час	9 394,500	8 973,089	8 670,890	8 536,274

По ПП Городские тепловые сети АО "Квадра" - "Воронежская генерация" нормативные потери не утверждались.

Таблица 203 - Нормативные потери в тепловых сетях теплоснабжающих (теплосетевых) организаций прочей ведомственной принадлежности.

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023 г.
МКП "Воронежтеплосеть", в том числе:		Нормативные потери, Гкал	185 057	с 01.01 - 184 885,0	-	-	-	
				с 01.09 – 25 806,2	26 868,5	27064,9	27 421,10	31 605,70
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельные принятые в оперативное управление от ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Нормативные потери, Гкал	-	с 01.01 - 0	9 500,00	9 500,00	9 500,00	14 183,35
				с 01.08 -9 500,0				
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	
		потери с утечками	-	-	-	-	-	
МКП "Воронежтеплосеть"	Муниципальные котельные	Нормативные потери, Гкал	160 149,20	с 01.01 - 175 385,0 с 01.09 - 158,7	560,00	560,00	560,00	560,00
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	
		потери с утечками	-	-	-	-	-	
МКП "Воронежтеплосеть"	котельные АБМК-монопотребители (тариф не утверждается)	Нормативные потери, Гкал	-	103,25	136,37	157,12	157,12	103,25
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	
		потери с утечками	-	-	-	-	-	
	Котельная ул. Дружинников, 26	Нормативные потери, Гкал	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	
		потери с утечками	-	-	-	-	-	
	Котельная ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905г, 8	Нормативные потери, Гкал	-	-	394,00	394,00	394,00	394,00
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
	Котельная ул. Землячки 29/3	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	163,35	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
	Котельная ул. 40 лет Октября, 1к	Нормативные потери, Гкал	—	14 930,41	14 930,41	14 930,41	14 930,41	14 930,41
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
	Котельная ул. 9 Января, 83	Нормативные потери, Гкал	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
	Котельная ул. Свободы, 75	Нормативные потери, Гкал	—	1 365,39	1 365,39	1 365,39	1 365,39	1 365,39
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
МКП "Воронежтеплосеть"	т/с от энергоисточников прочих ведомств	Нормативные потери, Гкал	24 908	21 459,5	—	—	—	—
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
	Котельная по ул. Республиканская, 74а; Машиностроителей, 8 2; 9 Января, 131	Нормативные потери, Гкал	—	—	—	—	269,80	—
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
	Котельная по ул. Космонавтов, 27	Нормативные потери, Гкал	—	—	—	—	228,95	—
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	—
		потери с утечками	—	—	—	—	—	—
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж",		Нормативные потери,	3 367,06	3 892,40	3323,12	3180,24	3208,89	-
в том числе:		Гкал						

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
ОО "Газпром теплоэнерго Воронеж",	Зоны теплоснабжения от собственных и арендуемых теплоисточников за исключением арендуемых муниципальных котельных	Нормативные потери, Гкал	3 367,06	3 892,40	3402,55	3129,46	3204,13	–
в том числе:								
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	Нормативные потери, Гкал	357,23	354,12	359,72	358,68	498,87	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–
		потери с утечками	–	–	–	–	–	–
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ломоносова, 114-л	Нормативные потери, Гкал	734	727,87	767,97	765,83	790,47	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–
		потери с утечками	–	–	–	–	–	–
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Пр. Труда, 12-к	Нормативные потери, Гкал	835	937,54	830,83	865,1	865,42	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–
		потери с утечками	–	–	–	–	–	–
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная пер. Здоровья, 88-а	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–
		потери с утечками	–	–	–	–	–	–
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Иркутская, 5-к	Нормативные потери, Гкал	1 440,83	1 428,29	1 444,03	1139,85	1049,37	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–
		потери с утечками	–	–	–	–	–	–
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Республиканская, 74-к	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	–
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	–

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
		потери с утечками	—	—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Проспект Революции, 9-а	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	-
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	-
		потери с утечками	—	—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Машиностроителей, 82	Нормативные потери, Гкал	0	444,58	0	0	0	-
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	-
		потери с утечками	—	—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. 9 Января, 131	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	-
		потери через изоляцию	—	—	—	—	—	-
		потери с утечками	—	—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Независимости, 55/1	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	-
		потери через изоляцию	—	—				-
		потери с утечками	—	—				-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" ,	Зоны теплоснабжения от арендуемых муниципальных котельных		11 107,4	с 01.01 - 11 107,4	—	—	—	-
в том числе:				с 01.08 - 0	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	Нормативные потери, Гкал	7 375,43	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Матросова, 145	Нормативные потери, Гкал	307,35	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго"	Котельная, ул.	Нормативные потери, Гкал	0	—	—	—	—	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
Воронеж"	Кольцовская, 4							
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Кольцовская, 5	Нормативные потери, Гкал	0	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Володарского, 40	Нормативные потери, Гкал	0	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Чайковского, 1	Нормативные потери, Гкал	0	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	Нормативные потери, Гкал	0	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ф, Энгельса, 46	Нормативные потери, Гкал	174,79	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	Нормативные потери, Гкал	100,73	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Мира, 3	Нормативные потери, Гкал	31,46	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго"	Котельная, пр,	Нормативные потери, Гкал	11,74	–	–	–	–	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
Воронеж"	Революции, 5а							
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	Нормативные потери, Гкал	240,44	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	Нормативные потери, Гкал	411,77	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Брянская, 71	Нормативные потери, Гкал	180,59	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, Московский пр, 15	Нормативные потери, Гкал	8,08	—	—	—	—	--
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Солнечная, 22а	Нормативные потери, Гкал	206,45	—	—	—	—	--
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Вольная, 50	Нормативные потери, Гкал	544,43	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	--
		потери с утечками		—	—	—	—	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр, Труда, 107	Нормативные потери, Гкал	240,53	—	—	—	—	-
		потери через изоляцию		—	—	—	—	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Холмистая, 26а	Нормативные потери, Гкал	105,31	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 91к	Нормативные потери, Гкал	141,53	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию		–	–	–	–	-
		потери с утечками		–	–	–	–	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 149к	Нормативные потери, Гкал	1 026,76	–	–	–	–	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная, ул. Циолковского, 27	Нормативные потери, Гкал	–	2 049	4 194,00	4 651,00	4 469,00	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	Нормативные потери, Гкал	25 783,00	24 250,00	25 492,00	25492,00	25 492,00	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
ООО "Святогор"	Котельная ул. Урывского, 8	Нормативные потери, Гкал	8 140,80	8 140,80	8 140,80	8 140,80	7 729,50	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
ООО "Тепловые коммуникации"	Котельная ул. Латненская, 3, оф.12	Нормативные потери, Гкал	17 193,30	17 193,30	16 851,40	–	–	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
ООО "Жилищник"	Котельная ул. Димитрова, 134	Нормативные потери, Гкал	1 968,00	1793	1 793,00	1 793,00	1 793,00	1 793,00
		потери через изоляцию	1880	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80	1 712,80

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
		потери с утечками	88	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
ООО "Энерговид"	Котельная ул. Планетная, 26	Нормативные потери, Гкал	2798,6	2798,6	2798,6	2798,6	2798,6	2798,6
		потери через изоляцию	2634,1	2634,1	2634,1	2634,1	2634,1	2634,1
		потери с утечками	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
ЗАО "ВКСМ"	Котельная ул. Тихий Дон, 57	Нормативные потери, Гкал	–	–	-	-	–	-
		потери через изоляцию	–	–	–	–	–	-
		потери с утечками	–	–	–	–	–	-
АО "Вагонреммаш"	Котельная пер. Богдана Хмельницкого, 1	Нормативные потери, Гкал	5 458,19	5 458,19	8 092,94	8 549,00	8 931,00	-
		потери через изоляцию	5 147,30	5 147,30	–	–	–	-
		потери с утечками	310,89	310,89	–	–	–	-
ОАО "Электросигнал"	Котельная ул. Электросигнальная, 1	Нормативные потери, Гкал	2 895,00	2 895,00	2 895,00	2 895,00	2 895,00	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплокомснаб"	Котельная ул. Димитрова, 157	Нормативные потери, Гкал	314	314	314	314	314	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б Крышная котельная ул. Алексеевского, 27 Котельная ул. Тепличная, 6к Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223 Котельная ул. Рабочий проспект, 40 Котельная ул. Лесная	Нормативные потери, Гкал	1658,7	1658,7	1 658,70	1 658,70	1 658,70	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	поляна-3, д, 4 Котельная ул. Космонавтов, 2е Котельная ул. Тепличная, 8к Котельная ул. Березовая роща, 24/1 Котельная ул. Тепличная 6б Котельная ул. Тепличная, 26ш Котельная ул. Пирогова, 41 Котельная ул. Советская, 53б Котельная ул. Революции 1905г., 80б Котельная ул. Берег реки Дон, 29в Котельная ул. Московский проспект, 175 Котельная ул. Волгоградская, 43 Котельная ул. Степана Разина, 41 Котельная ул. Артамонова, 22в Котельная ул. Шишкова, 142/5 Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36 Крышная котельная ул. Кирова, 6							

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1 Котельная Проспект Революции, 38							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "ТЭЦ "Гарант"	Котельная ул. 20 лет Октября, 59	Нормативные потери, Гкал	380	380	390,0	390,0	390,0	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная ул. Ломоносова, 114/к	Нормативные потери, Гкал	188	188	188	188	188	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплодар"	Котельная ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом", в том числе:		Нормативные потери, Гкал	5 725,29	2818,62	2818,62	3 896,77	2 477,17	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39 Котельная, ул. Зеленко, 22к Котельная, ул. Тютчева, 95к Котельная, ул. Витрука, 15 Котельная, ул. Помяловского, 40	Нормативные потери, Гкал	2818,62	2818,62	2818,62	3 896,77	2 477,17	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	Котельная, ул. Сельская, 2к Котельная, Ленинский проспект, 221 Котельная, ул. Рокоссовского, 45, Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Остужева, 23	Нормативные потери, Гкал	2 906,67	см. ЭлектронЭнерго				
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная Учебный кордон, 5а, Котельная Московский проспект, 147к	Нормативные потери, Гкал	760	760	962	962	962	962
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к	Нормативные потери, Гкал	-	668,6	668,6	668,6	668,6	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис",		Нормативные потери, Гкал	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	-
в том числе:								
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Фридриха Энгельса,	Нормативные потери, Гкал	101,73	101,73	101,73	101,73	101,73	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	5а							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Березовая Роща, 54/1	Нормативные потери, Гкал	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Березовая Роща, 54/2	Нормативные потери, Гкал	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Шишкова, 144в	Нормативные потери, Гкал	270,14	270,14	270,14	270,14	270,14	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Шишкова, 142	Нормативные потери, Гкал	115,28	115,28	115,28	115,28	115,28	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Шишкова, 146в	Нормативные потери, Гкал	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Шишкова, 144	Нормативные потери, Гкал	108,78	108,78	108,78	108,78	108,78	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Шишкова, 146	Нормативные потери, Гкал	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. 9	Нормативные потери, Гкал	118,77	118,77	118,77	118,77	118,77	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	Января, 54в							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Мордасовой, 9б	Нормативные потери, Гкал	41,35	41,35	41,35	41,35	41,35	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Ломоносова, 78	Нормативные потери, Гкал	57,65	57,65	182,52	182,52	182,52	--
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная ул. Олеко Дундича, 19	Нормативные потери, Гкал	27,67	27,67	27,67	27,67	27,67	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная пер, Здоровья, 90/2	Нормативные потери, Гкал	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Петровские бани»	Котельная ул. Моисеева, 9б	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	0
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепло»	Котельная Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	Нормативные потери, Гкал	100	100	99	99	99	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплопрофи»	Котельная ул. Революции, 31с	Нормативные потери, Гкал	228	228	228	228	228	-
	Котельная ул. Революции, 31к							

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	Нормативные потери, Гкал	554	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»			2 634,7	2 634,7	2 634,7	2 634,7	2 634,7	-
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1;	Нормативные потери, Гкал	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	-
	Котельная, ул. 9 Января, 170; Котельная, ул. 9 Января, 304а; Котельная, ул. Острогжская, 164/2 ; Котельная, ул. Артамонова, 22е; Котельная, ул. Артамонова, 34к; Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, АІ); Котельная, ул. Семилукская, 16/2; Котельная, Московский проспект, 120; Котельная, Московский проспект, 122; Котельная, Московский проспект, 124; Котельная Московский проспект, 126;	Нормативные потери, Гкал	2445	2445	2895	2895	2445	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	Котельная, Московский проспект, 128; Котельная, ул. Коренцова, 1к; Котельная, ул. Коренцова, 9к; Котельная, ул. Беговая, 61 Котельная, Московский проспект, 130к; Котельная ул. Ключникова, 6к							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Спецподряд»	Котельная жилой массив Олимпийский, 18р	Нормативные потери, Гкал	2 035,00	2168,8	2168,8	2231,0	2247,2	2035
		потери через изоляцию	1 695,80	-	-	-	-	-
		потери с утечками	339,2	-	-	-	-	-
ООО «АКОН-энерго»	Котельная пер. Газовый, 34б	Нормативные потери, Гкал	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная ул. Краснознаменная, 10б	Нормативные потери, Гкал	148,32	148,32	148,32	148,32	148,32	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная пр-т Революции, 19	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	0
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная ул.	Нормативные потери, Гкал	165	200	200	200	200	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	Университетская, 1							
	Котельная ул. Фридриха Энгельса, 10							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная ул. Смоленская, 33	Нормативные потери, Гкал	0	0	0	0	0	0
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная ул. Студенческая, 10к	Нормативные потери, Гкал	353	353	700,7	700,7	700,7	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	
		потери с утечками	-	-	-	-	-	
ОАО "РЖД" ЮВДТВ	Котельная, переулок Здоровья, 2	Нормативные потери, Гкал	835	835	835	835	835	-
	Котельная, проспект Революции, 2							
	Котельная, проспект Революции, 18							
	Котельная, ул. Еремеева, 5							
	Котельная, ул. Кольцовская, 13							
	Котельная, ул. Транспортная, 1							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Жилстройсервис", в том числе:		Нормативные потери, Гкал	260	220	354,00	354,00	354,00	-
ООО "Жилстройсервис"	Котельная пер. Детский, 24	Нормативные потери, Гкал	-	-	135,00	135,00	135,00	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
ООО "Жилстройсервис"	Котельная ул. Миронова, 43к	Нормативные потери, Гкал	260	220	219,00	219,00	219,00	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, санаторий имени Горького	Нормативные потери, Гкал	-	141	141	141	141	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг", в том числе:		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная ул. Ильюшина, 13к	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная Московский проспект, 197/1	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная пер. Загорский, 12к	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб", в том числе:		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Ипподромная, 68/2	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/7	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Вест 1"	Котельная ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭлектронЭнерго»	Котельная, ул. Остужева, 23	Нормативные потери, Гкал	2 906,67	4 360,00	3823,0	3859,7	3995,3	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Две столицы»	Котельная ул. Кривошеина, 13/13к	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	1 120,10	1 120,10	1 120,10
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Ипподромное»	Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. ба	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплодом»	Котельная ул. Ржевская, 11	Нормативные потери, Гкал	360	360	360,0	429,0	429,0	429,0
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
ООО «Стройинвест»	Котельная ул. Суворова, 122а	Нормативные потери, Гкал	15,33	42,17	61,7	78,6	78,6	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО ПКФ"Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	Нормативные потери, Гкал	111,032	123,232	108,68	110,19	111,32	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	Нормативные потери, Гкал	1157,00	1157,00	1157,0	1095,9	1157,0	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого, 65а	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и, Котельная ул. 9 Января, 180л	Нормативные потери, Гкал	522,00	522,00	522,00	522,00	522,00	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	Нормативные потери, Гкал	-	-	38	38	38	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО "Виталита"	Котельная Рабочий	Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-	-	-

Теплосетевая организация	Наименование зоны теплоснабжения	Показатель	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г	2023 г.
	проспект 101/5							
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14 Котельная ул. Ключникова, 12К Котельная ул. Ключникова, 2 Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1 Котельная ул. Ключникова, 14К Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	Нормативные потери, Гкал	-	-	136,0	142,0	377,0	-
		потери через изоляцию	-	-	-	-	-	-
		потери с утечками	-	-	-	-	-	-

Данные по утвержденным энергетическим характеристикам тепловых сетей отсутствуют, следовательно провести анализ соответствия нормативов тепловых потерь утвержденным энергетическим характеристикам тепловых сетей невозможно.

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.

Согласно постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в состав тарифа на передачу тепловой энергии и теплоносителя могут быть включены затраты на приобретение тепловой энергии для компенсации нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Затраты на компенсацию сверхнормативных затрат в состав тарифа быть включены не могут.

Так как не все потребители обеспечены индивидуальными узлами учета тепловой энергии, потери тепловой энергии в тепловых сетях определяют расчетным способом. После установки приборов учета тепловой энергии у 100% потребителей, тепловые потери при транспорте тепловой энергии будут определяться путем вычитания показателей счетчиков отпущенной тепловой энергии, установленных на источниках централизованного теплоснабжения, и показаний приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителей.

Значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях источников теплоснабжения городского округа «город Воронеж» представлены в таблице 204.

Динамика фактических тепловых потерь в тепловых сетях города за последние 5 лет представлена на рисунке 57.

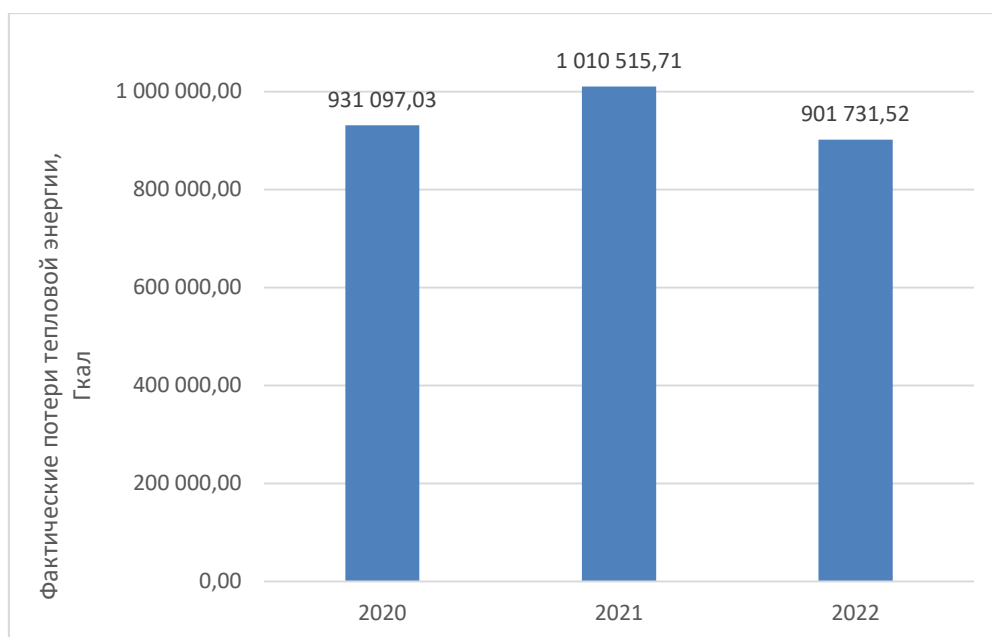


Рисунок 57- Динамика фактических тепловых потерь в тепловых сетях города

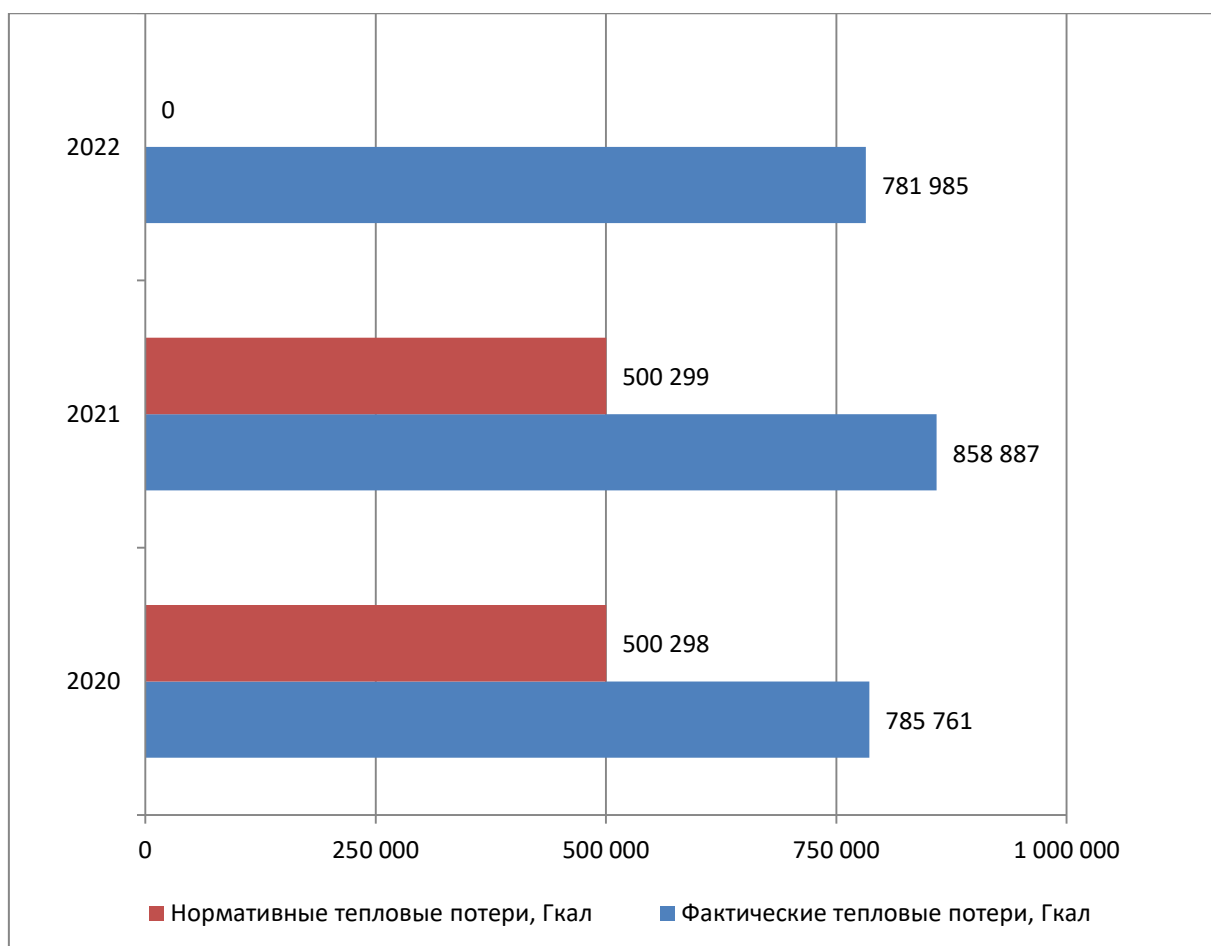


Рисунок 58 - Динамика фактических и нормативных тепловых потерь в тепловых сетях АО «Квадра»-«Воронежская генерация»

Таблица 204 - Значения тепловых потерь источников тепловой энергии городского округа город Воронеж.

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
АО "Квадра" - "ВГ",	—	Фактические потери, Гкал	785 761	858 887	781 985	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	500 298	500 299	-	-
ПП Тепловые сети	—	Фактические потери, Гкал	454 695	532 053	489 731	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	500 298	500 299	-	-
АО "Квадра" - "ВГ"	ТЭЦ-1	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	198 987	213 161	217 001,40	-
		потери через изоляцию	161 313	166 144	167 737,00	-
		потери с утечками	37 665	47 017	49 264,40	-
		потери пара				-
		Нормативные потери, Гкал	219 545	216 484	-	-
		потери через изоляцию	185 227	182 119	-	-
		потери с утечками	27 513	27 560	-	-
		потери пара	6 805	6 805	-	-
АО "Квадра" - "ВГ"	ТЭЦ-2	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	182 081	239 870	197 606,20	-
		потери через изоляцию	136 489	183 641	138 703,00	-
		потери с утечками	40 638	51 635	54 996,20	-
		потери пара	4 954	4 594	3 907,00	-
		Нормативные потери, Гкал	195 569	197 602	-	-
		потери через изоляцию	165 258	167 060	-	-
		потери с утечками	27 570	27 801	-	-
		потери пара	2 741	2 741	-	-
АО "Квадра" - "ВГ"	Котельная №1	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	22 739	25 357	23 434,00	-
		потери через изоляцию	17 353	20 708	18 815,00	-
		потери с утечками	5 386	4 649	4 619,00	-
		Нормативные потери, Гкал	28 265	28 784	-	-
		потери через изоляцию	26 519	27 038	-	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		потери с утечками	1 746	1 746	-	-
АО "Квадра"- "ВГ"	Котельная №2	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	50 888	53 665	51 689,00	-
		потери через изоляцию	42 715	44 370	42 732,00	-
		потери с утечками	8 173	9 295	8 957,00	-
		Нормативные потери, Гкал	56 919	57 429	-	-
		потери через изоляцию	51 855	52 365	-	-
		потери с утечками	5 064	5 064	-	-
ПП Городские тепловые сети АО "Квадра"- "ВГ"	121 концессионные зоны теплоснабжения на 01.01.2023	Фактические потери , Гкал	331 066	326 834	292 254	
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	
МКП "Воронежтеплосеть", в том числе:		Фактические потери, Гкал	20 785,06	27 335,05	29 445,93	-
		Нормативные потери, Гкал	26 868,48	27 064,95	27 421,10	31 605,70
МКП "Воронежтеплосеть"	Зоны теплоснабжения от муниципальных котельных	Фактические потери, Гкал	1 171,50	983,80	632,95	-
		Нормативные потери, Гкал	560,00	560,00	560,00	560,00
МКП "Воронежтеплосеть"	Зоны теплоснабжения от котельных принятые в оперативное управление от ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Фактические потери, Гкал	6 882,00	7 707,54	8 470,48	-
		Нормативные потери, Гкал	9 500,00	9 500,00	9 500,00	14 183,35
МКП "Воронежтеплосеть"	котельные АБМК-монопотребители (тариф не утверждается)	Фактические потери, Гкал	5,20	129,92	141,66	
		Нормативные потери, Гкал	103,25	136,37	157,12	157,12
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дружинников, 26	Фактические потери, Гкал	2,63	7,38	12,95	-
		Нормативные потери, Гкал	5,00	5,00	5,00	5,00
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905г, 8	Фактические потери, Гкал	197,40	327,46	336,76	-
		Нормативные потери, Гкал	394,00	394,00	394,00	394,00
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Землячки 29/3	Фактические потери, Гкал		188,89		-
		Нормативные потери, Гкал	-	163,35	-	-
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 40 лет Октября, 1к	Фактические потери, Гкал	11 032,91	16 340,05	16 672,32	-
		Нормативные потери, Гкал	14 930,41	14 930,41	14 930,41	14 930,41

