



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год)	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36440.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36440.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36440.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36440.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	36440.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36440.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36440.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36440.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36440.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36440.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	4
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	21
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	35
1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	42
1.1 Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций	42
1.2 Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей	54
1.3 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями	55
1.4 Описание зон действия промышленных и ведомственных источников тепловой энергии ...	57
1.5 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения	57
1.6 Теплоснабжающие организации города Тольятти с долей государственного или муниципального участия	59
2 ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	61
2.1 ЕТО ПАО «Т Плюс» Источники тепловой энергии	61
2.1.1 ЕТО ПАО «Т Плюс» Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	62
2.1.1.1 ТЭЦ ВАЗа	62
2.1.1.2 Тольяттинская ТЭЦ	107
2.1.2 ЕТО ПАО «Т Плюс» котельные	135
2.1.2.1 Котельные ПАО «Т Плюс»	135
2.1.2.2 Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»	168
2.1.2.3 Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» ...	176
2.2 ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН Котельная	177
2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	177
2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности	

и параметры располагаемой тепловой мощности котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	178
2.2.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	178
2.2.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	178
2.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	179
2.2.6 Схема выдачи тепловой мощности котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	179
2.2.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	179
2.2.8 Способы учета тепла, отпущенного котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	180
2.2.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	180
2.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной	180
2.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	181
2.2.12 Проектный и установленный топливный режим котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	181
2.2.13 Эксплуатационные показатели котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН...	181
2.3 Источники тепловой энергии прочих организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - котельная АО «ВолгаУралТранс»	182
2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»	182
2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельной АО «ВолгаУралТранс»	183
2.3.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной АО «ВолгаУралТранс»	183
2.3.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной АО «ВолгаУралТранс»	183

2.3.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
2.3.6 Схема выдачи тепловой мощности котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
2.3.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
2.3.8 Способы учета тепла, отпущенного котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
2.3.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной	185
2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной АО «ВолгаУралТранс»	185
2.3.12 Проектный и установленный топливный режим котельной АО «ВолгаУралТранс»	185
2.3.13 Эксплуатационные показатели котельной АО «ВолгаУралТранс»	186
2.4 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за 2022 год	186
3 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ И ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ	187
3.1 Тепловые сети в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	187
3.1.1 Тольяттинские тепловые сети (ТотС) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	187
3.1.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	188
3.1.1.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	196
3.1.1.3 Тепловые пункты, насосные станции	196
3.1.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	199
3.1.1.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	200
3.1.1.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	201
3.1.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на	

восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	201
3.1.1.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	204
3.1.1.9 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	208
3.1.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	210
3.1.1.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	211
3.1.1.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	211
3.1.1.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	212
3.1.1.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	212
3.1.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	214
3.1.1.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	214
3.1.1.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	215
3.1.1.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	222
3.1.2 Тепловые сети АО «ТЕВИС»	227
3.1.2.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	228
3.1.2.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в	

электронной форме и (или) на бумажном носителе	235
3.1.2.3 Тепловые пункты, насосные станции	235
3.1.2.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	239
3.1.2.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	240
3.1.2.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	241
3.1.2.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	242
3.1.2.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	243
3.1.2.9 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	247
3.1.2.10 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	251
3.1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	254
3.1.2.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	254
3.1.2.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	255
3.1.2.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	258
3.1.2.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	261

3.1.2.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	262
3.1.2.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	263
3.1.2.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	277
3.1.3 Тепловые сети ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	277
3.1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	277
3.1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	279
3.1.3.3 Тепловые пункты, насосные станции	282
3.1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	284
3.1.3.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	284
3.1.3.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	285
3.1.3.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	285
3.1.3.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	285
3.1.3.9 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	286
3.1.3.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	287
3.1.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации	

участков тепловой сети и результаты их исполнения	287
3.1.3.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	288
3.1.3.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	288
3.1.3.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	288
3.1.3.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	289
3.1.3.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	289
3.1.3.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	289
3.1.3.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	289
3.1.4 Тепловые сети ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» (Утратило статус ТСО с 01.09.2022г.)	289
3.1.4.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	289
3.1.4.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	291
3.1.4.3 Тепловые пункты, насосные станции.....	291
3.1.4.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	291
3.1.4.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	292
3.1.4.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	292
3.1.4.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	293

3.1.4.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	293
3.1.4.9 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	293
3.1.4.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям.....	294
3.1.4.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	295
3.1.4.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	295
3.1.4.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	295
3.1.4.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	295
3.1.4.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	296
3.1.4.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	296
3.1.4.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	296
3.1.4.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	296
3.1.5 Тепловые сети ООО «Спецавтоматика»	296
3.1.5.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	296
3.1.5.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	298

3.1.5.3 Тепловые пункты, насосные станции.....	298
3.1.5.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.....	298
3.1.5.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	298
3.1.5.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	299
3.1.5.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	299
3.1.5.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	299
3.1.5.9 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.....	300
3.1.5.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям.....	300
3.1.5.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	301
3.1.5.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	301
3.1.5.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	301
3.1.5.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	301
3.1.5.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	302

3.1.5.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	302
3.1.5.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	302
3.1.5.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	302
3.2 Тепловые сети прочих ЕТО	303
3.2.1 Тепловые сети ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	303
3.2.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	303
3.2.1.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	303
3.2.1.3 Тепловые пункты, насосные станции	303
3.2.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	304
3.2.1.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	304
3.2.1.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	304
3.2.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	305
3.2.1.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	305
3.2.1.9 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	305
3.2.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	305

3.2.1.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	306
3.2.1.12 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	306
3.2.1.13 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	307
3.2.1.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	307
3.2.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	307
3.2.1.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	307
3.2.1.17 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	308
3.2.1.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	308
3.3 Тепловые сети организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	308
3.3.1 Тепловые сети АО «ВолгаУралТранс»	308
3.3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	308
3.4 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них.....	310
4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	311
4.1 Зоны действия источников ПАО «Т Плюс»	311
4.2 Зоны действия источников прочих теплоснабжающих организаций	311
4.3 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	313
5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	315

5.1 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха	315
5.2 Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	315
5.3 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	315
5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии	316
5.4.1 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	316
5.4.2 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	317
5.4.3 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным прочих ЕТО	318
5.4.4 Анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов. Определение расчетных тепловых нагрузок	318
5.4.4.1 Определение расчетных тепловых нагрузок Тольяттинской ТЭЦ	318
5.4.4.2 Определение расчетных тепловых нагрузок ТЭЦ ВАЗ	326
5.4.4.3 Определение расчетных тепловых нагрузок котельных ПАО «Т Плюс»	334
5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	342
5.6 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей источников тепловой энергии за 2022 год	346
6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	347
6.1 Балансы тепловой мощности и тепловой энергии в зонах действия источников комбинированной тепловой и электрической энергии городского округа Тольятти	347
6.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	347
6.1.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности	347

6.1.1.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности Тольяттинской ТЭЦ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	349
6.1.1.3 Резервы тепловой мощности нетто и источников тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия Тольяттинской ТЭЦ в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	350
6.1.1.4 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю ..	350
6.1.2 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс»	350
6.1.2.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа	350
6.1.2.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	353
6.1.2.3 Резервы тепловой мощности нетто и источников тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия ТЭЦ ВАЗ в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	353
6.1.2.4 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю ..	354
6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных городского округа Тольятти	354
6.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»	354
6.2.1.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности котельных	354
6.2.1.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности муниципальных котельных и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	356
6.2.1.3 Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	357
6.2.1.4 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой	

энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю ..	357
6.2.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности в зоне действия ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	358
6.2.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности котельных	358
6.2.2.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности муниципальных котельных и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	358
6.2.2.3 Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	359
6.3 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии городского округа Тольятти.....	359
7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	360
7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	360
7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	367
7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	367
8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ.....	368
8.1 Топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии городского округа Тольятти	368
8.1.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом Тольяттинской ТЭЦ	368
8.1.1.1 Описание видов и количества используемого основного топлива	368
8.1.1.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их	

обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	369
8.1.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом ТЭЦ ВАЗ	370
8.1.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива	370
8.1.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их	
обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	371
8.2 Топливные балансы котельных городского округа Тольятти	371
8.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива	371
8.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения	
в соответствии с нормативными требованиями.....	375
8.3 Топливные балансы ЕТО городского округа Тольятти	375
8.4 Топливный баланс систем теплоснабжения городского округа Тольятти	380
8.5 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки ..	380
8.6 Описание использования местных видов топлива	384
8.7 Описание видов топлива их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива,	
используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ...	385
8.8 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения,	
городского округа	385
8.9 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии	385
9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	386
9.1 Общие положения	386
9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	387
9.3 Частота отключений потребителей	391
9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после	
отключений.....	391
9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной	
надежности и безопасности теплоснабжения).....	396
9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование	
причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти,	
уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического	
надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при	
теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от	
17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при	

теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»	400
9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	400
9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	401
10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	403
11 ТАРИФЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	409
11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения	409
11.2 Цены на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс», в ценовой зоне на период 2022 года	412
11.3 Утвержденные тарифы в ретроспективном периоде.....	418
11.4 Структура тарифов, установленных на базовый период разработки схемы теплоснабжения	424
11.5 Плата за подключение к системе теплоснабжения	424
11.6 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности	425
12 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	427
12.1 Электронная карта территории города Тольятти с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения.....	427
12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Тольятти	427
12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения города Тольятти.....	427
12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения города Тольятти с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов	427
12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись	

серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы.....	428
12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения	428
12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения	428
12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	429
12.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Тольятти	429
13 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	430
13.1 Описание существующих проблем организации качественного, надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	430
13.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	430
13.3 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	431
13.4 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	431

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Динамика численности населения городского округа Тольятти.....	44
Таблица 1.2 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (действует в 2023 году).....	48
Таблица 1.3 – Информация об организациях, имеющих котельные и не осуществляющих регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения города Тольятти..	57
Таблица 1.4 – Перечень адресов домов города Тольятти, оборудованных индивидуальными газовыми колонками ГВС	58
Таблица 1.5 – Перечень многоквартирных домов городского округа Тольятти с индивидуальным газовым отоплением	59
Таблица 1.6 – Перечень теплоснабжающих организаций города Тольятти с долей государственного или муниципального участия на 2023 год	60
Таблица 2.1 – Перечень источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	62
Таблица 2.2 – Технические характеристики турбинного оборудования ТЭЦ ВАЗа	64
Таблица 2.3 – Технические характеристики энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа.....	64
Таблица 2.4 – Технические характеристики водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа	65
Таблица 2.5 – Технические характеристики РОУ ТЭЦ ВАЗа	65
Таблица 2.6 – Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность ТЭЦ ВАЗа в 2018-2022 годах.....	66
Таблица 2.7 – Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды ТЭЦ ВАЗа в 2018-2022 годах, Гкал/ч	68
Таблица 2.8 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч.....	68
Таблица 2.9 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа	69
Таблица 2.10 – Сведения о продлении паркового ресурса энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа.....	69
Таблица 2.11 – Год ввода в эксплуатацию, срок службы пиковых водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа.....	70
Таблица 2.12 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа	71
Таблица 2.13 – Сведения о продлении паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа	71
Таблица 2.14 – Магистраль выводов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа с сетевой водой	73

Таблица 2.15 – Состав и технические характеристики теплофикационных установок в 2022 году	74
Таблица 2.16 Состав и технические характеристики теплообменников ТФУ в 2022 году.....	74
Таблица 2.17 – Состав и технические характеристики сетевых насосов ТФУ в 2022 году.....	76
Таблица 2.18 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа за период с 2018 по 2022годы ..	91
Таблица 2.19 – Приборы учета отпущенного тепла от ТЭЦ ВАЗа	93
Таблица 2.20 - Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы	98
Таблица 2.21 - Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы	98
Таблица 2.22 – Характеристика оборудования ВПУ подпитки тепловой сети ТЭЦ ВАЗа	99
Таблица 2.23 - Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности по ТЭЦ ВАЗа, период поставки мощности 2019 ÷ 2024 годы	105
Таблица 2.24 - Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс».....	106
Таблица 2.25 - Характеристики и расход мазута, сжигаемого на ТЭЦ ВАЗа, ПАО «Т Плюс».....	106
Таблица 2.26 – Эксплуатационные показатели ТЭЦ ВАЗа, ПАО «Т Плюс»	106
Таблица 2.27 – Технические характеристики турбинного оборудования ТоТЭЦ.....	109
Таблица 2.28 – Технические характеристики энергетических котлов ТоТЭЦ.....	110
Таблица 2.29 – Состав и состояние пиковых водогрейных котлоагрегатов (длительная консервация) ТоТЭЦ	110
Таблица 2.30 – Состав и технические характеристики РОУ ТоТЭЦ	111
Таблица 2.31 – Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность ТоТЭЦ.....	113
Таблица 2.32 – Потребление тепловой мощности на собственные нужды ТоТЭЦ, Гкал/ч	114
Таблица 2.33 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТоТЭЦ.....	114
Таблица 2.34 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТоТЭЦ.....	115