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 83	Фактические потери, Гкал	5,46	10,01	10,00	-
		Нормативные потери, Гкал	10,43	10,43	10,43	10,43
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Свободы, 75	Фактические потери, Гкал	1 372,39	1 371,79	1 379,11	-
		Нормативные потери, Гкал	1 365,39	1 365,39	1 365,39	1 365,39
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная по ул. Антокольского,14	Фактические потери, Гкал	115,57	268,21	69,29	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная по ул. Республиканская,74а;Машиностроителе й,82;9 Января,131	Фактические потери, Гкал	-	-	1 598,38	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	269,80	-
МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная по ул. Космонавтов,27	Фактические потери, Гкал	-	-	122,03	--
		Нормативные потери, Гкал	-	-	228,95	
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", в том числе:		Фактические потери , Гкал	4 299,04	7 569,61	5 352,20	-
		Нормативные потери, Гкал	3 323,12	3 180,24	3 208,89	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	Фактические потери, Гкал	569,80	580,97	76,79	-
		Нормативные потери, Гкал	355,29	355,29	383,94	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ломоносова, 114-л	Фактические потери, Гкал	1 031,71	2 834,08	1 764,73	-
		Нормативные потери, Гкал	734,47	750,71	750,71	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Пр. Труда, 12-к	Фактические потери, Гкал	355,17	402,36	441,18	--
		Нормативные потери, Гкал	783,78	924,90	924,90	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная пер. Здоровья, 88-а	Фактические потери, Гкал	25,37	1,20	-8,03	-
		Нормативные потери, Гкал	0,00	0,00	0,00	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Иркутская, 5-к	Фактические потери, Гкал	1 053,34	1 465,36	2 373,50	-
		Нормативные потери, Гкал	1 449,58	1 149,34	1 149,34	-
ООО "Газпром теплоэнерго	Котельная ул. Независимости, 55/1	Фактические потери, Гкал	652,33	1 042,36	704,03	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
Воронеж"						
		Нормативные потери, Гкал	0,00	0,00	0,00	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 131	Фактические потери, Гкал	-629,71	-225,74	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	Фактические потери, Гкал	695,61	605,63	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	Фактические потери, Гкал	545,42	863,39	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная, ул. Циолковского, 27	Фактические потери, Гкал	4736,4	5497,5	-	-
		Нормативные потери, Гкал	4193,0	4651,0	4469,0	-
АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	Фактические потери, Гкал	23864,0	26678,0	24416,0	-
		Нормативные потери, Гкал	25492,0	25492,0	25492,0	-
ООО "Святогор"	Котельная ул. Урывского, 8	Фактические потери, Гкал	9920,0	8087,0	8869,0	-
		Нормативные потери, Гкал	8140,8	8140,8	7729,5	-
ООО "Тепловые коммуникации"	Котельная ул. Латненская, 3, оф.12	Фактические потери, Гкал	25459,0	29100,8	-	-
		Нормативные потери, Гкал	16851,4	-	-	-
ООО "Жилищник"	Котельная ул. Димитрова, 134	Фактические потери, Гкал	1752,0	1760,0	1765,0	-
		Нормативные потери, Гкал	1793,0	1793,0	1793,0	1 793,00
ООО "Энерговид"	ул. Планетная, 26	Фактические потери, Гкал	2610,0	2951,0	3373,0	-
		Нормативные потери, Гкал	2798,6	2798,6	2798,6	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
ЗАО "ВКСМ"	ул. Тихий Дон, 57	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	1526,0	1038,0	--	-
АО "Вагонреммаш"	пер. Богдана Хмельницкого, 1	Фактические потери, Гкал	8092,9	8549,0	8931,0	-
		Нормативные потери, Гкал	8092,9	8092,9	8092,9	-
ОАО "Электросигнал"	ул. Электросигнальная, 1	Фактические потери, Гкал	3266,6	3356,9	2886,7	-
		Нормативные потери, Гкал	2895,0	2895,0	2895,0	-
ООО "Теплокомснаб"	ул. Димитрова, 157	Фактические потери, Гкал	503,9	541,6	524,7	-
		Нормативные потери, Гкал	314,0	314,0	314,0	-
ООО "Теплосбыт"	Все зоны теплоснабжения	Фактические потери, Гкал	6000,3	0,0	3018,2	-
		Нормативные потери, Гкал	1658,7	1658,7	-	-
ООО "ТЭЦ "Гарант"	ул. 20 лет Октября, 59	Фактические потери, Гкал	400,4	400,4	400,4	
		Нормативные потери, Гкал	390,0	390,0	390,0	-
ТСЖ "Ломоносовский"	ул. Ломоносова, 114к	Фактические потери, Гкал	188	188	188	-
		Нормативные потери, Гкал	188	188	188	-
ИП Евсеев Антон Александрович	ул. Матросова, 60	Фактические потери, Гкал	91,6	91,6	-	-
		Нормативные потери, Гкал	91,6	91,6		-
ООО «Теплодар»	ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	Фактические потери, Гкал	2 825,49	1 685,09	1 685,09	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом",		Фактические потери, Гкал	2857,3	3678,3	3775,7	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	2818,6	3896,8	2477,2	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Миронова, 39	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	248,9	282,2	434,4	-
		Нормативные потери, Гкал	-	281,3	282,5	-
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Зеленко, 22к	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	180,0	222,3	235,1	-
		Нормативные потери, Гкал		234,6	152,9	-
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Тютчева, 95к	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	473,4	466,1	802,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	467,8	521,5	-
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Витрука, 15	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Помяловского, 40	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	ул. Сельская, 2к	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	1954,9	2707,7	2304,2	-
		Нормативные потери, Гкал	-	2913,1	1520,3	-
ООО "ТеплоЭконом"	Ленинский пр-т, 221	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Рокоссовского, 45	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	--		-
ООО "К.И.Т.-Энерго"		Фактические потери, Гкал	1700,0	962,0	962,0	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	962,0	962,0	962,0	962,00
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Учебный кордон, 5а	Фактические потери, Гкал	828,0	691,0	691,0	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		Нормативные потери, Гкал	691,0	691,0	691,0	691,00
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Московский проспект, 147к	Фактические потери, Гкал	872,0	271,0	271,0	-
		Нормативные потери, Гкал	271,0	271,0	271,0	271,00
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Московский проспект, 147к (БМК)	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "К.И.Т.-Энерго2"	ул. Академика Конопатова, строение 11к	Фактические потери, Гкал	529,8	735,5	800,3	-
		Нормативные потери, Гкал	668,6	668,6	668,6	-
ООО "Тепло-Сервис",		Фактические потери, Гкал	3274,1	3149,6	2084,7	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	1375,8	1375,8	1375,8	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Ф. Энгельса 5А	Фактические потери, Гкал	453,8	565,4	328,2	-
		Нормативные потери, Гкал	101,7	101,7	101,7	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Березовая роща 54/1	Фактические потери, Гкал	178,7	258,6	275,6	-
		Нормативные потери, Гкал	43,0	43,0	43,0	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Березовая роща 54/2	Фактические потери, Гкал	173,0	238,4	189,4	-
		Нормативные потери, Гкал	45,3	45,3	45,3	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Шишкова, 144в	Фактические потери, Гкал	500,0	313,0	241,1	-
		Нормативные потери, Гкал	270,1	270,1	270,1	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Шишкова, 142	Фактические потери, Гкал	385,0	385,0	140,3	-
		Нормативные потери, Гкал	115,3	115,3	115,3	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Шишкова, 146в	Фактические потери, Гкал	12,0	22,0	27,2	-
		Нормативные потери, Гкал	259,0	259,0	259,0	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Шишкова, 144	Фактические потери, Гкал	236,7	381,2	189,8	-
		Нормативные потери, Гкал	108,8	108,8	108,8	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Шишкова, 146	Фактические потери, Гкал	259,3	241,4	-8,1	-
		Нормативные потери, Гкал	111,9	111,9	111,9	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. 9 Января, 54в	Фактические потери, Гкал	369,6	156,6	152,5	-
		Нормативные потери, Гкал	118,8	118,8	118,8	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Мордасовой, 96	Фактические потери, Гкал	181,9	217,0	103,7	-
		Нормативные потери, Гкал	41,4	41,4	41,4	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Ломоносова, 78	Фактические потери, Гкал	182,5	189,9	159,0	-
		Нормативные потери, Гкал	57,7	57,7	57,7	-
ООО "Тепло-Сервис"	ул. Олеко Дундича, 19	Фактические потери, Гкал	111,0	115,0	92,8	-
		Нормативные потери, Гкал	27,7	27,7	27,7	-
ООО "Тепло-Сервис"	пер. Здоровья, 90/2	Фактические потери, Гкал	230,6	66,3	193,1	-
		Нормативные потери, Гкал	75,3	75,3	75,3	-
ООО «Петровские бани»	ул. Моисеева, 96	Фактические потери, Гкал	0	0	0	-
		Нормативные потери, Гкал	0	0	0	-
ООО «Тепло»	Жилой массив Лесная поляна - 3, номера 15к, 19	Фактические потери, Гкал	99,0	30,0	30,0	-
		Нормативные потери, Гкал	99,0	99,0	99,0	-
ООО «Теплопрофи»,		Фактические потери, Гкал	183	142	142	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	228	228	228	-
ООО «Воронежская керамика»	ул. Конструкторов, 31	Фактические потери, Гкал	525	525	525	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	н/д	-
ООО «СбытСервис»,		Фактические потери, Гкал	7678,1	4391,9	4391,9	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	2 634,7	2 634,7	2 634,7	-
ООО «СбытСервис»	ул. 9 Января, 170	Фактические потери, Гкал	190,4	260,0	260,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. 9 Января, 304а	Фактические потери, Гкал	584,0	541,0	541,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Острогожская, 164/1	Фактические потери, Гкал	712,5	501,0	501,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Острогожская, 164/2	Фактические потери, Гкал	474,9	203,5	203,5	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Артамонова, 22е	Фактические потери, Гкал	155,0	24,0	24,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Артамонова, 34к	Фактические потери, Гкал	2846,6	1366,0	1366,0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Острогожская, 170/8	Фактические потери, Гкал	1481,4	527,4	527,4	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Семилукская, 16/2	Фактические потери, Гкал	419,7	66,1	66,1	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
ООО «СбытСервис»	Московский проспект, 120	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 122	Фактические потери, Гкал	28,3	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 124	Фактические потери, Гкал	46,3	0	0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 126	Фактические потери, Гкал	7,7	52,1	52,1	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 128	Фактические потери, Гкал	0	0	0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул. Коренцова, 1к	Фактические потери, Гкал	344,4	452,8	452,8	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул.Коренцова, 9к	Фактические потери, Гкал	303,5	296,9	296,9	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	ул.Беговая, 61	Фактические потери, Гкал	137,4	153,2	153,2	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 128	Фактические потери, Гкал	0	0	0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «СбытСервис»	Московский пр-т, 128	Фактические потери, Гкал	0	0	0	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «Спецподряд»	ул. Ключникова,6к	Фактические потери, Гкал	2163,0	2225,0	2207,0	

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		Нормативные потери, Гкал	2168,8	2231,0	2247,2	2 035,00
ООО «АКОН-энерго»	пер. Газовый, 34б	Фактические потери, Гкал	174,0	174,0	174,0	-
		Нормативные потери, Гкал	174,0	174,0	174,0	-
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	ул. Краснознаменная, 10б	Фактические потери, Гкал	479,4	479,4	479,4	-
		Нормативные потери, Гкал	148,3	148,3	148,3	-
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	пр-т Революции, 19	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	Фактические потери, Гкал	141,7	97,6	87,7	-
		Нормативные потери, Гкал	200,0	200,0	200,0	-
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	ул. Смоленская, 33	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	ул. Студенческая, 10к	Фактические потери (Гкал), в т.ч.	723,1	383,3	383,3	-
		Нормативные потери, Гкал	700,7	700,7	700,7	-
ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»,		Фактические потери, Гкал	842,7	842,7	842,7	
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	835,0	835,0	835,0	-
ОАО «РЖД»	переулок Здоровья, 2	Фактические потери, Гкал	365,7	365,7	365,7	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ОАО «РЖД»	проспект Революции, 2	Фактические потери, Гкал	4,5	4,5	4,5	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ОАО «РЖД»	проспект Революции, 18	Фактические потери, Гкал	114	114	114	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	=
ОАО «РЖД»	ул. Еремеева, 5	Фактические потери, Гкал	197,8	197,8	197,8	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ОАО «РЖД»	ул. Кольцовская, 13	Фактические потери, Гкал	131,2	131,2	131,2	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ОАО «РЖД»	ул. Транспортная, 1	Фактические потери, Гкал	29,5	29,5	29,5	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Санаторий имени Горького, ул. Дарвина	Фактические потери, Гкал	141,0	122,0	122,0	-
		Нормативные потери, Гкал	141,0	141,0	141,0	-
ООО "Жилстройсервис",		Фактические потери, Гкал	71,0	83,0	81,0	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	354,0	354,0	354,0	-
ООО "Жилстройсервис"	пер. Детский, 24	Фактические потери, Гкал	27,0	29,0	33,0	-
		Нормативные потери, Гкал	135,0	135,0	135,0	-
ООО "Жилстройсервис"	ул. Миронова, 43к	Фактические потери, Гкал	44,0	54,0	48,0	-
		Нормативные потери, Гкал	219,0	219,0	219,0	-
ООО "Выбор - Инжиниринг",		Фактические потери, Гкал	1729,1	1619,7	1863,5	
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	ул. Ильюшина, 13к	Фактические потери, Гкал	492,7	451,7	409,7	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	Московский проспект, 197/1	Фактические потери, Гкал	471,4	471,0	534,2	
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
ООО "Выбор - Инжиниринг"	ул. Адмирала Чурсина, 7к	Фактические потери, Гкал	765,0	697,0	863,8	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Выбор - Инжиниринг"	пер. Загорский, 12к	Фактические потери, Гкал	-	-	55,7	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	--	-
ООО "Теплоснаб",		Фактические потери, Гкал	358,15	938,39	679,85	-
в том числе:		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	ул. Ипподромная, 68/2	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	--
ООО "Теплоснаб"	ул. Независимости, 55/7	Фактические потери, Гкал	115,91	553,96	655,71	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	ул. Независимости, 55/8	Фактические потери, Гкал	171,41	301,85	10,67	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Теплоснаб"	ул. Калинина, 13	Фактические потери, Гкал	70,83	82,58	13,47	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
УК «Дворик» (ООО "Вест1")	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Две столицы"	ул. Кривошеина, 13/13к	Фактические потери, Гкал	171,8	1120,1	1120,1	
		Нормативные потери, Гкал	-	1120,1	1120,1	1 120,10
ООО "Ипподромное"	ул. Е. Зеленко, ба	Фактические потери, Гкал	16,4	16,4	16,4	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО "Электрон Энерго"	ул. Остужева, 23	Фактические потери, Гкал	3823,0	3859,3	3736,0	-

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		Нормативные потери, Гкал	3823,0	3859,7	3995,3	-
ООО "Инвестиционно-строительная компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	Фактические потери, Гкал	300,0	135,2	59,6	-
		Нормативные потери, Гкал	38,0	38,0	38,0	-
ООО "Теплодом"	ул. Ржевская, 11	Фактические потери, Гкал	235,0	429,0	429,0	
		Нормативные потери, Гкал	360,0	429,0	429,0	429,0
ООО "Стройинвест"		Фактические потери, Гкал	61,7	78,6	78,6	-
в том числе		Нормативные потери, Гкал	61,7	78,6	78,6	-
	ул. Суворова, 122а	Фактические потери, Гкал	61,7	78,6	78,6	-
		Нормативные потери, Гкал	61,7	78,6	78,6	-
	Московский пр-т, 53ф	Фактические потери, Гкал	-	-	-	-
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	-
ООО ПКФ"Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	Фактические потери, Гкал	108,68	110,19	111,32	-
		Нормативные потери, Гкал	108,68	110,19	111,32	-
АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	Фактические потери, Гкал	897,7	1141,0	986,0	-
		Нормативные потери, Гкал	1157,0	1095,9	1157,0	-
ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	Фактические потери, Гкал	-	-	-	
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	
ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого, 65а	Фактические потери, Гкал	-	-	-	
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и, Котельная ул. 9 Января, 180л	Фактические потери, Гкал	522,00	522,00	522,00	

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2020	2021	2022	2023
		Нормативные потери, Гкал	-	-	-	
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	Фактические потери, Гкал	948,8	907,3	3172,7	-
	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14 Котельная ул. Ключникова, 12К Котельная ул. Ключникова, 2 Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1 Котельная ул. Ключникова, 14К Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	Нормативные потери, Гкал	136,0	142,0	377,0	-

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой энергии на территории городского округа город Воронеж не выдавались.

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

Теплопотребляющие установки абонентов (отопительные и вентиляционные) подключены преимущественно по зависимой схеме. По независимой схеме подключаются новые дома, оборудованные автоматизированными ИТП. В котельных малой мощности, при совпадении гидравлического и температурного режимов сети и теплопотребителя, системы отопления присоединяются непосредственно.

На рисунке 59 представлены типы подключения систем отопления потребителей в процентном отношении.

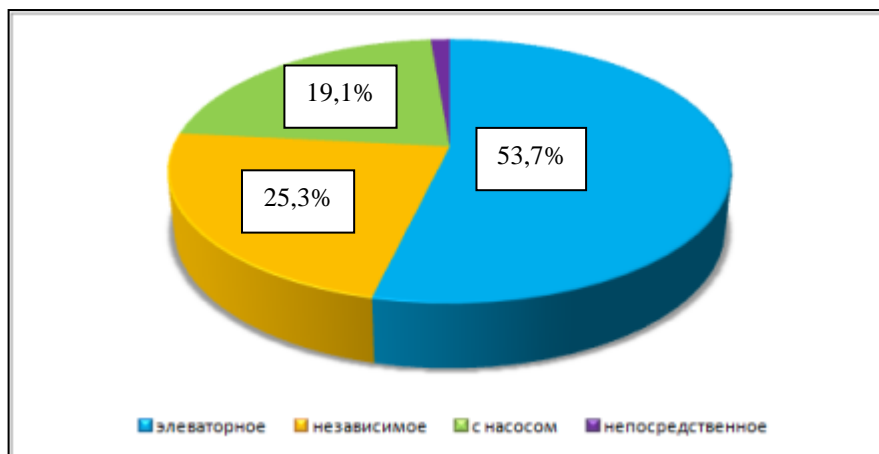


Рисунок 59 - Распределение по типам подключения систем отопления

Следует отметить значительное количество домов, подключенных к сети через элеватор 53,7%. По факту в большинстве случаев линии «подмеса» заглушены и температурный график сети и абонента часто тождественны. У большинства потребителей отсутствуют автоматизированные ИТП, а существующие элеваторные узлы не обеспечивают должного регулирования.

Система горячего водоснабжения в городе Воронеж закрытая. Системы горячего водоснабжения подключены преимущественно через ЦТП, через водо-водяные теплообменные аппараты. Многоквартирные жилые дома подключены преимущественно по смешанной схеме, а здания административного назначения по одноступенчатой схеме.

В городе ведется работа по модернизации ИТП абонентов, восстановлению циркуляционных трубопроводов систем ГВС, автоматизации вводов и ЦТП, замены теплообменного оборудования на энергоэффективное.

Описание подключения по каждому потребителю приведено расчетно-программном комплексе «ZuluThermo».

На тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» установлена повысительная насосная станция (далее ПНС).

ПНС расположена в жилом массиве г. Воронежа по ул. 20 лет Октября и подключена от теплотрассы № 4 (ТК-4/116), источник теплоснабжения ТЭЦ-1. ПНС предназначена для повышения давления теплоносителя в подающем трубопроводе теплотрассы № 4,

создания необходимого располагаемого перепада у потребителей, оптимизации гидравлического режима и снижении давления теплоносителя на ТЭЦ-1.

В повысительной насосной станции установлено четыре подкачивающих насоса марки TP250-910/4 X-F-A-DBUK фирмы GRUNDFOS. Каждый насос оснащен внешним частотным преобразователем ALTIVAR 61 Schneider Electric.

Техническая характеристика центробежного насоса TP250-910/4 X-F-A-DBUK (фирма GRUNDFOS):

- расход $Q = 840 \text{ м}^3/\text{час}$;
- напор $H = 80 \text{ м.вод.ст.}$;
- количество оборотов $n = 1786 \text{ об/мин}$;
- мощность электродвигателя $N = 288 \text{ кВт}$.

В ПНС установлена следующая запорная арматура:

- на вводе и выходе из насосной станции – межфланцевый дисковый поворотный затвор (Ду 600 мм, Ру25) с электроприводом и редуктором AUMA ($U = 380 \text{ В}$, $P_n = 0,75 \text{ кВт}$);
- на всасывающей и напорной стороне насосов – дисковый поворотный затвор (Ду 400 мм, Ру25) с электроприводом и редуктором AUMA ($U = 380 \text{ В}$, $P_n = 0,75 \text{ кВт}$);
- на байпасе запорной арматуры – шаровые краны NAVAL (Ду50 мм, Ру25) с электроприводом AUMA ($U = 220\text{-}240 \text{ В}$).

Электроснабжение ПНС осуществляется по двум линиям 6 кВ от ячеек №№121, 126 ГРУ-6кВ ТЭЦ-1. В трансформаторной ПНС установлено следующее оборудование:

- два силовых сухих трансформатора мощностью по 1000 кВА каждый, напряжением 6/0,4 кВ, тип СТР 6/0,4 1000 кВА IP00;

- высоковольтного распределительного устройства 6 кВ (РУ-6 кВ);
- низковольтного главного распределительного щита 0,4 кВ (ГРЩ-0,4 кВ).

Работа ПНС предусмотрена как в ручном, так и в автоматическом режиме (основной режим работы насосной станции) с передачей данных на пульт диспетчера (отдельный компьютер с мнемосхемой) следующих параметров:

- значения давления и температуры теплоносителя в подающем трубопроводе теплосети на входе и выходе насосной станции;
- значения давления во всасывающем и напорном коллекторах насосов;
- значения частоты вращения работающих насосов;
- значения тока электродвигателей насосов;
- значения частоты работы электродвигателя, Гц;
- наличия напряжения на шинах РУ 6 кВ;
- состояния всех насосов (работает/не работает);
- состояние всей запорной арматуры (открыто/закрыто);
- сигнализация аварийных состояний оборудования;
- сигнализация режима работы (автоматический/ручной).

Основным технологическим параметром повысительной насосной станции задано давление в напорном коллекторе (ПНС). В ПНС организовано дистанционное управление с пульта диспетчера на следующие действия:

- задание значения давления в напорном коллекторе;
- задание насосов рабочей группы и резервного насоса;
- насос включить/выключить.

В ПНС организовано видеонаблюдение с передачей видеоизображения на пульт диспетчера.

Параметры работы повысительных насосов:

- минимальное давление на всасе - $1,0 \text{ кгс/см}^2$;
- максимальное давление на нагнетании (напор) – $8,0 \text{ кгс/см}^2$;
- максимальная величина тока электродвигателя – 430 А.

Параметры работы повысительной насосной станции (ПНС):

- минимальное давление на входе в насосную - 2,5 кгс/см²;
- номинальное давление на входе в насосную - 4,5 кгс/см²;
- номинальное давление на выходе – 12 кгс/см².
- максимальное давление на выходе – 13,5 кгс/см²;
- максимальный расход теплоносителя через ПНС = 2500 м³/час.

Показателями нормальной работы ПНС является отсутствие течей вследствие негерметичности систем, сверхнормативных вибраций трубопроводов, насосов и электродвигателей, а также поддержание заданных параметров теплоносителя на входе и выходе из ПНС.

Принципиальная схема ПНС представлена на рисунке 60.

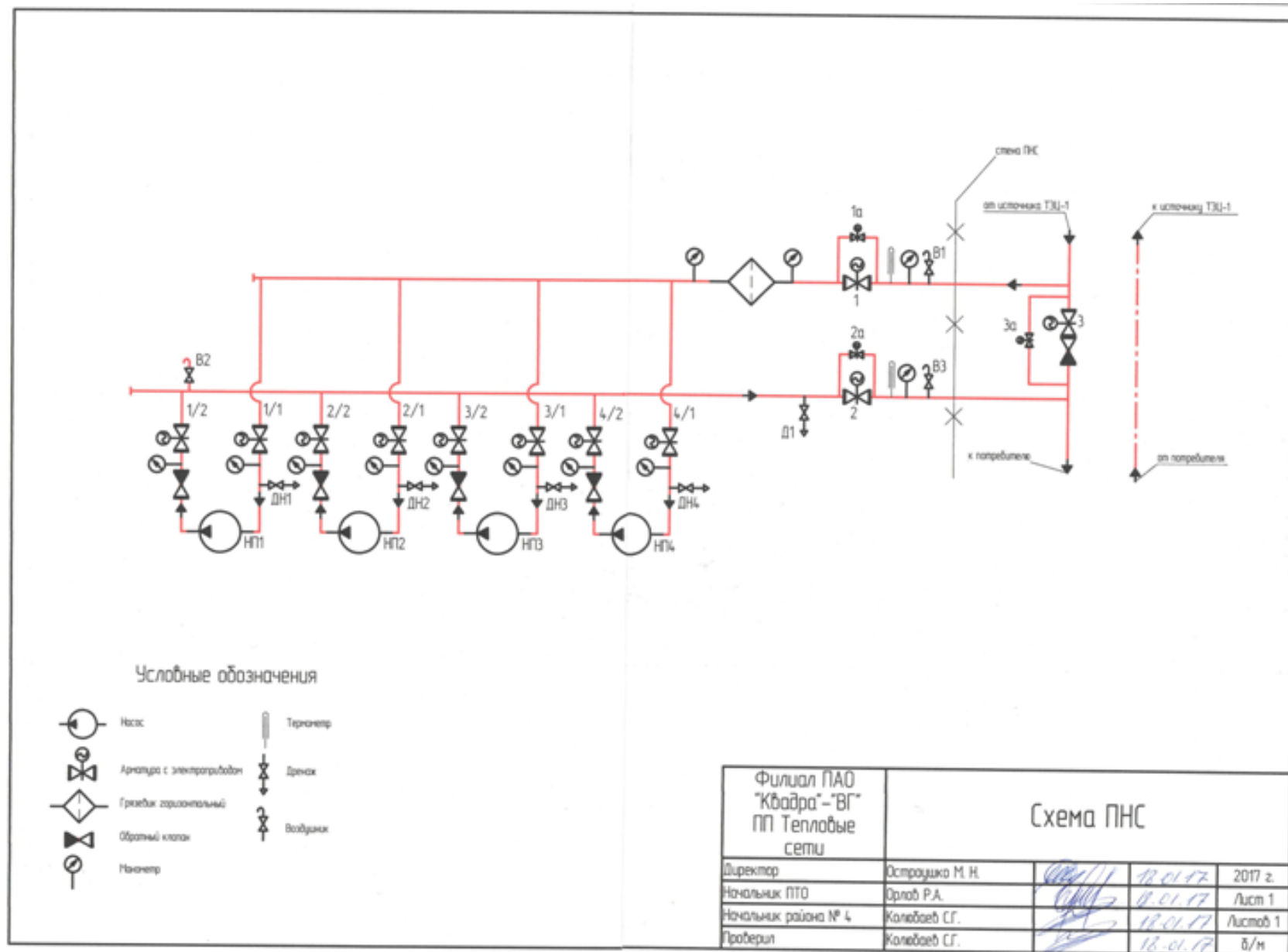


Рисунок 60 - Принципиальная схема ПНС

Одной из задач теплового пункта является трансформация параметров теплоносителя тепловой сети на параметры, требуемые для внутренних систем отопления и вентиляции. Для этого в месте присоединения указанных систем к трубопроводам тепловой сети устанавливают различное оборудование. Установку оборудования производят по определенным схемам.

На тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» установлены ЦТП в количестве 150 единицы, все ЦТП эксплуатируются филиалом АО «Квадра» - «ВГ»;

В ведении предприятия (АО «Квадра» ПП «Тепловые сети») находятся ЦТП - 120 шт. (оформлено право собственности) и 31шт. (не зарегистрировано право собственности). В том числе ЦТП с подкачивающими насосными станциями ХВС (ПНС) - 49 шт. , ПНС-1 теплотрассы №4, ПНС - 2 теплотрассы №12. Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП «Тепловые сети» представлен в таблице 205.

Таблица 205 - Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП «Тепловые сети»

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП-79	ул. Димитрова 75т	Собственность	ТЭЦ-1	1,984
ЦТП-26а	ул. Ленинградская 26б	Собственность	ТЭЦ-1	1,662
ЦТП-67	ул. Димитрова 8т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	6,786
ЦТП-77	ул. Димитрова 77б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	2,723
ЦТП-136	ул. Ленинградская 136т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	0,886
ЦТП-86	ул. Ростовская 86а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	2,076
ЦТП-6	ул. Спортивная Набережная 4-б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ-1	4,564
ЦТП-61/5	ул. Старых Большевиков 92	Собственность	ТЭЦ-1	0,468
ЦТП-30	Ленинский пр-т 7т	Собственность	ТЭЦ-1	6,709
ЦТП-1в	Ленинский пр-т 3т	Собственность	ТЭЦ-1	0,114
ЦТП-61/2	ул. Ильича 126т	Собственность	ТЭЦ-1	7,277
ЦТП-66	ул. Ильича 59т	Собственность	ТЭЦ-1	7,196
ЦТП-61/1	ул. Ильича 55т	Собственность	ТЭЦ-1	8,698
ЦТП-18	Ленинский пр-т. 75т	Собственность	ТЭЦ-1	9,266
ЦТП-32	ул. Новосибирская 32т	Собственность	ТЭЦ-1	4,925
ЦТП-70	ул. Димитрова 72т	Собственность	ТЭЦ-1	2,661
ЦТП-28	ул. Набережная Авиастроителей 22т	Собственность	ТЭЦ-1	3,497
ЦТП-27	ул. Набережная Авиастроителей 38т	Собственность	ТЭЦ-1	7,301
ЦТП-24	ул. Набережная Авиастроителей 18т	Собственность	ТЭЦ-1	12,864

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозяйные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП-30/2	ул. Новосибирская 55т	Собственность	ТЭЦ-1	4,762
ЦТП-61А	Ленинский пр-т 61Б	Собственность	ТЭЦ-1	1,361
ЦТП-4	ул. Менделеева 4б	Собственность	ТЭЦ-1	0,481
ЦТП-8	ул. Цимлянская 8а	Собственность	ТЭЦ-1	1,204
ЦТП-16	ул. Волго-Донская 16а	Собственность	ТЭЦ-1	6,273
ЦТП-17/19	ул. Новосибирская 19/1а	Собственность	ТЭЦ-1	1,832
ЦТП-43	Ленинский пр-т 45б	Собственность	ТЭЦ-1	3,467
ЦТП-34	Ленинский пр-т 30а	Собственность	ТЭЦ-1	2,755
ЦТП-2	Ленинский пр-т 70а	Собственность	ТЭЦ-1	1,595
ЦТП-21	ул. Порт-Артурская 21т	Собственность	ТЭЦ-1	0,924
ЦТП-9	ул. Ярославская 20а	Собственность	ТЭЦ-1	1,492
ЦТП-10	ул. Танеева 10т	Собственность	ТЭЦ-1	4,557
ЦТП-20	ул. Новосибирская 16н	Собственность	ТЭЦ-1	0,335
ЦТП-30/1	ул. Ростовская 68а	Собственность	ТЭЦ-1	9,814
ЦТП-41	ул. Новосибирская 41а	Собственность	ТЭЦ-1	5,542
ЦТП-29	ул. Новосибирская 29а	Собственность	ТЭЦ-1	10,143
ЦТП-71	ул. Ростовская 71а	Собственность	ТЭЦ-1	0,418
ЦТП-59	ул. Ростовская 61а	Собственность	ТЭЦ-1	1,863
ЦТП-14	ул. Новосибирская 28а	Собственность	ТЭЦ-1	1,033
ЦТП-11	ул. Чебышева 18а	Собственность	ТЭЦ-1	8,508
ЦТП-1	ул. Пеше-Стрелецкая 141т	собственность	Котельная №2	13,534
ЦТП-2	ул. Пеше-Стрелецкая 159т	собственность	Котельная №2	12,518
ЦТП-3	ул. Героев Сибиряков 41т	собственность	Котельная №2	10,524
ЦТП-4	ул. Юлуса Янониса 2т	собственность	Котельная №2	9,288
ЦТП-5	ул. Юлуса Янониса 22т	собственность	Котельная №2	9,438
ЦТП-5а	ул. Юлуса Янониса 15т	собственность	Котельная №2	4,373
ЦТП-6	ул. Героев Сибиряков 31т	собственность	Котельная №2	8,806
ЦТП-7	ул. Олеко Дундича 7т	собственность	Котельная №2	7,793
ЦТП-8	ул. Героев Сибиряков 46т	собственность	Котельная №2	0,854
ЦТП-9	пр-т Патриотов 18т	собственность	Котельная №2	9,022
ЦТП-10	ул. Молодогвардейцев 8т	собственность	Котельная №2	8,089