Таблица 2.35 – Сведения о продлении паркового ресурса энергетических котлов ТоТЭЦ	115
Таблица 2.36 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТоТЭЦ.....	116
Таблица 2.37 – Сведения о продлении паркового ресурса паровых турбин ТоТЭЦ в 2021-2022 гг.....	116
Таблица 2.38 – Состав и технические характеристики ТФУ ТоТЭЦ.....	117
Таблица 2.39 – Состав и технические характеристики сетевых насосов ТФУ в 2022 году ТоТЭЦ.....	118
Таблица 2.40 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТоТЭЦ	123
Таблица 2.41 – Приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных ТоТЭЦ в тепловые сети	126
Таблица 2.42 - Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов ТоТЭЦ	128
Таблица 2.43 - Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии с коллекторов ТоТЭЦ за 2018-2022 годы.....	128
Таблица 2.44 – Характеристика оборудования водоподготовительной установки ТоТЭЦ	131
Таблица 2.45 - Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности по ТоТЭЦ, период поставки мощности 2019 ÷ 2024 годы.....	133
Таблица 2.46 - Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на ТоТЭЦ ПАО «Т Плюс».....	134
Таблица 2.47 -Характеристики твердого топлива, сжигаемого на ТоТЭЦ ПАО «Т Плюс».....	134
Таблица 2.48 – Эксплуатационные показатели ТоТЭЦ	134
Таблица 2.49 – Перечень районных котельных в зоне ЕТО города Тольятти	135
Таблица 2.50 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти на 2022 год	136
Таблица 2.51 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива муниципальными котельными ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти за 2022 год.....	138
Таблица 2.52 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти, Гкал/ч.....	139
Таблица 2.53 – Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов котельных ПАО «Т Плюс».....	139
Таблица 2.54 – Схемы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс»	149
Таблица 2.55 – Схемы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс»	149

Таблица 2.56 – Характеристики сетевых и питательных насосов котельных ПАО «Т Плюс».....	159
Таблица 2.57 – Среднегодовая загрузка оборудования котельных ПАО «Т Плюс» ..	160
Таблица 2.58 – Приборы учета отпущенного тепла котельными ПАО «Т Плюс»	160
Таблица 2.59 – Характеристики ВПУ котельных ПАО «Т Плюс»	163
Таблица 2.60 – Состав фильтров на ВПУ котельных №№ 2, 8, 14 ПАО «Т Плюс».....	163
Таблица 2.61 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на котельных ПАО «Т Плюс».....	166
Таблица 2.62 – Эксплуатационные показатели котельных ПАО «Т Плюс» в 2021 году	167
Таблица 2.63 – Эксплуатационные показатели котельных ПАО «Т Плюс» в 2022 году	168
Таблица 2.64 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных БМК-34.....	169
Таблица 2.65 – Установленная тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара».....	170
Таблица 2.66 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»	170
Таблица 2.67 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования.....	170
Таблица 2.68 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной БМК-34	172
Таблица 2.69 – Состав и технические характеристики насосного оборудования на 2022 год.....	173
Таблица 2.70 – Состав и технические характеристики теплообменников на 2022 год	173
Таблица 2.71 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной БМК-34/ч.....	174
Таблица 2.72 – Приборы учета тепловой энергии, отпущенной котельной БМК-34 ..	174
Таблица 2.73 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	175
Таблица 2.74 – Эксплуатационные показатели котельной БМК-34	176
Таблица 2.75 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».....	176
Таблица 2.76 – Перечень источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	177
Таблица 2.77 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	177

Таблица 2.78 – Установленная тепловая мощность и тепловая мощность нетто котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	178
Таблица 2.79 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	178
Таблица 2.80 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	179
Таблица 2.81 – Перечень приборов учета тепловой энергии, отпущенной котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	180
Таблица 2.82 – Эксплуатационные показатели котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	181
Таблица 2.83 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	181
Таблица 2.84 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»	182
Таблица 2.85 – Установленная тепловая мощность и тепловая мощность нетто котельной АО «ВолгаУралТранс»	183
Таблица 2.86 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной АО «ВолгаУралТранс»	183
Таблица 2.87 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»	184
Таблица 2.88 – Эксплуатационные показатели котельной АО «ВолгаУралТранс» ...	186
Таблица 3.1 – Распределение водяных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации ТотоС ПАО «Т Плюс» на территории г.о. Тольятти по состоянию на конец 2022 года, м.....	188
Таблица 3.2 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей трубопроводов по назначению	189
Таблица 3.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов	189
Таблица 3.4 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по способам прокладки	191
Таблица 3.5 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей отопления по диаметрам трубопроводов.....	191
Таблица 3.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей отопления по способам прокладки.....	192
Таблица 3.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей гвс по диаметрам	193
Таблица 3.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей ГВС по способам прокладки.....	193

Таблица 3.9 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки	194
Таблица 3.10 – Характеристики паропроводов, находящихся на балансе ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	195
Таблица 3.11 – Перечень ЦТП ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	196
Таблица 3.12 – Сведения о количестве и средней тепловой мощности ЦТП ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	199
Таблица 3.13 – Динамика повреждений на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	201
Таблица 3.14 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»	202
Таблица 3.15 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»	202
Таблица 3.16 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	202
Таблица 3.17 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	202
Таблица 3.18 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне действия БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	203
Таблица 3.19 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зонах действия котельных (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	203
Таблица 3.20 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зонах действия котельных (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	203
Таблица 3.21 – Ремонты, проведенные на тепловых сетях ТоТС за 2021 год	205
Таблица 3.22 – Ремонты, проведенные на тепловых сетях ТоТС за 2022 год	205
Таблица 3.23 – План ремонтов на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» на 2023 г.....	205
Таблица 3.24 – Динамика изменения нормативных (плановых) и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал	210
Таблица 3.25 – Сведения о нормативных (плановых) и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. тонн	211
Таблица 3.26– Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС».....	211

Таблица 3.27– Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ТотоС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС»	211
Таблица 3.28 – Динамика ввода приборов учета	212
Таблица 3.29 – Типы приборов учета ТотоС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» .	212
Таблица 3.30 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей ТотоС	215
Таблица 3.31– Состав тепловых сетей АО «ТЕВИС»	229
Таблица 3.32– Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей (водяных) АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов	229
Таблица 3.33 - Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по диаметрам трубопроводов	230
Таблица 3.34– Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей (водяных) по способам прокладки.....	231
Таблица 3.35 - Распределение протяженности трубопроводов распределительных тепловых сетей по типу прокладки.....	232
Таблица 3.36- Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки	233
Таблица 3.37– Распределение протяженности и материальной характеристики паровых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов	234
Таблица 3.38– Распределение протяженности и материальной характеристики паровых сетей АО «ТЕВИС» по способам прокладки	235
Таблица 3.39 – Перечень насосных станций с указанием типов и оборудования АО «ТЕВИС»	235
Таблица 3.40 – Характеристики ЦТП АО «ТЕВИС»	236
Таблица 3.41 – Сведения о количестве и средней тепловой мощности ЦТП, находящихся на балансе АО «ТЕВИС»	238
Таблица 3.42 – Количество и условный диаметр арматуры, используемой на тепловых сетях АО «ТЕВИС».....	239
Таблица 3.43 – Режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети АО «ТЕВИС»	241
Таблица 3.44 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	242
Таблица 3.45 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	242
Таблица 3.46 – Статистика повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» за 2018 – 2022 гг.	242

Таблица 3.47 – Сведения о выполненных капитальных ремонтах тепловых сетей АО «ТЕВИС» зоны действия ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС» за 2022 год	246
Таблица 3.48 – Сведения о результатах испытаний на тепловых сетях за период 2018-2022гг. АО «ТЕВИС».....	250
Таблица 3.49 – Динамика изменения нормативных и фактических (отчетных) потерь тепловой энергии тепловых сетей АО «ТЕВИС» источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал (вода)	252
Таблица 3.50– Динамика изменения нормативных и фактических (отчетных) потерь тепловой энергии паровых сетей АО «ТЕВИС» источник тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал (пар).....	252
Таблица 3.51–Нормативные потери тепловой энергии тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 2019 – 2022 гг.	253
Таблица 3.52– Сведения о нормативных и фактических (отчетных) потерях теплоносителя в тепловых сетях АО «ТЕВИС» источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС».....	253
Таблица 3.53– Сведения о нормативных и фактически затратах электроэнергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «ТЕВИС» за 2019 – 2022 гг.....	253
Таблица 3.54 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей ТСО АО «ТЕВИС» в зоне деятельности источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа.....	253
Таблица 3.55– Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ТСО АО «ТЕВИС» в зоне деятельности источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа.....	254
Таблица 3.56 - Приборы коммерческого учета АО «ТЕВИС» на границе раздела с ТЭЦ ВАЗа.....	257
Таблица 3.57 – Автоматизация ЦТП АО «ТЕВИС»	262
Таблица 3.58 – Перечень бесхозных тепловых сетей, эксплуатируемых АО «ТЕВИС»	263
Таблица 3.59 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов	277
Таблица 3.60 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки	278
Таблица 3.61 – Сведения о ЦТП, находящихся на балансе организации.....	282
Таблица 3.62 – Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» за 2020 - 2022 гг.....	286

Таблица 3.63 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь теплоносителя тепловых сетей ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. м3/год	287
Таблица 3.64 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал	287
Таблица 3.65 – Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой схеме	288
Таблица 3.66 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов	290
Таблица 3.67 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки	291
Таблица 3.68 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ООО «АВК», тыс.Гкал (вода)	294
Таблица 3.69 – Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ООО «АВК», тыс. м3/год	294
Таблица 3.70 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» по диаметрам трубопроводов.	297
Таблица 3.71 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ООО «Спецавтоматика», тыс. Гкал (вода).....	300
Таблица 3.72 – Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ООО «Спецавтоматика», тыс. м3/год	300
Таблица 3.73 – Характеристики участков тепловой сети ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	303
Таблица 3.74 – Режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети	304
Таблица 3.75 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, тыс. Гкал (вода)	306
Таблица 3.76– Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, тыс. м3/год.....	306
Таблица 3.77 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	306
Таблица 3.78 – Сведения о наличии коммерческого учета тепловой энергии.....	307
Таблица 3.79 – Перечень участков тепловой сети АО «ВолгаУралТранс».....	309
Таблица 3.80 – Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей АО «ТЕВИС» в 2022 году	310
Таблица 4.1 – Перечень источников ПАО «Т Плюс».....	311
Таблица 4.2 – Перечень источников прочих теплоснабжающих организаций	311

Таблица 5.1 – Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Гкал/ч	316
Таблица 5.2 – Сведения о потребителях пара ТЭЦ ВА3 на 2022 год	317
Таблица 5.3 – Сведения о потребителях пара Тольяттинской ТЭЦ на 2022 год	317
Таблица 5.4 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	317
Таблица 5.5 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара», Гкал/ч	317
Таблица 5.6 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенные к котельным прочим ЕТО, Гкал/ч	318
Таблица 5.7 – Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах ТоТЭЦ	326
Таблица 5.8 – Тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии ТЭЦ ВА3а	333
Таблица 5.9 – Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии – котельных ПАО «Т Плюс»	341
Таблица 5.10 – Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению для населения г. о. Тольятти	343
Таблица 5.11 – Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях (Гкал на 1 куб. м.)	343
Таблица 5.12 – Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению (в части ГВС)	344
Таблица 5.13 – Нормативы потребления холодной (горячей) воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме)	345
Таблица 5.14 – Описание изменений тепловых нагрузок потребителей источников тепловой энергии (вода)	346
Таблица 6.1 – Тепловой баланс ТоТЭЦ, Гкал/ч	347
Таблица 6.2 – Тепловой баланс ТЭЦ ВА3а, Гкал/ч	351
Таблица 6.3 – Тепловой баланс котельных в эксплуатации ПАО «Т Плюс» в г. Тольятти, Гкал/ч	354
Таблица 6.4 – Тепловой баланс прочим котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН Гкал/ч	358
Таблица 6.5 – Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, Гкал/ч	359
Таблица 7.1 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», м ³	360

Таблица 7.2 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м ³	360
Таблица 7.3 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м ³	360
Таблица 7.4 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м ³	361
Таблица 7.5 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т.....	361
Таблица 7.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ, рассчитанный в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»	361
Таблица 7.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТЭЦ ВАЗа, рассчитанный в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»	362
Таблица 7.8 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», рассчитанные в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»	362
Таблица 7.9 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, рассчитанные в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»	365
Таблица 8.1 – Топливный баланс СТ №10, на базе ТoТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».....	368
Таблица 8.2 – Нормативные запасы топлива ТoТЭЦ за 2017-2021 годы, тыс.т н.т. ...	369
Таблица 8.3 – Топливный баланс СТ №1, на базе ТЭЦ ВАЗ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».....	370
Таблица 8.4 – Нормативные запасы топлива ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы, тыс. т н.т.	371
Таблица 8.5 – Топливный баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».....	372
Таблица 8.6 – Топливный баланс систем теплоснабжения на базе прочих котельных за 2022 год	375