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП-11	ул. Молодогвардейцев 22т	собственность	Котельная №2	0,633
ЦТП-12	ул. Кривошеина, 66а	собственность	Котельная №2	4,862
ЦТП-13	ул. Героев Сибиряков 12т	собственность	Котельная №2	11,844
ЦТП-14	ул. Южно-Моравская 24т	собственность	Котельная №2	1,019
ЦТП-15	ул. Домостроителей 79т	собственность	Котельная №2	4,373
ЦТП-16	ул. Пеше-Стрелецкая 70т	собственность	Котельная №2	0,607
ЦТП-17	ул. Космонавтов10т	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	2,973
ЦТП-18	ул. Домостроителей 9т	собственность	Котельная №2	0,005
ЦТП-19	б-р Пионеров 12т	собственность	Котельная №2	3,475
ЦТП-20	б-р Пионеров 15н	собственность	Котельная №2	6,387
ЦТП-21	ул. Домостроителей 15т	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	3,683
ЦТП-22	ул. Домостроителей 51т	собственность	Котельная №2	3,832
ЦТП-23	ул. Ворошилова 32т	собственность	Котельная №2	4,646
ЦТП №24	ул. Ю. Янониса, 3	не зарегистрировано право собственности	Котельная №2	2,934
ЦТП №4 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 211т	собственность	ТЭЦ 2	5,053
ЦТП №2 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 298б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,302
ЦТП-5 9 Января 266 т	ул. 9 Января 266т	собственность	ТЭЦ 2	1,378
ЦТП №1 т/тр. 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 283а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	3,226
ЦТП №105 кв. 8,	Хользунова, 40т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	3,997
ЦТП №32 кв. 18,	ул. Беговая, 144т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,939
ЦТП №4 кв. 18а,	ул. Беговая, 162а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	6,997
ЦТП-7 (бойлерная) Жукова 7 кв.12	ул. Жукова 7т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	1,318
ЦТП №62 кв. 10,	ул. Лизюкова, 46т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	3,779
ЦТП №35 кв. 5,	ул. Хользунова, 102т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	5,925

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП №6 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 292т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,884
ЦТП №9 кв. 9,	ул. Вл. Невского, 156	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	12,652
ЦТП №48 кв. 9,	ул. Лизюкова, 66б	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	8,257
ЦТП №8 т/тр. 6,	ул. 9 Января, 110т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,484
ЦТП №7 т/тр. 13,	ул. 45 Стрелковой дивизии, 277а	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,177
ЦТП №33 кв. 5,	ул. Вл. Невского, 3т	собственность	ТЭЦ 2	9,009
ЦТП 3 т/тр. 13,	ул. 9 Января, 272т	собственность	ТЭЦ 2	4,355
ЦТП №18 кв. 18а,	ул. Беговая, 168т	собственность	ТЭЦ 2	0,449
ЦТП №30 кв. 18,	ул. Новгородская, 129т	собственность	ТЭЦ 2	9,037
ЦТП №52 кв. 17,	ул. 60 Армии, 29т	собственность	ТЭЦ 2	6,849
ЦТП №51 кв. 17,	Бульвар Победы, 12т	собственность	ТЭЦ 2	6,922
ЦТП №40 кв. 17,	Бульвар Победы, 20т	собственность	ТЭЦ 2	7,183
ЦТП №17 кв. 17,	Бульвар Победы, 24т	собственность	ТЭЦ 2	4,609
ЦТП №29а кв. 13,	Московский пр-т, 105т	собственность	ТЭЦ 2	0,701
ЦТП №28 кв. 13,	Московский пр-т, 107т	собственность	ТЭЦ 2	7,738
ЦТП №50 кв. 12,	ул. Лизюкова, 28т	собственность	ТЭЦ 2	10,338
ЦТП №49а кв. 12,	Бульвар Победы, 21т	собственность	ТЭЦ 2	0,131
ЦТП №49 кв. 12,	ул. 60 Армии, 23т	собственность	ТЭЦ 2	2,538
ЦТП №63 кв. 10,	ул. Лизюкова, 56т	собственность	ТЭЦ 2	3,458
ЦТП №48 кв. 10,	ул. 60 лет ВЛКСМ, 11т	собственность	ТЭЦ 2	7,403
ЦТП №24 кв. 8,	ул. Хользунова, 54т	собственность	ТЭЦ 2	5,801
ЦТП №23 кв. 8,	ул. Лизюкова, 3т	собственность	ТЭЦ 2	0,381
ЦТП №68 кв. 7,	ул. Хользунова, 68т	собственность	ТЭЦ 2	6,017
ЦТП №43 кв. 7,	ул. Лизюкова, 31т	собственность	ТЭЦ 2	4,772
ЦТП №41 кв. 7,	ул. 60 Армии, 5т	собственность	ТЭЦ 2	7,223
ЦТП №64 кв. 6,	ул. Лизюкова, 77т	собственность	ТЭЦ 2	0,244
ЦТП №50 кв. 6,	ул. Хользунова, 84т	собственность	ТЭЦ 2	6,885
ЦТП №49 кв. 6,	ул. Хользунова, 88т	собственность	ТЭЦ 2	4,252
ЦТП №48 кв. 6,	ул. Лизюкова, 65т	собственность	ТЭЦ 2	5,912
ЦТП №47 кв. 6,	ул. Лизюкова, 81т	собственность	ТЭЦ 2	7,793
ЦТП №76 кв. 5,	ул. Лизюкова, 93т	собственность	ТЭЦ 2	8,239
ЦТП №34 кв. 5,	ул. Лизюкова, 91т	собственность	ТЭЦ 2	10,454
ЦТП №51 кв. 10,	Бульвар Победы, 25т	собственность	ТЭЦ 2	4,884

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП №43 кв. 6,	ул. 60 Армии, 6т	собственность	ТЭЦ 2	6,971
ЦТП №48 кв. 12,	ул. Лизюкова, 38т	собственность	ТЭЦ 2	6,871
ЦТП №57 кв. 10,	ул. Вл. Невского, 18т	собственность	ТЭЦ 2	5,625
ЦТП №24а кв. 8,	Московский пр-т, 82т	собственность	ТЭЦ 2	4,545
ЦТП №21 кв. 7,	ул. Лизюкова, 21т	собственность	ТЭЦ 2	0,083
ЦТП №57 кв. 7,	ул. Лизюкова, 61т	собственность	ТЭЦ 2	1,037
ЦТП №51 кв. 12,	Бульвар Победы, 9т	собственность	ТЭЦ 2	6,388
ЦТП №55 кв.7	ул. Генерала Лизюкова 55т	собственность	ТЭЦ 2	7,248
ЦТП №93 кв. 8	Московский пр-т, 93т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	1,976
ЦТП №52 кв. 12,	ул. Лизюкова, 8т	собственность	ТЭЦ 2	7,378
ЦТП №50 кв. 10,	ул. Вл. Невского, 28т	собственность	ТЭЦ 2	5,212
ЦТП №22 кв. 8,	ул. Лизюкова, 9т	собственность	ТЭЦ 2	5,413
ЦТП Работница,	ул. Шишкова, 6т	собственность	ТЭЦ 2	3,883
ЦТП №87а т/тр.6	ул. 9 Января, 87/1т	собственность	ТЭЦ 2	2,911
ЦТП №2а т/тр.6	ул. Карпинского, 2а	собственность	ТЭЦ 2	2,182
ИТП №50	ул. Лидии Рябцевой, 50	аренда	ТЭЦ 2	1,554
ЦТП №5т т/тр.6	ул. Карпинского, 5т	собственность	ТЭЦ 2	2,684
ЦТП №21а т/тр.6	переулок Автогенный, 21а	собственность	ТЭЦ 2	8,244
ЦТП №7а т/тр.6	ул. Загородная, 7/1	собственность	ТЭЦ 2	1,257
ЦТП №4а т/тр.6	ул. Карпинского, 4т	собственность	ТЭЦ 2	1,129
ЦТП №30а т/тр.6	ул. Лидии Рябцевой, 30т	собственность	ТЭЦ 2	0,819
ЦТП №9а т/тр.6	переулок Автогенный, 9а	собственность	ТЭЦ 2	2,897
ЦТП 49/9 кв.9	ул. Генерала Лизюкова, 80а	собственность	ТЭЦ 2	9,152
ЦТП 6а т.тр.13	ул. 9 Января, 288т	собственность	ТЭЦ 2	0
ЦТП №9 т/тр.13	ул. Антонова- Овсеенко, 9а	собственность	ТЭЦ 2	0,163
ЦТП №33а т/тр.6	ул. Керамическая, 33т	собственность	ТЭЦ 2	2,659
ЦТП №21а т/тр.6	ул. Подклетенская, 21а	собственность	ТЭЦ 2	2,213
ЦТП №26 кв.18а	ул. Беговая, 156а	собственность	ТЭЦ 2	0,335
ЦТП №107в т/тр.12	ул. Хользунова, 107в	собственность	ТЭЦ 2	1,545
ЦТП	ул. Остроухова, 5т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	0

Наименование ЦТП адрес	Милицейский адрес	Право владения (собственность аренда обслуживаемые по договору эксплуатации ведомственные бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП Гкал/ч
ЦТП №25 кв. 8,	ул. Шишкова, 73т	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 2	2,919
ЦТП 9а т/тр.6	ул. Солнечная, 9а	собственность	ТЭЦ 2	1,283
ЦТП -76	ул. 20 лет Октября, 76а	собственность	ТЭЦ 1	1,444
ЦТП -15	ул. Краснознаменная, 15а	собственность	ТЭЦ 1	2,052
ЦТП №34,	ул. Студенческая, 36т	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	4,014
ЦТП -6	ул. Куцыгина, 6	собственность	ТЭЦ 1	1,68
ЦТП №31,	ул. Таранченко, 31б	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,332
ЦТП 8-10	ул. Кирова, 10	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 1	5,775
ЦТП №10,	ул. Свободы, 10	собственность	котельная 1	1,01
ИТП	ул. Красноармейская, 19	не зарегистрировано право собственности	ТЭЦ 1	0,16
ЦТП Худ. Училища,	ул. Большая Стрелецкая, 20	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,411
ЦТП	ул. Никитинская, 1	не зарегистрировано право собственности	котельная 1	0,719
ИТП	ул. Кольцовская, 70	собственность	ТЭЦ 1	0,12

В центральных тепловых пунктах филиала АО «Квадра» - «ВГ» установлено насосное оборудование, обеспечивающее подпитку и циркуляцию греющего теплоносителя от источника до подсоединенных потребителей. Характеристика основного оборудования, установленного в ЦТП, представлена в таблице 206.

Таблица 206 - Характеристики основного оборудования, установленного на ЦТП филиала АО «Квадра» - «ВГ»

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отопление	гвс	вентиляция	Итого	вид	тип	кол-во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/мин	N, кВт	вид	тип	кол-во секций	D корпуса, мм	D трубок, мм	Материал трубок	L корпуса, м	Площадь поверхности нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
1	ТЭЦ-1	ЦТП №61/2	ул. Ильича, 150	-	-	-	-	сетевые	вода К 100-65-200	1	100	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								сетевые	Grundfos NB 65-200-198	1	118	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	6									
								XBC	4 К 8	1	90	-	-	-												
								XBC	4 К 8	1	90	-	-	-												
								XBC	Grundfos NB 65-160-173	1	128	-	-	-												
								ГВС	NB 32-160-177	1	34	-	-	-												
								ГВС	NB 32-160-177	1	34	-	-	-												
2	ТЭЦ-1	ЦТП №6	ул. Спортивная Набережная, 4а	-	-	-	-	циркуляционный	Grundfos NB 32-160-163	1	29,3	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								циркуляционный	Grundfos NB 36-160-177	1	33	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	5									
								циркуляционный	К 45/30	1	45	-	-	-												
								циркуляционный	К 45/30	1	45	-	-	-												
3	ТЭЦ-1	ЦТП №1366	ул. Ленинградская, 1366	-	-	-	-	ГВС	3М/Е -32-200/3	1	20	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								ГВС	NB -32-160/163	1	30	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	2									
4	ТЭЦ-1	ЦТП №30	Ленинский пр-т, 7/2	-	-	-	-	XBC	NB -50 200/210	1	89	-	-	-	пластинчатый теплообменник гвс 1 ступень	РИДАН НН №41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								XBC	NB -50 200/210	1	89	-	-	-	пластинчатый теплообменник гвс 2 ступень	РИДАН НН №41	-	-	-	-	-	-	-	-		
								ГВС	TP 40-470/2	1	30	-	-	-												
								ГВС	CR 32-2	1	30	-	-	-												
5	ТЭЦ-1	ЦТП №18	Ленинский пр-т, 75а	-	-	-	-	ГВС	CR 32-2	1	30	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								ГВС	TP -40-470/2	1	30	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	6									
6	ТЭЦ-1	ЦТП №32	ул. Новосибирская, 32а	-	-	-	-	циркуляционный	Grundfos NB 32-160-177	1	33	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								циркуляционный	Grundfos NB 32-160-163	1	29	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	4									
								повысительные	К 80-50-200	1	50	-	-	-												
								повысительные	К 80-50-200	1	50	-	-	-												
								повысительные	3М/Е-50-160/75	1	50	-	-	-												
7	ТЭЦ-1	ЦТП №61а	Ленинский пр-т, 61а	-	-	-	-	ГВС	LF50-125/132	1	11	-	-	-	пластинчатый теплообменник гвс	ROSWEP GX-42	-	-	-	-	-	-	-	-		
								ГВС	CR 32-2	1	30	-	-	-												
8	ТЭЦ-1	ЦТП №26а	ул. Ленинградская, 26а	-	-	-	-	XBC	К-45\55	1	45	-	-	-	теплообменник гвс 1 ступень	кожухотрубный	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-
								XBC	К-45\55	1	45	-	-	-	теплообменник гвс 2 ступень	кожухотрубный	5									
								ГВС	3 М/Е – 32-200\2	1	20	-	-	-												

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование											Давление сетевой воды, кгс/см2		
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето			
								ГВС	NB – 32 – 160\177	1	29	-	-	-														
9	ТЭЦ-1	ЦТП №61/1	ул. Ильича, 55б	-	-	-	-	сетевые	K 100-65-200	1	100	-	-	-	теплообменн ик гвс	SWEP GX-26-37-5-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
								сетевые	K 100-65-200	1	100	-	-	-	теплообменн ик гвс	SWEP GX-26-37-5-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								XBC	K 90/55	1	90	-	-	-														
								XBC	K 90/55	1	90	-	-	-														
								XBC	Grundfos NB 65-160-173	1	128	-	-	-														
								ГВС	CR 32/2	1	30	-	-	-														
ГВС	LP-50-200/185	1	15	-	-	-																						
10	ТЭЦ-1	ЦТП №79	ул. Димитрова, 79	-	-	-	-	XBC	K – 45\30	1	45	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	1	325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
								XBC	K – 65\30	1	65	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	3											
								ГВС	K-20/30	1	20	-	-	-														
								ГВС	NB – 30-160\177	1	34	-	-	-														
11	ТЭЦ-1	ЦТП №66	ул. Ильича, 59а	-	-	-	-	циркуляционны й	NB 32-160	1	21	-	-	-	теплообменн ик гвс	Ридан НН №47, НН №42	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
								циркуляционны й	NB 32-160	1	21	-	-	-														
								повысительные	NB 65-200/198	1	127	-	-	-														
								повысительные	NB 65-200/198	1	127	-	-	-														
								сетевые	NB 65-200/198	1	117	-	-	-														
								сетевые	NB 65-200/198	1	117	-	-	-														
12	ТЭЦ-1	ЦТП №70	ул. Димитрова, 70а	-	-	-	-	XBC	K - 45\55	1	45	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
								XBC	K - 45\55	1	45	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6											
								XBC	K – 100 – 65 – 200	1	100	-	-	-														
								ГВС	NB 32 – 160\163	1	30	-	-	-														
								ГВС	CB 32 – 2 – 30	1	30	-	-	-														
13	ТЭЦ-1	ЦТП №86	ул. Ростовская, 86	-	-	-	-	повысительные	Grundfos NB 32-160-177	1	33	-	-	-	теплообменн ик гвс	НН №21ТО-16	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
								повысительные	K100-65-200	1	90	-	-	-														
								повысительные	K 80-50-200	1	50	-	-	-														
								циркуляционны е	SPX 120/30	1	30	-	-	-														
								циркуляционны е	SPX 120/30	1	30	-	-	-														
14	ТЭЦ-1	ЦТП №24	Набережная Авиастроите лей, 18а	-	-	-	-	ГВС	NB 32-160/177	1	34	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	8	325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
								ГВС	NB 32-160/177	1	34	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	12											
15	ТЭЦ-1	ЦТП №30/2	ул. Новосибирская, 55	-	-	-	-	циркуляционны е	Grundfos NB 32-160-177	1	33,3	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
								циркуляционны е	Grundfos NB 32-160-177	1	33,3	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	5	325										
16	ТЭЦ-1	ЦТП №1в	Ленинский пр- т, 3/2а	-	-	-	-	XBC	K 80-50-200	1	50	-	-	-	теплообменн ик гвс 1	кожухотрубно ый	2	325										

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2			
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето			
															ступень													
								XBC	K 80-50-200	1	50	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								ГВС	K -20-30	1	20	-	-	-														
								ГВС	CR 32-2	1	30	-	-	-														
17	ТЭЦ-1	ЦТП №61/5	ул. Ст. Большевикова, 96а	-	-	-	-	сетевые	K 45/30	1	45	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-		
								сетевые	Grundfos NB 32-160- 177	1	33	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6											
								XBC	K 45/55	1	45	-	-	-														
								XBC	K 45/55	1	45	-	-	-														
								XBC	K 80/50- 200	1	50	-	-	-														
								ГВС	CR 32/2	1	30	-	-	-														
								ГВС	CR 32/2	1	30	-	-	-														
18	ТЭЦ-1	ЦТП №67	ул. Димитрова, 8а	-	-	-	-	сетевые	K 100-65- 250	1	90	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	Ридан НН №41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
								сетевые	Grundfos NB 65-200- 198	1	118	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	Ридан НН №47												
								XBC	4 K 8	1	90	-	-	-														
								XBC	4 K 8	1	90	-	-	-														
								XBC	K 100-65- 200	1	100	-	-	-														
								ГВС	NB 32-160- 177	1	34	-	-	-														
								ГВС	NB 32-160- 163	1	30	-	-	-														
19	ТЭЦ-1	ЦТП №28	Набережная Авиастроителе й, 22а	-	-	-	-	ГВС	NB -32- 160/163	1	30	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-		
								ГВС	3M/E-32- 200/3	1	20	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6											
20	ТЭЦ-1	ЦТП №27	Наб. Авиастроителе й, 38	-	-	-	-	ГВС	NB -32- 160/177	1	34	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	-	-	-	-	-	-	-	-		
								ГВС	NB -32- 160/177	1	34	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	7											
21	ТЭЦ-1	ЦТП №77	ул. Димитрова, 77а	-	-	-	-	сетевые	1K – 80 – 50 - 200	1	50	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	2	325	-	-	-	-	-	-	-	-		
															теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6											
22	ТЭЦ-1	ЦТП Куцыгина, 6	ул. Куцыгина, 6	0,88	0,80	0,00	1,68	XBC	K 45/30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс (одна ступень)	10 OCT 34- 588- 68	12	168	-	-	-	-	-	7,5/6,0	-			
								XBC	3M50-160	1	72	38	2900	7,5														
								подмешивающ ий	K 45/30	1	45	30	2900	7,5														
								подмешивающ ий	3M32-200	1	20	42	2800	3														
								циркуляционны е	K 20/30	1	20	30	2900	3,5														
								циркуляционны е	K 20/30	1	20	30	2900	3,5														
								циркуляционны е	K 45/30	1	45	30	2900	7,5														
23	ТЭЦ-1	ЦТП Кирова, 8- 10	ул. Кирова, 8- 10	2,675	3,1	0	5,775	XBC	Grundfos NB 50-	1	88,6	52, 6	2940	18,5	теплообменн ик отопления	Danfoss XGC- X026-H-5-Pi-	-	-	-	-	-	-	5,6/4,5	-				

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
									200/210						пластинчатый	149D										
								XBC	Grundfos NB 50- 200/210	1	88,6	52, 6	2940	18,5	теплообменн ик гвс пластинчатый	Danfoss XGC- X026-H-5-Pi- 189D										
							XBC	Grundfos NB 50- 200/210	1	88,6	52, 6	2940	18,5													
							отопления	Grundfos NB 65- 160/173	1	128, 2	34, 1	2490	15													
							отопления	Grundfos NB 65- 160/173	1	128, 2	34, 1	2490	15													
							ГВС	Grundfos NB 40- 160/158	1	39,5	31, 5	2930	5,5													
							ГВС	Grundfos NB 40- 160/158	1	39,5	31, 5	2930	5,5													
24	ТЭЦ-1	ЦТП Красноармейска я, 19	ул. Красноармейск ая, 19	0,00	0,16	0,00	0,16	-	-	-	-	-	-	-	теплообменн ик гвс пластинчатый	Альфа-Лаваль M10 - BFG	-	-	-	-	-	-	-	5,0/-		
25	ТЭЦ-1	ЦТП 20 лет Октября, 76а	ул. 20 лет Октября, 76а	0,828	0,616	0	1,444	сетевые	К 45/30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс (одна ступень)	16 OCT 34- 588- 68	5	300	-	-	-	-	-	6,0/0,5	-	
								сетевые	К 45/30	1	45	30	2900	7,5												
								циркуляционны е	К 20/30 У 2М	1	20	30	2900	7,9												
								циркуляционны е	К 20/30 У 2М	1	20	30	2900	7,9												
26	ТЭЦ-1	ЦТП Краснознаменна я, 15а	ул. Краснознаменн ая, 15а	0,873	1,179	0	2,052	повысительные	К-50-32- 1125	1	12,5	20	2900	5,5	теплообменн ик гвс (одна ступень)	12 OCT 34- 588- 68	6	219	-	-	-	-	-	9,2/6,0	-	
								повысительные	К-50-32- 1125	1	12,5	20	2900	5,5												
								повысительные	К 65-50- 160	1	25	32	2900	5,5												
								повысительные	К 45/30	1	45	30	2900	7,5												
27	Котельная №2	ЦТП №1	ул. Пешестрелецка я, 141а	6,766	6,73	0	13,496	-	-	-	-	-	-		теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	5	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	5									
28	Котельная №2	ЦТП №2	ул. Пешестрелецка я, 159а	6,313	5,914	0	12,227	-	-	-	-	-	-		теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
29	Котельная №2	ЦТП №3	ул. Героев Сибиряков, 41а	6,08	4,534	0	10,614	повысительные	3К-6	1	61	45	2900	17	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
								повысительные	3К-6	1	61	45	2900	17	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
30	Котельная №2	ЦТП №4	ул. Ю. Янониса, 2а	5,334	3,947	0	9,281	повысительные	3К-6	1	61	45	2900	17	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	4	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	-	-	
								повысительные	3К-6	1	61	45	2900	17	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
31	Котельная №2	ЦТП №5	ул. Ю. Янониса, 12а	5,571	3,595	0	9,166	-	-	-	-	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	5	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
								-	-	-	-	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	4									
32	Котельная №2	ЦТП №5а	ул. Ю. Янониса, 15а	3,173	2,287	0	5,46	повысительные	3К-6	1	61	45	2900	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	4	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
								повысительные	3К-6	1	61	45	2900	7,5	теплообменн	кожухотрубно	6									

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
								повысительные	3К-6	1	61	45	2900	7,5	ик гвс 2 ступень	ый										
33	Котельная №2	ЦТП №6	ул. Героев Сибиряков, 31а	5,578	3,202	0	8,78	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	4	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
34	Котельная №2	ЦТП №7	ул. О. Дундича, 7а	5,812	5,068	0	10,88	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНИС)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
35	Котельная №2	ЦТП №8	ул. Героев Сибиряков, 46а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНИС)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
36	Котельная №2	ЦТП №9	пр-т Патриотов, 14а	4,722	4,382	0	9,104	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНИС)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
37	Котельная №2	ЦТП №10	ул. Молодогвардей цев, 8а	4,24	0,00	0,00	4,24	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс	Ридан НН №41	-	-	-	-	77,658	-	10,0/2,7	-		
38	Котельная №2	ЦТП №11	ул. Молодогвардей цев, 22а	3,224	2,908	0	6,132	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	3	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	4									
39	Котельная №2	ЦТП №13	ул. Героев Сибиряков, 12а	6,364	5,837	0,198	12,399	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	LSKE – 76/76	-	-	-	-	-	89,28		5,9/3,6		
															теплообмenni к гвс 2 ступень	LSKE – 76/76	-									
40	Котельная №2	ЦТП №14	ул. Ю. Моравская, 24а	5,981	4,287	0	10,268	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	5	325	20*1	12Х18Н10Т ГОСТ 9941- 81	4	-	100	10,0/2,7		
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	4									
41	Котельная №2	ЦТП №16	ул. Дорожная, 76	4,058	1,055	0	5,113	-	-	-	-	-	-	-	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый	4	325	28*1	медно- никелевый сплав (МНЖ)	4	-	57	10,0/2,7	-	
															теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый	6									
42	Котельная №2	ЦТП №17	ул. Космонавтов, 10	2,757	0,084	0	2,841	подмешивающи й	К100-80- 160	1	100	32	2940	15	теплообмenni к гвс (одна ступень)	кожухотрубно ый	1	219	16*1	латунь (Л68)	4	-	61	10,0/2,7	-	
								подмешивающи й	К100-80- 160	1	100	32	2940	15												
43	Котельная №2	ЦТП №18	ул. Домостроителе й, 9а	4,119	0,767	0	4,886	подмешивающи й	6KM-12	1	162	20	1450	13	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый по ГОСТ 492-73	3	325	28*1	МНЖ-5-1	4	-	57	10,0/3,0	-	
								подмешивающи й	К100-80- 160	1	100	32	2930	15	теплообмenni к гвс 2 ступень	кожухотрубно ый по ГОСТ 9941-81	2	325	20*1	12*18Н10Т	4	-	100			
44	Котельная №2	ЦТП №19	Бульвар Пионеров, 15а	3,286	0,177	0	3,463	подмешивающи й	4К-12	1	90	35	2900	14	теплообмenni к гвс (одна ступень)	ОСТ 34-588- 68	1	325	20*1	12Х18Н10Т ГОСТ 9941- 81	4	-	100	-	-	
								подмешивающи й	К-90/35	1	90	35	1440	15												
45	Котельная №2	ЦТП №20	Бульвар Пионеров, 15а	3,498	0,77	0	4,268	подмешивающи й	6К-8	1	140	32, 5	1470	30	теплообмenni к гвс 1 ступень	кожухотрубно ый по ГОСТ 9941-81	3	325	20*1	12*18Н10Т	4	-	100	10,0/2,7	-	

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
								подмешивающи й	6K-12	1	162	20	1455	30	теплообменн ик гвс 2 ступень	кожухотрубно ый по ГОСТ 9941-81	4	325	20*1	12*18Н10Т	4	-	100	-	-	
46	Котельная №2	ЦТП №21	ул. Домостроителе й, 15	-	-	-	3,383	подмешивающи й	K100-80- 160	1	100	32, 5	2940	15	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0/2,7	-		
								подмешивающи й	K100-80- 160	1	100	32, 5	2940	15												
47	Котельная №2	ЦТП №22	ул. Домостроителе й, 63а	3,723	0,109	0	3,832	подмешивающи й	6K-8	1	140	32, 5	1455	30	теплообменн ик отопления (одна ступень)	ОСТ 34-588- 68	2	219	16*1	латунь (Л68)	4	-	61	10,0/2,7	-	
								подмешивающи й	K100-80- 160	1	100	32	2940	15												
48	Котельная №2	ЦТП №23	ул. Ворошилова 32т	-	-	-	3,723	подмешивающи й	8K-12	1	250	24	1460	40	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0/2,7	-		
								подмешивающи й	6K-8	1	140	32, 5	1455	30												
49	Котельная №2	ЦТП №24	ул. Ю. Янониса, 3а	1,509	1,425	0	2,934	циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2800	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ГОСТ 9941-81	3	325	16*1	сталь 12*18н10т	4	-	100	10,0/2,7	-	
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2800	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ГОСТ 9941-81	5	325	20*1	сталь 12*18н10т	4	-	100			
50	Котельная №2	ЦТП №25	ул. Кривошеина, 60а	0,621	0,677	0	1,298	подмешивающи й	K20/30	1	20	30	2800	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ТУ 48-21-562- 76	1	300	28*1	медно- никелевый сплав	4	-	57	10,0/7,5	10,0/3 ,5	
								подмешивающи й	K20/30	1	20	30	2800	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ТУ 48-21-562- 76	2									
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2800	4												
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2800	4												
51	ТЭЦ-2	ЦТП №49а кв.12	Бульвар Победы, 21т	0,7	0,42	0	1,12	сетевые	K50-32-125	1	12,5	34	2900	2,2	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	2	325	20*2	сталь 12*18н10т	4	-	100	-	-	
								сетевые	K50-32-125	1	12,5	34	2900	2,2	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	1									
								циркуляционны е	Grundfoss USR 50- 180	1	50	18	2900	2,2												
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2900	4												
								повысительные	K80-50-200	1	50	50	2900	15												
								повысительные	K80-50-200	1	50	50	2900	15												
дренажный	1,5-K6	1	14	7,4	2900	2,2																				
52	ТЭЦ-2	ЦТП №52 кв.12	ул. Лизюкова, 8а	6,08	4,6	0,52	11,2	циркуляционны е	K20/30	1	20	30	2800	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	Альфа-Лаваль тип M15-BF- 68 №30103- 98079	-	-	-	-	-	47,74	-	6,1/4,0	4,0/1, 8	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	Альфа-Лаваль тип M15- BF- 68 №30103- 98080	-	-	-	-	-	44,02	-			
								дренажный	2K-6	1	30	34	2900	4												
53	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв.12	Бульвар Победы, 9т	3,83	2,9	0,15	6,88	циркуляционны е	K 20/30	1	30	20	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12*18н10т	4	-	100	6,2/2,5	4,8/1, 0	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
								дренажный	2K6	1	30	34	2900	4												
54	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв.12	ул. Лизюкова, 28т	6,08	4,6	0,52	11,2	циркуляционны е	K 20/30	1	30	20	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	Альфа-Лаваль тип M15-BF- 68 №30103- 98079	-	-	-	-	-	47,74	-	6,1/4,0	4,0/1, 8	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ступень - фирмы Альфа-Лаваль тип M15- BF- 68 №30103- 98080	-	-	-	-	-	44,02	-			
55	ТЭЦ-2	ЦТП №49 кв.12	ул. 60 Армии, 23т	2,04	1,92	0	3,96	дренажный	2K-6	1	30	34	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12*18н10т	4	-	100	6,1/4,0	4,0/1, 8	