Таблица 8.7 – Нормативные запасы резервного топлива для котельных городского округа Тольятти.....	375
Таблица 8.8 – Топливные балансы в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа Тольятти	376
Таблица 8.9 – Топливные балансы в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа Тольятти	380
Таблица 8.10 – Реестр паспортов качества газа ТоТЭЦ за 2022 год	381
Таблица 8.11 – Реестр паспортов качества угля То ТЭЦ за 2022 год.....	381
Таблица 8.12 – Динамика изменения потребления топлива основными источниками тепловой энергии городского округа Тольятти.....	385
Таблица 9.1 – Показатели повреждаемости тепловых сетей системы теплоснабжения ТоТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)	389
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости тепловых сетей в зоне действия Котельной БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	389
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости тепловых сетей в зонах действия Котельных №№2, 3, 7, 8, 14 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)	389
Таблица 9.4 – Показатели повреждаемости тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс».....	390
Таблица 9.5 – Показатели повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	390
Таблица 9.6 – Количество инцидентов, приведших к прекращению теплоснабжения потребителей	391
Таблица 9.7 – Среднее время восстановления после отключений теплопроводов ПАО «Т Плюс».....	393
Таблица 9.8 – Показатели восстановления в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)	394
Таблица 9.9 – Показатели восстановления в зоне действия Котельной БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)	394
Таблица 9.10 – Показатели восстановления в зонах действия котельных №№2, 3, 7, 8, 14 (ЕТО ПАО «Т Плюс»).....	395
Таблица 9.11 – Показатели восстановления в зоне действия ТЭЦ ВАЗа.....	395
Таблица 9.12 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения города Тольятти, Гкал/отказ.....	395
Таблица 10.1 – Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ.....	404
Таблица 10.2 – Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа.....	404

Таблица 10.3 – Техничко-экономические показатели котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	405
Таблица 10.4 – Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	406
Таблица 10.5 – Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя (с НДС) ЗАО «ЭСС» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	406
Таблица 10.6 – Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя (с НДС) ЗАО «ЭСС» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	407
Таблица 10.7 - Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя АО "ТЕВИС" в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс"	407
Таблица 10.8 - Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии и теплоносителя котельной в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	408
Таблица 11.1 - Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на 2022 год	409
Таблица 11.2 - Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на декабрь 2022 года и 2023 год	410
Таблица 11.3 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области по каждой системе теплоснабжения на 2022 год	411
Таблица 11.4 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области по каждой системе теплоснабжения на декабрь 2022 года и 2023 год	411
Таблица 11.5 - График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию	411
Таблица 11.6.1 - Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен	412
Таблица 11.7 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.03.2022 по 30.06.2022 г.	415

Таблица 11.8 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.07.2022 по 30.11.2022 г.	416
Таблица 11.9 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.12.2022 по 31.12.2022 г.	417
Таблица 11.10 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти, руб./ Гкал	419
Таблица 11.11 – Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности ЕТО в период 2018-2021 гг., руб./м3.....	420
Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории городского округа Тольятти на 2018-2021 гг. (без НДС).....	421
Таблица 11.13 – Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2023 гг.	422
Таблица 11.14 – Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2023 гг.	422
Таблица 11.15 – Плата за подключение потребителей к системе теплоснабжения ПАО "Т Плюс", тыс. руб/Гкал/ч (без НДС)	425
Таблица 11.16 – Плата за подключение потребителей к системе теплоснабжения АО «ТЕВИС», тыс. руб/Гкал/ч (без НДС)	425
Таблица 11.17 – Плата за услуги по поддержанию резервной мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии, в том числе для социально-значимых потребителей (без НДС), тыс. руб/Гкал/ч в месяц	426

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Административные районы города Тольятти	43
Рисунок 1.2 – Расположение источников теплоснабжения на территории городского округа Тольятти.....	47
Рисунок 1.3 – Зоны деятельности ЕТО городского округа Тольятти (общий вид)	50
Рисунок 1.4 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №1- ТЭЦ ВАЗа, Вокзальная ул., 100.....	50
Рисунок 1.5 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №2 - Тольяттинская ТЭЦ, Новозаводская ул., 8А.....	50
Рисунок 1.6 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №3 - котельная №2, Громовой ул., 43.....	51
Рисунок 1.7 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №4 - котельная №8, Энергетиков ул., 23.....	51
Рисунок 1.8 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 5 - котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А.....	51
Рисунок 1.9 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 6 - котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	51
Рисунок 1.10 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 7 - котельная № 4 - Жигулевское Море п.,Телеграфная ул., 34	52
Рисунок 1.11 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 8 - котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А.....	52
Рисунок 1.12 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 9 - котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Узюково с.....	52
Рисунок 1.13 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 10 - котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А.....	52
Рисунок 1.14 – ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, зона деятельности № 13 - котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	53
Рисунок 1.15 – Структура договорных отношений между теплоснабжающими организациями городского округа Тольятти.....	56
Рисунок 2.1– Принципиальная тепловая схема ТЭЦ ВАЗа.....	66
Рисунок 2.2 – Оперативная схема пароводяного тракта котлов, турбин ТЭЦ ВАЗа	77
Рисунок 2.3 – Оперативная схема теплосетей ТЭЦ ВАЗа	78
Рисунок 2.4 – Схема бойлерной установки ТГ-3 ТЭЦ ВАЗа	79
Рисунок 2.5 – Схема бойлерной установки ТГ-4, 5 и 6 ТЭЦ ВАЗа	80
Рисунок 2.6 – Схема бойлерной установки ТГ-7 и 8 ТЭЦ ВАЗа	81
Рисунок 2.7 – Схема бойлерной установки ТГ-9 и 10 ТЭЦ ВАЗа	82
Рисунок 2.8 – Схема бойлерной установки ТГ-11 ТЭЦ ВАЗа	83

Рисунок 2.9 – Схема насосной ГВС (часть 1) ТЭЦ ВАЗа.....	84
Рисунок 2.10 – Схема насосной ГВС (часть 2) ТЭЦ ВАЗа.....	85
Рисунок 2.11 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на отопительный сезон 2022-2023 годов	88
Рисунок 2.12 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на отопительный сезон 2022-2023 годов (графическая форма).....	89
Рисунок 2.13 – Сравнение фактических и расчетных значений температур сетевой воды в подающей и обратной линиях тепловой сети ТЭЦ ВАЗа (направление ТЕВИС).....	90
Рисунок 2.14 – Коэффициенты использования электрической и тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа.....	91
Рисунок 2.15 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 1, 2 ТЭЦ ВАЗа.....	101
Рисунок 2.16 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 3, 4 ТЭЦ ВАЗа.....	102
Рисунок 2.17 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 5, 6 ТЭЦ ВАЗа.....	103
Рисунок 2.18 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 8 ТЭЦ ВАЗа.....	104
Рисунок 2.19 – Принципиальная тепловая схема ТоТЭЦ	112
Рисунок 2.20 – Принципиальная схема ТФУ ТоТЭЦ	119
Рисунок 2.21 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТоТЭЦ на 2022-2023 гг(табличная форма)	121
Рисунок 2.22 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТоТЭЦ и гидравлические режимы работы тепловых сетей на отопительный сезон 2022-2023 годов (графическая форма)	122
Рисунок 2.23 – Сравнение фактических и расчетных значений температур сетевой воды в подающей и обратной линиях тепловой сети ТоТЭЦ на «Город ТП-4»	123
Рисунок 2.24 – Коэффициенты использования электрической и теплофикационной мощности ТоТЭЦ	124
Рисунок 2.25 – Принципиальная схема ХВО-1 ТоТЭЦ.....	131
Рисунок 2.26 – Принципиальная схема ХВО-2 ТоТЭЦ.....	132
Рисунок 2.27 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельных №№ 2 и 8.....	142
Рисунок 2.28 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельных №№ 2 и 8 (графический).....	143
Рисунок 2.29 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №3	144
Рисунок 2.30 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №4	145
Рисунок 2.31 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №5	146

Рисунок 2.32 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №7	147
Рисунок 2.33 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №14.....	148
Рисунок 2.34 – Принципиальная тепловая схема котельной №2.....	152
Рисунок 2.35 – Принципиальная тепловая схема котельной №3.....	153
Рисунок 2.36 – Принципиальная тепловая схема котельной №4.....	154
Рисунок 2.37 – Принципиальная тепловая схема котельной №5.....	155
Рисунок 2.38 – Принципиальная тепловая схема котельной №7.....	156
Рисунок 2.39 – Принципиальная тепловая схема котельной №8.....	157
Рисунок 2.40 – Принципиальная тепловая схема котельной №14.....	158
Рисунок 2.41 – Схема ХВО котельной № 2	164
Рисунок 2.42 – Схема ХВО котельной № 8	165
Рисунок 3.1 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по способам хозяйственного ведения.....	188
Рисунок 3.2 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по назначению	189
Рисунок 3.3 – Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по диаметрам	190
Рисунок 3.4 – Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки.....	191
Рисунок 3.5 – Распределение протяженности распределительных трубопроводов тепловых сетей отопления по диаметрам.....	192
Рисунок 3.6 – Распределение протяженности распределительных трубопроводов тепловых сетей отопления по способам прокладки.....	192
Рисунок 3.7 – Распределение протяженности трубопроводов сетей гвс по диаметрам	193
Рисунок 3.8 – Распределение протяженности трубопроводов сетей гвс по способам прокладки	194
Рисунок 3.9 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по сроку эксплуатации.....	194
Рисунок 3.10 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТоТС от ТоТЭЦ при среднемесячных условиях	223
Рисунок 3.11 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и	

температур сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от ТoТЭЦ при характерных температурах наружного воздуха	223
Рисунок 3.12 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от ТoТЭЦ при характерных температурах наружного воздуха.....	224
Рисунок 3.13 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТoТС от Котельной №2 при среднемесячных условиях	224
Рисунок 3.14 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и температур сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от Котельной №2 при характерных температурах наружного воздуха	225
Рисунок 3.15 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от Котельной №2 при характерных температурах наружного воздуха.....	225
Рисунок 3.16 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТoТС от Котельной №8 при среднемесячных условиях	226
Рисунок 3.17 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и температур сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от Котельной №8 при характерных температурах наружного воздуха	226
Рисунок 3.18 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от Котельной №8 при характерных температурах наружного воздуха.....	227
Рисунок 3.19 – Распределение протяженности трубопроводов магистральных тепловых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам	230
Рисунок 3.20 - Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по диаметрам трубопроводов	231
Рисунок 3.21– Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки.....	232
Рисунок 3.22 - Распределение протяженности трубопроводов распределительных тепловых сетей по типу прокладки.....	232
Рисунок 3.23– Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки.....	233
Рисунок 3.24– Схема организации АСОДУ АО «ТЕВИС»	260

Рисунок 3.25 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки	278
Рисунок 3.26 – Схема трубопроводов тепловых сетей Стройбазы, от ТП-2	280
Рисунок 3.27 – Схема трубопроводов тепловых сетей, от ТК-56	281
Рисунок 3.28 – Схема теплового пункта ТП-56.....	283
Рисунок 3.29 – Схема теплового пункта ТП-2	283
Рисунок 3.30 - Распределение протяженности тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» по диаметрам трубопроводов	298
Рисунок 4.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2023 г.).....	312
Рисунок 5.1 – Температурный график и температура сетевой воды ТoТЭЦ на «Город ТП-4»	319
Рисунок 5.2 – Температурный график и температура сетевой воды ТoТЭЦ на «Завод ТП-1»	320
Рисунок 5.3 – Температурный график и температура сетевой воды ТoТЭЦ на «Восток ТП-3»	320
Рисунок 5.4 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Город ТП-4».....	322
Рисунок 5.5 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Завод ТП-1»	322
Рисунок 5.6 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Восток ТП-3»	323
Рисунок 5.7 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 2В»	323
Рисунок 5.8 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 4».....	324
Рисунок 5.9 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 6 А».....	324
Рисунок 5.10 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 11 В»	325
Рисунок 5.11 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 11 3»	325
Рисунок 5.12 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 19 А»	326
Рисунок 5.13 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВАЗа на «ТЕВИС»	327

Рисунок 5.14 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВА3а на «ВА3»	328
Рисунок 5.15 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВА3а на «Овощевод»	328
Рисунок 5.16 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВА3а на «ТЕВИС»	330
Рисунок 5.17 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВА3а на «ВА3»	331
Рисунок 5.18 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВА3а на «Овощевод»	331
Рисунок 5.19 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВА3а «Технология на ВА3»	332
Рисунок 5.20 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВА3а «Обессоленная вода на ВА3»	332
Рисунок 5.21 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара ТЭЦ ВА3а «ТЕВИС»	333
Рисунок 5.22 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №2	334
Рисунок 5.23 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №8	335
Рисунок 5.24 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №3	335
Рисунок 5.25 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №4	336
Рисунок 5.26 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №5	336
Рисунок 5.27 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №7	337
Рисунок 5.28 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №14	337
Рисунок 5.29 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №2	338
Рисунок 5.30 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №8	338
Рисунок 5.31 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №3	339
Рисунок 5.32 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №4	339
Рисунок 5.33 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №5	340
Рисунок 5.34 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №7	340

Рисунок 5.35 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №14	341
Рисунок 8.1 – Паспорт качества природного газа, полученного с ГРС-19, 19а Тольяттинского ЛПУМГ в январе 2022 г., стр.1	382
Рисунок 8.2 – Паспорт качества природного газа, полученного с ГРС-19, 19а Тольяттинского ЛПУМГ в январе 2022 г., стр.2	382
Рисунок 8.3 - Протокол анализа угля 2021 ТоТЭЦ.....	383
Рисунок 8.4 – Протокол испытаний мазута на ТЭЦ ВАЗа в декабре 2020 г.	384
Рисунок 9.1 – Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений)	393
Рисунок 9.2 – Зоны ненормативной надежности ТЭЦ ВАЗа	397
Рисунок 9.3 – Зона ненормативной надежности Тольяттинской ТЭЦ.....	398
Рисунок 9.4 – Зона ненормативной надежности Котельной №2	399
Рисунок 9.5 – Средние значения вероятности безотказной работы в системах теплоснабжения г.о. Тольятти.....	401
Рисунок 9.6 – Средние значения коэффициента готовности в системах теплоснабжения г.о. Тольятти.....	402
Рисунок 11.1 – Динамика среднегодовых значений тарифов на тепловую энергию в горячей воде	420

1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1 Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Тольятти (до 1964 года Ставрополь) – город в Самарской области России, административный центр Ставропольского района, город областного значения, образует муниципальное образование городской округ Тольятти. Расположен на левом берегу Волги.

Площадь городской территории составляет 314,78 км².

Крупный центр автомобильной (АО «АВТОВАЗ», АО «Лада Запад Тольятти» (ранее ЗАО «Джи Эм-АВТОВАЗ») и химической промышленности (ПАО «Тольяттиазот», ПАО «КуйбышевАзот», ООО «Тольяттикаучук» (ранее ООО «Сибур Тольятти»)), а также железнодорожного, речного и автомобильного транспорта (автодорога М5 (Е30) пересекает Волгу по плотине Жигулёвской ГЭС и проходит через город на протяжении 2 км). Город протянулся вдоль Волги примерно на 40 км и состоит из трех районов – Автозаводского, Центрального и Комсомольского.

Административно город разделён на 3 района: Автозаводский; Центральный и Комсомольский. В июле 2006 года в состав города Тольятти вошёл ряд населённых пунктов: пгт Поволжский, пгт Фёдоровка, село Новоматюшкино. В 2009 году эти пригородные населённые пункты получили статус микрорайонов в составе районов. Так же в качестве микрорайонов в состав города входят поселки Шлюзовой, Нагорный, Жигулевское море

Все три административных района города вытянуты вдоль течения Волги на протяжении 40 километров. Районы города разделены между собой лесными массивами. По площади районы города мало отличаются друг от друга: на Автозаводский район приходится 36% городской территории, на Центральный и Комсомольский по 32%.



Рисунок 1.1 – Административные районы города Тольятти

Численность постоянного населения городского округа Тольятти на 1 января 2023 года составила 693,072 тыс. чел. Динамика численности населения городского округа представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Динамика численности населения городского округа Тольятти

Показатель	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2023
Население, тыс. чел.	704,5	699,4	693,1	685,6	693,072
Естественный прирост, тыс. чел	-2,9	-5,1	-6,3	-7,5	+7,472-

Климат городского округа – умеренно-континентальный. Основные климатические параметры, принятые по СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (принято по г. Самара)

- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления: -27°C;
- средняя температура отопительного периода: -4,7°C;
- продолжительность отопительного периода: 196 суток.

В городе преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, основным видом топлива для ТЭЦ и котельных является природный газ.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2021 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Тольятти составляет 16 364,36 тыс. м² (в том числе в многоквартирных жилых домах – 15 261,55 тыс. м², в жилых домах индивидуально определенных зданий – 963,77 тыс. м²).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 15 197,66 тыс. м², что составляет 92,9 % от всего жилого фонда.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 15 277,61 тыс. м², что составляет 93,4% от всего жилого фонда города.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Тольятти составляет 16 482,33 тыс. м² (в том числе в многоквартирных жилых домах – 15 336,47,55 тыс. м², в жилых домах индивидуально определенных зданий – 1007,82 тыс. м²).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 15 272,58 тыс. м², что составляет 92,97 % от всего жилого фонда.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 15 352,53 тыс. м², что составляет 93,1% от всего жилого фонда города.

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

В городском округе Тольятти функционируют следующие теплоснабжающие организации:

- ПАО «Т Плюс»¹ (является единственной единой теплоснабжающей организацией города Тольятти согласно ранее утвержденной схеме теплоснабжения), в состав которой входят:
 - ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с электрической мощностью – 1172 МВт, с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч, в том числе по турбоагрегатам 2183 Гкал/ч и;
 - Тольяттинская ТЭЦ (расположена в Центральном районе) с установленной тепловой мощностью 1 428 Гкал/ч и электрической – 545 МВт;
 - Семь районных котельных с суммарной установленной тепловой мощностью 542 Гкал/ч;
 - Тольяттинские тепловые сети (ТоТС) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» снабжает теплом промышленные предприятия и население Центрального и Комсомольского районов города, и осуществляет эксплуатацию котельных с сетями филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и тепловых сетей БМК-34. По состоянию на 2022 год протяженность тепловых сетей ТоТС в однотрубном исчислении составляет 691,445 км, и паропроводы, служащие для снабжения потребителя ООО "Тольяттикаучук" протяженностью 3,411 км.
- АО «ТЕВИС» - оказывает услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя по своим тепловым сетям и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь от ТЭЦ ВАЗа (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс») на территории Автозаводского района (кроме

¹ Группа «Т Плюс» — крупнейшая российская частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Самарский филиал, работающий в составе Группы «Т Плюс», объединяет генерирующие и теплосетевые активы в четырех городах Самарской области: Самаре, Новокуйбышевске, Сызрани, Тольятти

того, АО «ТЕВИС» является основным поставщиком в сфере водоснабжения и водоотведения в Автозаводском районе), протяженность тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 31.12.2022 составляет 638,64 км в однострубно́м исчислении, в том числе паропровод 13,81 км.

- АО «Газпром теплоэнерго Самара» - обеспечивает теплом абонентов мкр. Поволжский от котельной БМК-34 с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч (ранее АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»),
- ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» - теплосетевая организация, обеспечивает теплом промышленных потребителей Автозаводского района от ТЭЦ ВАЗа; (точки подключения ТП-2, ТК-56), протяженность тепловых сетей на 31.12.2022 составляет 7,81 км в однострубно́м исчислении,
- ООО «Спецавтоматика» - осуществляет передачу тепловой энергии от ТЭЦ на территории города Тольятти в зоне ул. Индустриальная, 1, на промышленной площадке ООО «Тольяттинский Трансформатор» и прилегающей территории;
- ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук, филиал СамНЦ РАН (далее ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН) - теплогенерирующая организация в Центральном районе города, эксплуатирующая котельную с установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей котельной составляем 0,5 км в однострубно́м исчислении;
- ООО «Автоград-Водоканал» - имеет тепловые сети от ТЭЦ ВАЗа (внутриплощадочные, ул. 40 лет Победы, 47) и собственную котельную ОСК, Поволжское ш., 7; протяженность тепловых сетей 1,7 км; Организация с 2020 года прекратила регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, отпуск тепловой энергии с котельной осуществляется по ценам, определенным договором сторон, в 2022 году утратила статус теплосетевой организации

Кроме того, присутствуют организации, не осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. АО «АВТОВАЗ» по своим тепловым сетям осуществляет передачу тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗ на собственные нужды. АО «Волжско-Уральская транспортная компания» (далее «АО «ВолгаУралТранс») снабжает тепловой энергией объекты ОАО «РЖД», расположенные на станции

Жигулевское Море от собственной локальной котельной ТПРК (в Комсомольском районе города).

Места расположения источников тепла городского округа Тольятти на спутниковой карте представлены на рисунке 1.2.

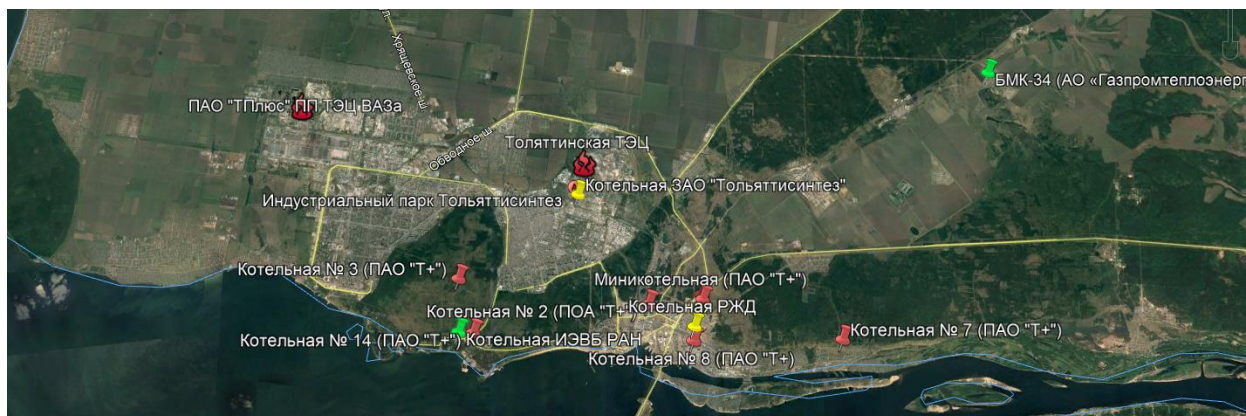


Рисунок 1.2 – Расположение источников теплоснабжения на территории городского округа Тольятти

ПАО «Т Плюс» обеспечивает от своих теплогенерирующих мощностей около 99% тепловой нагрузки города, и эксплуатирует порядка 60% тепловых сетей города (по протяженности). АО «ТЕВИС» эксплуатирует около 35% тепловых сетей города (по протяженности).

Согласно ранее утвержденной схеме теплоснабжения, действующей в 2023 году, на территории городского округа Тольятти было выделено 11 систем теплоснабжения и определено 2 ЕТО (Приказ Минэнерго России от 22.12.2022 № 1413).

Утвержденные ЕТО – Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год) – приведены в таблице 1.2.

Зоны деятельности ЕТО представлены на рисунках 1.3-1.14.

Таблица 1.2 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (действует в 2023 году)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	1	ПАО «Т Плюс»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		АО «ТЕВИС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ЗАО «Энергетика и связь строительства»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ООО «Спецавтоматика»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная № 2 - Громо-вой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Теле-	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	графная ул., 34	Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Узюково с.	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	ИСТОЧНИК	9	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

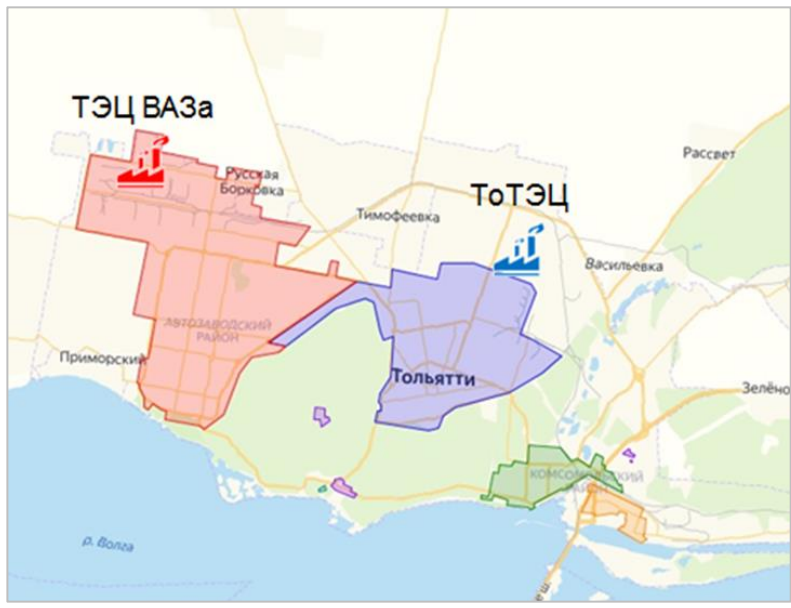


Рисунок 1.3 – Зоны деятельности ЕТО городского округа Тольятти (общий вид)