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование						Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160	1	24- 72	26- 38	3000	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5								
56	ТЭЦ-2	ЦТП №18 кв.12 (ЦТП №48 кв.12)	ул. Лизюкова, 38т	5,1	3,8	0,13	9,03	сетевые	K 290/30с	1	290	30	1470	37	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12*18н10т	4	-	100	6,1/4,0	4,0/1, 8
								сетевые	K 290/30с	1	290	30	1470	37	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	7								
								дренажный	2К-6	1	30	34	2900	4											
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 45- 2- 2	1	45	41	2900	5,5											
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 45- 2- 2	1	45	41	2900	5,5											
57	ТЭЦ-2	ЦТП (Б)-7 кв.12	ул. Жукова, 7т	0,705	0,398	0	1,103	сетевые	K80-50-200	1	60	17	1500	15	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	1	325	20*2	сталь 12*18н10т	4	-	100	5,6/4,4	4,0/2, 1
								циркуляционны е	K20/30	1	30	20	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	3								
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160	1	26- 70	26- 40	3000	7,5											
								повысительные	KM-90/35	1	90	35	2900	15											
								повысительные	K-100-65- 200С	1	100	50	2900	30											
								дренажный	K20/30	1	20	30	2900	4											
58	ТЭЦ-2	ЦТП №8 т/тр 6	ул. 9 Января, 110т	1,325	1,164	0	2,489	сетевые	K 20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	Тип 14- 273/4000- Р ТУ- 400-28- 429-82Е	3	273	14	латунь Л-68	4	-	151	7,6/4,4	5,5/3, 5
								сетевые	K 20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	Тип 14 - 273/4000- Р ТУ- 400-28- 429-82Е	6								
								подпиточные	K 8/18	1	8	18	3000	2,2	теплообменн ик отопления (одна ступень)	ТУ- 400-28- 429-82Е	6	325	16	латунь Л-68	4	-	151		
								подпиточные	K 8/18	1	8	18	3000	2,2											
59	ТЭЦ-2	ЦТП Работница	ул. Шишкова, 6т	1,51	2,036	0,131	3,677	сетевые	K 45/55	1	54	45	2900	13	теплообменн ик гвс 1 ступень	Тип 14-273 х4000	6	273	14	латунь Л-68	4	-	109	7,0/4,6	5,5/3, 5
								сетевые	K 45/55	1	54	45	2900	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	Тип 14-273 х4000	4								
								циркуляционны е	K 20/30	1	20	30	3000	4											
								циркуляционны е	K 20/30	1	20	30	3000	4											
60	ТЭЦ-2	ЦТП №1 т/тр 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 283а	3,133	3,026	0	6,159	сетевые	KM 80/65/160с	1	50	32	2800	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12*18н10т	4	-	100	8,0/5,7	7,0/5, 0
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160	1	26- 70	26- 40	3000	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6								
61	ТЭЦ-2	ЦТП №2 т/тр 13	ул. 9 Января, 300т	3,062	2,767	0,104	5,933	сетевые	P 80- 160/164	1	43	32	2900	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	Алфа-Лаваль МЮ-BFG № 30103-98290	-	-	-	-	-	30,24	-	8,0/6,4	7,0/5, 0
								сетевые	P 80- 160/164	1	43	32	2900	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	Алфа-Лаваль МЮ-BFG № 30103-98291						30,24			
								циркуляционны е	IP 50- 180/2	1	28	10	2900	1											
								циркуляционны е	IP 50- 180/2	1	28	10	2900	1											
62	ТЭЦ-2	ЦТП №7 т/тр 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 277а	0,978	1,207	0	2,185	циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 34-508- 68	3	219	16*14	латунь Л-68	4	-	109	7,4/5,6	7,0/5, 0
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 34-508- 68	6								
63	ТЭЦ-2	ЦТП 3 т/тр 13	ул. 9 Января, 272т	6,07	4,645	0,43	11,145	сетевые	NB 100- 250/ 270	1	164	21, 8	1460	15	теплообменн ик гвс 1	Алфа-Лаваль M15 BFG 8№	-	-	-	-	-	91,76	-	9,0/7,0	7,0/5, 0

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
														ступень	3010-8-57104											
								сетевые	NB 100-250/ 270	1	164	21,8	1460	15	теплообменн ик гвс 2 ступень	Алфа-Лаваль M15 BFG 8№ 3010-8-57103					91,76					
							циркуляционны е	T 6- 125-2D	1	113	18	2900	3													
							циркуляционны е	T 6- 125-2D	1	113	18	2900	3													
64	ТЭЦ-2	ЦТП №4 т/тр 13	ул. 9 Января, 211г	2,047	1,503	0	3,55	сетевые	KM-80- 50-200- УХЛ 4	1	50	50	2900	15	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291-94	3	325	20*2	сталь 12х18н10г	4	-	100	9,5/8,5	8,0/6, 0	
								сетевые	KM-80- 50-200- УХЛ 4	1	50	50	2900	15	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291-94	6									
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4												
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50-160	1	26-70	26-40	3000	7,5												
65	ТЭЦ-2	ЦТП №5 т/тр 13	ул. 9 Января, 266	0,603	0,775	0	1,378	сетевые	К 80/50/200	1	50	50	2900	15	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 34-508-68	3	219	16*14	латунь Л-68	4	-	109	10,0/7,7	5,8/5, 2	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 34-508-68	6									
66	ТЭЦ-2	ЦТП №6 т/тр 13	ул. 9 Января, 294г	1,694	1,19	0	2,884	циркуляционны е	EBARA 3ME 50-160	1	26-70	26-40	3000	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 34-508-68	3	219	16*14	латунь Л-68	4	-	109	8,3/5,7	7,0/5, 0	
								сетевые	KM 80-65-160с	1	50	32	2900	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 34-508-68	6									
								сетевые	К 80-50-200	1	50	50	2900	15												
67	ТЭЦ-2	ЦТП №28 кв. 13	Московский пр-т, 107г	5,5	4,7	0,82	11,02	дренажный	K-20-18	1	20	18	2900	1,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291-94	3	325	20*2	сталь 12х18н10г	4	-	100	6,2/3,8	4,6/2, 0	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291-94	6									
69	ТЭЦ-2	ЦТП №22 кв. 8	ул. Лизюкова, 17г	3,523	0,021	2,706	6,25	повысительные	3К-9	1	45	30	3000	10-13	теплообменн ик гвс 1 ступень	16 ОСТ 26-291-94	4	325	16*14	сталь 12х18н10г	4	-	100	6,0/4,0	6,5/2, 0	
								повысительные	3К-9	1	45	30	3000	10-13	теплообменн ик гвс 2 ступень	17 ОСТ 26-291-94	6									
								повысительные	К 80-50-200	1	50	50	3000	15												
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4												
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4												
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28,8	2900	4												
70	ТЭЦ-2	ЦТП №23 кв. 8	ул. Лизюкова, 3г	2,41	2,37	0	4,78	повысительные	К 80-50-200	1	50	50	3000	15	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 1050- 88	4	325	20*2	сталь 12х18н10г	4	-	100	6,0/4,0	6,5/2, 0	
								повысительные	К 80-50-200	1	50	50	3000	15	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 1050- 88	4									
								повысительные	К 100-65-200	1	100	50	3000	18,5												
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4												
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28,8	2900	4												
71	ТЭЦ-2	ЦТП №24 кв. 8	ул. Хользунова, 54г	3,5	3,9	0	7,4	повысительные	К 165-65-250	1	100	80	3000	45	теплообменн ик гвс(одна ступень)	пластинчатый "Ридан" типа НН 41 TC- 16	-	-	-	сталь нержавеюща я (AISI 316)	-	125	283	6,0/4,6	6,5/2, 0	
								повысительные	К 100-65-200	1	100	50	3000	18,5												
								повысительные	К 100-65-200	1	100	50	3000	18,5												
								циркуляционны е	T6- 160- 2	1	20	30	3000	5,5												
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28,8	2900	4												

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
72	ТЭЦ-2	ЦТП №24а кв. 8	Московский пр-т, 82а	1,36	1,97	0	3,33	циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	пластинчатый «Ридан» НН№21	-	-	-	сталь нержавеюща я (AISI 316)	-	29,28	126	6,2/4,2	6,5/2, 0	
73	ТЭЦ-2	ЦТП №25 кв. 8	ул. Шишкова, 73т	1,608	1,311	0	2,919	сетевые	GRUNDFO S	1	33,3	35, 3	2900	5,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	14- 273/4000- Р ТУ- 400-28- 429-82Е	3	273	14	латунь (Л- 68)	4	-	109	6,0/5,8	6,5/2, 0	
								сетевые	GRUNDFO S	1	33,3	35, 3	2900	5,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	14 - 273/4000- Р ТУ- 400-28- 429-82Е	6									
								циркуляционны е	K20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик отопления (одна ступень)	ТУ- 400-28- 429-82Е	8	273	14	латунь (Л- 68)	4	-	109			
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160	1	26- 70	26- 40	3000	7,5												
								повысительные	K 45/55	1	45	55	3000	13												
74	ТЭЦ-2	ЦТП №93 кв. 8	Московский пр-т, 93т	1,55	0,926	0,94	3,416	повысительные	K 45/55	1	45	55	3000	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	17 OCT 26- 291-94	5	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,2/4,4	6,5/2, 0	
								повысительные	GRUNDFO S	1	33,3	35, 3	2900	5,5												
								циркуляционны е	K 8/18	1	8	18	3000	2,8												
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28, 8	2900	4												
								дренажный	2K-6	1	20	30	3000	2,8												
								теплообменн ик гвс 1 ступень	16 OCT 26- 291-94	2																
75	ТЭЦ-2	ЦТП №105 кв. 8	Московский пр-т, 105т	3,01	2,16	0	5,17	-	-	-	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	OCT 26-291- 94	3	325	20	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,2/4,4	6,5/2, 0		
														теплообменн ик гвс 2 ступень	OCT 26-291- 94	6										
76	ТЭЦ-2	ЦТП №17 кв. 17	Бульвар Победы, 20т	4	2,8	0,2	7	сетевые	K 20/30	1	30	20	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	OCT 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,4/3,3	4,8/2, 0	
								сетевые	K 20/30	1	30	20	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	OCT 26-291- 94	6									
								сетевые	K 80-50- 200	1	60	17	1500	15												
								повысительные	KM-94-55	1	70	44	2900	15												
								повысительные	EBARA 3ME 50- 160/75	1	24- 72	38, 5	2880	3,5												
								циркуляционны е	K 20/30	1	30	20	2900	4												
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160/75	1	247- 72	38, 5	2880	3,5												
77	ТЭЦ-2	ЦТП №40 кв. 17	Бульвар Победы, 20т	4,2	2,8	0,1	7,1	циркуляционны е	K 20/30	1	20	30	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	16 OCT 26- 291-94	3	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,4/2,5	5,0/2, 0	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	17 OCT 26- 291-94	6									
78	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв. 17	Бульвар Победы, 12а	4,1	3,1	0,3	7,5	циркуляционны е	GRUNDFO S MB 32- 160/163	1	29,3	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	OCT 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	5,6/3,8	4,4/2, 0	
								циркуляционны е	GRUNDFO S CR 32- 2	1	30	39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	OCT 26-291- 94	6									
79	ТЭЦ-2	ЦТП №4 кв. 18а	ул. Беговая, 162а	3,9	4,6	0	8,5	циркуляционны е	K 45/30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	OCT 26-291- 94	4	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,8/4,1	5,2/1, 8	
								циркуляционны е	GRUNDFO S	1	29,3	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	OCT 26-291- 94	7									
80	ТЭЦ-2	ЦТП №18 кв. 18а	ул. Беговая, 168т	2,8	2,8	0,4	6	циркуляционны е	EBARA 3ME 50-	1	26- 70	26- 40	3000	7,5	теплообменн ик гвс 1	OCT 26-291- 94	3	325	20*2	сталь 12х18н10т	4	-	100	7,4/4,7	5,4/1, 8	

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
									160						ступень											
								циркуляционны е	EBARA 3ME 50- 160	1	26- 70	26- 40	3000	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
81	ТЭЦ-2	ЦТП №30 кв. 18	ул. Беговая, 132г	6,9	5,4	0	12,3	повысительные	K 90/55	1	90	55	2900	15	теплообменн ик гвс 1 ступень	16 ОСТ 26- 291-94	4	325	20*2	сталь 12x18н10г	4	-	100	7,6/4,8	5,2/1, 8	
								повысительные	K 90/55	1	90	55	2900	15	теплообменн ик гвс 2 ступень	17 ОСТ 26- 291-94	7									
								циркуляционны е	K 45/30	1	45	30	2900	7,5												
								циркуляционны е	K 45/30	1	45	30	2900	7,5												
								дренажный	K20/30	1	20	30	2900	1,5												
82	ТЭЦ-2	ЦТП №32 кв. 18	ул. Беговая, 142г	6	5,3	0	11,3	циркуляционны е	K 45/30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	16 ОСТ 26- 291-94	4	325	20*2	сталь 12x18н10г	4		100	7,5/4,9	5,6/2, 0	
								циркуляционны е	OMEGA 6- 115-2	1	54	15	2800	1,8	теплообменн ик гвс 2 ступень	17 ОСТ 26- 291-94	7									
								дренажный	K20/30	1	20	30	3000	4,5												
83	ТЭЦ-2	ЦТП №43 кв. 6	ул. 60 Армии, 6г	4,585	3,771	0	8,356	дренажный	K20/30	1	30	20	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10г	4		91	7,5/4,0	5,8/2, 2	
								циркуляционны е	K20/30	1	30	20	3000	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	7									
								циркуляционны е	K20/30	1	30	20	3000	4												
84	ТЭЦ-2	ЦТП №47 кв. 6	ул. Лизюкова, 81г	4,049	3,409	0	7,458	повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	1	6,6/3,0	5,8/1, 8	
								повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5									
								повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13												
85	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 6	ул. Лизюкова, 65г	4,049	3,409	0	7,458	повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	1	6,6/3,0	5,8/1, 8	
								повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5									
								повысительные	4К-12	1	90	54	3000	13												
86	ТЭЦ-2	ЦТП №49 кв. 6	ул. Хользунова, 88г	3,584	3,166	0	6,75	повысительные	K-100-65- 200	1	90	54	3000	30	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	91	7,2/3,2	5,8/1, 4	
								повысительные	K-100-65- 200	1	90	54	3000	30	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
								повысительные	K-100-65- 200	1	90	54	3000	30												
87	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв. 6	ул. Хользунова, 84г	5,694	3,935	0	9,629	повысительные	4К-12	1	290	30	1450	30	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	91	7,2/3,3	6,0/1, 6	
								повысительные	K 290/30	1	90	54	3000	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
								повысительные	K 290/30	1	90	54	3000	13												
88	ТЭЦ-2	ЦТП №64 кв. 6	ул. Лизюкова, 21г	2,122	1,2	0	3,322	дренажный	K20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	2	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	91	7,0/3,0	5,7/2, 4	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	3									
89	ТЭЦ-2	ЦТП №21 кв. 7	ул. Лизюкова, 21г	0,71	0,42	0	11,3	повысительные	K-80-50- 200	1	80	50	2900	22	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	2	325	28	сталь 12x18н10г	4	-	91	6,0/5,4	4,8/2, 2	
								повысительные	3К-6	1	45	54	2900	13	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	3									
								дренажный	2К-6	1	30	34	3000	4												
90	ТЭЦ-2	ЦТП №41 кв. 7	ул. 60 Армии, 5г	3,498	4,003	0	7,501	повысительные	6К-8	1	190	31	1450	30	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10г	4		91	7,2/3,0	6,6/1, 6	
								повысительные	K 100-65- 200	1	100	65	3000	22	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/мин	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
91	ТЭЦ-2	ЦТП №42 кв. 7	ул. 60 Армии, 9т	4,656	3,958	0	8,614	повысительные	6K-8	1	190	31	1450	30	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10т	4		91	6,8/3,4	4,6/1, 4	
								повысительные	K 100-65- 200	1	100	65	3000	22	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
								повысительные	K 290/30	1	290	30	1450	30												
								циркуляционны е	K 20/30	1	30	20	3000	4												
								циркуляционны е	K 20/30	1	30	20	3000	4												
92	ТЭЦ-2	ЦТП №43 кв. 7	ул. Лизюкова, 31т	3,239	2,652	0,171	6,062	повысительные	K 100-65- 200	1	100	65	3000	22	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18 НЮТ	4		91	6,5/3,4	4,8/1, 4	
								повысительные	4K-12	1	190	31	1450	30	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	4									
								повысительные	4K-12	1	190	31	1450	30												
93	ТЭЦ-2	ЦТП №44 кв. 7	ул. Хользунова, 68т	3,465	2,566	0	6,031	повысительные	K 100-65- 200	1	100	65	3000	22	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	4	325	28	сталь 12x18н10т	4		91	7,0/3,7	6,2/1, 8	
								повысительные	K-290/30	1	290	30	1450	37	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
								повысительные	K-290/30	1	290	30	1450	37												
94	ТЭЦ-2	ЦТП №57 кв. 7	ул. Лизюкова, 61т	1,068	1,417	0	2,485	повысительные	4K-12	1	290	30	1450	30	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	28	сталь 12x18н10т	4		91	6,7/5,8	6,2/1, 4	
								повысительные	K 45-30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5									
								повысительные	K 45-30	1	45	30	2900	7,5												
95	ТЭЦ-2	ЦТП №9 кв. 9	ул. Вл. Невского, 15т	7,662	7,352	0,297	15,311	циркуляционны е	GRUNDFO S	1	293	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	M15 BFG 8 №3010-8- 58784	1	-	-	-	71,9	118	6,0/5,8	6,5/2, 0		
															теплообменн ик гвс 2 ступень	M15 BFG 8 №3010-8- 58783	1	-	-	-	72,5	118				
96	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 9	ул. Лизюкова, 66т	-	-	-	-	циркуляционны е	Ц-1	1	-	-	-	-	теплообменн ик гвс 1 ступень	-	6	273	20	латунь Л-68	4	-	-	-	-	
								циркуляционны е	Ц-2	1	-	-	-	-	теплообменн ик гвс 2 ступень	-	10									
97	ТЭЦ-2	ЦТП №33 кв. 5	ул. Вл. Невского, 3т	6,419	5,332	0	11,751	дренажный	2K-6	1	30	34	1450	7,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	28	сталь 12x18н10т	4	-	100	7,2/4,2	5,0/2, 1	
								циркуляционны й	GRUNDFO S UPS - 180	1	50	28, 8	2995	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
98	ТЭЦ-2	ЦТП №34 кв. 5	ул. Лизюкова, 91т	6,813	6,124	0	12,937	дренажный	1,5K-6	1	20	30	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	28	сталь 12x18н10т	4	-	100	-	-	
								циркуляционны й	GRUNDFO S UPS - 180	1	50	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
99	ТЭЦ-2	ЦТП №76 кв. 5	ул. Хользунова, 102т	5,242	5,149	0,2	10,591	дренажный	1,5K-6	1	20	30	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12x18 НЮТ	4	-	100	7,4/4,5	5,0/3, 0	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
100	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 10	ул. Лизюкова, 93т	4,777	4,613	0,542	9,932	циркуляционны й	EBARA 3ME 32/200	1	26- 70	26- 42	2860	3	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12x18 НЮТ	4	-	100	6,4/3,6	5,2/2, 6	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									
101	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв. 10	ул. 60 лет ВЛКСМ, 11т	3,472	3,182	0	6,654	циркуляционны й	GRUNDFO S CR-32	1	30	29, 5	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12x18н10т	4	-	100	5,9/3,5	5,2/3, 2	
															теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
10 2	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв. 10	ул. Вл. Невского, 28т	3,424	3,043	0,162	6,629	циркуляционны й	GRUNDFO S NB-32	1	33,3	35, 3	2930	5,5	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,4/3,4	5,2/1, 2	
														теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6										
10 3	ТЭЦ-2	ЦТП №57 кв. 10	Бульвар Невского, 20т	3,583	3,535	0	7,118	циркуляционны й	GRUNDFO S CR-32	1	30	29, 5	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12х18н10т	4	-	100	5,8/3,3	5,2/1, 2	
														теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6										
10 4	ТЭЦ-2	ЦТП №62 кв. 10	ул. Лизюкова, 46т	2,705	2,429	0,303	5,437	циркуляционны й	EBARA 3ME 32/200	1	26- 70	26- 42	2860	3	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12х18н10т	4	-	100	6,4/3,2	5,6/1, 4	
														теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6										
10 5	ТЭЦ-2	ЦТП №63 кв. 10	ул. Лизюкова, 56т	2,171	1,997	1,022	5,19	циркуляционны й	GRUNDFO S	1	50	28, 8	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	16*14	сталь 12х18 НЮТ	4	-	100	-	-	
														теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5										
10 6	ТЭЦ-2	ЦТП №52 кв. 10 (ЦТП №52 кв.17)	ул. 60 Армии, 29т	4,2	3,1	0,1	7,4	циркуляционны й	К 20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	16*14	сталь 12х18 НЮТ	4	-	100	5,6/3,6	4,0/2, 0	
								циркуляционны й	К 20/30	1	20	30	3000	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	5									
								циркуляционны й	EBARA 3ME 32/200	1	26- 70	26- 42	2860	3												
10 7	Котельная №1	ЦТП Студенческая, 34	ул. Студенческая, 34	1,666	0,916	1,432	4,014	ХВС	3К-6	1	45	54	2900	15	теплообменн ик отопления	16 ОСТ 34- 588- 68	9	300	-	-	-	-	-	5,5/4,0	-	
								ХВС	3К-6	1	45	54	2900	15	теплообменн ик гвс	ОСТ 26- 291- 87	7									
								подпиточные	К 20/30	1	20	30	2900	2,2												
								подпиточные	К 20/30	1	20	30	2900	2,2												
								отопление	К-100- 65/200,	1	90	40	2900	18,5												
								отопление	К-100- 65/200,	1	90	40	2900	18,5												
								циркуляционны й	К 20/30	1	20	30	2900	3,5												
								циркуляционны й	К 20/30	1	20	30	2900	3,5												
10 8	Котельная №1	ЦТП №10	ул. Свободы, 10	0,65	0,36	0	1,01	циркуляционны й	-	1	20	6,3	-	0,27- 0,94	теплообменн ик гвс пластинчатый	«Альфа- Лаваль» М6 - MFG	-	-	-	-	-	-	5,0/-			
								циркуляционны й	-	1	20	6,3	-	0,27- 0,94												
								циркуляционны й	-	1	3	6	-	0,14- 0,24												
								циркуляционны й	-	1	3	6	-	0,14- 0,25												
								контура электроподогре ва	-	1	4,6	6	-	0,05- 0,10												
								контура электроподогре ва	-	1	4,6	6	-	0,05- 0,10												
10 9	Котельная №1	ЦТП №31	ул. Таранченко, 31	0,206	0,126	0	0,332	циркуляционны й	-	1	3	2,5	-	0,05- 0,10	теплообменн ик гвс пластинчатый	«Альфа- Лаваль» – М6 - М	-	-	-	-	-	-	5,0/-			
								циркуляционны й	-	1	3	2,5	-	0,05- 0,10												
								контура электроподогре ва	-	1	6	5,6	-	0,14- 0,25												
								контура электроподогре ва	-	1	6	5,6	-	0,14- 0,25												

№ п/п	Наименовани е теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Насосное оборудование							Теплообменное оборудование										Давление сетевой воды, кгс/см2	
				отоплени е	гвс	вентиляц ия	Итого	вид	тип	кол- во	Q, м3/ч	Н, м	п, об/ми н	N, кВт	вид	тип	кол-во секци й	D корпуса , мм	D трубок , мм	Материал трубок	L корпуса , м	Площадь поверхност и нагрева, м2	Кол-во трубок (пластин) в одной секции, шт	зима	лето	
								XBC	-	1	65	16	2890- 2910	5,5												
								XBC	-	1	65	16	2890- 2910	5,5												
11 0	Котельная №1	ЦТП Худ. Училища	ул. Большая Стрелецкая, 20	0,23	0,18	0,00	0,41	дренажный	K 45/30	1	45	30	2900	7,5	теплообменн ик гвс (одна ступень)	ОСТ 34-588- 68	2	100	-	-	-	-	-	7,5/4,0	-	
11 1	н/д	ЦТП №29а кв. 13	Московский пр-т, 105т	4,1	2,8	0,2	7,1	циркуляционны й	K 50-32-12	1	12,5	20	2840	2,2	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 34-588- 68	6	325	15*2	латунь Л-68	4	-	151	6,0/3,3	5,0/1, 4	
								циркуляционны й	GRUNDFO S	1	30	29- 39	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 34-588- 68	9									
11 2	н/д	ЦТП №35 кв.5	ул. Хользунова, 102т	4,245	3,345	0,158	7,748	дренажный	1,5K-6	1	20	30	2900	4	теплообменн ик гвс 1 ступень	ОСТ 26-291- 94	3	325	20	сталь 12х18 НЮТ	4	-	151	7,3/5,9	5,2/3, 0	
								циркуляционны й	GRUNDFO S UPS - 180	1	50	28, 8	2900	4	теплообменн ик гвс 2 ступень	ОСТ 26-291- 94	6									

В ведении предприятия (АО «Квадра» ПП "Городские тепловые сети") находятся ЦТП - 80 шт. Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП "Городские тепловые сети" представлен в таблице 207.

Таблица 207 - Перечень ЦТП, установленных на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП "Городские тепловые сети"

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес	Право владения (собственность, аренда, обслуживаемые по договору эксплуатации, ведомственные, бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч (установленная мощность)
1	ЦТП -25 ул.Ломоносова,116	концессия	котельная ул. Ломоносова, 116	1,72
2	ЦТП-27 ул.Ломоносова,116	концессия	котельная ул. Ломоносова, 116	1,72
3	ЦТП-107 ул.Хользунова, 31т,	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	5,44
4	ЦТП-108 ул. Хользунова, 21т	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	5,44
5	ЦТП-109 ул.Беговая, 6т,	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	5,44
6	ЦТП-110 ул. Шишкова, 69т,	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	5,44
7	ЦТП ВЗР ул.Беговая, 2н	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	3,28
8	ЦТП ул. 45 Стр. дивизии, 123а	концессия	котельная пер. Ботанический, 45к	4,12
9	ЦТП ул.Ипподромная, 2н	концессия	котельная пер. Здоровья, 25к	0,30
10	ЦТП-27 кв.15 ул. Жукова, 14т,	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	13,09
11	ЦТП-46 кв.14 ул.В.Невск., 47т,	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	7,42
12	ЦТП-47 кв.14 ул.В.Невск., 65т,	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	7,42
13	ЦТП-48 кв.14 ул.В.Невск., 63т	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	7,42
14	ЦТП-70 кв.16 ул.В.Невск., 31т,	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	8,32
15	ЦТП-75 кв.16 ул.60Армии,27 т	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	7,41
16	ЦТП-83 кв.14 Моск. пр-т, 135т	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	8,22
17	ЦТП-84 кв.14 Моск. пр-т, 139т	концессия	котельная ул. В. Невского, 25к	8,22
18	ЦТП-1 кв.6 ул.Шендрикова,5т	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
19	ЦТП-2 кв.6 ул.Краснозвёздная.,32т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
20	ЦТП-3 кв.6 ул.Ю-Моравская,50т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
21	ЦТП-4 кв.7 ул.Шендрик., 12т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
22	ЦТП-5 кв.7 ул.Генерала Перхоров., 1т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
23	ЦТП-6 кв.7 ул.Л.Шевцовой,9т	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	5,44
24	ЦТП-7 кв.3 ул.Путиловская, 19т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	11,92

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес	Право владения (собственность, аренда, обслуживаемые по договору эксплуатации, ведомственные, бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч (установленная мощность)
25	ЦТП-8 кв.2 ул.О.Дундича,23т	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	3,00
26	ЦТП-9 ул.Космонавта Комарова, 6т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	7,42
27	ЦТП-10 ул.Земнухова,20/1т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	2,00
28	ЦТП-10/1 б.Фестивальный, 1т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	4,90
29	ЦТП-11 ул.Ю-Моравская, 29т	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	4,12
30	ЦТП-12 ул.Ю-Моравская, 15т	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	9,25
31	ЦТП-13 ул. Генерала Перхоровича, 6т,	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	4,89
32	ЦТП-38 ул.Ю-Моравская, 38н	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	3,71
33	ЦТП пр. Патриотов, 61п	концессия	котельная ул. Л. Шевцовой, 30к	4,12
34	ЦТП-40/1 ул.Остужева, 32р	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	9,79
35	ЦТП-40/2 ул.Остужева, 24т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	7,62
36	ЦТП-40/3 Ленинский пр- т,154т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	5,35
37	ЦТП-41/1 Ленинский пр- т,125т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	3,71
38	ЦТП-41/2 Ленинский пр- т,135т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	8,70
39	ЦТП-44/1 ул.Переверткина,17т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	9,79
40	ЦТП-44/2 ул. 25Января, 10т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	8,16
41	ЦТП-44/3 ул.Переверткина,37т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	9,79
42	ЦТП-44/4 ул.Переверткина,37т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	3,84
43	ЦТП-45/1/2 Ленин. пр-т, 157т 45/1	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	9,79
44	ЦТП-45/1/2 Ленин. пр-т, 157т 45/2	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	
45	ЦТП-45/3 ул.Переверткина,30т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	4,89
46	ЦТП-48/1 Ленин. пр-т, 177т	концессия	котельная Ленинский пр-т,	8,16

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес	Право владения (собственность, аренда, обслуживаемые по договору эксплуатации, ведомственные, бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч (установленная мощность)
			162к	
47	ЦТП-48/2 ул.З.Космодем.,11т,	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	5,44
48	ЦТП-22 ул.Ст. Большев., 14т,	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	4,89
49	ЦТП ул. Остужева, 3т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	3,89
50	ЦТП ул. Волгоградская,47	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	4,89
51	ЦТП Минская,2т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	8,60
52	ЦТП 40/1а Остужева, 32т (совм. С пнс)	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	1,33
53	ЦТП Ленинский пр.,203 т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	1,65
54	ЦТП-0 ул. Одинцова, 2т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	4,90
55	ЦТП-1 ул. Одинцова, 17т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	3,26
56	ЦТП-2 ул.Б. Хмельниц., 56т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	6,19
57	ЦТП-3 ул.Б. Хмельниц., 36т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	6,00
58	ЦТП-4 ул. Артамонова, 4т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	8,70
59	ЦТП Ленинский пр., 223	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	4,93
60	ЦТП -5 ул. Б. Хмельницкого, 15т	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	3,26
61	ЦТП ул. Глинки, 9ц	концессия	котельная ул. Глинки, 9к	6,30
62	ЦТП ул. Майская,10	концессия	котельная ул. Глинки, 9к	3,35
63	ЦТП ул. Циолковского, 113а	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	3,23
64	ЦТП-26 ул. Туполева, 28т	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	7,62
65	ЦТП-10 ул. Туполева, 15т	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	1,56
66	ЦТП ул. Туполева, 2а	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	7,07
67	ЦТП ул. Туполева, 11в	концессия	котельная ул. Туполева, 31к	4,12
68	Нежилое пом. ЦТП ул. Богдана Хмельницкого, д.62к	концессия	котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к	0,25
69	ЦТП-40/4 ул. Остужева, д. 40т	концессия	котельная Ленинский пр-т, 162к	0,59

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес	Право владения (собственность, аренда, обслуживаемые по договору эксплуатации, ведомственные, бесхозные)	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч (установленная мощность)
70	ЦТП-28 ул. Курчатова, 26 г	концессия	котельная ул. Курчатова, 246 (Шилово)	1,50
71	ЦТП-29 ул. Курчатова, 21 а	концессия	котельная ул. Курчатова, 246 (Шилово)	1,64
72	ЦТП-1 ул. Теплоэнергетиков, 3 а	концессия	котельная ул. Курчатова, 246 (Шилово)	4,50
73	ЦТП Московский проспект, д. 151 т	концессия	Московский пр., 151 к	3,71
74	ЦТП Московский проспект, д. 151 гл. корпус	концессия	Московский пр., 151 к	2,88
75	ЦТП – Московский пр., 179/2 т	концессия	котельная Московский пр-т, 179 к	4,89
76	ЦТП Московский проспект, д. 151 (2 кор)	концессия	котельная Московский пр-т, 179 к	1,02
77	ЦТП ул. Ржевская, 5 а (оборудование)	концессия	котельная ул. Волгоградская, 39 л	0,60
78	ИТП Карла Маркса, 112	концессия	котельная ул. Карла Маркса, 112 к	0,00
79	ЦТП-2 ул. Ломоносова, 94 т,	концессия	ул. Ломоносова, 98 к	1,62
80	ЦТП ул. Тимирязева, 11 т	концессия	ул. Ломоносова, 98 к	0,00

На всех ЦТП филиала АО «Квадра» Воронежская генерация» установлены автоматические регуляторы расхода сетевой воды на нужды ГВС, диаметром от 32мм до 100мм. В ПП Тепловые сети на повысительной насосной станции теплотрассы №4 и ЦТП (№32, 3/2, 86, 66, 61/1, 61/5, 67, 61/2, 30 - района №1; 3, 4, 5А - района №2; 24, 44 - района №3; 35 - района №4) установлены частотные преобразователи для поддержания заданного давления в теплотрассе.