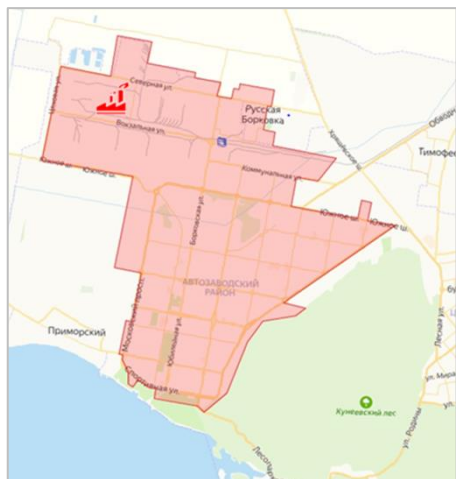


Рисунок 1.4 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №1- ТЭЦ ВАЗа, Вокзальная ул., 100

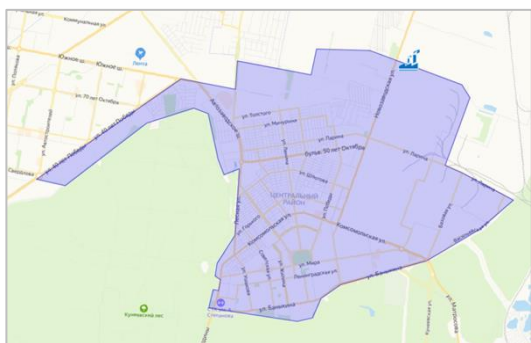


Рисунок 1.5 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №2 - Тольяттинская ТЭЦ, Новозаводская ул., 8А

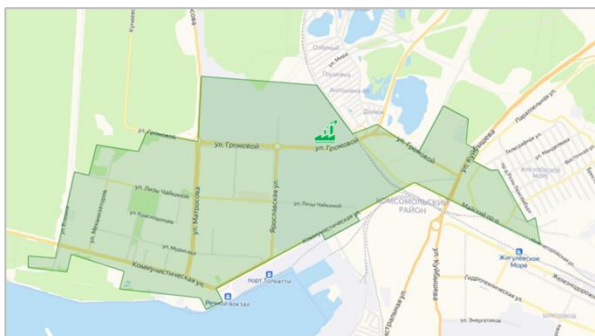


Рисунок 1.6 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №3 - котельная №2, Громовой ул., 43



Рисунок 1.7 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности №4 - котельная №8, Энергетиков ул., 23



Рисунок 1.8 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 5 - котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А



Рисунок 1.9 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 6 - котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34

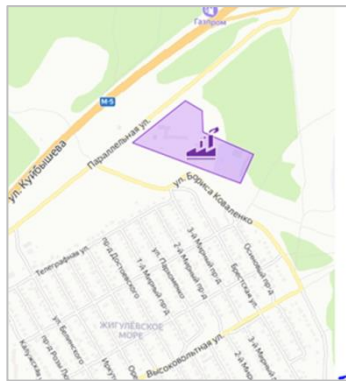


Рисунок 1.10 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 7 - котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34



Рисунок 1.11 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 8 - котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А



Рисунок 1.12 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 9 - котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Узюково с.

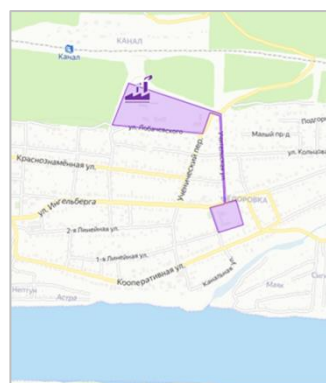


Рисунок 1.13 – ЕТО ПАО Т Плюс, зона деятельности № 10 - котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А

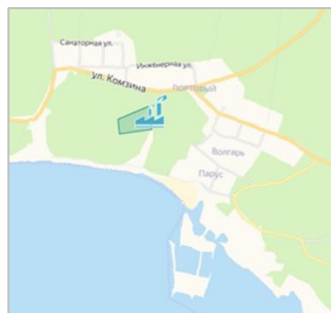


Рисунок 1.14 – ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, зона деятельности № 13 - котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

Сведения о прочих теплоснабжающих организациях, осуществляющих на территории г.о. Тольятти регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, не вошедших в действующую в 2022/2023 годах схему теплоснабжения, отсутствуют.

1.2 Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей

В зоне тепловых сетей ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» функционирует оперативно-диспетчерская служба, основной задачей которой является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами теплоснабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях. Диспетчерская служба отвечает за диспетчеризацию поставок теплоносителя по теплосети; мониторинг поставки теплоносителя, оперативное руководство подключением и отключением потребителей, диспетчеризацию аварийно-восстановительного ремонта, регистрацию заявок на устранение неисправностей системы.

В зоне тепловых сетей АО «ТЕВИС» так же функционирует центральная диспетчерская служба, которая выполняет аналогичные функции, что и ОДС ТoТС.

Более подробно анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих организаций представлен в разделе 3 настоящего отчета.

Кроме того, на территории города Тольятти функционирует Единая дежурно-диспетчерская служба «112» в составе Муниципального казенного учреждения «Центр гражданской защиты городского округа Тольятти».

ЕДДС в пределах своих полномочий взаимодействует со всеми дежурно-диспетчерскими службами (далее по тексту – ДДС) экстренных и оперативных служб и организаций (объектов) города по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее ЧС) (происшествиях) и совместных действий при угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

ЕДДС осуществляет прием и передачу сигналов оповещения ГО от вышестоящих органов управления, сигналов на изменение режимов функционирования муниципальных звеньев территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее по тексту – РСЧС), прием сообщений о ЧС (происшествиях) от населения и организаций, оперативное доведение данной информации до соответствующих ДДС экстренных и оперативных служб и организаций (объектов), координацию совместных действий ДДС, оперативное управление силами и средствами соответствующего звена территориальной подсистемы РСЧС, оповещение

руководящего состава муниципального звена и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

1.3 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями

На 01.01.2023 год организация теплоснабжения осуществлялась в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154, Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 N 808 и ранее утвержденной схемой посредством определения ЕТО.

Обязанности ЕТО определены п. 12 Правил организации теплоснабжения. В соответствии с приведенным документом единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Распоряжением Правительства РФ от 28.08.2021 №2385-р г.о. Тольятти Самарской области отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

В 2022-2023 гг. на территории города Тольятти согласно утвержденной схеме теплоснабжения функционируют 2 ЕТО, объединяющих функции производства, передачи и сбыта тепловой энергии в границах зон своей деятельности. Перечень систем теплоснабжения по состоянию на 2022-2023 гг. представлен в таблице 1.2.

Большая часть тепловых сетей от источника ТЭЦ ВАЗа находятся в эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС», которое занимается передачей тепловой

энергии коммунальным потребителям и промышленным потребителям в Автозаводском районе. АО «ТЕВИС» заключает договоры с ПАО «Т Плюс» на оказание услуг по передаче тепловой энергии по своим тепловым сетям (в том числе тепло с паром) и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь в сетях.

Распределением тепловой энергии в воде и паре по промышленным потребителям осуществляет ПАО «Т Плюс» по прямым договорам на поставку тепловой энергии.

Тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ находятся в эксплуатационной ответственности ТоТС Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс». Потребителями тепла в паре от Тольяттинской ТЭЦ являются ООО «Тольяттикаучук» и ПАО «Куйбышевазот», с которыми также заключаются прямые договора.

Агентом по начислению и сбору денежных средств ПАО «Т Плюс» является Самарский филиал АО «Энергосбыт Т Плюс».

Структура договорных отношений между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями и конечными по муниципальным районам городского округа Тольятти потребителями представлена на рисунке 1.15.

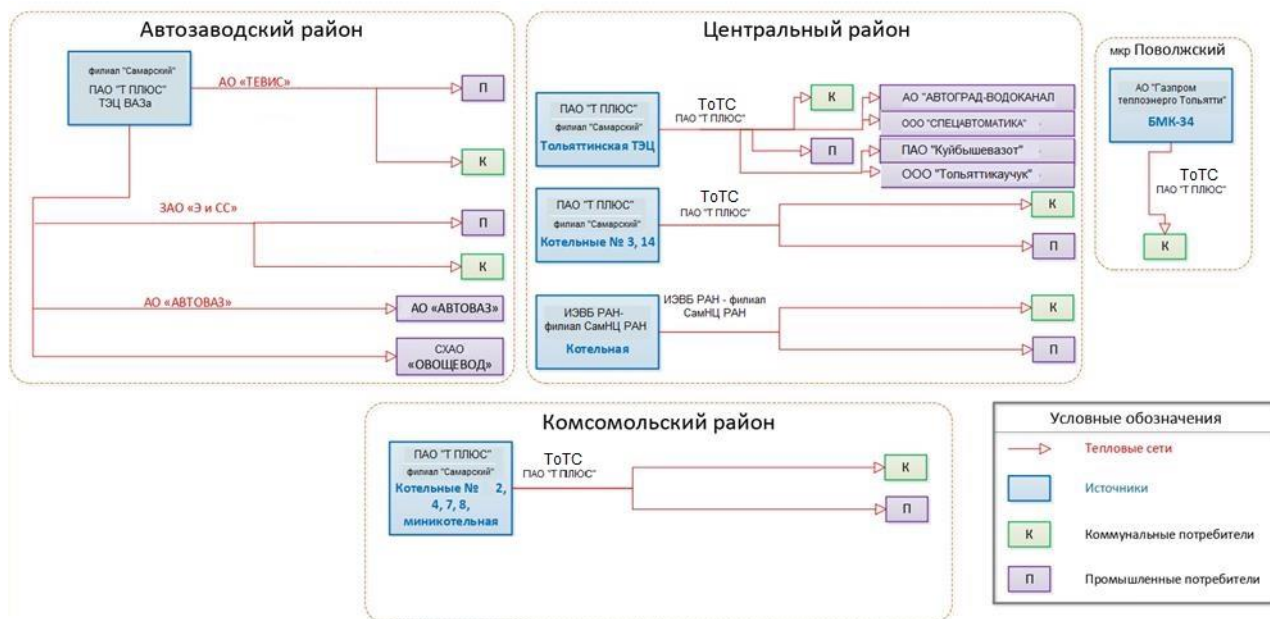


Рисунок 1.15 – Структура договорных отношений между теплоснабжающими организациями городского округа Тольятти

Договорные отношения между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зонах действия индивидуального теплоснабжения предполагают следующие варианты:

1. теплоснабжающая организация владеет или использует (аренда) крышную котельную (договор аренды котельной) заключается договор поставки тепловой энергии, теплоносителя между ТСО и собственниками помещений или ТСЖ;

2. теплоснабжающая организация обслуживает крышную котельную – заключается договор на выполнение работ/услуг. В этом случае ТСЖ является исполнителем коммунальных услуг. ТСЖ заключает договор с собственниками помещений о предоставлении коммунальных услуг.

Между Мэрией г.о. Тольятти (в настоящее время Администрация г.о. Тольятти) и ПАО «Т Плюс» заключено 2 договора безвозмездного пользования муниципальным имуществом.

Также между Администрацией г.о. Тольятти и ПАО «Т Плюс» в 2022 году заключено/продолжено 3 договора аренды муниципального имущества.

Иных договоров, предметами которых является передача прав на муниципальное имущество г.о. Тольятти, с ПАО «Т Плюс» не заключалось.

1.4 Описание зон действия промышленных и ведомственных источников тепловой энергии

На территории города функционирует ряд промышленных (ведомственных) источников тепловой энергии, имеющих изолированные зоны действия и обеспечивающих потребности в тепле собственных объектов (не осуществляют регулирующую деятельность в области теплоснабжения).

Таблица 1.3 – Информация об организациях, имеющих котельные и не осуществляющих регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения города Тольятти

№ п/п	Название организации	Адрес	Район	Наименование источника
1	АО «Тольяттисинтез»	г. Тольятти, ул. Новозаводская 8	Центральный	котельная
2*	ГАУ «ЦИК СО»	г. Тольятти, Южное шоссе, 165.	Автозаводской	котельная
3*	ООО «Энергопромсервис»	г.Тольятти, ул. Магистральная, д.8, стр. 16	Комсомольский	котельная
4*	ФКУ ИК 16 УФСИН России по Самарской области	Тольятти-15, п. Шлюзовой, ул.Железнодорожная, 42	Центральный	котельная
5	АО «ВолгаУралТранс»	Г. Тольятти, ул.Железнодорожная, 34	Комсомольский	котельная
	И прочие			

1.5 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Тольятти сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде»

- по состоянию на конец 2022 года индивидуальным отоплением оборудовано 1210,75 тыс. м² (в 2021 году было 1166,7 тыс. м²) жилых помещений жилых помещений, или 7,3 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда. Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 718,03 тыс. м² (в 2021 году было 673,98 тыс. м²), или 4,4 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

В городе имеются абоненты с индивидуальным обеспечением нужд ГВС (таблица 1.4), а именно с собственными газовыми колонками горячего водоснабжения.

В таблице 1.5 приведен перечень многоквартирных домов с индивидуальным газовым отоплением по состоянию на 2022 год.

Таблица 1.4 – Перечень адресов домов города Тольятти, оборудованных индивидуальными газовыми колонками ГВС

№ п/п	Улица	Номер дома	Количество домов
1	Комсомольское шоссе	10,4,13,6,8,2,11,12,14,18,9,16	12
2	ул. Чапаева	129, 131, 141	3
3	ул. Комзина	2, 27, 29	3
4	ул. Горького	29, 31, 70, 72, 82, 84	6
5	ул. Кошеля	69, 71, 81	3
6	ул. Октябрьская	1, 66	2
7	ул. Карла Маркса	26, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 39, 40, 41, 44, 45, 47, 49, 50, 51, 52, 53, 55, 56, 58, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 79, 82, 84, 86	42
8	ул. Комсомольская	48, 50, 121	3
9	ул. Молодежный	2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 18, 20	15
10	ул. Ленина	89, 89а, 91, 93, 97, 99, 101, 103, 105, 107, 111, 113, 115, 119, 123, 125, 127, 129,	18
11	ул. Морская	3, 5	2
12	ул. Гагарина	2	1
13	ул. Набережная	1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19	10
14	ул. Чуковского	1, 5	2
15	ул. Жилина	1, 1а, 2, 3, 3а, 4, 5а, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 28, 30	27
16	ул. Павлова	4	1
17	ул. Мира	1,1а, 3, 5, 9, 11, 19, 21, 23, 47, 49, 51, 53, 54а, 54б, 55, 57, 59, 61, 64, 65, 66, 68, 69, 70, 71, 73, 74, 76, 82, 84, 86	32
18	ул. Специалистов	4, 6, 9	3
19	ул. Строителей	4, 8, 10, 11, 12, 14	6
20	ул. Садовая	42	1
21	ул. Советская	56, 58, 60, 62, 64, 64а, 78, 80, 82	9
22	ул. Ставропольская	19а, 21, 21а, 43,	4
23	ул. Ленинградская	3, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 12, 18, 19, 20, 46, 50, 52, 56, 58, 64	17
24	ул. Гидростроевская	5, 7, 9, 13, 14, 19, 21	7
25	ул. Ушакова	39, 41, 43, 45	4
26	ул. Родины	16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34	10
27	ул. Республиканская	4, 8, 10, 12, 20	5
28	ул. 50 лет Октября	1, 3, 5, 9, 11, 13, 19, 55, 57, 59	10
29	ул. Автозаводское шоссе	23	1
30	ул. Зеленая	10, 2а, 4, 6	4
31	ул. Коммунистическая	55, 57, 59, 61, 63, 31, 33, 35, 65, 97, 69, 71, 75, 75а, 77, 79, 81, 81а, 83а, 85, 89, 91, 95, 53, 17, 19, 87	27
32	ул. Космодемьянская	3	1
33	ул. Куйбышева	26, 28	2
34	ул. Крылова	3а, 5, 5а, 6, 7, 8	6

№ п/п	Улица	Номер дома	Количество домов
35	ул. Макарова	1, 12, 3, 5, 8, 10, 14, 16	8
36	ул. Матросова	1, 2, 3, 4, 6, 6а, 7, 9	8
37	ул. Мурысева	83а, 85а, 68, 76, 80, 86, 88, 90, 92, 96, 102, 82	12
38	ул. Никонова	10, 12, 13, 16, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 1, 11, 5, 14,8,15,17	17
39	ул. Носова	3, 5, 13	3
40	ул. Севастопольская	3, 4, 8, 10	4
41	ул. Тюленина	3, 8, 4	3
42	ул. Кошевого	5	1
43	ул. Шлюзовая	2, 6, 21, 19, 17, 15, 13, 11, 23	9
	ИТОГО		364

Таблица 1.5 – Перечень многоквартирных домов городского округа Тольятти с индивидуальным газовым отоплением

№	Район	Адрес	№	Индивидуальные котлы	Кол-во квартир	Принадлежность	
1	К	ул. Коммунистическая	32 А	крышная котельная	170	ООО "УК Комфорт"	
2	К	ул. Коммунистическая	32 Б	крышная котельная	64	ООО "УК Комфорт"	
3	А	ул. Спортивная	37	котлы поквартирно	72	ООО "МАИ+ЗН"	
4	А	ул. Спортивная	39	котлы поквартирно	23		
5	А	ул. Спортивная	41	котлы поквартирно	72		
6	А	ул. Спортивная	43	котлы поквартирно	23		
7	А	ул. Спортивная	45	котлы поквартирно	142		
8	А	ул. Спортивная	47	котлы поквартирно	142		
9	А	ул. Спортивная	49	котлы поквартирно	72		
10	А	ул. Спортивная	51	котлы поквартирно	23		
11	А	ул. Спортивная	53	котлы поквартирно	99		
12	А	ул. Спортивная	57	котлы поквартирно	142		
13	А	ул. Спортивная	59	котлы поквартирно	80		
14	А	ул. Спортивная	61	котлы поквартирно	120		
15	К	ул. Нижегородская	50	отдельностоящая котельная	23		МП г.Тольятти "УК №4"
16	Ц	ш. Лесопарковое	81 кор.А	котлы поквартирно	12		Непосредственный
17	К	ул. Академика Вавилова	31	котлы поквартирно	30	ООО "ВЕЛЕС"	
18	К	ул. Новосадовая	26	котлы поквартирно	30	ООО "ВЕЛЕС"	
19	А	ул. Спортивная	17 кор. А	крышная котельная	171	ТСН западная пальмира	
20	А	ул. Спортивная	55	котлы поквартирно	142	ООО "МАИ+ЗН"	
21	А	ул. Спортивная	63	котлы поквартирно	142		
22	А	ул. Спортивная	85	крышная котельная	67	ТСН	
23	А	ул. Спортивная	87	крышная котельная	67		
24	А	ул. Спортивная	89	крышная котельная	67		
25	Ц	ул.Набережная	23	крышная котельная	15	ТСЖ	
26	Ц	Комсомольское шоссе	25а	крышная котельная	76	ТСЖ	

1.6 Теплоснабжающие организации города Тольятти с долей государственного или муниципального участия

В таблице 1.6 представлен перечень теплоснабжающих организаций города Тольятти, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с долей государственного и/или муниципального участия.

Таблица 1.6 – Перечень теплоснабжающих организаций города Тольятти с долей государственного или муниципального участия на 2023 год

№ п/п	ИНН	КПП	Наименование ЮЛ	Организационно-правовая форма	Вид деятельности организации	Наличие статуса ЕТО *	Наличие нерегулируемых видов деятельности	Государственное и (или) муниципальное участие в ЮЛ	
1	6316032112	632443001	ИЗВБ РАН – филиал СамНЦ РАН	Федеральные государственные казенные учреждения	Некомбинированное производство :: Передача :: Сбыт	Да	Да	100 %	Федеральная

Кроме того, в городе функционируют ведомственные котельные, обеспечивающие тепловой энергией муниципальные учреждения:

- котельная муниципального автономного образовательного учреждения «Пансионат «Радуга» г.о. Тольятти, Центральный район;
- котельная (ул. Ставропольская, 41) муниципального предприятия бытового обслуживания г.о. Тольятти Баня № 1, Центральный район,
- котельная АБК жилые корпуса (Лесопарковое шоссе, 85) муниципального унитарного предприятия г.о. Тольятти Пансионат «Звездный», Центральный район.

2 ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

На 01.01.2023 года в городском округе Тольятти определено 11 зон действия централизованных источников теплоснабжения, от двух ТЭЦ и 9 котельных. С 1 по 8 и 10 зоны (по кодам зон деятельности) образуют источники тепла, находящиеся на балансе Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» и в зоне 9 – котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - с. Узюково.

В зоне деятельности № 13 источник теплоснабжения котельная с тепловыми сетями ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.

Самарский филиал, работающий в составе Группы «Т Плюс», объединяет генерирующие и теплосетевые активы в четырех городах Самарской области: Самаре, Новокуйбышевске, Сызрани, Тольятти. В состав филиала входят 7 ТЭЦ и ГРЭС - Самарская ТЭЦ, Самарская ГРЭС, Безымянская ТЭЦ, Тольяттинская ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа, Новокуйбышевская ТЭЦ-1 и Сызранская ТЭЦ, - Тольяттинские/ Новокуйбышевские / Сызранские тепловые сети и Предприятие тепловых сетей в Самаре.

Суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) в зонах действия ЕТО города Тольятти на 31.12.2022 года составляет 5 345,62 Гкал/ч, в том числе установленная тепловая мощность источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии составляет 4 771,00 Гкал/ч.

Котельная АО «ВолгаУралТранс» - локальная, обслуживает объекты РЖД по договорам соглашения сторон.

2.1 ЕТО ПАО «Т Плюс» Источники тепловой энергии

Основные виды деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»: производство электрической и тепловой энергии; продажа и покупка электрической энергии и мощности, тепловой энергии; передача и распределение тепловой энергии.

По состоянию на 01.01.2023 в зоне деятельности ЕТО функционируют:

- источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии, в том числе:
- ТЭЦ ВАЗа с установленной электрической мощностью 1 172 МВт и тепловой – 3 343 Гкал/ч;

- Тольяттинская ТЭЦ с установленной электрической мощностью 545 МВт и тепловой – 1 428 Гкал/ч;
- котельные ПАО «Т Плюс», суммарной установленной мощностью 542,04 Гкал/ч;
- котельная АО «Газпром теплоэнерго Самара» БМК-34 (мкр. Приволжский) с установленной тепловой мощностью 30,0 Гкал/ч.

Таблица 2.1 – Перечень источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименования источников
1	1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100
2	10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А
3	2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43
4	8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23
5	14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А
6	3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34
7	4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34
8	5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А
9	34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Узюково с.
10	7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А

2.1.1 ЕТО ПАО «Т Плюс» Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

2.1.1.1 ТЭЦ ВАЗа

ТЭЦ ВАЗа (ТЭЦ Волжского автозавода) — вырабатывает до 30 % электрической и 30 % тепловой энергии от всей производимой в Самарском филиале ПАО "Т Плюс".

ТЭЦ ВАЗа обеспечивает энергоснабжение, отопление и горячее водоснабжение всех подразделений АО «АВТОВАЗ», Автозаводского района города Тольятти, а также предприятий промышленно-коммунальной зоны этого района города и потребителей жилищно-коммунального сектора.

Станция связана линиями электропередач с Единой Европейской Энергосистемой России.

Строительство ТЭЦ ВАЗа было начато в 1966 году в первую очередь для обеспечения нужд гиганта автомобильной промышленности СССР - Волжского автозавода. В ноябре 1967 года начался отпуск тепла потребителям от водогрейных

котлов. В декабре 1969 года пущено первое энергетическое оборудование в составе парового турбоагрегата ПТ-60-130/13. В 1987 году, с пуском в эксплуатацию турбоагрегата ПТ-140/165-130/15-2 установленная электрическая мощность станции достигла 1172 МВт.

За время эксплуатации станции проведены работы по реконструкции и модернизации оборудования - мероприятия по снижению вредных выбросов в окружающую среду, позволившие снизить выбросы окислов азота на 40-50%, реконструкция системы оборотного водоснабжения, деаэраторов подпитки цикла и теплосети.

2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа

По состоянию на 01.01.2023 на ТЭЦ ВАЗа установлено следующее оборудование:

- 14 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик»: 9 котлов ТГМ-84 работают с уравновешенной тягой, 5 котлов ТГМЕ-464 работают под наддувом;
- 11 паротурбинных установок, из которых 2 турбины первой очереди производства Ленинградского металлического завода и остальные производства Уральского турбинного завода (ранее УТМЗ – Уральский турбомоторный завод). Все турбины высоких параметров острого пара (давление 13 МПа, температура 545 °С);
- 14 водогрейных котлов из них 10 ПТВМ-100, 2 ПТВМ-180 и 2 КВГМ-180-150-2 (два котла ПТВМ-100 производства Дорогобужского котельного завода, остальные котлы ПТВМ-100 производства Белгородского котельного завода, котлы КВГМ-180-150-2 производства Барнаульского котельного завода).

Схема ТЭЦ ВАЗа с поперечными связями по всем пароводяным потокам, перегретый пар из энергетических котлов подается в главный паропровод острого пара и далее на турбогенераторы.

Также на станции установлено шесть редуцирующих устройств (РОУ и БРОУ).

На котлах типа ТГМ-84А ст. № 1÷3 по типу котлов ТГМ-84Б ст. № 4÷9 произведена реконструкция:

- подняты нижние коллектора настенного пароперегревателя;

- крепление конвективного пароперегревателя вместо охлаждаемых опорных балок и переведено на охлаждение питательной водой труб подвесной системы.

На всех 14 энергетических котлах для организации ступенчатого сжигания газа на котлах ТГМЕ-464 по рекомендации ООО «Донтехэнерго» проведена реконструкция газовых насадок с целью увеличения мощности нижнего яруса горелок в 1,5 раза и снижения мощности верхнего яруса горелок на 50 % номинальной мощности.