Все насосы оснащены автоматикой безопасности, обеспечивающей отключение насосов по сухому ходу и защита электродвигатель от токов высокой нагрузки.

Техническое обслуживание и плановый ремонт проводятся в соответствии с графиком.

В Таблице 208 приведены сведения по ЦТП и ПНС от источников теплоснабжения прочих ведомств.

Таблица 208 - Перечень ЦТП и ПНС, установленных на тепловых сетях от источников теплоснабжения прочих ведомств.

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес	Адрес	Право владения	Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
АО «КБХА»					
1.	ЦТП №1 ул. Моисеева 71а	-	собственность	Котельная АО КБХА	2,0162

№ п/п	Наименование ЦТП, адрес		Адрес	Право владения		Тепловой источник	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч	
2.	ЦТП №3 ул. Космонавтов 60а		-	собственность		Котельная АО КБХА	0,4119	
3.	ЦТП №6 ул. Моисеева 55а		-	собственность		Котельная АО КБХА	3,7613	
4.	ЦТП №7 ул. Моисеева 25		-	собственность		Котельная АО КБХА	1,576	
5.	ЦТП №8ул. Краснознаменная, 14		-	собственность		Котельная АО КБХА	1,05	
6.	ЦТП №9 ул. Ворошилова 9		-	собственность		Котельная АО КБХА	0,2	
ООО «Жилищник»								
1.	г. Воронеж, ул. Димитрова, 142а		г. Воронеж, ул. Димитрова, 136	Обслуживание по договору эксплуатации		г. Воронеж, ул. Димитрова, 134	Данные отсутству ют	
ООО «Святогор»								
1.	ЦТП-56 ул. Рижская, 8а, г. Воронеж		Ул. Рижская, 8а. г. Воронеж	аренда		Котельная ул. Урывского, 8	3,29	
2.	ЦТП-56 ул. Димитрова, 155а г. Воронеж		ул. Димитрова, 155а г. Воронеж	аренда		Котельная ул. Урывского, 8	2,35	
ООО «Энерговид»								
1.	ЦТП, г. Воронеж, микрорайон "Отрожка" рядом с жилым домом № 34 по ул. Богатырская		ЦТП, г. Воронеж, микрорайон "Отрожка" рядом с жилым домом № 34 по ул. Богатырская	собственность		Котельная, ул. Планетная, 26	-	
Наименование НС, адрес		Адрес	Тип (на подающем/ обратном трубопроводах)	Режим работы (включена/ выключена в ОЗП)	Право владения	Кол-во насосов	Марка насосов	Состояние (в работе/в резерве)
ООО «Воронежская керамика»								
ПНС, г. Воронеж, ул. Конструкторов, 31		г. Воронеж, ул. Конструкторов, 31	циркуляционный	включен	аренда	2 шт. 1 шт. 2 шт.	ГВС: СН марка КМХ 65- 40-200 ТЭ жил зоны: Д 200-36 Д 320-50	В работе

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.

Учет отпущенной тепловой энергии в городе Воронеж в большинстве случаев осуществляется по приборам учета, устанавливаемым на источниках.

Данные об оснащенности приборами учета объектов жилищного фонда представлена в таблице 209.

Таблица 209 - Данные об оснащенности приборами учета используемых

энергетических ресурсов объектов жилищного фонда городского округа город Воронеж.

Коммунальная услуга	Множкквартирные дома	
	Общее количество домов, в том числе подключенных к услугам, ед.	Количество домов с установленными ОДПУ, ед.
ГВС	2298	2038
ТС (отопление)	4347	3397

В перспективе планируется дальнейшее обеспечение объектов жилищного фонда приборами учета тепловой энергии с целью повышения энергоэффективности в соответствии с Муниципальной программой городского округа город Воронеж «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

По зонам теплоснабжения ПП ТС филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» установлено 5977 коммерческих приборов учета тепловой энергии, в т.ч. в многоквартирных жилых домах 2394 шт.

Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленных на ЦТП ПП Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ» представлен в таблице 210.

Таблица 210 - Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленных на ЦТП ПП Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ»

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Приборы учета тепла на ЦТП	Счетчики холодной воды на ЦТП
1	ТЭЦ-1	ЦТП №61/2	ул. Ильича, 150	-	ВСХН
2	ТЭЦ-1	ЦТП №6	ул. Спортивная Набережная, 4а	-	ВСХН
3	ТЭЦ-1	ЦТП №1366	ул. Ленинградская, 1366	-	ВСХН
4	ТЭЦ-1	ЦТП №30	Ленинский пр-т, 7/2	-	ВСХН
5	ТЭЦ-1	ЦТП №18	Ленинский пр-т, 75а	-	ВСХН
6	ТЭЦ-1	ЦТП №32	ул. Новосибирская, 32а	-	ВСХН
7	ТЭЦ-1	ЦТП №61а	Ленинский пр-т, 61а	-	ВСХН
8	ТЭЦ-1	ЦТП №26а	ул. Ленинградская, 26а	-	ВСХН
9	ТЭЦ-1	ЦТП №61/1	ул. Ильича, 55б	-	ВСХН
10	ТЭЦ-1	ЦТП №79	ул. Димитрова, 79	-	ВСХН
11	ТЭЦ-1	ЦТП №66	ул. Ильича, 59а	-	ВСХН
12	ТЭЦ-1	ЦТП №70	ул. Димитрова, 70а	-	ВСХН
13	ТЭЦ-1	ЦТП №86	ул. Ростовская, 86	-	ВСХН
14	ТЭЦ-1	ЦТП №24	Набережная Авиастроителей, 18а	-	ВСХН
15	ТЭЦ-1	ЦТП №30/2	ул. Новосибирская, 55	-	ВСХН
16	ТЭЦ-1	ЦТП №1в	Ленинский пр-т, 3/2а	-	ВСХН
17	ТЭЦ-1	ЦТП №61/5	ул. Ст. Большевиков, 96а	-	ВСХН
18	ТЭЦ-1	ЦТП №67	ул. Димитрова, 8а	-	ВСХН
19	ТЭЦ-1	ЦТП №28	Набережная Авиастроителей, 22а	-	ВСХН
20	ТЭЦ-1	ЦТП №27	Наб. Авиастроителей, 38	-	ВСХН
21	ТЭЦ-1	ЦТП №77	ул. Димитрова, 77а	-	ВСХН
22	ТЭЦ-1	ЦТП Куцыгина, 6	ул. Куцыгина, 6	-	ВСХН

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Приборы учета тепла на ЦТП	Счетчики холодной воды на ЦТП
23	ТЭЦ-1	ЦТП Кирова, 8-10	ул. Кирова, 8-10	-	ВСХН
24	ТЭЦ-1	ЦТП Красноармейская, 19	ул. Красноармейская, 19	-	ВСХН
25	ТЭЦ-1	ЦТП 20 лет Октября, 76а	ул. 20 лет Октября, 76а	-	ВСХН
26	ТЭЦ-1	ЦТП Краснознаменная, 15а	ул. Краснознаменная, 15а	-	ВСХН
27	Котельная №2	ЦТП №1	ул. Пешестрелецкая, 141а	-	ВСХН
28	Котельная №2	ЦТП №2	ул. Пешестрелецкая, 159а	-	ВСХН
29	Котельная №2	ЦТП №3	ул. Героев Сибириков, 41а	-	ВСХН
30	Котельная №2	ЦТП №4	ул. Ю. Янониса, 2а	-	ВСХН
31	Котельная №2	ЦТП №5	ул. Ю. Янониса, 12а	-	ВСХН
32	Котельная №2	ЦТП №5а	ул. Ю. Янониса, 15а	-	ВСХН
33	Котельная №2	ЦТП №6	ул. Героев Сибириков, 31а	-	ВСХН
34	Котельная №2	ЦТП №7	ул. О. Дундича, 7а	-	ВСХН
35	Котельная №2	ЦТП №8	ул. Героев Сибириков, 46а	-	ВСХН
36	Котельная №2	ЦТП №9	пр-т Патриотов, 14а	-	ВСХН
37	Котельная №2	ЦТП №10	ул. Молодогвардейцев, 8а	-	ВСХН
38	Котельная №2	ЦТП №11	ул. Молодогвардейцев, 22а	-	ВСХН
39	Котельная №2	ЦТП №13	ул. Героев Сибириков, 12а	-	ВСХН
40	Котельная №2	ЦТП №14	ул. Ю. Моравская, 24а	-	ВСХН
41	Котельная №2	ЦТП №16	ул. Дорожная, 7б	-	ВСХН
42	Котельная №2	ЦТП №17	ул. Космонавтов, 10	-	ВСХН
43	Котельная №2	ЦТП №18	ул. Домостроителей, 9а	-	ВСХН
44	Котельная №2	ЦТП №19	Бульвар Пионеров, 15а	-	ВСХН
45	Котельная №2	ЦТП №20	Бульвар Пионеров, 15а	-	ВСХН
46	Котельная №2	ЦТП №21	ул. Домостроителей, 15	-	ВСХН
47	Котельная №2	ЦТП №22	ул. Домостроителей, 63а	-	ВСХН
48	Котельная №2	ЦТП №23	ул. Ворошилова 32т	-	ВСХН
49	Котельная №2	ЦТП №24	ул. Ю. Янониса, 3а	-	ВСХН
50	Котельная №2	ЦТП №25	ул. Кривошеина, 60а	-	ВСХН
51	ТЭЦ-2	ЦТП №49а кв.12	Бульвар Победы, 21т	-	ВСХН-32
52	ТЭЦ-2	ЦТП №52 кв.12	ул. Лизюкова, 8а	-	ВСХН-150
53	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв.12	Бульвар Победы, 9т	-	ВСХН-200
54	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв.12	ул. Лизюкова, 28т	-	ВСХН-150

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Приборы учета тепла на ЦТП	Счетчики холодной воды на ЦТП
55	ТЭЦ-2	ЦТП №49 кв.12	ул. 60 Армии, 23т	-	ВСХН-65
56	ТЭЦ-2	ЦТП №18 кв.12 (ЦТП №48 кв.12)	ул. Лизюкова, 38т	-	ВСХН-200
57	ТЭЦ-2	ЦТП (Б)-7 кв.12	ул. Жукова, 7т	-	ВСХ-32
58	ТЭЦ-2	ЦТП №8 т/тр 6	ул. 9 Января, 110т	-	ВМХ-50 СВК 15-3-2
59	ТЭЦ-2	ЦТП Работница	ул. Шишкова, 6т	-	ВСХ 40
60	ТЭЦ-2	ЦТП №1 т/тр 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 283а	-	ВМХ- 100 ФМФ- 100
61	ТЭЦ-2	ЦТП №2 т/тр 13	ул. 9 Января, 300т	-	ВСХН-80
62	ТЭЦ-2	ЦТП №7 т/тр 13	ул. 45 Стрелковой Дивизии, 277а	-	ВР-80 ФМФ-80
63	ТЭЦ-2	ЦТП 3 т/тр 13	ул. 9 Января, 272т	-	ВСХН-100
64	ТЭЦ-2	ЦТП №4 т/тр 13	ул. 9 Января, 211т	-	ВМХ-50 ФМФ-100
65	ТЭЦ-2	ЦТП №5 т/тр 13	ул. 9 Января, 266	-	СКБ- 32 ФМФ-100
66	ТЭЦ-2	ЦТП №6 т/тр 13	ул. 9 Января, 294т	-	ВСХН-50 ФМФ-50
67	ТЭЦ-2	ЦТП №28 кв. 13	Московский пр-т, 107т	-	ВСХН-100
69	ТЭЦ-2	ЦТП №22 кв. 8	ул. Лизюкова, 17т	«Взлет» ТСЭР-021	ВСХН-65 СВК 15-3-2
70	ТЭЦ-2	ЦТП №23 кв. 8	ул. Лизюкова, 3т	«Взлет» ТСЭР-021	ВСХН-65 СВК 15-3-2 СВК 15-3-2
71	ТЭЦ-2	ЦТП №24 кв. 8	ул. Хользунова, 54т	-	ВСХН-80
72	ТЭЦ-2	ЦТП №24а кв. 8	Московский пр-т, 82а	-	ВМХ-65
73	ТЭЦ-2	ЦТП №25 кв. 8	ул. Шишкова, 73т	-	ВСХН-50
74	ТЭЦ-2	ЦТП №93 кв. 8	Московский пр-т, 93т	-	ВСХН-50 СВК 15-3-2
75	ТЭЦ-2	ЦТП №105 кв. 8	Московский пр-т, 105т	-	ВСХН-65
76	ТЭЦ-2	ЦТП №17 кв. 17	Бульвар Победы, 20т	-	ВМХ- 80
77	ТЭЦ-2	ЦТП №40 кв. 17	Бульвар Победы, 20т	-	ВМХ-100
78	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв. 17	Бульвар Победы, 12а	-	ВМХ-100
79	ТЭЦ-2	ЦТП №4 кв. 18а	ул. Беговая, 162а	-	ВСХ- 65 ФМФ 150
80	ТЭЦ-2	ЦТП №18 кв. 18а	ул. Беговая, 168т	-	ВМХ- 80 ФМФ 80
81	ТЭЦ-2	ЦТП №30 кв. 18	ул. Беговая, 132т	-	ВР- 80 ФМФ 80
82	ТЭЦ-2	ЦТП №32 кв. 18	ул. Беговая, 142т	-	ВСХН-80

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Приборы учета тепла на ЦТП	Счетчики холодной воды на ЦТП
					ФМФ 80
83	ТЭЦ-2	ЦТП №43 кв. 6	ул. 60 Армии, 6т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВИХ-80
					ФМФ
84	ТЭЦ-2	ЦТП №47 кв. 6	ул. Лизюкова, 81т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВМХ-80
					ФМФ
85	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 6	ул. Лизюкова, 65т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВМХ-80
					ФМФ
86	ТЭЦ-2	ЦТП №49 кв. 6	ул. Хользунова, 88т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВМХ-65
					ФМФ
87	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв. 6	ул. Хользунова, 84т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВМХ-80
					ФМФ
88	ТЭЦ-2	ЦТП №64 кв. 6	ул. Лизюкова, 21т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-50
					ФМФ
89	ТЭЦ-2	ЦТП №21 кв. 7	ул. Лизюкова, 21т	«Взлет» -ТСЭР-021.	ВСХН-32
					ФМФ
90	ТЭЦ-2	ЦТП №41 кв. 7	ул. 60 Армии, 5т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-80
					ФМФ
91	ТЭЦ-2	ЦТП №42 кв. 7	ул. 60 Армии, 9т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-100
					ФМФ
92	ТЭЦ-2	ЦТП №43 кв. 7	ул. Лизюкова, 31т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-80
					ФМФ
93	ТЭЦ-2	ЦТП №44 кв. 7	ул. Хользунова, 68т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-80
					ФМФ
94	ТЭЦ-2	ЦТП №57 кв. 7	ул. Лизюкова, 61т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-50
					ФМФ
95	ТЭЦ-2	ЦТП №9 кв. 9	ул. Вл. Невского, 15т	-	ВСХН-100
					ФМФ
96	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 9	ул. Лизюкова, 66т	-	-
97	ТЭЦ-2	ЦТП №33 кв. 5	ул. Вл. Невского, 3т	-	ВСХН-80
					ФМФ
98	ТЭЦ-2	ЦТП №34 кв. 5	ул. Лизюкова, 91т	-	ВСХН-100
					ФМФ
99	ТЭЦ-2	ЦТП №76 кв. 5	ул. Хользунова, 102т	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-100
					ФМФ
100	ТЭЦ-2	ЦТП №48 кв. 10	ул. Лизюкова, 93т	-	ВСХН-100
					ФМФ
101	ТЭЦ-2	ЦТП №50 кв. 10	ул. 60 лет ВЛКСМ, 11т	-	ВСХН-50
					ФМФ
102	ТЭЦ-2	ЦТП №51 кв. 10	ул. Вл. Невского, 28т	-	ВСХН-80
					ФМФ

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование ЦТП	Адрес	Приборы учета тепла на ЦТП	Счетчики холодной воды на ЦТП
103	ТЭЦ-2	ЦТП №57 кв. 10	Бульвар Невского, 20г	«Взлет» -ТСЭР-021	ВСХН-80 ФМФ
104	ТЭЦ-2	ЦТП №62 кв. 10	ул. Лизюкова, 46г	-	ВСХН-65 ФМФ
105	ТЭЦ-2	ЦТП №63 кв. 10	ул. Лизюкова, 56г	-	ВСХН-65 ФМФ
106	ТЭЦ-2	ЦТП №52 кв. 10 (ЦТП №52 кв.17)	ул. 60 Армии, 29г	-	ВСХН-80
107	Котельная №1	ЦТП Студенческая, 34	ул. Студенческая, 34	-	ВСХН-80
108	Котельная №1	ЦТП №10	ул. Свободы, 10	-	ВСХН-80
109	Котельная №1	ЦТП №31	ул. Таранченко, 31	-	ВСХН-80
110	Котельная №1	ЦТП Худ. Училища	ул. Большая Стрелецкая, 20	-	ВСХН-80
111	н/д	ЦТП №29а кв. 13	Московский пр-т, 105г	-	ВСХН-80
112	н/д	ЦТП №35 кв.5	ул. Хользунова, 102г	-	ВСХН-80 ФМФ

В таблице 211 представлены приборы учета, установленные на ЦТП ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ».

Таблица 211 - Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, установленных на ЦТП ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «ВГ».

№п/ п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
Центральный район								
1	ЦТП - 2 (ул. Ломоносова, 94т)	ЦЭ 6803В (5-50А)	№ 53545831313	1	2005	16	2005	2021
2	ЦТП - 5 (ул. Тимирязева, 11т)	ЦЭ 6803В (5-50А)	№ 53545831308	1	2005	16	2005	2021
3	ИТП ул. Никитинская, 1	Меркурий 230ART-01 (5-50)А	№ 00339895	1	2006	10	2016	2026
4	ПС (ул. Ср.Московская, 71/73)	ЦЭ 6803В(10-100А)	№ 53855518558	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В(10-100А)	№ 53855615244	1	2005	16	2005	2021
5	ЦТП-25 ул.Ломоносова, 114/4	STAR 302/1C4-5(7,5)	№ 4300000618	1	2016	16	2016/16	2032/24
6	ЦТП-27 ул.Ломоносова, 114/3	STAR 302/1C4-5(7,5)	№ 4300000786	1	2016	16	2016/16	2032/24
Ленинский район								
1	ЦТП (ул. Колесниченко, 55т)	Меркурий 230 ART-01PQRSIN 5 (50)А	№ 26080065	1	2016	10	2016	2026
2	ЦТП (ул. Колесниченко, 44т)	ЦЭ 6803В (3-5А)	№ 53835700262	1	2005	16	2005	2021
3	ЦТП (ул.Кривошеина, 19т)	СА4У-И672М	№ 508823	1	1997	6	2012	2018
4	ЦТП (ул.Кривошеина, 66а)	Меркурий 230 ART-02 CN(10-100)А	№ 09927518	1	2013	10	2013	2023
5	ЦТП (ул.Маршала Недлина, 12н)	СА4У-И672М (3-5А)	№ 627179	1	1992	4	2010	2014
6	ИТП ул. Кольцовская , 70	Меркурий 230 ART-01 PRIN 5 (50)А	№ 00340067	1	2006	10	2006	2016
7	ЦТП ул.Колесниченко, 31т	ЦЭ 6803ВМ 5 (50)А	№009081060007818	1	2012	10	2012	2022
8	ЦТП ул. Депутатская, 16	нет приборов учета						
Коминтерновский район								
1	пер.Славы, 5т (бойлерная)	СА4-ИБ60 (10-60)А	№030961	1	2004	8	2014	2022
2	ЦТП ул. Славы, 5	STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ	№ 4300000805	1	2016	16	2016/16	2032/24
3	ЦТП (Ипподромная, 2а)	ЦЭ 6803В (10-100)А	№ 844720	1	2005	16	2011	2027
4	ЦТП (9 км.) (Московский пр., 179/2т)	ЦЭ6803В	№52028306	1	2005	16	2007	2023
5	ЦТП - 27 (ул.Маршала Жукова, 14т)	ЦЭ6803В3(5А)	№ 52027944	1	2005	16	2016	2032
6	ЦТП - 46 (ул.Вл.Невского, 47т)	STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ5(7,5)А	№ 4600000088	1	2015	16	2015	2031
7	ЦТП - 47 (ул. Вл. Невского, 65т)	ЦЭ6803В (5-50)А	№ 53845604167	1	2005	16	2005	2021
8	ЦТП - 48 (ул.Вл.Невского, 63т)	ЦЭ6803В	№ 53845604542	1	2005	16	2005	2021
9	ЦТП - 70 (ул. Вл. Невского, 31т)	Меркурий 230ART-03 PRIDN 5(7,5)А	№ 00436413	1	2006	10	2016	2026
10	ЦТП - 75 (ул.60 Армии, 35)	STAR 302/1C4-5(7,5)МТ5(7,5)А	№ 4300000410	1	2016	16	2016	2032

№п/п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
11	ЦТП - 83 (пр.Московский, 135т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT5(7,5)A	№ 4300000409	1	2016	16	2016	2032
		STAR 302/1C4-5(7,5)MT5(7,5)A	№ 4300000412	1	2016	16	2016	2032
12	ЦТП - 84 (пр.Московский, 139т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000411	1	2016	16	2016	2032
		STAR 302/1C4-5(7,5)MT5(7,5)A	№ 4600000086	1	2015	16	2015	2031
13	ЦТП - 107 (ул.Хользунова, 31т)	ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 009072055000466	1	2012	16	2016/16	2032/24
		STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000844	1	2016	16	2016/16	2032/24
14	ЦТП - 108 (ул.Хользунова, 21т)	ЦЭ 6803В(1-7,5)А	№ 535722403	1	2005	16	2006	2022
15	ЦТП - 109 (ул.Беговая, 6т)	ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 52026467	1	2005	16	2005	2021
16	ЦТП - 110 (ул.Шишкова, 69 т)	Меркурий 230ART-03 PRIDN 5(7,5)A	№ 00333761	1	2006	10	2016	2026
		ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 52001952	1	2005	16	2005	2021
17	ЦТП (ул.9 Января, 266т)	Меркурий 230ART 5(60)А	№ 28390483	1	2016	10	2016	2026
18	ЦТП (ул.9 Января, 288т)	Меркурий 230ART	№ 28394028	1	2016	10	2016	2026
19	ЦТП (ул.45 Стр.дивизии, 123а)	Меркурий 230АМ-03 5(7,5)А	№ 09022063	1	2011	10/8	2016/16	2026/24
20	ЦТП (пер.Автогенный, 9а)	ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 52028398	1	2005	16	2005	2021
21	ЦТП (пер.Автогенный, 21)	ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 67043679	1	2006	16	2006/16	2022/24
22	ЦТП (ул.Антоново-Овсенко, 9а)	ЦЭ6803В 100	№ 53855518697	1	2005	16	2005	2021
23	ЦТП (ул.Беговая, 156а)	STAR 302/1C4 5(60)А	№ 4100001990	1	2017	16	2017	2033
24	ЦТП (ул.Ген.Лизюкова, 80а)	СА4-5172 5-7,5 А	№ 004802	1	2010	6	2011	2017
25	ЦТП (ул.Загородняя, 15т)	ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 009073022017542	1	2009	16	2009	2025
		ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 53845603609	1	2005	16	2005	2021
26	ЦТП (ул.Карпинского, 4т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000785	1	2016	16	2016/17	2032/25
		ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 52008861	1	2005	16	2005	2021
27	ЦТП (ул.Карпинского, 5т)	ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 40020378	1	2005	16	2005/16	2021/24
		ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 52026102	1	2005	16	2005/16	2021/24
28	ЦТП (ул.Керамическая, 33т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT5(7,5)A	№ 4300000398	1	2016	16	2016/16	2032/24
29	ЦТП (ул.Лидии Рябцевой, 30т)	ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 68844061	1	2006	16	2006	2022
30	ЦТП (ул.Лидии Рябцевой, 50т)	ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 69030632	1	2006	16	2006/16	2022/24
		ЦЭ6803В (1-7,5)А	№ 69030542	1	2006	16	2006/16	2022/24
31	ЦТП (Роддом) (пр.Московский, 151т)	нет приборов учета						
32	ЦТП (гл.корп.ВОКБ) (пр.Московский,151)	нет приборов учета						
33	ЦТП (2.корп.ВОКБ) (пр.Московский,	Меркурий 230ART-02	№ 00311239	1	2006	10	2016	2026

№п/ п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
	151)	PRIN (10-100)A						
34	ЦТП (ул.Подклетенская, 21а)	Меркурий 230ART-03 (5-7,5)A	№ 09022046	1	2011	10	2016/16	2026/24
35	ЦТП (ул.Солнечная, 9а)	ЦЭ 6803В (3-5)A	№ 40105692	1	2004	16	2004/16	2020/24
36	ЦТП (ул.Хользунова, 107)	СА4У-И672М	№ 176118	1	1990	4	2009	2013
37	ЦТП (ул.Беговая, 2н)	СА4 51725 (7,5)A	№ 004159	1	2010	6	2016	2022
		СА4 51725 (7,5)A	№ 004158	1	2010	6	2016	2022
38	ЦТП (Карпинского, 2а)	СА4 51725(7,5)A	№ 004804	1	2009	6	2016	2022
39	ПНС-114 пр. Московский, 48т							
Советский район								
1	ЦТП - 1 ул.Щендрикова, 5т	ЦЭ 6803В 1т 220В10-100А 3ф4прМ	№ 53855517420	1	2005	16	2005	2021
2	ЦТП - 2 ул.Краснозвездная, 32т	Меркурий 230ART-01М CIN (5-50)A	№ 11186659	1	2012	10	2012	2022
3	ЦТП - 3 ул. Южно-Моравская, 50т	ЦЭ 6803В (5-50)A	№ 49029951	1	2004	16	2010	2026
4	ЦТП - 4 ул.Щендрикова, 12т	Меркурий 230ART-02 PRIN 10(100)A	№ 00329053	1	2006	10	2016	2026
5	ЦТП - 5 ул.Перхоровича, 1т	Меркурий 230ART-01 PRIN (5-50)A	№ 00340071	1	2006	10	2016	2026
6	ЦТП - 6 ул.Любы Щевцовой, 9т	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)A	№ 00329079	1	2006	10	2016	2026
7	ЦТП - 7 ул.Путиловская, 19т	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)A	№ 00311219	1	2006	10	2016	2026
8	ЦТП - 8 ул.Олеко Дундича, 23т	Меркурий 230ART-01 PRIN (5-50)A	№ 00339900	1	2006	10	2016	2026
9	ЦТП ул. Патриотов, 61п	нет приборов учета						
10	ЦТП - 9 ул.Комарова, 6т	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)A	№ 00311217	1	2006	10	2016	2026
		Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)A	№ 00311218	1	2006	10	2011	2020
11	ЦТП - 10 пер.Земнухова, 20/1т	Меркурий 230ART-02 CN 10(100)A	№ 00149969	1	2005	10	2016	2026
12	ЦТП - 11 ул.Южно-Моравская, 29т	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)A	№ 00311238	1	2006	10	2016	2026
13	ЦТП - 12 ул.Южно-Моравская, 15т	Меркурий 230ART-03 PRIDN 5(7,5)A	№ 00435831	1	2006	10	2016	2026