Изменения в составе и технических характеристиках основного оборудования ТЭЦ за 2022 год отсутствуют.

Состав и технические характеристики турбинного оборудования ТЭЦ ВАЗа представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Технические характеристики турбинного оборудования ТЭЦ ВАЗа

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч		Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
						теплофикационные отборы	промышленные отборы		
ПТ-60-130/13	1	ЛМЗ	1969	60	138	54	84	130	545
ПТ-60-130/13	2	ЛМЗ	1970	60	138	54	84	130	545
Т-100-130	3	УТМЗ	1970	105	160	160	-	130	545
Т-100-130	4	УТМЗ	1970	105	160	160	-	130	545
Т-100-130	5	УТМЗ	1971	105	160	160	-	130	545
Т-100-130	6	УТМЗ	1971	105	160	160	-	130	545
Т-100/120-130-3	7	УТМЗ	1976	110	175	175	-	130	545
Т-100/120-130-3	8	УТМЗ	1978	110	175	175	-	130	545
ПТ-135/165-130/15	9	УТМЗ	1982	135	301	110	191	130	545
ПТ-135/165-130/15	10	УТМЗ	1983	135	301	110	191	130	545
ПТ-140/165-130/15	11	УТМЗ	1987	142	315	115	200	130	545
Итого:				1172	2183	1433	750		

Установленная электрическая мощность турбоагрегатов составляет 1172 МВт, установленная тепловая мощность отборов турбоагрегатов составляет 2183 Гкал/ч.

Состав и технические характеристики энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Технические характеристики энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа

Марка котла	Ст. №	Завод изготов.	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
					давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТГМ-84	1	ТКЗ	1969	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	2	ТКЗ	1970	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	3	ТКЗ	1970	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	4	ТКЗ	1970	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	5	ТКЗ	1971	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	6	ТКЗ	1971	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	7	ТКЗ	1975	420	140	550	Газ	Мазут

Марка котла	Ст. №	Завод изгот.	Год ввода	Производительность,	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				т/ч	давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТГМ-84	8	ТКЗ	1976	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМ-84	9	ТКЗ	1979	420	140	550	Газ	Мазут
ТГМЕ-464	10	ТКЗ	1982	500	140	550	Газ	Мазут
ТГМЕ-464	11	ТКЗ	1983	500	140	550	Газ	Мазут
ТГМЕ-464	12	ТКЗ	1984	500	140	550	Газ	Мазут
ТГМЕ-464	13	ТКЗ	1987	500	140	550	Газ	Мазут
ТГМЕ-464	14	ТКЗ	1991	500	140	550	Газ	Мазут
ИТОГО	14		-	6280	-	-	-	-

Суммарная паропроизводительность энергетических котлов станции составляет 6280 т/ч.

Состав и технические характеристики водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа по состоянию на 01.01.2023 представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Технические характеристики водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип котлоагрегата	Завод изгот.	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя на входе в КА, 0С	Номинальная температура теплоносителя на выходе в КА, 0С	Вид топлива	
							основное	резервное
3	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	100	104	150	Газ	Мазут
4	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	100	104	150	Газ	Мазут
5	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	100	104	150	Газ	Мазут
6	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	100	104	150	Газ	Мазут
7	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	100	104	150	Газ	Мазут
8	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	100	104	150	Газ	Мазут
9	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	100	104	150	Газ	Мазут
10	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	100	104	150	Газ	Мазут
13	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1994	180	104	150	Газ	Мазут
14	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1997	180	104	150	Газ	Мазут
	ИТОГО:			1160				

Суммарная установленная тепловая мощность эксплуатируемых водогрейных котлов составляет 1160 Гкал/ч.

Состав и технические характеристики редуцирующих охладительных устройств ТЭЦ ВАЗа по состоянию на 01.01.2023 представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Технические характеристики РОУ ТЭЦ ВАЗа

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ 140/13 №1	150	1969
РОУ 140/13 №3	150	1978
РОУ 13/1,2	60	1978
РОУ 13/6 №1	60	1969
РОУ 13/4,5 №2	60	1978
РОУ 13/4,5 №3	60	1979

На рисунке 2.1 приведена принципиальная тепловая схема ТЭЦ ВАЗа.

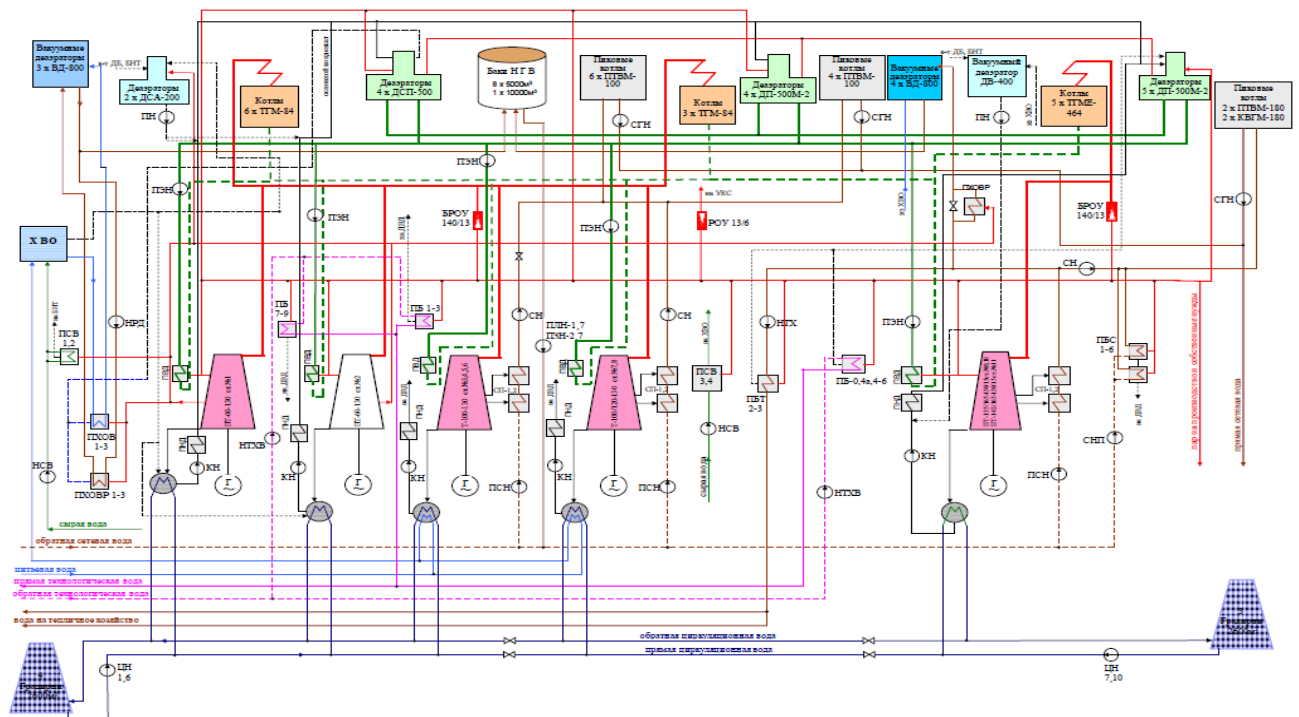


Рисунок 2.1– Принципиальная тепловая схема ТЭЦ ВАЗа

2.1.1.1.2 Параметры установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Установленная электрическая мощность ТЭЦ ВАЗа

Установленная электрическая мощность станции в 2023 году составляла 1172 МВт, установленная тепловая мощность составила 3343 Гкал/ч, в том числе промышленных и отопительных отборов паровых турбин – 2183 Гкал/ч.

Ретроспектива установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности в 2018 ÷ 2022 годах представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность ТЭЦ ВАЗа в 2018-2022 годах

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	отборов турбин
2018	1172	1172	3343	2183
2019	1172	1172	3343	2183
2020	1172	1172	3343	2183
2021	1172	1172	3343	2183
2022	1172	1172	3343	2183

В настоящее время установленная тепловая мощность станции составляет 3343 Гкал/ч. Средняя рабочая электрическая мощность в 2022 году составила 887,85 МВт.

Установленная и располагаемая мощность теплофикационной установки станции в 2022 году составила 1740 Гкал/ч, таким образом, установленная тепловая мощность станции в горячей воде составила 2900 Гкал/ч, в паре – 443 Гкал/ч.

2.1.1.1.3 Ограничения тепловой и электрической мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа

Согласно форме статистической отчетности 6-ТП за 2022 год, ограничения установленной тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность станции равна установленной 3343 Гкал/ч.

Ограничение установленной электрической мощности станции в 2020 году составило 124,768 МВт, в 2021 году 125,093 МВт, в 2022 году 125,08 МВт.

На ТЭЦ установлено пять турбин типа ПТ ст. №№ 1, 2, 9, 10 и 11 с суммарной номинальной производительностью П-отборов 1255 т/ч. Малая, по сравнению с проектной, потребность в паре 13 кгс/см² на технологические нужды АО «ТЕВИС», АО «АВТОВАЗ» и поддержание параметров отборного пара 10,5÷13,0 кгс/см² (±5%) ограничивает максимальную электрическую нагрузку турбин типа ПТ зоной естественного повышения давления в камерах производственного отбора и является причиной возникновения временных ограничений установленной мощности, обусловленных конструктивными особенностями турбин типа «ПТ» (код 325).

Повышение температуры охлаждающей воды на входе в конденсатор является причиной временных ограничений в межотопительный период (код 349). Ограничения обусловлены:

- отсутствием в межотопительный период потребителей пара производственного и теплофикационного отборов и увеличенной конденсационной выработкой ТЭЦ;
- охлаждающей способностью градирен ст. №№ 1÷7.

2.1.1.1.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто ТЭЦ ВАЗа

Значения потребления тепловой мощности на собственные нужды станции при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок за 2018 ÷ 2022 годы приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды ТЭЦ ВАЗа в 2018-2022 годах, Гкал/ч

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды:	31,0	47,5	47,6	47,46	41,67
в горячей воде	10,5	4,96	4,96	4,96	4,96
в паре	20,5	42,54	42,64	42,50	36,71
Хозяйственные нужды	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7

Данные об установленной тепловой мощности станции, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто за 2018 ÷ 2022 годы представлены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч

Год	УТМ			Ограничения УТМ	РТМ	Затраты на СН и ХН	Тепловая мощность нетто
	турбин	прочее	всего				
2018	2183	1160	3343	0	3343	42,4	3300,6
2019	2183	1160	3343	0	3343	59,2	3283,8
2020	2183	1160	3343	0	3343	59,3	3283,7
2021	2183	1160	3343	0	3343	59,16	3283,84
2022	2183	1160	3343	0	3343	53,37	3289,63

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

. В таблице 2.9 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа

Таблица 2.9 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на 01.01.23, ч.	Год достижения ПР	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения НР
1	ТГМ-84	1969	300 000	323247	2015	345676	1	2027
2	ТГМ-84	1970	300 000	303300	2015	343877	1	2030
3	ТГМ-84	1970	300 000	321928	2015	346647	1	2027
4	ТГМ-84	1970	300 000	310522	2015	331275	1	2027
5	ТГМ-84	1971	300 000	288500	2025	-	-	-
6	ТГМ-84	1971	300 000	288879	2025	-	-	-
7	ТГМ-84	1975	300 000	260016	2032	-	-	-
8	ТГМ-84	1976	300 000	272485	2030	-	-	-
9	ТГМ-84	1979	300 000	226197	2043	-	-	-
10	ТГМЕ-464	1982	300 000	225607	2045	-	-	-
11	ТГМЕ-464	1983	300 000	212528	2050	-	-	-
12	ТГМЕ-464	1984	300 000	201089	2050	-	-	-
13	ТГМЕ-464	1987	300 000	156961	2050	-	-	-
14	ТГМЕ-464	1991	300 000	165862	2050	-	-	-

* Примечание: ПР - парковый ресурс указан по барабану котла

Энергетические котлы ст.№№1,2,3,4 работают с продленным ресурсом, ближайший год достижения паркового ресурса энергетического котла ст.№№5,6 в 2025 году.