№п/п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
		ЦЭ 6803В 1т 220В1-7,5А 3ф4прМ	№52026909	1	2005	16	2005	2021
14	ЦТП - 13 ул.Перхоровича, 6т	ЦЭ 6803В 1т 220В5-50А 3ф4прМ	№ 53845604328	1	2005	16	2005	2021
15	ЦТП - 10/1 бул. Фестивальный, 1т	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)А	№ 00311254	1	2006	10	2016	2026
16	ЦТП - 38 ул.Южно-Моравская, 38н	Меркурий 230ART-01 PRIN (5-50)А	№00340023	1	2006	10	2016	2026
17	ЦТП ул.Домостроителей, 79т	ЦЭ 6803В 1т 220В 10-100А 3ф4прМ	№ 53855518487	1	2005	16	2005	2021
18	ЦТП ул. 9 Января, 87/1т	ЦЭ 6803В 1т 220В1-7,5А 3ф4прМ	№ 52027144	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В 1т 220В1-7,5А 3ф4прМ	№ 52026456	1	2005	16	2005	2021
19	ЦТП-29 от кот. ул.Курчатова, 21	ЦЭ 6803В 1т 220В 5-7,5А 3ф4прМ	№00788203400429	1	2010	16	2010	2026
20	ЦТП-1 ул. Теплоэнергетиков, 3а	ЦЭ 6803В 1т 220В 10-100А 3ф4прМ	№007882034003905	1	2010	16	2010	2026
21	ЦТП-28 от кот. ул.Курчатова, 26	ЦЭ 6803В 1т 220В 5-7,5А 3ф4прМ	№007882034003900	1	2010	16	2010	2026
Железнодорожный район								
1	ЦТП - 0 (ул. М.Одинцова, 2т)	нет приборовучета						
2	ЦТП - 1 (ул.М.Одинцова, 17т)	СА4У-И672М (3-5)А	№ 508449	1	1997	6	2011	2017
		СА4-5172 (5-7,5)А	№ 003136	1	2011	6	2011	2017
3	ЦТП - 2 (ул. Б.Хмельницкого, 56т)	STAR 302/1С4-5(7,5)МТ5(7,5)А	№ 4300000621	1	2016	16	2016	2032/24
4	ЦТП ул. Б. Хмельницког, 62к	ЦЭ 6803В (5-50)А	№ 40114107	1	2004	16/8	2004	2020/24
5	ЦТП - 3 (ул. Б.Хмельницкого, 36т)	STAR 302/1С4-5(7,5)МТ5(7,5)А	№ 4300000336	1	2016	16	2016	2032/24
		STAR 302/1С4-5(7,5)МТ5(7,5)А	№ 4300000841	1	2016	16	2016	2032/24
6	ЦТП - 4 (ул. Артамонова, 4т)	ЦЭ 6803В-(1-7,5)А	№53835719670	1	2005	16/8	2005	2021/24
7	ЦТП - в/ч (ул. Минская, 2т)	ЦЭ 6803В-(10-100)А	5N 838456	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В-(10-100)А	5N 845588	1	2005	16	2005	2021
8	ЦТП - 22 (ул. Ст.Большевииков, 14т)	ЦЭ 6803В-(10-100)А	5№ 850535	1	2005	16	2005	2021
9	ЦТП - 40/1 (ул. Остужева, 32р)	ЦЭ 6803В-(10-100)А	№ 53855502382	1	2005	16	2005	2021
10	ЦТП - 40/1а (ул. Остужева, 32т)	Меркурий 230ART-01PQRSIN (5-60)А	№ 26070745	1	2016	10	2016	2026
		Меркурий 230ART-01PQRSIN (5-60)А	№ 26046845	1	2016	10	2016	2026
11	ЦТП - 40/2 (ул.Остужева, 24т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№53855502346	1	2005	16	2005	2021
12	ЦТП - 40/3 (Ленинский пр., 154т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855516813	1	2005	16	2005	2021
13	ЦТП - 40/4 (ул.Остужева, 40т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	5№ 845555	1	2005	16	2005	2021
14	ЦТП - 41/1 (Ленинский пр., 125т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 50857347	1	2005	16	2005	2021

№п/п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
15	ЦТП - 41/2 (Ленинский пр., 135т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855518387	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855518476	1	2005	16	2005	2021
16	ЦТП - 44 (ул. Остужева, 3т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855513442	1	2005	16	2005	2021
17	ЦТП - 44/1 (ул. Переверткина, 17т)	Меркурий 230ART-03 PRIDN (5-7,5)А	№ 00322241	1	2006	10	2016	2026
18	ЦТП -44/2 (ул. 25 Января ,10т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000819	1	2016	16/8	2016/24	2015
19	ЦТП - 44/3 (ул. Переверткина, 37т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53355518513	1	2005	16	2005	2021
20	ЦТП - 45/1,2 (Ленинский пр., 157т)	Меркурий 230AR-02R (10-100)А	№ 28372504	1	2016	10	2016	2026
21	ЦТП - 44/4 (ул. Переверткина, 37т)	STAR 302/1C4-5(60)М	№ 4100001817	1	2017	16	2017	2033
		STAR 302/1C4-5(60)М	№ 4100001989	1	2017	16	2017	2033
22	ЦТП - 45/3 (ул. Переверткина, 30т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855503007	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855518528	1	2005	16	2005	2021
23	ЦТП - 48/1 (Ленинский пр.,177/1т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855518742	1	2005	16	2005	2021
24	ЦТП - 48/2 (ул. З.Космодемьянск. 11т)	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 53855518628	1	2005	16	2005	2021
25	ЦТП (бойлерная) ул. Переверткина, 426	ЦЭ 6803В(10-100)А	№ 69069275	1	2006	16	2006	2022
26	ЦТП Ленинский пр., 223	STAR 302/1C4-5(7,5)MT5(7,5)А	№ 4300000388	1	2016	16/8	2016	2032/24
27	ЦТП-5 (ул.Б.Хмельницкого, 19т)	Меркурий 230	№13026330	1	2012	10	2012	2022
		технический учет						
28	ЦТП Ленинский пр., 203	Нева-301ИТО (1-7,5)А	№ 310081	1	2010	16/8	2010	2026/24
Левобережный район								
1	ЦТП - 10 (ул.Туполева, 15т)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000622	1	2016	16	2016/16	2032/24
2	ЦТП - 26 (ул. Туполева, 28т)	Меркурий 230ART-05(7,5)А	№ 15546677	1	2013	10	2016/16	2026/24
		Меркурий 230ART-03C5(7,5)А	№ 15546699	1	2013	10	2014	2024
3	ЦТП (ул.Циолковского,113а)	STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000624	1	2016	16	2016/16	2032/24
		STAR 302/1C4-5(7,5)MT	№ 4300000777	1	2016	16	2016/16	2032/24
4	ЦТП - с.Никольское, (ул.Глинки, 9ц)	ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 40114118	1	2004	16/5	2004/16	2020/21
5	ЦТП (ул.Волго-Донская, 16а)	STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ	№ 4300000344	1	2016	16/8	2016/17	2032/25
6	ЦТП (ул.Волгоградская,47)	ЦЭ 680 3ВМ (1-7,5А)	№009072055000445	1	2012	16	2012/16	2028/24
		ЦЭ 680 3ВМ (1-7,5А)	№009072055000439	1	2012	16	2012/16	2028/24
7	ЦТП (Ленинский пр., 30а)	ЦЭ 6803В (5-50А)	№ 53845510890	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В (5-50А)	№ 53845510988	1	2005	16	2005	2021
8	ЦТП (Ленинский пр., 456)	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)А	№ 00288024	1	2006	10	2017	2027

№п/ п	Средство измерения			Количество, шт.	Год выпуска	Периодичность проверки (лет)	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
	Адрес ЦТП	Тип	Заводской номер					
9	ЦТП (Ленинский пр., 70а)	ЦЭ 6803В (10-100)А	№ 53855614622	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В (10-100)А	№ 53855615252	1	2005	16	2005	2021
10	ЦТП (ул.Менделеева, 4б)	STAR 302/1C4-5(7,5)	№ 005211	1	2016	16	2016/17	2032/25
11	ЦТП (ул.Новосибирская, 19а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 52019137	1	2005	16	2005	2021
		ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№52029744	1	2005	16	2005	2021
12	ЦТП (ул.Новосибирская, 28а)	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)А	№ 00311223	1	2006	10	2017	2027
		Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)А	№ 00311242	1	2006	10	2017	2027
13	ЦТП (ул.Новосибирская, 29а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 52009550	1	2005	16/5	2005/15	2021/20
		ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 40114105	1	2005	16/5	2005/15	2021/20
14	ЦТП (ул.Новосибирская, 41а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 40114460	1	2004	16/5	2004/15	2020/20
		ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 40114412	1	2004	16/5	2004/15	2020/20
15	ЦТП (ул.Порт-Артурская , 21)	Меркурий 230ART-03 PRIDN 5(7,5)А	№ 23964235	1	2015	10	2015	2025
		Меркурий 230ART-03 PRIDN 5(7,5)А	№ 23953662	1	2015	10	2015	2025
16	ЦТП (ул. Ростовская, 61а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (5-7,5)А	№009359027000369	1	2009	16	2016	2032
17	ЦТП (ул.Ростовская. 68а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (1-7,5)А	№ 40114427	1	2004	16/5	2004/17	2020/22
18	ЦТП (ул.Ростовская, 71а)	STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ	№ 4600000070	1	2015	16	2015	2031
		STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ	№ 4600000021	1	2015	16	2015	2031
19	ЦТП (ул.Танеева,10т)	Меркурий 230ART-02 PRIN (10-100)А	№ 00311225	1	2006	10	2017	2027
20	ЦТП (ул.Туполева, 2а)	ЦЭ680 3ВМ (3-5)А	№009072055000391	1	2012	16	2012/16	2028/24
21	ЦТП (ул.Туполева, 11в)	ЦЭ6803ВМ (1-7,5)	№009072055000323	1	2009	16	2012	2028
22	ЦТП (ул.Майская, 10)	Меркурий 230 АМ-03 5(7,5)А	№ 23964195	1	2015	10	2015	2025
23	ЦТП (ул.Чебышева, 18а)	STAR 302/1C4-5(7,5)ЭТ	№ 4300000343	1	2016	16/5	2016/16	2032/21
24	ЦТП (ул.Цимлянская, 8а)	ЦЭ 6803В 1т 220В (10-100)А	№ 53855518490	1	2005	16	2005	2021
25	ЦТП (ул.Ярославская, 20а)	STAR 302/1C4-5(7,5)МТ	№ 4300000516	1	2016	16/8	2016	2032/24
26	ЦТП (ул.Новосибирская, 16а)	энергомера						
		ЦЭ 6803В 5(50)А	№747080903183967 1	1	2008	16	2008	2024
27	встроенное помещение (ул.Иркутская, 15а)	СО-51ПК	№ 224772	1	2005	16	2005	2021

В таблице 212 представлены приборы учета установленные у потребителей подключенных к ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Таблица 212 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения ПП Городские Тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

№ п/п	Наименование котельной	Приборый учета тепловой энергии у потребителей	Приборы учета горячей воды у потребителей
Центральный район			
1	3 Интернационала ул, 2к	19	10
2	Средне-Московская ул, 31к	12	10
3	СХИ Ломоносова ул, 98к	31	3
4	Фридриха Энгельса ул, 50	Котельная выведена из эксплуатации	
5	Средне-Московская ул, 14/21	1	
6	Кольцовская ул, 6	—	—
7	Комиссаржевской ул, 10а	—	—
8	Никитинская ул, 5	—	—
9	Таранченко ул, 29	Котельная выведена из эксплуатации	
10	Карла Маркса ул, 35к	4	3
11	Таранченко ул, 42	Котельная выведена из эксплуатации	
12	Володарского ул, 37а	2	
13	Карла Маркса ул, 38	—	—
14	Пушкинская ул, 4к	8	1
15	Карла Маркса ул, 61	Котельная выведена из эксплуатации	
16	Березовая Роща ул, 34к	15	8
17	Березовая Роща ул, 56к	13	
18	Березовая Роща ул, 12к	17	11
19	Березовая Роща ул, 54к	3	
20	Цюрупы ул, 5	3	1
21	Каляева ул, 19к	2	2
22	Коммунаров ул, 41б	1	
23	Рабочий городок, 38к	3	2
24	Дарвина ул, 14б	—	—
25	Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	16	8
26	Ломоносова ул, 114 (ОДБ)	1	1
27	Фридриха Энгельса ул, 7н	4	
28	Советский пер, 4а	—	—
29	Революции пр-кт, 10/12	6	3
30	Ленина ул, 12к (Динамо)	1	
31	Ленина ул, 86к (ВГПИ)	3	2
32	Кольцовская ул, 17	Котельные выведена из эксплуатации	
33	Кольцовская ул, 30		
34	Кольцовская ул, 36		
35	Плехановская ул, 66к	2	1
36	Чайковского ул, 8	1	
37	Феоктистова ул, 4	10	
38	Революции пр-кт, 21	1	
39	Индустриальный пер, 1а	—	—
40	Цюрупы ул, 36	3	
41	Арсенальная ул, 5	1	
42	Летчика Замкина ул, 40к	9	
43	Манежная Б. ул, 13	2	1
44	Революции 1905 года ул, 8	Котельная выведена из эксплуатации	
45	Сакко и Ванцетти ул, 104к	1	
46	Карла Маркса ул, 112к	5	
47	Мало-Терновоя ул, 9к	1	
48	Помяловского ул, 27к	1	
49	Рылеева ул, 22К	1	1

№ п/п	Наименование котельной	Приборный учет тепловой энергии у потребителей	Приборы учета горячей воды у потребителей
50	Ольминского ул, 28	–	–
51	Олимпийский бульвар, 4/5		1
52	Ломоносова ул, 116	10	6
53	Обороны революции ул, 27а	–	–
54	Шишкова ул, 146/8/м	1	
55	Шишкова ул, 146/8/к	1	
		–	–
Ленинский район			
56	Никитинская ул, 36к	35	1
57	Острогожская ул, 67н	10	9
58	Бахметьева ул, 7к		
59	9 Января ул, 49	3	
60	Плехановская ул, 59	–	–
61	40 лет Октября ул, 33к	2	
62	Кольцовская ул, 66	–	–
63	Днепровский пер, 1к	1	1
64	Ульяновская ул, 31к	Котельная выведена из эксплуатации	
65	Веры Фигнер пер, 77	–	–
66	Кривошеина ул, 1к	9	7
67	Моисеева ул, 75	1	1
68	Матросова ул, 64к	Котельная выведена из эксплуатации	
69	Острогожская ул, 57к	1	1
70	Краснознаменная ул, 77		
71	Острогожский проезд, 1к	2	
72	Чапаева ул, 115к	1	
73	Лескова ул, 43к	–	–
74	Туркменский пер, 14Т	–	–
75	Краснознаменная ул, 74к	2	
76	Матросова ул, 2а	1	
77	Острогожская ул, 77к	–	–
78	Ботанический пер, 45к	59	45
79	Здоровья пер, 25к	8	4
80	45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	2	
81	Бурденко ул, 1к	7	5
82	Лидии Рябцевой ул, 53к	9	7
83	Елецкая ул, 8к	12	4
84	Варейкиса ул, 23к	12	13
85	Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	5	3
86	Московский пр-кт, 151к 7км	3	1
87	Московский пр-кт, 129к 5км	4	3
88	Владимира Невского ул, 25к, ВКБР	98	57
89	9 Января ул, 122к	10	
90	9 Января ул, 180к	5	
91	Торпедо ул, 21к	17	3
92	Торпедо ул, 37к	Котельная выведена из эксплуатации	
93	Брянская ул, 17	–	–
94	Гайдара ул, 19а	6	
95	Газовая ул, 22к	2	2
96	Московский пр-кт, 19а	1	
97	Еремеева ул, 37	3	
98	Урицкого ул, 68к	7	
Советский район			
99	Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	2	1
100	Патриотов пр-кт, 7	1	1
101	Романтиков ул, 2к	20	
102	пгт. Придонской, Защитников Родины ул, 8к	9	
103	Семилукская ул, 48к	2	

№ п/п	Наименование котельной	Приборный учета тепловой энергии у потребителей	Приборы учета горячей воды у потребителей
104	Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	154	127
105	Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	13	13
106	Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	6	5
107	Курчатова ул, 24б (п. Шилово)	60	24
108	Дорожная ул, 44к		1
Железнодорожный район			
109	Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	245	193
110	Паровозная ул, 62к	3	3
111	Куйбышева ул, 23к	2	1
112	Розы Люксембург ул, 109к	3	1
113	Сосновая ул, 23к	13	5
114	Хабаровская ул, 1к	–	–
115	Грузинская ул, 39к	1	1
116	Конституции ул, 135к	1	1
117	Сосновая ул, 2к	1	
118	Богдана Хмельницкого ул, 79	88	30
119	Серафимовича ул, 32	4	1
120	Педагогический пер, 14а	1	
121	Кузнецова ул, 5к	3	3
122	Федора Тютчева ул, 6к	1	
123	Генерала Лохматикова ул, 27к	4	1
124	Дубовая ул, 6	–	–
125	Тиханкина ул, 103а (Репное)	1	1
Левобережный район			
127	Глинки ул, 9к (п. Никольское)	27	16
128	Туполева ул, 31к	59	35
129	Ростовская ул, 100к (8-я больница)	1	1
130	Большая Советская ул, 35 к	1	
131	с.Масловка, Полякова ул, 13а	7	6
132	ул. Волгоградская, 39л	–	–

В таблице 213 представлены приборы учета установленные у потребителей подключенных к МКП «Воронежтеплосеть».

Таблица 213 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть».

Наименование котельной	Приборный учета тепловой энергии у потребителей	Приборы учета горячей воды у потребителей
Никитинская ул, 27	4	–
Плехановская ул, 18	2	–
Кольцовская ул, 44	2	–
Бахметьева ул, 10	2	1
40 лет Октября ул, 1	109	21
Еремеева ул, 25	1	–

Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения прочих ведомств.

Таблица 214 - Приборы учета у потребителей от источников теплоснабжения прочих ведомств.

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
ООО "Тепловые коммуникации"	Для учета тепла, отпускаемого потребителям, на котельной установлен теплосчетчики типа СТУ-1 и СПТ-961.2.	
Жилые дома		

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
ВЖКК МКП	Кемеровская, 49 (2 эт)	Имеется
Дружба ЖСК	232 Стр.дивизии, 21 (10эт)	Имеется
Дружба ЖСК	232 Стр.дивизии, 25 (10 эт)	Имеется
Заполярная 1а ЖСК	Заполярная, 1а (10 эт)	Имеется
Защитников Родины 10а ЖСК	Защитников Родины, 10а (10 эт)	Имеется
Домостроитель ВАТД ООО	232 Стр.дивизии, 25а (10 эт)	Имеется
Домостроитель ВАТД ООО	Северцева, 48 (10 эт)	Имеется
Домостроитель ВАТД ООО	Защитников Родины, 1а (10 эт)	Имеется
Придонской-1 ЖСК	232 Стр.дивизии, 43 (эт)	Имеется
Придонской-2 ЖСК	232 Стр.дивизии, 6 (9 эт)	Имеется
Придонской-3 ЖСК	232 Стр.дивизии, 8 (9 эт)	Имеется
Ровесник ЖСК	232 Стр.дивизии, 37 (9 эт)	Имеется
Северное УК	Латненская, 19 (5 эт)	Имеется
ООО " УК "СЕМЬЯ"	232 Стр.дивизии, 51 (10 эт)	Имеется
ООО " УК "СЕМЬЯ"	232 Стр.дивизии, 29 (9 эт)	Имеется
Латненская, 9Г	Латненская, 9Г	Отсутствует
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 2 (5 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	233 Стр.дивизии, 4 (5 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 9 (16 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 11 (16 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 13 (16 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 17 (16 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 19 (16 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 23 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 27 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 31 (10 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 35 (16эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 39 (5 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 41 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.д, 45(9 эт)(1 узел 1-4под)	Имеется
УК Советского района ОАО	232 Стр.дивизии, 45(2 узел5-7под)	Имеется
УК Советского района ОАО	Папова, 10 (1-3п) (10 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Папова, 10 (4-5п) (10 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Папова, 10 (6-7п) (10 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Киселева, 1 (9эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Киселева, 5 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Киселева, 17 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Киселева, 21 (9 эт)	Имеется
УК Советского района ОАО	Заполярная, 7 (3эт)	Отсутствует
УК Советского района ОАО	Заполярная, 9 (4эт)	Отсутствует
УК Советского района ОАО	Кемеровская, 47 (2 эт)	Отсутствует

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
УК Советского района ОАО	Кемеровская, 48 (2 эт)	Отсутствует
УК Советского района ОАО	Кемеровская, 50 (2 эт)	Отсутствует
УК Советского района ОАО	Геофизическая, 1 (2 эт)	Отсутствует
УК Советского района ОАО	Геофизическая, 2 (2 эт)	Отсутствует
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/1 (стр.п.10) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/2 (стр.п.9) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/3 (стр.п.8) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/4 (стр.п.7) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/5 (стр.п.6) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/6 (стр.п.4) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/7 (стр.п.3) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/8 (стр.п.2) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/9 (стр.п.13) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/10 (стр.п.1) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/11 (стр.п.5) (10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/14 (стр.п.11)(10 эт)	Имеется
УК СтройТехника ООО	9 Января, 241/15 (стр.п.12)(10 эт)	Имеется
Социальные объекты		
Школа №55 МОУ	Киселева, 2	Имеется
Спортшкола №9 МОУДОД СДЮСШОР	СОШ-55	Имеется
Детсад №132 МДОУ	Киселева, 15	Имеется
Детсад №132 МДОУ (бассейн)	Киселева, 15	Имеется
Детсад №172 МДОУ	Папова, 4	Имеется
Детсад №194 МДОУ	232 Стр.дивизии, 49	Имеется
Детсад №3 МДОУ	Защитников Родины, 3	Имеется
Дет Сад №134 МБДОУ	241/ поз. 13 детский сад	Имеется
Муз.школа МБУДО ДШИ №15	Защитников Родины, 5	Имеется
Поликлиника №21 МУЗ ГП №7	232 Стр.дивизии, 45а	Имеется
Поликлиника №12 МУЗ ГП №7	232 Стр.дивизии, 21а	Имеется
МБУДО ДЮСШ №12 (бассейн)	ул Защитников Родины 2/1	Имеется
ГУВД по г. Воронежу	232 Стр.дивизии, 35а	Отсутствует
Магазины		
КЕДР Фирма ООО	Защитников Родины, 5	Имеется
Аллегро ООО	Защитников Родины, 5	Имеется
ПРОФИФАРМ ООО (1)	232 Стр.дивизии, 45б	Имеется
РегионПродукт ООО		Имеется
Стрельникова ИП	232 Стр.дивизии, 35	Имеется
Альшевская Л. А. (бывш. Дозор)	232 Стр.дивизии, 51	Отсутствует
ЦЧБ СБ РФ	Заполярная, 1а	Отсутствует
ИП Носиков Виктор Леонидович		Отсутствует

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
Аскеров ИП	235Стрелковая Дивизия, 35(Апельсин)	Отсутствует
Брюхов ИП (мастер)	232 Стр.дивизии, 2	Отсутствует
Новичихин Вл Ив (Быков ИП)	Защитников Родины, д. 12д	Отсутствует
Кязимова ИП	232 Стр.дивизии, 6	Отсутствует
Когтев ИП	232 Стр.дивизии, 2а	Отсутствует
Новрузов ИП		Отсутствует
Умаров ИП	232 Стр.дивизии, 4	Отсутствует
Мацнев ИП		Отсутствует
Демченкова ИП	Защитников Родины, 5	Отсутствует
ДСК ОАО	241/14	Имеется
ЗАО "ВИСАНТ-Торг"	241/15 маг №73	Имеется
СМУ - 30	241/1 магазин	Отсутствует
СМУ - 30	241/10 магазин	Отсутствует
Промышленная зона		
СовТехДом	цех монтажных заготовок (Латненска, 3)	Отсутствует
СовТехДом	цех МФ (ПРОММЕТАЛ)	Отсутствует
Соврем. Технол. Домостроения	Баня	Отсутствует
Соврем. Технол. Домостроения	весовая	Отсутствует
СовТехДом	КПД-2 (ГПК, БСЦ, цеха ПП и Арм.)	Имеется
СовТехДом	АБК КПД-2	Имеется
СовТехДом	РМЦ КПД-2	Имеется
СовТехДом	компрессорная КПД-2	Имеется
СовТехДом	гараж КПД-2	Отсутствует
СовТехДом	СГП КПД-2	Отсутствует
СовТехДом	Склад КПД-2	Отсутствует
СовТехДом	столярная мастерская	Отсутствует
СовТехДом	КПП КПД-2	Отсутствует
ДСК	цех колерный (Волков Ив Вас)	Имеется
РАВ ЗАО	Латненская, 9а	Имеется
Воронежстрой ООО	Латненская, 13а	Имеется
Металлоопторг ОАО		Имеется
Борисенко Валентина Борисов	Латненская, 15а	Имеется
Вор. завод сельхозмашин ООО	Латненская, 7А	Имеется
Вор. завод сельхозмашин ООО	Латненская, 9А	Имеется
"Дон-Полимер" ТУ-1(экструзия)	Латненская, 3А(офисно-складские помещения)	Имеется
"Дон-Полимер" ТУ-2(конвертинг)	Латненская, 3А(офисно-складские помещения)	Имеется
"Дон-Полимер" ТУ-3(полифлекс)	Латненская, 3А(офисно-складские помещения)	Имеется
"Дон-Полимер" ТУ-4(ППП, склад)	Латненская, 3А(офисно-складские	Имеется

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
	помещения)	
Ушакова ИП ввод 1	Латненская, 5	Имеется
Ушакова ИП ввод 2	Латненская, 5	Отсутствует
Латненская, 15в (РСУ-19 бывшее)	Латненская, 15в (РСУ-19 бывшее)	Отсутствует
ООО "ТрансРегионМонтаж"	ООО "ТрансРегионМонтаж"	Отсутствует
АО "Завод ЖБК"	Латненская, 7	Имеется
ТехноПласт ООО	Латненская, 3е	Имеется
ДОЗ	ДОЗ - АБК	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - главный корпус (стол цех)	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - мебельный цех	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - большой гараж (аккумулят)	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - склад красок (пост №3)	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - склад нет	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - гараж1	Отсутствует
ДОЗ	ДОЗ - гараж2 нет	Отсутствует
ООО "Теплокомснаб"	Для учета объема выработанной тепловой энергии в котельной по ул. Димитрова, 157 установлен теплосчетчик СПГ-961. Учет полезного отпуска тепловой энергии на отопление и ГВС осуществляется по теплосчетчику ВКТ-7, установленному в жилом доме, который находится на балансе потребителя тепловой энергии (ТСЖ «МОЙ ДОМ»).	
ООО «Спецподряд»		
	Дом 1	ВКТ-7
	Дом 3	ВКТ-7
	Дом 3	ВКТ-7
	Дом 5	ВКТ-7
	Дом 5	ВКТ-7
	Дом 7	СПТ 944
	Дом 7	СПТ 944
	Дом 10	ВКТ-7
	Дом 10	ВКТ-7
	Дом 11	СПТ 944
	Дом 11	СПТ 944
	Дом 12	ВКТ-7
	Дом 12	ВКТ-7
	Дом 13	СПТ 944
	Дом 14 МБОУ № 106	СПТ 944
	Дом 15 МБДОУ №190	ТВ-7
	Дом 17	СПТ944
	Дом 17	СПТ944
	Дом 17	СПТ944
	Дом 17	СПТ944
	Дом 17	СПТ944

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
ООО «Жилищник»		
ул. Димитрова, 126	ул. Димитрова, 126	ВКТ-5
ул. Димитрова, 130	ул. Димитрова, 130	ВКТ-5
ул. Димитрова, 132	ул. Димитрова, 132	ВКТ-7
ул. Димитрова, 132 а	ул. Димитрова, 132 а	ВКТ-5
ул. Димитрова, 134	ул. Димитрова, 134	ВКТ-7
ул. Димитрова, 136	ул. Димитрова, 136	ВКТ-5
ул. Димитрова, 136 а	ул. Димитрова, 136 а	ВКТ-5
ул. Димитрова, 142	ул. Димитрова, 142	ВКТ-7
ул. Димитрова, 144	ул. Димитрова, 144	ВКТ-7
ул. Димитрова, 144	ул. Димитрова, 144	ВКТ-7
АО «Воронежнефтепродукт»	АО «Воронежнефтепродукт»	ВКТ-7
АО «Воронежнефтепродукт»	АО «Воронежнефтепродукт»	ВКТ-7
Павильон «Элла»	Павильон «Элла»	ВКТ-7
ООО «Энерговид»		В 2024 году планируется установка приборов учета. В настоящий момент применяется расчетный метод.
ОАО «Электросигнал»		100% оснащение приборами коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		есть
ООО «ТеплоЭконом»		Все потребители оборудованы приборами общедомового узла учета тепловой энергии
ООО «Тепло»		Все потребители оборудованы приборами общедомового узла учета тепловой энергии
ООО «Теплоснаб»		Все потребители оборудованы приборами общедомового узла учета тепловой энергии
ООО «Теплосбыт»		нет
ООО «К.И.Т-Энерго»		Все потребители оборудованы приборами учета тепловой энергии
ООО «Теплодар»		Приборами учета тепловой энергии оборудованы почти все объекты теплопотребления за исключением: - МКД ул. Матросова, 58; - МКД ул. Матросова 64; - МКД ул. Матросова 64в; - МКД ул. 121 Стрелковой дивизии, 11; - Складские помещения ИП Сердюков (ул. Матросова, 60).
ООО «Выбор-Инжиниринг»		нет

Потребитель	Объект	Приборы учета тепловой энергии
ОО «Воронежская керамика»		нет
ООО «ВКСМ»		нет
ООО «Теплопрофи»		нет
«Воронежский механический завод»- филиал федерального государственного унитарного предприятия "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»		нет
ФГБОУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		нет
УК «Дворик» (ООО «Вест1»)		нет
филиал «Воронежского вагоноремонтного завода» АО «Вагонреммаш»		нет
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко		нет
ООО «Святогор»		нет
ООО «СбытСервис»		нет
ООО «Петровские бани»		нет
ООО «Теплосервис»		нет
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		нет
ОАО "РЖД" ЮВДТВ		нет
ОО «Жилстройсервис»		нет
ООО «Акон-Энерго»		нет
ТСЖ «Ломоносовский»		н.д.
ООО «Две столицы»		н.д.
ООО «Ипподромное»		н.д.

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

Теплоснабжающей компанией АО «Квадра» организована аварийно – диспетчерская служба. Диспетчеру выведены связи со всеми источниками теплоснабжения, эксплуатирующими и ремонтными службами предприятия. При возникновении нештатных ситуаций диспетчер направляет аварийную бригаду АДС, уведомляет производственно – эксплуатационный район (по принадлежности), руководящий состав организации для оперативного реагирования и оперативного устранения неисправностей.

Заявления от потребителей о перебоях в теплоснабжении и горячем водоснабжении или недостаточном качестве услуг также сообщаются в диспетчерские службы Управляющих компаний (по принадлежности).

При возникновении аварии либо иной нештатной ситуации, связанной с нарушением жизнедеятельности населения диспетчер АО «Квадра» действует в соответствии с инструкциями по ликвидации аварийных ситуаций. Диспетчер предприятия оповещает об аварийной ситуации оперативного дежурного МКУ «УГОЧС» г. Воронежа.

Аварийно-диспетчерская служба АО «Квадра» осуществляет круглосуточное

оперативно-диспетчерское управление:

- ведет требуемый режим работы тепловой сети;
- организует локализацию аварий и восстановление режима работы системы теплоснабжения;
- участвует в организации подготовки и производства ремонтных работ.

Аварийно - диспетчерская служба АО «Квадра» для управления режимами работы тепловой сети использует:

- телефонную связь с использованием стационарных и мобильных телефонов;
- электронную почту.

Управление режимами работы тепловой сети производится с использованием оперативных и архивных данных о параметрах работы тепловых источников, насосных станций и тепловой сети.

Средства телеметрии используются для получения информации о состоянии оборудования энергоисточников, насосных станции и ЦТП.

В 2018 году запущена программа автоматизации и диспетчеризации тепловых пунктов. Для оперативного устранения внештатных ситуаций на теплосетях, надежного и качественного теплоснабжения потребителей все реконструированные ЦТП в 2018 году подключили к автоматизированной системе диспетчерского управления. Реконструкция ЦТП проводится поэтапно. Планируется подключить к автоматической системе диспетчерского управления все ЦТП «Воронежской генерации».

Теплоснабжающей компанией МКП «Воронежтеплосеть» организована аварийно – диспетчерская служба. Диспетчеру выведены связи со всеми источниками теплоснабжения, эксплуатирующими и ремонтными службами предприятия. При возникновении нештатных ситуаций диспетчер направляет аварийную бригаду АДС, уведомляет производственно – эксплуатационный район (по принадлежности), руководящий состав организации для оперативного реагирования и оперативного устранения неисправностей.

Заявления от потребителей о перебоях в теплоснабжении и горячем водоснабжении или недостаточном качестве услуг также сообщаются в диспетчерские службы Управляющих компаний (по принадлежности).

При возникновении аварии либо иной нештатной ситуации, связанной с нарушением жизнедеятельности населения диспетчер МКП «Воронежтеплосеть» действует в соответствии с инструкциями по ликвидации аварийных ситуаций. Диспетчер предприятия оповещает об аварийной ситуации оперативного дежурного МКУ «УГОЧС» г. Воронежа.

Аварийно-диспетчерская служба МКП «Воронежтеплосеть» осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление:

- ведет требуемый режим работы тепловой сети;
- организует локализацию аварий и восстановление режима работы системы теплоснабжения;
- участвует в организации подготовки и производства ремонтных работ.

Аварийно - диспетчерская служба МКП «Воронежтеплосеть» для управления режимами работы тепловой сети использует:

- телефонную связь с использованием стационарных и мобильных телефонов;
- электронную почту.

Управление режимами работы тепловой сети производится с использованием оперативных и архивных данных о параметрах работы тепловых источников, насосных станций и тепловой сети.

Средства телемеханизации (телесигнализации) используются для получения информации о состоянии оборудования автоматизированных блочно-модульных котельных (АБМК).

3.19.Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Данные о наличии автоматического регулирования тепспературы на ЦТП АО «Квадра» представлены в таблице 215.

Таблица 215 - Наличие автоматического регулирования температуры ГВС на объектах АО «Квадра».

№ п/п	Адрес объекта	Наличие ЧРП	Наличие и работоспособность автоматики регулирования температуры ГВС
1	ПС ул. Средне-Московская, 71/73	нет	нет
2	ЦТП-2 ул.Ломоносова, 94т,	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
3	ЦТП-5 ул.Тимирязева, 11т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
4	ЦТП-25 ул. Ломоносова, 116	нет	нет
5	ЦТП-27 ул. Ломоносова, 116	нет	нет
6	ИТП ул. Свободы, 59а	нет	нет
7	ИТП ул. Никитинская, 49	нет	есть в работоспособном состоянии (ТРМ-32)
8	ЦТП ул. Кривошеина, 19т	нет	есть в неработоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
9	ПС-114 Московский пр-т, 48т	нет	нет
10	ПС ул. Славы, 5	нет	нет
11	Бойлерная пер. Славы, 5т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
12	ЦТП-107 ул. Хользунова, 31т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
13	ЦТП-108 ул. Хользунова, 21т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
14	ЦТП-109 ул. Беговая, 6т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
15	ЦТП-110 ул. Шишкова, 69т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
16	ЦТП ВЗР ул. Беговая, 2н	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (Р25)
17	ЦТП ул. 45 Стр. дивизии, 123а	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (ЕЭМ АРТ-1)
18	ЦТП ул. Ипподромная, 2н	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (РС29)
19	ЦТП Московский пр., 151т (род. дом.)	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
20	ЦТП Московский пр., 151(гл. кор.)	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
21	ЦТП Московский пр., 151(2 кор.)	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
22	ЦТП Московский пр., 179/2т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
23	ЦТП-27 кв.15 ул. Жукова, 14т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
24	ЦТП-46 кв.14 ул. В. Невского, 47т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)

№ п/п	Адрес объекта	Наличие ЧРП	Наличие и работоспособность автоматики регулирования температуры ГВС
25	ЦТП-47 кв.14 ул.В. Невского., 65т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
26	ЦТП-48 кв.14 ул.В. Невского, 63т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
27	ЦТП-70 кв.16 ул. В. Невского, 31т,	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
28	ЦТП-75 кв.16 ул. 60 Армии, 27 т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
29	ЦТП-83 кв.14 Московский пр-т, 135т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
30	ЦТП-84 кв.14 Московский пр-т, 139т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
31	ЦТП-1 кв.6 ул. Шендрикова, 5т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
32	ЦТП-2 кв.6 ул. Краснозвёздная, 32т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
33	ЦТП-3 кв.6 ул. Южно-Моравская, 50т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
34	ЦТП-4 кв.7 ул. Шендрикова, 12т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
35	ЦТП-5 кв.7 ул. Генерала Перхоровича, 1т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
36	ЦТП-6 кв.7 ул. Л. Шевцовой, 9т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
37	ЦТП-7 кв.3 ул. Путиловская, 19т	нет	нет
38	ЦТП-8 кв.2 ул. О. Дундича, 23т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
39	ЦТП-9 ул. Космонавта Комарова, 6т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
40	ЦТП-10 ул. Земнухова, 20/1т	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
41	ЦТП-10/1 бул. Фестивальный, 1т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
42	ЦТП-11 ул. Южно-Моравская, 29т	нет	есть в работоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
43	ЦТП-12 ул. Южно-Моравская, 15т	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (МЭТРС)
44	ЦТП-13 ул. Перхоровича, 6т	нет	есть в работоспособном состоянии ЭСКО-РТ1
45	ЦТП-38 ул. Южно-Моравская, 38н	нет	нет
46	ЦТП пр. Патриотов, 61п	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (Р25)
47	ЦТП-28	нет	есть в неработоспособном состоянии (ТРМ-12)
48	ЦТП-29	нет	есть в неработоспособном состоянии (ТРМ-12)
49	ЦТП-1	нет	нет
50	ЦТП-40/1 ул. Остужева, 32р	нет	нет, имеется проект ООО "АСТУР"

№ п/п	Адрес объекта	Наличие ЧРП	Наличие и работоспособность автоматики регулирования температуры ГВС
51	ЦТП-40/1а ул. Остужева, 32т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
52	ЦТП-40/2 ул. Остужева, 24т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
53	ЦТП-40/3 Ленинский пр-т, 154т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
54	ЦТП-40/4 ул. Остужева, 40т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
55	ЦТП-41/1 Ленинский пр-т, 125т	нет	нет имеется проект ООО "РЕГИОНГРАЖДАНПРОЕКТ"
56	ЦТП-41/2 Ленинский пр-т, 135т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
57	ЦТП-44/1 ул. Переверткина, 17т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
58	ЦТП-44/2 ул. 25 Января, 10т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
59	ЦТП-44/3 ул. Переверткина, 37т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
60	ЦТП-44/4 ул. Переверткина, 37т	нет	есть в работоспособном состоянии морально устаревшая (ТР) заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
61	ЦТП-45/1/2 Ленинский пр-т, 157т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
62	ЦТП-45/3 ул. Переверткина, 30т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
63	ЦТП-48/1 Ленинский пр-т, 177 1т	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
64	ЦТП-48/2 ул. 3. Космодемьянской, 11т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
65	ЦТП-22 ул. Старых Большевиков, 14т	нет	нет, заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
66	ЦТП ул. Остужева, 3т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
67	Бойлерная ул. Перевёрткина, 42б	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
68	ЦТП ул. Минская, 2т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
69	ЦТП Ленинский пр., 203 т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
70	ЦТП-0 ул. Одинцова, 2т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
71	ЦТП-1 ул. Одинцова, 17т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
72	ЦТП-2 ул. Б. Хмельницкого, 56т	нет	нет

№ п/п	Адрес объекта	Наличие ЧРП	Наличие и работоспособность автоматики регулирования температуры ГВС
			имеется проект ООО "АСТУР"
73	ЦТП-3 ул. Б. Хмельницкого, 36т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
74	ЦТП-4 ул. Артамонова, 4т	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
75	ЦТП Ленинский пр., 223	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
76	ЦТП -5 ул. Б. Хмельницкого, 19а	нет	нет имеется проект ООО "АСТУР"
77	ЦТП ул. Б. Хмельницкого, 62к	нет	нет
78	ЦТП ул. Глинки, 9ц	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
79	ЦТП ул. Майская, 10	нет	нет
80	ЦТП ул. Циолковского, 113а	нет	есть в работоспособном состоянии ("Взлёт")
81	ЦТП-26 ул. Туполева, 28т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
82	ЦТП-10 ул. Туполева, 15т	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
83	ЦТП ул. Никитинская, 1	нет	нет
84	ЦТП ул. М. Неделина, 12н	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (РС29)
85	ЦТП ул. Колесниченко, 55т	нет	нет
86	ЦТП ул. Кривошеина, 66а	нет	нет
87	ИТП ул. Кольцовская, 70	нет	нет
88	ЦТП ул. Колесниченко, 31	нет	нет
89	ЦТП ул. Лизюкова, 80а	нет	нет
90	ЦТП пер. Автогенный, 9а	нет	нет
91	ЦТП ул. Карпинского, 2а	нет	нет
92	ЦТП ул. Карпинского, 5т	нет	нет
93	ПНС ул. Карпинского, 5т	нет	нет
94	ЦТП ул. Беговая, 156а	нет	нет
95	ЦТП ул. Карпинского, 4т	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
96	ЦТП ул. Хользунова, 107в	нет	нет
97	ЦТП ул. Антонова- Овсеенко, 9а	нет	нет
98	ЦТП ул. Подклетенская, 21а	нет	нет
99	ЦТП ул. Солнечная, 9а	нет	нет
100	ЦТП ул. Загородная, 7 н	нет	нет
101	ЦТП ул. 9 Января, 266т	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
102	ЦТП ул. 9 Января, 288т	нет	нет
103	ЦТП ул. Керамическая, 33т	нет	нет
104	ЦТП ул. Л. Рябцевой, 30т	нет	нет
105	ЦТП ул. Л. Рябцевой, 50т	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (РС29)
106	ЦТП пер. Автогенный, 21а	нет	есть в работоспособном состоянии (ТРМ-32)
107	ЦТП-17 ул. Домостроителей, 79т	нет	нет
108	ЦТП ул. 9 Января, 87/1т	нет	нет
109	ЦТП ул. Колесниченко, 44т	нет	нет
110	ЦТП ул. Депутатская, 16	нет	нет
111	Бойлерная ул. Димитрова, 102	нет	нет
112	ЦТП-30а Ленинский пр-т, 30а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"

№ п/п	Адрес объекта	Наличие ЧРП	Наличие и работоспособность автоматики регулирования температуры ГВС
113	ЦТП Ленинский пр-т, 45б	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
114	ЦТП-70а Ленинский пр-т, 70а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
115	ЦТП ул. Танеева, 10г	нет	есть в работоспособном состоянии (ЭСКО-РТ1)
116	ЦТП ул. Ярославская, 20а (паропровод до ЦТП)	нет	нет
117	ЦТП ул. Новосибирская, 19/1а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
118	ЦТП ул. Новосибирская, 28а (паропровод до ЦТП)	нет	нет
119	ЦТП - 26 ул. Новосибирская, 29а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
120	ЦТП ул. Новосибирская, 41а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
121	ЦТП ул. Волгодонская, 16а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
122	ЦТП ул. Менделеева, 4б	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
123	ЦТП ул. Цимлянская, 8а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
124	ЦТП-61а ул. Ростовская, 61а	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (Р25) имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
125	ЦТП-68а ул. Ростовская, 68а	нет	нет
126	ЦТП-21а ул. Ростовская, 71а	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (РС29)
127	ЦТП-18а ул. Чебышева, 18а (паропровод до ЦТП)	нет	нет
128	ЦТП ул. Порт-Артурская, 21г	нет	есть в неработоспособном состоянии морально и физически устаревшая (Р25)
129	ЦТП ул. Новосибирская, 16а	нет	нет заключен договор на проектирование с ООО "АСТУР"
130	ЦТП ул. Туполева, 11в	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
131	ЦТП ул. Волгоградская, 47	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"
132	ЦТП ул. Туполева, 2а	нет	нет имеется проект ООО "ПроектИнжиниринг"

3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

На тепловых сетях на территории городского округа город Воронеж защиты от превышения давления нет.

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

В городе Воронеж проводятся регулярные работы по выявлению бесхозных объектов коммунальной инфраструктуры с привлечением специализированных служб предприятий коммунального комплекса, управ районов, ТСЖ и т.д.

В связи с выявлением объектов недвижимости, которые не имеют собственника или собственник которых неизвестен, администрацией городского округа город Воронеж было выпущено постановление от 27.12.2011 г. №20 «Об утверждении Положения о порядке выявления и оформления права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества» в котором указан механизм закрепления бесхозных объектов за специализированными предприятиями.

До выпуска Администрацией городского округа город Воронеж распоряжения о принятии бесхозных объектов в муниципальную собственность с последующей передачей в оперативное управление в установленном порядке в МКП «Воронежтеплосеть». Аварийный ремонт бесхозных объектов теплоснабжения, указанных в пунктах 1-92 таблицы 216, а также подготовку их к отопительному сезону, осуществляет муниципальное казенное учреждение городского округа город Воронеж "Городская аварийно-ремонтная служба" (МКУ «ГАРС»). МКУ «ГАРС» согласно Уставу осуществляет:

- Производство работ текущего, капитального характера, связанных с монтажом (демонтажом), ремонтом, реконструкцией и пусконаладкой на объектах жилого фонда, социально-бытовой и социально-культурной сферы, а на объектах инженерной инфраструктуры города;
- Обслуживание инженерных сетей по ликвидации аварийных ситуаций в границах эксплуатационной ответственности;
- Аварийно-восстановительные работы на бесхозных сетях.

Устав МКУ «ГАРС» представлен в Приложении 1.

Обслуживание бесхозных объектов теплоснабжения, указанных в пунктах 93-94 таблицы 216 осуществляет МКП «Воронежтеплосеть», согласно распоряжению УЖКХ г. Воронеж от 23.05.2023 г. №01-06/16.

Во исполнение требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" и постановления администрации городского округа город Воронеж от 27.12.2011 № 20 «Об утверждении Положения о порядке выявления и оформления права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества», бесхозные объекты недвижимого имущества после постановки на учет в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, закрепляются за муниципалитетом и передаются в оперативное управление МКП «Воронежтеплосеть».

В таблице 216 представлен реестр бесхозных тепловых сетей.

Протяженность бесхозных тепловых сетей **29 203,0 м в однострубно́м исчислении.**

Таблица 216 - Реестр бесхозных тепловых сетей

№	Наименование участка тепловых сетей
1	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 18 по пер. Невский, протяженность 11 м.
2	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/41 у здания 24Б по ул. Полины Осипенко до ТК-17/3/41-1, от ТК-17/3/41-1 до ж/д. 3 по ул. Беляевой, от ТК-17/3/41-1 до ТК-17/3/41-2, от ТК-17/3/41-2 до ТК-17/3/41-3, от ТК-17/3/41-3 до ж/д. 2 по ул. Беляевой, протяженность 188 м.

№	Наименование участка тепловых сетей
3	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, от ж.д. 6 по пер. Мостостроителей до ТК-3/31/16, от ТК-3/31/16 до ТК-3/31/17, от ТК-3/31/17 до ТК-3/31/18, от ТК-3/31/18 до ТК-3/31/19 у ж.д. 98/3 по Ленинскому проспекту, протяженность 158 м.
4	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-17/32 у ж.д. 46 по Ленинградская до ТК 17/32а, от ТК-17/32а до ТК-17/32Б, от ТК-17/32Б до ж.д. 96а по Ленинскому проспекту, протяженность 196 м.
5	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, проходящий от ТК-8/19/6 у ж.д. 84 по ул. Ростовская до ж.д. 84 по ул. Ростовская; от ТК-8/19/6 до ж.д. 61д по ул. Ростовская; от ТК- 19/7 у ж.д. 59 по ул. Ростовская до ж.д. 59 по ул. Ростовская, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 59 по ул. Ростовская до ж.д. 59а по ул. Ростовская; от ТК-19/8а/1 до ж.д. 80а по ул. Ростовская; от ТК-16/1Б/1 до ж.д. 80 по ул. Ростовская; от ТК-19/8/1 до ж.д. 61 по ул. Ростовская, протяженность 821 м.
6	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/256/8а у ж/дома № 95а по ул. Шишкова через ТК-12/256/8, 9, 10, 11, 12, 13 и 14 до ж/д № № 95, 95а, 97, 99, 101, 103, 103а, 105, 105а, 107, 107а по ул. Шишкова, протяженность 2219 м.
7	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/16/136 у ж.д. 56 по ул. Пеше–Стрелецкая до ж.д. 56 по ул. Пеше–Стрелецкая, протяженность 12 м.
8	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/5/5 у ж.д. 8/1 по ул. Юлюса Янониса до ж.д. 8/1 по ул. Юлюса Янониса, протяженность 20 м.
9	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от места подключения к тепловой сети филиала АО «Квадра» до ж.д. 1А по пер. Анненский, протяженность 512 м.
10	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-10/8/6 у ж.д. 1 по ул. Олеко Дундича до ж.д. 1 по ул. Олеко Дундича, протяженность 36 м.
11	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок сети ГВС от ТК-5/7/6 у ж.д. 52/3 по ул. Ростовская до ж.д. 50/3 по ул. Ростовская, протяженность 180 м.
12	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/17-1 у ЦТП-26 по ул. Беговая, 156 до ТК-15/9/17-2, от ТК-15/9/17-2 до ТК-15/9/17-3, от ТК-15/9/17-3 до ж.д. 158 по ул. Беговая (второй ввод); от ТК-15/9/17 у ЦТП-26 по ул. Беговая, 156 до ТК-15/9/17-4 у ж.д. 152 по ул. Беговая; от ТК-15/9-16-7 у ж.д. 166 по ул. Беговая до ж.д. 166 по ул. Беговая, протяженность 522 м.
13	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 7/4 по Набережной Авиастроителей, протяженность 459 м.
14	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП ВГУ до ТК-12/25В/1, от ТК-12/25В/1 до ТК-12/25В/1, от ТК-12/25В/1 до ТК-12/25В/2, от ТК-12/25В/2 до ж.д. 92 по Московскому проспекту, от ТК-12/25В/2 до ТК-12/25В/3, от ТК-12/25В/3 до ж.д. 94 по Московскому проспекту, протяженность 816 м.
15	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/14/1 у ж.д. 272Б по ул. 9 Января до ТК-13/11/1а, от ТК-13/11/1а до ТК-13/11/1Б, от ТК-13/11/1Б до ж.д. 1В по ул. Антонова-Овсеенко, от ТК-13/11/1Б до ж.д. 1 по ул. Антонова-Овсеенко, протяженность 826 м.
16	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/33 у здания 18Б/1 по ул. Циолковского до ТК-17/3/33-1, от ТК-17/3/33-1 до ж/д 20 по ул. Циолковского, от ТК-17/3/33-1 до ТК-17/3/33-2, от ТК-17/3/33-2 до ТК-17/3/33-3, от ТК-17/3/33-3 до ж/д 15 по ул. Героев Стратосферы, протяженность 475 м.
17	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 91 по ул. Пеше-Стрелецкая протяженность 18 м.

№	Наименование участка тепловых сетей
18	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/6/11 у ж.д. 11 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 11 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/13 у ж.д. 13 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 13 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/15 у ж.д. 7 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 7 по ул. Писателя Маршака, от ТК-9/6/15 до ж.д. 3 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/16 у ж.д. 9 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 9 по ул. Писателя Маршака, от ТК-9/6/16 до ж.д. 5 по ул. Писателя Маршака, протяженность 211 м.
19	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д.8 по ул. Южно–Моравская, протяженность 222 м.
20	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/16/2 у ж.д. 66 по ул. Пеше–Стрелецкая до ТК 9/16/3, от ТК-9/16/3 до ж.д 64 по ул. Пеше–Стрелецкая, от ТК-16/9/3 до ж.д. 66 по ул. Пеше–Стрелецкая, от ТК-9/16/3 до ТК-9/16/4, от ТК-9/16/4 до ж.д. 1 по ул. Дорожная, от ТК-9/16/3 до ТК-9/16/10, от ТК-9/16/10 до ж.д. 58к1 по ул. Пеше–Стрелецкая, протяженность 408 м.
21	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП во дворе ж.д. 87 по ул. 9 Января до ж.д. 87 по ул. 9 Января, протяженность 144 м.
22	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/24/6 у ж/д № 73 по Ленинскому пр-ту до ж/д № 73а по Ленинскому проспекту протяженность 411 м.
23	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/8/1 у ж.д. 7/2 по Набережной Авиастроителей до ж.д. 7/2 по Набережной Авиастроителей, протяженность 20 м.
24	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-25/1 у ж/д № 156 по ул. Комиссаржевской до ж/д № 156 по ул. Комиссаржевской, протяженность 29 м.
25	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-15/4 у ж.д. 249/1 по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 249/1 по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 243 м.
26	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 125 по ул. Новгородская, протяженность 11 м.
27	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/19-7 у ж.д. 142 по ул. Беговая до ж.д. 142 по ул. Беговая, протяженность 41 м.
28	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/6Б/1 у ж.д. 275Б по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 275Б по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 24 м.
29	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/5/2 у ж.д. 265а по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ТК-13/5/2а, от ТК-13/5/2а до ж.д. 265а по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 196 м.
30	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/19-3 у ж.д. 148 по ул. Беговая до ж.д. 148 по ул. Беговая, протяженность 21 м.
31	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-15/9/10/10 у ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова до ТК-15/9/10/10А у ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова до ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова, протяженность 37 м.
32	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы: от ТК-7/3/37-2 напротив ж/д № 16 по ул. Никитинская до ж/д № 16а по ул. Никитинская, протяженность 50 м.
33	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/6/7а у ж/д № 10 по ул. Первомайская до ж/д № 10 по ул. Первомайская, протяженность 4 м.
34	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/1 у ж/д № 17 по ул. 25 Октября до ж/д № 15 по ул. 25 Октября,

№	Наименование участка тепловых сетей
	протяженность 54 м.
35	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-8/5/4 у здания 4 по ул. Танеева до ТК-8/6/2, от ТК-8/6/2 до ж.д. 23 по ул. Ярославская, от ТК-8/6/1 до ж.д. 21 по ул. Ярославская, протяженность 166 м.
36	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/8/6 до ТК-17/8/9, от ТК-17/8/9 до ТК-17/8/10 у ж.д. 18 по Ленинскому проспекту, протяженность 582 м.
37	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 1 по ул. Путиловская, протяженность 211 м.
38	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/12-2 у ж.д. 5Б по ул. Кулибина до ТК-17/3/12-5, от ТК-17/3/12-5 до ТК-17/3/12-7, от ТК-17/3/12-7 до ж.д. 3 по ул. Кулибина, от ТК-17/3/12-7 до ж.д. 5 по ул. Кулибина, протяженность 112 м.
39	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 67 по ул. Героев Сибириков до ж.д. 67а по ул. Героев Сибириков, протяженность 133 м.
40	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 111 по ул. Хользунова, протяженность 154 м.
41	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК15/17а/12 у ж.д. 31А по ул. Антонова-Овсенко до ж.д. 31А по ул. Антонова-Овсенко, от ТК15/17а/12 до ТК-15/17А/13, от ТК-15/17А/13 до ж.д. 35В по ул. Антонова-Овсенко (2 ввода), протяженность 980 м.
42	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/15 у здания 19Б по ул. Циолковского до ТК- 17/3/37 у ж.д. 17 по ул. Циолковского, протяженность 166 м.
43	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/23д у ж.д. 17а по ул. Юлуса Янониса до ж.д. 17а по ул. Юлуса Янониса; от ТК-9/23г у ж. д. 11а по ул. Юлуса Янониса до ж.д. 11а по ул. Юлуса Янониса; от ТК-9/23в у ж.д. 9а по ул. Юлуса Янониса до ж.д. 9а по ул. Юлуса Янониса; от ТК-9/23а у ж.д. 5 по ул. Юлуса Янониса до ж.д. 5 по ул. Юлуса Янониса, протяженность 177 м.
44	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участки теплотрассы, проходящие транзитом по тех. помещениям (подвалам) ж/д № 13 по ул. Фридриха Энгельса, № 22, 20, 18 по пр-ту Революции. Участок теплотрассы от ж/д № 20 до ж/д № 18в по пр-ту Революции, протяженность 173 м.
45	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. ж.д. 134 по ул. Беговая, протяженность 24 м.
46	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/20-1 у ж.д. 135 по ул. Новгородская до ж.д. 135 по ул. Новгородская, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 135 по ул. Новгородская, протяженность 175 м.
47	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/9 у ж/д № 6 по ул. Плехановская до ж/д № 6 по ул. Плехановская, протяженность 57 м.
48	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/3/2а у ж/д № 39 по ул. 25 Октября до ж/д № 41 по ул. 25 Октября, протяженность 90 м.
49	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП ул. Карпинского, 2 до ТК-6/4/64, от ТК-6/4/64 до жилого дома 2 по ул. Карпинского; от ТК-6/4/64 до ТК-6/4/63, от ТК-6/4/63 до жилого дома 3 по пер. Политехническому, транзит по жилому дому 3 по пер. Политехническому, от стены жилого дома 3 по пер. Политехническому до ТК-6/4/63-1, от ТК-6/4/63-1 до жилого дома 1 по пер. Политехническому, протяженность 497 м.

№	Наименование участка тепловых сетей
50	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/2/7а у ж/д № 34 по ул. Театральная до ж/д № 32 по ул. Театральная; - от ТК-7/2/7а до ж/д № 51 по пр-ту Революции, протяженность 131 м.
51	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/14 у ж.д. 4 по ул. Владимира Невского до ТК-15/14/1, от ТК-15/14/1 до ТК-15/15/6, от ТК-15/15/6 до ж.д. 13 по ул. Владимира Невского, протяженность 392 м.
52	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/38/4 у ж.д. 29А по бульвару Победы до ж.д. 29А по бульвару Победы; от ТК-12/38/5-4 у ж.д. 22/1 по ул. Владимира Невского до ж.д. 22/1 по ул. Владимира Невского; от ТК-12/38/5-2 у ж.д. 26 по ул. Владимира Невского до ж.д. 26 по ул. Владимира Невского, протяженность 126 м.
53	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 22 по ул. Южно-Моравская, протяженность 288 м.
54	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/8-7 у ж/д № 31а по ул. Таранченко до ж/д № 31а по ул. Таранченко, протяженность 9 м.
55	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-13/3/1Д у ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 122 м.
56	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/24//4-3 у здания 46А по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3А, от ТК-15/24/4-3А до ж.д. 46/2 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/24/4-3А до ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3Б, от ТК-15/24/4-3Б до ТК-15/24/4-3В, от ТК-15/24//4-3В до ж.д. 46/4 по ул. Владимира Невского, протяженность 585 м.
57	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/23/11-1 у здания 2 по ул. Маршала Жукова до ж.д. 60 по ул. Хользунова; от ТК-12/23/1Б у ж.д. 23 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-12/23/1В, от ТК-12/23/1В до ж.д. 64А по ул. Хользунова; от ТК-12/23/12-2 у ж.д. 60Б по ул. Хользунова до ж.д. 60Б по ул. Хользунова, протяженность 588 м.
58	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-6/4/25Д у ж.д. 28 по Московскому проспекту до ТК-6/4/25Е, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 28 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 30 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25 у ж.д. 24 по Московскому проспекту до ж.д. 24 по Московскому проспекту; от ТК-6/4/21 у ж.д. 20 по Московскому проспекту до ж.д. 20 по Московскому проспекту, протяженность 173 м.
59	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-12/27/6-1 у ж.д. 73 по ул. Шишкова до ж.д. 73 по ул. Шишкова, протяженность 84 м.
60	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 40 по ул. Ворошилова, протяженность 106 м.
61	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/7/2 до ж/д № 10а по Ленинскому проспекту, протяженность 35 м.
62	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК/5В у ж.д. 12 по бульвару Пионеров до ж.д. 10В по бульвару Пионеров, протяженность 97 м.
63	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-12/27/6-1 у ж.д. 73 по ул. Шишкова до ж.д. 73 по ул. Шишкова, протяженность 84 м.
64	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, от ТК-6/4/25Д у ж.д. 28 по Московскому проспекту до ТК-6/4/25Е, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 28 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 30 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25 у ж.д. 24 по Московскому проспекту до ж.д. 24 по Московскому проспекту; от ТК-6/4/21 у

№	Наименование участка тепловых сетей
	ж.д. 20 по Московскому проспекту до ж.д. 20 по Московскому проспекту, протяженность 173 м.
65	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/23/11-1 у здания 2 по ул. Маршала Жукова до ж.д. 60 по ул. Хользунова; от ТК-12/23/1Б у ж.д. 23 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-12/23/1В, от ТК-12/23/1В до ж.д. 64А по ул. Хользунова; от ТК-12/23/12-2 у ж.д. 60Б по ул. Хользунова до ж.д. 60Б по ул. Хользунова, протяженность 588 м.
66	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-13/3/1Д у ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 122 м.
67	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/24//4-3 у здания 46А по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3А, от ТК-15/24//4-3А до ж.д. 46/2 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/24//4-3А до ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3Б, от ТК-15/24/4-3Б до ТК-15/24/4-3В, от ТК-15/24//4-3В до ж.д. 46/4 по ул. Владимира Невского, протяженность 585 м.
68	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 283 по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 42 м.
69	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 20/1 по Ленинскому проспекту в сторону ж.д. 9 по ул. Циолковского, от стены ж.д. 20/1 по Ленинскому проспекту до ж.д. 9 по ул. Циолковского, протяженность 64 м.
70	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 128 по ул. Ленинградская в сторону ж.д. 128а по ул. Ленинградская, протяженность 119 м.
71	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы 2D = 400 мм., от ТК15/27 на пересечении ул. Маршала Жукова и бульвара Победы до ТК-15/23/1А, от ТК-15/23/1А до ТК-15/23/1Б, от ТК-15/23/1Б до ТК-15/23/1В у ж.д. 109/1 по Московскому проспекту, протяженность 1260 м.
72	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/37а/25а до ж.д. 74 по ул. Димитрова, протяженность 136 м.
73	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/16 у здания 221 по ул. 9 Января до ТК-13/16/3, от ТК-13/16/3 до ТК-13/16/4, от ТК 13/16/4 до ж.д. 233/22 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/4 до ТК-13/16/5, от ТК-13/16/5 до ж.д. 233/21 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/5 до ТК-13/16/6, от ТК-13/16/6 до ТК-13/16/13, от ТК-13/16/13 до ТК 13/16/12, от ТК-13/16/12 до ж.д. 233/19 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/13 до ж.д. 233/19 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/6 до ТК-13/16/7, от ТК-13/16/7 до ТК-13/16/8, от ТК-13/16/8 до ТК-13/16/8А, от ТК-13/16/8А до ж.д. 233А по ул. 9 Января, от ТК-13/16/8А до ж.д. 233Б по ул. 9 Января, от ТК-13/16/8 до ТК-13/16/25, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/11, от ТК-13/16/11 до ж.д. 233/20 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/9, от ТК-13/16/9 до ТК-13/16/10, от ТК-13/16/10 до ж.д. 233В по ул. 9 Января, от ТК-13/16/9 до ТК-13/16/28, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/26, от ТК-13/16/26 до ж.д. 233/12 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/26 до ТК-13/16/27, от ТК-13/16/27 до ж.д. 233/13 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/27 до ж.д. 233/14 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/28 до ТК-13/16/29, от ТК-13/16/29 до ТК-13/16/30, от ТК-13/16/30 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/30 до ТК-13/16/31, от ТК-13/16/31 до ТК-13/16/32, от ТК-13/16/32 до ТК-13/16/33, от ТК-13/16/32 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/33 до ж.д. 231Е по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/31 до ТК-13/16/34, от ТК-13/16/34 до ТК-13/16/37, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/38, от ТК-13/16/38 до ж.д. 233/27 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/36, от ТК-13/16/36 до ТК-13/16/35, от ТК-13/16/35 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/36 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/34 до ТК-13/16/22, от ТК-13/16/22 до ж.д. 233/26 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/26 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/26 по ул. 9 Января до ж.д. 233/28 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/22 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/9 по ул. 9 Января до ТК-13/16/24 во дворе ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/24 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/24 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/3 до ТК-13/16/14, от ТК-13/16/14 до ТК-13/16/15, от ТК-13/16/15 до ТК-13/16/16, от ТК-13/16/16 до ТК-13/16/21, от ТК-13/16/21 до ТК-13/16/19, от ТК-13/16/19 до ТК-13/16/20, от ТК-13/16/14 до ж.д. 233/23 по ул. 9 Января, от ТК-

№	Наименование участка тепловых сетей
	13/16/15 до ж.д. 233/24 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/16 до ТК-13/16/17, от ТК-13/16/17 до ж.д. 233/17 по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/20 до ж.д. 233/18 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/20 до ж.д. 233/15 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/15 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/15 по ул. 9 Января до ж.д. 233/16 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/10 до ж.д. 233/35 по ул. 9 Января с проведением геодезических работ на участках: от ТК-13/16/32 до ТК-13/16/33, от ТК-13/16/32 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/33 до ж.д. 231Е по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/38 до ж.д. 233/27 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/36, от ТК-13/16/36 до ТК-13/16/35, от ТК-13/16/36 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, протяженность 5996 м.
74	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий от ТК-17/3/29 у ж.д. 11 по ул. Героев Стратосферы до ж.д. 9а по ул. Героев Стратосферы, протяженность 98 м.
75	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий от ТК-3/37/19 до ТК-3/37/20 у ж.д. 4а по ул. Ленинградская, протяженность 17 м.
76	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 1 по ул. Порт-Артурская в сторону ж.д. 3 по ул. Порт-Артурская, протяженность 38 м.
77	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/20/3 у ж.д. 23 по ул. 60-летия ВЛКСМ до ТК-15/20/3-1, от ТК-15/20/30-1 до ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ, от стены ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ до ТК-15/19/8-2, от ТК-15/19/8-2 до ж.д. 32 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 32 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 32 по ул. Владимира Невского до ТК-15/19/8, от ТК-15/19/8 до ж.д. 30 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 30 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 30 по ул. Владимира Невского до ТК-15/19/8-1, от ТК-15/19/8-1 до ж.д. 46 по бульвару Победы; от ТК-15/19/8 до ТК-15/19/7, от ТК-15/19/7 до ТК-15/19/6, от ТК-15/19/6 до ж.д. 46 по бульвару Победы; от ТК-15/19/6 до ж.д. 46Б по бульвару Победы, от ТК-15/19/6 до ТК-15/19/1, от ТК-15/19/1 до ж.д. 46Б по бульвару Победы, от ТК-15/19/1 до ТК-15/19, от ТК-15/19/1 до ж.д. 44 по бульвару Победы, ТК-15/19/1 до ТК-15/19/2, от ТК-15/19/2 до ж.д. 44 по бульвару Победы, от ТК-15/19/2 до ТК-15/19/3, от ТК-15/19/3 до ж.д. 25 по ул. 60-летие ВЛКСМ, от ТК-15/19/3 до ж.д. 23 по ул. 60-летия ВЛКСМ; от ТК-15/20/3-1 до ТК-15/20/3-2, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 34 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 36А по ул. Владимира Невского, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 34А по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 34А по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 34А по ул. Владимира Невского до ТК-15/20/3-3, от ТК-15/20/3-3 до ж.д. 34 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 34А по ул. Владимира Невского до ТК-15/20/3-4, от ТК-15/20/3-4 до ж.д. 36А по ул. Владимира Невского, протяженность 1340 м.
78	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-2/24/1Б у ж.д. 38 по Ленинскому проспекту до ж.д. 82в по ул. Ленинградская, протяженность 34 м.
79	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/20/2Б у ж.д. 22А по ул. 60 Армии до ж.д. 22А по ул. 60 Армии, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 22А по ул. 60 Армии, от стены ж.д. 22А по ул. 60 Армии до ТК-15/20/2В, от ТК-15/20/2В до ж.д. 22Б по ул. 60 Армии, протяженность 87 м.
80	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-2/37/27 до ж.д. 70 по ул. Димитрова, протяженность 59 м.
81	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-3/15/1-1 до ж.д. 21 по Ленинскому проспекту, протяженность 44 м.
82	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-5/1/40Б у ж.д. 13 по ул. Костромская до ж. д. 13 по ул. Костромская, протяженность 32 м.
83	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-8/6/9 у ж.д. 25 по ул. Лихачева до ж.д. 25 по ул. Лихачева, протяженность 40 м.
84	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 76 по ул. Генерала Лизюкова, от стены ж.д. 76 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-6/н, от ТК-6/н до ж.д. 76А по ул. Генерала Лизюкова; от ТК-15/15/4-6 у ж.д. 80 по ул. Генерала Лизюкова до ж.д. 80 по ул. Генерала Лизюкова; от ТК-15/15/4-8 у ж.д. 19 по ул. Антонова-Овсенко до ж.д. 19 по ул. Антонова-Овсенко; от ТК-15/15/3А у ж.д. 51А по бульвару Победы до ж.д. 51А по бульвару Победы; от ТК-15/15/8 у ж.д. 51А по бульвару Победы до ж.д. 51А по бульвару Победы, протяженность 285 м.
85	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-3/11/2 у ж.д. 11 по Ленинскому проспекту до ж.д. №7 по ул. Циолковского, транзит по технологическому помещению (подвалу)

№	Наименование участка тепловых сетей
	ж.д. 7 по ул. Циолковского, от ж.д. 7 по ул. Циолковского до ТК-3/11/4, от ТК-3/11/4 до ж.д. 7/2 по ул. Циолковского, протяженность 118 м.
86	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-11/2 до группового узла № 2 по ул. Третьякова, от группового узла № 2 магистральная теплотрасса по ул. Третьякова; от ТК-11/2 до группового узла № 3 по ул. Шубина, от группового узла № 3 магистральная теплотрасса по ул. Шубина, протяженность 644 м.
87	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-11/1 до группового узла № 1 по ул. Нововоронежская, от группового узла № 1 магистральная теплотрасса по ул. Нововоронежская, протяженность 130 м.
88	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, проходящий от места врезки в техническом помещении (подвале) ж.д. 1 по ул. Героев Стратосферы, транзитом проходящий по подвалу ж.д. 1 по ул. Героев Стратосферы, протяженность 18 м.
89	Участок теплотрассы протяженностью 351 м, расположенный по адресу: г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 26 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-2 до ж.д. 24 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-2 до ж.д. 24 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-1 до ж.д. 24 по ул. Кирова, участок теплотрассы и ГВС, проходящие транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 24 по ул. Кирова, от стены ж.д. 24 по ул. Кирова до ТК-4/9/51 у ж.д. 41 по ул. Пушкинская, от ТК-4/9/51 до ТК-4/9/50 у ж.д. 10 по ул. Кирова, протяженность 351 м.
90	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/27/13 у дома 110И по Московскому проспекту до ТК-15/27/18, от ТК-15/27/18 до дома 110И по Московскому проспекту, от ТК-15/27/18 до дома 110Л по Московскому проспекту, от ТК-15/27/18 до дома 110Е по Московскому проспекту, от ТК-15/27/14 у дома 110Е по Московскому проспекту до ТК-15/27/19, от ТК-15/27/19 до жилого дома 110А по Московскому проспекту, от ТК-15/27/14 у дома 110Е по Московскому проспекту до ТК-15/27/20, от ТК-15/27/20 до жилого дома 110Д по Московскому проспекту, от ТК-15/27/19 до ТК-15/27/21, от ТК-15/27/21 до дома 110Б по Московскому проспекту, от ТК-15/27/21 до дома 110В по Московскому проспекту, от ТК-15/27/21 до дома 110Г по Московскому проспекту, протяженность 308 м.
91	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 101 по Ленинскому проспекту, от стены ж.д. 101 по Ленинскому проспекту до ТК-3/34/5 у ж.д. 103 по Ленинскому проспекту, протяженность 114 м.
92	Участок сети теплотрассы протяженностью 115 м, местоположение: г. Воронеж, от ЦТП ВГУ до ТК-12/25а/1а-1, от ТК-12/25а/1а-1 до ж.д. 40В по ул. Хользунова, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 40В по ул. Хользунова, от ж.д. 40В по ул. Хользунова до ТК-12/25а/1а-2, от ТК-12/25а/1а-2 до ж.д. 40В по ул. Хользунова, протяженность 115 м.
93	Участок тепловой сети, местоположение: г. Воронеж, расположенный у жилого дома 37 по ул. Землячки до жилого дома 37 по ул. Землячки; от ТК-1 до жилого дома 37а по ул. Землячки; от ТК-1 до ТК-2; от ТК-2 до жилого дома 35а по ул. Землячки; от ТК-2 до ТК-3; от ТК-3 до жилого дома 33б по ул. Землячки; от ТК-3 до жилого дома 33а по ул. Землячки, протяженность 134 м.
94	Участок теплотрассы от ТК-7/8/1Д у ж.д. 1 В по ул. Ворошилова до ж.д. 1 В по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Г у ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова до ж.д. 1Г по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж у ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова до ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж до тк-7/8/1И, от ТК-7/8ЛИ до кд. 1/4 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1И до ж.д. 1/5 по ул. Ворошилова г. Воронеж, расположенный по адресу: 394000, Воронежская область, г. Воронеж, от ТК-7/8/1Д у ж.д. 1 В по ул. Ворошилова до ж.д. 1 В по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Г у ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова до ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж у ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова до ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж до тк-7/8/1И, от тк-7/8/1И до кд. 1/4 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1И до ж.д. 1/5 по ул. Ворошилова г. Воронеж, протяженностью 245 м

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
городского округа город Воронеж
от 10.11.2014 № 1590

УСТАВ **муниципального казенного учреждения** **городского округа город Воронеж** **«Городская аварийно-ремонтная служба»**

г. Воронеж
2014

1. Общие положения

1.1 Муниципальное казенное учреждение городского округа город Воронеж «Городская аварийно-ремонтная служба» (далее - Учреждение) создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 08.05.2010 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием правового положения государственных (муниципальных) учреждений», постановлением администрации городского округа город Воронеж от 22.04.2011 № 355 «Об утверждении Порядка создания (в том числе путем изменения типа), реорганизации и ликвидации казенных, бюджетных автономных учреждений городского округа город Воронеж, Порядка утверждения устава казенного, бюджетного, автономного учреждения городского округа город Воронеж и внесения в него изменений, Порядка осуществления контроля за деятельностью казенных и бюджетных учреждений городского округа город Воронеж», постановлением администрации городского округа город Воронеж от 14.12.2011 № 1072 «О создании муниципального казенного учреждения городского округа город Воронеж «Городская аварийно-спасательная служба» путем изменения типа существующего муниципального автономного учреждения городского округа город Воронеж «Городская аварийно-спасательная служба».

1.2. Полное наименование Учреждения: муниципальное казенное учреждение городского округа город Воронеж «Городская аварийно-ремонтная служба».

Сокращенное наименование Учреждения: МКУ «ГАРС».

1.3. Место нахождения Учреждения: 394030, Российская Федерация, Воронежская область, город Воронеж, пер. Электронный, д. 27.

1.4. Учредителем и собственником имущества Учреждения является муниципальное образование городской округ город Воронеж в лице администрации городского округа город Воронеж.

2

Куратор Учреждения назначается правовым актом администрации городского округа город Воронеж.

1.5. Учреждение является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, лицевой счет, открытый в финансовом органе администрации городского округа город Воронеж, круглую печать с указанием своего наименования, штампы, бланки.

1.6. Учреждение приобретает права юридического лица с момента его государственной регистрации в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

1.7. Учреждение для достижения целей своей деятельности вправе приобретать и осуществлять имущественные и неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в арбитражном, третейском судах, судах общей юрисдикции в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.8. Учреждение отвечает по своим обязательствам находящимися в его распоряжении денежными средствами, а при их недостаточности субсидиарную ответственность по его обязательствам несет собственник его имущества.

1.9. Учреждение не имеет филиалов и представительств.

1.10. Финансовое обеспечение деятельности Учреждения осуществляется за счет средств бюджета городского округа город Воронеж по утвержденной Учредителем бюджетной смете.

1.11. Учреждение осуществляет операции с бюджетными средствами через открытые ему в установленном законом порядке лицевые счета в управлении финансово-бюджетной политики администрации городского округа город Воронеж.

1.12. Учреждение не имеет права предоставлять и получать кредиты (займы), приобретать ценные бумаги. Субсидии и бюджетные кредиты Учреждению не предоставляются.

3

2. Цель и предмет деятельности Учреждения

2.1. Учреждение создано с целью удовлетворения потребностей населения и хозяйствующих субъектов городского округа город Воронеж в работах и услугах, определенных настоящим Уставом; осуществления аварийно-ремонтных работ, финансируемых за счет средств, выделенных ему собственником в рамках финансового обеспечения выполнения заданий Учредителя.

2.2. Предметом деятельности Учреждения является выполнение работ, оказание услуг для осуществления предусмотренных действующим законодательством полномочий муниципального образования городской округ город Воронеж в сфере эксплуатации, обслуживания и содержания муниципальной собственности; исполнение функций подрядчика (исполнителя) при проведении аварийно-ремонтных работ на объектах жилищного и нежилого фонда, работ текущего, капитального характера, связанных с монтажом, ремонтом, реконструкцией и пусконаладкой на жилищном и нежилом фонде, на объектах инженерной инфраструктуры городского округа город Воронеж.

2.3. Для достижения целей создания Учреждение осуществляет следующие основные виды деятельности:

2.3.1. Производство работ текущего, капитального характера, связанных с монтажом, ремонтом, реконструкцией и пусконаладкой в жилищном и нежилом фонде, на объектах инженерной инфраструктуры городского округа город Воронеж.

2.3.2. Обслуживание инженерных сетей по ликвидации аварийных ситуаций в границах эксплуатационной ответственности.

2.3.3. Производство аварийно-восстановительных работ на бесхозных сетях.

2.3.4. Выполнение работ по вырубке, опилке деревьев, корчеванию пней и вывозу порубочного материала.

4

2.4. В случае осуществления Учреждением видов деятельности, которые в соответствии с действующим законодательством подлежат обязательному лицензированию или для осуществления которых необходимо получение специального разрешения, Учреждение приобретает право осуществлять указанные виды деятельности только после получения соответствующей лицензии (разрешения) в порядке, установленном действующим законодательством.

2.5. Учреждение может осуществлять приносящую доходы деятельность постольку, поскольку это служит достижению целей, ради которых оно создано.

Доходы, полученные от указанной деятельности, поступают в бюджет городского округа город Воронеж.

2.6. Учреждение не вправе осуществлять виды деятельности, не предусмотренные настоящим Уставом.

2.7. Учреждение не вправе выступать учредителем (участником) юридических лиц.

3. Организация деятельности, права и обязанности Учреждения

3.1. Учреждение строит свои отношения с государственными органами, организациями и гражданами во всех сферах на основе договоров, соглашений, контрактов.

3.2. Учреждение свободно в выборе форм и предмета договоров и обязательств, любых других условий взаимоотношений с организациями, которые не противостоят действующему законодательству и настоящему Уставу.

3.3. Потребности Учреждения в товарах, работах, услугах, необходимых для осуществления его функций, обеспечиваются за счет средств бюджета городского округа город Воронеж путем заключения муниципальных контрактов и договоров на поставки товаров, выполнение работ, оказание

5

услуг для государственных и муниципальных нужд в порядке, установленном законодательством.

3.4. Заключение и оплата Учреждением муниципальных контрактов, иных договоров, подлежащих исполнению за счет бюджетных средств, производится от имени муниципального образования городской округ город Воронеж в пределах доведенных Учреждению лимитов бюджетных обязательств и с учетом принятых и неисполненных обязательств.

3.5. Для выполнения цели своей деятельности в соответствии с действующим законодательством Учреждение имеет право:

- осуществлять в отношении закрепленного за ним имущества права владения, пользования в пределах, установленных законом, в соответствии с целями своей деятельности, назначением этого имущества, заданиями Учредителя и, если иное не установлено законом, распоряжаться этим имуществом с согласия собственника;
- заключать договоры с физическими и юридическими лицами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- открывать лицевые счета в управлении финансово-бюджетной политики администрации городского округа город Воронеж;
- по согласованию с Учредителем планировать свою деятельность и определять основные направления и перспективы развития;
- совершать в рамках закона иные действия в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом.

3.6. Учреждение обязано:

- нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации за нарушение договорных обязательств;
- обеспечивать своих работников безопасными условиями труда и нести ответственность в установленном порядке за ущерб, причиненный их здоровью и трудоспособности;

6

- обеспечивать гарантированные действующим законодательством минимальный размер оплаты труда и меры социальной защиты своих работников;

- обеспечивать своевременно и в полном объеме выплату работникам заработной платы и проводить ее индексацию в соответствии с действующим законодательством;

- осуществлять оперативный и бухгалтерский учет результатов финансово-хозяйственной и иной деятельности, вести статистическую отчетность, отчитываться о результатах деятельности в соответствующих органах в порядке и сроки, установленные действующим законодательством; не позднее 1 апреля направлять Учредителю копию годового отчета (баланса с приложениями и пояснительной запиской, с перечнем дебиторов и кредиторов), заверенную налоговой инспекцией. За ненадлежащее исполнение обязанностей и искажение государственной отчетности должностные лица Учреждения несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации;

- представлять Учредителю необходимую документацию и информацию;

- до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в уполномоченный орган администрации городского округа город Воронеж по управлению муниципальным имуществом перечень имущества для учета в реестре муниципального имущества по установленной форме;

- выполнять государственные мероприятия по гражданской обороне и мобилизационной подготовке в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами городского округа город Воронеж;

- составлять, утверждать и представлять в установленном Учредителем порядке отчет о результатах деятельности Учреждения и об использовании закрепленного за ними муниципального имущества;

7

- выполнять иные обязанности и обязательства в соответствии с действующим законодательством, настоящим Уставом и указаниями Учредителя.

4. Средства и имущество Учреждения

4.1. Имущество Учреждения является муниципальной собственностью городского округа город Воронеж и закрепляется за ним на праве оперативного управления. В отношении этого имущества Учреждение осуществляет в пределах, установленных законом, в соответствии с целями своей деятельности и назначением имущества права владения, пользования и распоряжения им.

Земельный участок, необходимый для выполнения Учреждением своих уставных задач, предоставляется ему на праве постоянного (бессрочного) пользования.

Полномочия собственника закрепленного за Учреждением муниципального имущества осуществляет уполномоченный орган администрации городского округа город Воронеж по управлению муниципальным имуществом.

4.2. Источниками формирования имущества и финансовых ресурсов Учреждения являются:

- имущество, переданное Учреждению его собственником или Учредителем;
- средства, выделяемые целевым назначением из бюджета городского округа город Воронеж согласно утвержденной Учредителем бюджетной смете или в соответствии с целевыми программами;
- дары и пожертвования российских и иностранных юридических и физических лиц;
- иные источники, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

8

4.3. Учреждение является получателем бюджетных средств, обладающим следующими бюджетными полномочиями:

- принимает и (или) исполняет в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств и (или) бюджетных ассигнований бюджетные обязательства;
- обеспечивает результативность, целевой характер использования предусмотренных для него бюджетных ассигнований;
- вносит соответствующему главному распорядителю (распорядителю) бюджетных средств предложения по изменению бюджетной росписи;
- ведет бюджетный учет;
- формирует и представляет бюджетную отчетность получателя бюджетных средств соответствующему главному распорядителю (распорядителю) бюджетных средств;
- исполняет иные полномочия, установленные Бюджетным кодексом Российской Федерации и принятыми с ним нормативными правовыми актами, регулирующими бюджетные правоотношения.

4.4. При осуществлении права оперативного управления имуществом Учреждение обязано:

- эффективно использовать имущество;
- обеспечивать сохранность и использование имущества строго по целевому назначению;
- не допускать ухудшения технического состояния имущества помимо его ухудшения, связанного с нормативным износом в процессе эксплуатации;
- осуществлять капитальный и текущий ремонт имущества в пределах утвержденной бюджетной сметы.

4.5. Учреждение не вправе отчуждать либо иным способом распоряжаться имуществом без согласия собственника имущества Учреждения.

Списание закрепленного за Учреждением на праве оперативного управления имущества осуществляется уполномоченным органом

9

администрации городского округа город Воронеж по управлению муниципальным имуществом.

Собственник имущества Учреждения вправе изъять излишнее, неиспользуемое либо используемое не по назначению имущество, закрепленное за Учреждением, и распорядиться им по своему усмотрению.

4.6. Учреждение помимо бюджетных средств может иметь в своем распоряжении средства, которые получены из внебюджетных источников.

5. Управление Учреждением

5.1. Учредитель в отношении указанного Учреждения:

- определяет цели, предмет, виды деятельности Учреждения;
- утверждает Устав Учреждения, вносит в него изменения, в том числе утверждает Устав Учреждения в новой редакции;
- принимает решение о реорганизации или ликвидации Учреждения в порядке, установленном законодательством, назначает ликвидационную комиссию и утверждает ликвидационные балансы Учреждения;
- осуществляет контроль за использованием по назначению и сохранностью принадлежащего Учреждению имущества;
- дает согласие на создание филиалов и открытие представительств Учреждения;
- утверждает бюджетную смету Учреждения;
- назначает и освобождает от должности директора Учреждения;
- имеет другие права и несет другие обязанности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Учреждение возглавляет директор, который назначается на должность и освобождается от должности на основании распоряжения администрации городского округа город Воронеж.

Учредитель заключает с директором трудовой договор. Трудовой договор может быть расторгнут или перезаключен до истечения срока по

10

условиям, предусмотренным трудовым договором или действующим законодательством Российской Федерации.

5.3. Директор в силу своей компетенции:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Учреждения;
- без доверенности действует от имени Учреждения, представляет его во всех организациях, в судах как на территории России, так и за ее пределами;
- в пределах, установленных трудовым договором и настоящим Уставом Учреждения, заключает сделки, договоры (контракты), соответствующие целям деятельности Учреждения, выдает доверенности, открывает лицевые счета;
- по согласованию с Учредителем утверждает в пределах своих полномочий штаты и структуру Учреждения;
- выполняет иные функции, вытекающие из настоящего Устава.

5.4. Взаимоотношения работников и директора Учреждения, возникающие на основе трудового договора, регулируются законодательством о труде.

6. Отчетность и контроль за деятельностью Учреждения

6.1. Учреждение обязано вести бюджетный учет и представлять бюджетную отчетность в порядке, установленном Министерством финансов Российской Федерации.

6.2. Контроль за деятельностью Учреждения осуществляется Учредителем и иными органами в пределах их компетенции, установленной действующим законодательством.

6.3. Контроль за эффективностью использования и сохранностью имущества, переданного Учреждению в оперативное управление, осуществляет уполномоченный орган администрации городского округа город Воронеж по управлению муниципальным имуществом.

6.4. Учреждение обязано ежегодно публиковать отчеты о своей деятельности и об использовании закрепленного за Учреждением имущества.

11

7. Реорганизация и ликвидация Учреждения

7.1. Учреждение может быть ликвидировано либо реорганизовано на условиях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством. Решение о реорганизации и ликвидации Учреждения принимается Учредителем, а также судом в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

7.2. Реорганизация влечет за собой переход прав и обязанностей Учреждения к его правопреемнику (правопреемникам) в соответствии с действующим законодательством.

7.3. До ликвидации Учреждения Учредитель назначает ликвидационную комиссию (ликвидатора) и устанавливает порядок и сроки ликвидации Учреждения.

7.4. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят полномочия по управлению делами Учреждения.

7.5. Имущество Учреждения передается ликвидационной комиссией Учредителю Учреждения.

7.6. Ликвидация Учреждения считается завершенной, а Учреждение – прекратившим существование после внесения об этом записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

7.7. При ликвидации и реорганизации Учреждения увольняемым работникам гарантируется соблюдение их трудовых прав и интересов в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.8. После реорганизации Учреждения все документы передаются в установленном порядке правопреемнику (правопреемникам). При отсутствии правопреемника документы постоянного хранения и документы, срок хранения которых не истек, передаются на хранение в городской архив. Передача и упорядочение документов осуществляется за счет средств Учреждения в соответствии с требованиями архивных учреждений.

12