Таблица 2.10 – Сведения о продлении паркового ресурса энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип котла	Дата и наименование документа и организации, разрешившей дальнейшую эксплуатацию	Основные работы по продлению паркового ресурса
1	ТГМ-84	18.08.2015г. Заключение ЭПБ ООО «Метам»	ЭПБ
2	ТГМ-84	12.10.2015 года. Заключение ЭПБ ООО «Метам»	ЭПБ
3	ТГМ-84	09.06.2015 г. Заключение ЭПБ ООО «МеталлЭксперт»	ЭПБ
4	ТГМ-84	30.07.2015 г. Заключение ЭПБ ООО «Метам»	ЭПБ
5	ТГМ-84	2012г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 2014г. Заключение ЭПБ ООО «Метам» 30.07.2015г. Заключение ЭПБ ОАО ИЦ «ЭДО»	ЭПБ
6	ТГМ-84	20.01.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
7	ТГМ-84	2012г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 25.08.2015г. Заключение ЭПБ ООО «Метам»	ЭПБ
8	ТГМ-84	07.09.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
9	ТГМ-84	2012г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 2013г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 20.01.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
10	ТГМЕ-464	2014г. Заключение ЭПБ ООО «Метам» 20.01.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
11	ТГМЕ-464	2007г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 20.01.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
12	ТГМЕ-464	2008г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 20.01.2016г. Заключение ЭПБ ОАО «Инженерный центр»	ЭПБ
13	ТГМЕ-464	21.04.2017г. Заключение ООО «Самараконтрольсервис»	ЭПБ
14	ТГМЕ-464	2020г. Заключение ЭПБ ОАО «ИЦЭУ» - «УРАЛОРГРЭС» 31.08.2021г. Заключение АО «Промсервис»	ЭПБ

Таблица 2.11 – Год ввода в эксплуатацию, срок службы пиковых водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2022, лет	Срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	
3	ПТВМ-100, БЕЛКЗ	1968	55	16	АМАКС 2001г.	внедрение САУГ	
						замена экранов 1997г.	экономичность, надёжность работы
4		1968			АМАКС 1998г.	внедрение САУГ	
					замена КВЧ 2008г.	экономичность, надёжность работы	
5		1968	АМАКС 1998г.		внедрение САУГ		
					Замена экранов, КВЧ 1993г.	экономичность, надёжность работы	
6		1968	АМАКС 1998г.		внедрение САУГ		
					Замена экранов 2008г.	экономичность, надёжность работы	
7		1974	49		АМАКС 1997г.	внедрение САУГ	
						Замена КВЧ 2003г.	экономичность, надёжность работы
8	1974	48	АМАКС 1997г.	внедрение САУГ			
				Замена КВЧ 2006г.	экономичность, надёжность работы		
9	1975		АМАКС 1997г.	внедрение САУГ			
			Замена КВЧ 2005г.	экономичность, надёжность работы			
10	1975	АМАКС 1997г.	внедрение САУГ				
			Замена экранов 2005г.	экономичность, надёжность работы			
13	КВГМ-180-150-2,	1994	29	30	-	-	
14	БКЗ	1997	26		АМАКС 1997г.	внедрение САУГ	
ИТОГО							

В таблицах 2.12 и 2.13 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения и продления паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа.

Таблица 2.12 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип (марка) турбины	Год ввода	Парковый ресурс, ч	Наработка с начала эксплуатации на 01.01.2023, ч	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, ч	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПТ-60-130/13	1969	220000	* 246433 /**317881	2003	600	344	220000***	-	Более 25 лет
2	ПТ-60-130/13	1970	220000	* 254232 /**314210	2005	600	336	220000***	-	Более 25 лет
3	T-100-130	1970	220000	* 257698 /**363934	2004	600	324	220000***	-	Более 25 лет
4	T-100-130	1970	220000	* 293632 /**340704	2011	600	295	220000***	-	Более 25 лет
5	T-100-130	1971	220000	337611		600	321	379949	3	2031
6	T-100-130	1971	220000	298840		600	335	303671	2	2028
7	T-100/120-130-3	1976	220000	*220674 /** 311286	2006	600	302	220000***	-	Более 25 лет
8	T-100/120-130-3	1978	220000	276223		600	289	315316	1	2038
9	ПТ-135/165-130/15	1982	220000	212252		600	244		-	2026
10	ПТ-135/165-130/15	1983	220000	232484		600	177	266545	1	2027
11	ПТ-140/165-130/15	1987	220000	183248		600	176			2042
ИТОГО										

* / - наработка турбины до замены ЦВД

/ ** - наработка турбины с момента ввода в эксплуатацию

*** назначенный ресурс установлен после замены ЦВД

Таблица 2.13 – Сведения о продлении паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа

Ст. №	Тип (марка) турбины	Организация, отв. за продление ПР	Вид работ при модернизации, продлении ПР
1	ПТ-60-130/13	ОАО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»	замена ЦВД (2003г)
2	ПТ-60-130/13	ОАО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»	замена ЦВД (2005г)
3	T-100-130	ОАО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»	замена ЦВД (2004г)
4	T-100-130	ОАО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»	замена ЦВД (2011г)
5	T-100-130	АО «Урал ОРГРЭС»	ЭПБ
6	T-100-130	АО «Урал ОРГРЭС»	ЭПБ
7	T-100/120-130-3	ОАО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»	замена ЦВД (2006г)
8	T-100/120-130-3	АО «Урал ОРГРЭС»	ЭПБ
9	ПТ-135/165-130/15		
10	ПТ-135/165-130/15-2	ООО «Ньютонака	ЭПБ
11	ПТ-140/165-130/15-2		

Ближайшая выработка ресурса работы наступит для турбин ст.№№5,9 не ранее 2026 года.

Всем ТУ проведены ЭПБ, эксплуатация ТУ за пределами разрешенных сроков согласно паспортным данным и заключениям ЭПБ – отсутствует.

По результатам проведенных технических освидетельствований, техническом диагностировании и проведенных ЭПБ запретов на эксплуатацию теплогенерирующего оборудования не имеется.

2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок

Располагаемая мощность ТФУ в горячей воде 2900 Гкал/ч, в паре производственных параметров 443 Гкал/ч.

Теплоноситель в горячей воде отпускается потребителям по десяти выводам тепловой мощности (магистральям), соответственно:

- ПГ-1, ПГ-2, ПГ-3 - к насосным станциям АО «ТЕВИС» для отопления и горячего водоснабжения жилых районов Автозаводского района города Тольятти. ПГ-3, в том числе для отопления и горячего водоснабжения промзоны Автозаводского района города Тольятти.
- ПЗ-1, ПЗ-2, ПКЗ - для отопления и горячего водоснабжения ВАЗа. ПГ-4 - для отопления и горячего водоснабжения стройбазы Автозаводского района города Тольятти.
- ПТО-1, ПТО-2 - для отопления и горячего водоснабжения производства технологической оснастки и сборочного производства ВАЗа.
- ПТХ-1,2; СР-3,4 - прямые трубопроводы «Овощевод» - для отопления и горячего водоснабжения тепличного хозяйства совхоза «Овощевод».

Обратные магистральные трубопроводы, соединяющиеся после входа на территорию ТЭЦ: ОГ-4 с ОПКЗ, ОГ-3 с ОГ-1, ОТХ с ОПТО-1 с ОПТО-2.

Наименование магистралей выводов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа и их условное обозначение представлено в таблице 2.14.

Таблица 2.14 – Магистраль выводов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа с сетевой водой

Наименование магистралей	Условное обозначение		Параметры теплоносителя по магистральям в отопительный период		Параметры теплоносителя по магистральям в неотапливаемый период	
	прямые	обратные	рабочее давление, кгс/см ²		рабочее давление, кгс/см ²	
			прямые	обратные	прямые	обратные
Город-1	ПГ-1	ОГ-1	14,7	3,0	9,0	5,0
Город-2	ПГ-2	ОГ-2	14,7	3,0	9,0	5,0
Город-3	ПГ-3	ОГ-3	14,7	3,0	9,0	5,0
Город-4	ПГ-4	ОГ-4	9,5	3,0	-	-
Промышленно-коммунальная зона	ППКЗ	ОПКЗ	15,0	3,0	9,0	5,0
Завод-1	ПЗ-1	ОЗ-1	9,5	3,0	-	5,0
Завод-2	ПЗ-2	ОЗ-2	9,5	3,0	-	5,0
Производство технологической оснастки-1	ППТО-1	ОПТО-1	9,5	3,0	-	-
Производство технологической оснастки-2	ППТО-2	ОПТО-2	9,5	3,0	-	-
Тепличный комбинат-1	ПТК-1	ОТК	9,5	3,0	3,0	5,0
Тепличный комбинат-3	ПТК-3		9,5	3,0	3,0	

Теплофикационная схема включает в себя 9 бойлерных групп (основные бойлера) греющий пар на которые подается из регулируемых отборов турбин №№ 3 ÷ 11, группу пиковых бойлеров (ПБС 1-6) греющий пар на которые подается из общестанционного коллектора 13 ата, а также 10 пиковых водогрейных котлов типа ПТВМ-100 ст.№№3÷10 и КВГМ-180 ст.№13,14.

Циркуляция воды в теплосети обеспечивается сетевыми насосами, установленными в главном корпусе и в пиковых котельных №№1, 2, 3.

Запас резервной химочищенной воды для подпитки теплосети содержится в 8-и аккумуляторных баках. Баки-аккумуляторы №№2÷8 - емкостью по 5 тыс.м³ и бак-аккумулятор №9 – емкостью 10 тыс.м³. Аккумуляторный бак №1 выведен из эксплуатации. Для деаэрации подпиточной воды теплосети в главном корпусе ТЭЦ установлены семь вакуумных деаэратора ДВ – 800 2М производительностью по 800 м³/час.

Подпитка теплосети осуществляется зимними насосами подпитки ПЗН (типа Д2500-62 – 6 шт) и летними насосами подпитки ПЛН (14Д-6 – 4шт, Д-1250-125 – 2шт), которые установлены в здании НГВ.

Состав и характеристики основных ТФУ станции представлен в таблицах 2.15, 2.16.

Таблица 2.15 – Состав и технические характеристики теплофикационных установок в 2022 году

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	ОБ-1 ТГ-3	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1970
2	ОБ-2 ТГ-3	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1970
3	ОБ-1 ТГ-4	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1970
4	ОБ-2 ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1970
5	ОБ-1 ТГ-5	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1971
6	ОБ-2 ТГ-5	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1971
7	ОБ-1 ТГ-6	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1971
8	ОБ-2 ТГ-6	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1971
9	ОБ-1 ТГ-7	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1976
10	ОБ-2 ТГ-7	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1976
11	ОБ-1 ТГ-8	ПСГ-2300-2-8-I	УТМЗ	1978
12	ОБ-2 ТГ-8	ПСГ-2300-3-8-II	УТМЗ	1978
13	ОБ-1 ТГ-9	ПСГ-1300-2-8-I	УТМЗ	1982
14	ОБ-2 ТГ-9	ПСГ-1300-3-8-II	УТМЗ	1982
15	ОБ-1 ТГ-10	ПСГ-1300-2-8-I	УТМЗ	1983
16	ОБ-2 ТГ-10	ПСГ-1300-3-8-II	УТМЗ	1983
17	ОБ-1 ТГ-11	ПСГ-1300-2-8-I	УТМЗ	1987
18	ОБ-2 ТГ-11	ПСГ-1300-3-8-II	УТМЗ	1987
19	ПБС-1	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987
20	ПБС-2	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987
21	ПБС-3	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987
22	ПБС-4	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987
23	ПБС-5	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987
24	ПБС-6	ПСВ-500-14-23	СЗЭМ	1987

Таблица 2.16 Состав и технические характеристики теплообменников ТФУ в 2022 году

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-3)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-3)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-4)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-4)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-5)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-5)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-6)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-6)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-7)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-7)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-8)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-2300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-8)	87,5 (101,7)	3500 (972,2)
ПСГ-1300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-9)	55 (63,9)	2300 (638,9)
ПСГ-1300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-9)	55 (63,9)	2300 (638,9)
ПСГ-1300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-10)	55 (63,9)	2300 (638,9)
ПСГ-1300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-10)	55 (63,9)	2300 (638,9)
ПСГ-1300-2-8-I (ОБ-1 ТГ-11)	55 (63,9)	2300 (638,9)
ПСГ-1300-3-8-II (ОБ-2 ТГ-11)	55 (63,9)	2300 (638,9)
Пиковые бойлеры		
ПСВ-500-14-23 (ПБС-1)	60 (69,8)	1500 (416,7)
ПСВ-500-14-23 (ПБС-2)	60 (69,8)	1500 (416,7)
ПСВ-500-14-23 (ПБС-3)	60 (69,8)	1500 (416,7)
ПСВ-500-14-23 (ПБС-4)	60 (69,8)	1500 (416,7)
ПСВ-500-14-23 (ПБС-5)	60 (69,8)	1500 (416,7)
ПСВ-500-14-23 (ПБС-6)	60 (69,8)	1500 (416,7)

Сетевые насосы первого подъема имеют общий напорный коллектор ПСН-3÷8А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы ПСН, и общий напорный коллектор ПСН-9÷11А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы

ПСН, данные коллектора объединены.

Задвижки на входе в коллектор от каждой группы ПСН должны быть всегда открыты.

Закрывать задвижки разрешается, только в случае ликвидации аварии для отключения дефектного участка или вывода в ремонт.

Насосы первого подъёма ПСН-3÷11А, Б (ТЦ) прокачивают сетевую воду через бойлерные установки ТГ-3÷11. Далее подогретая в бойлерных установках сетевая вода подается на всас сетевых насосов второго подъёма СН-3 ÷ 8А,Б, и СН-9,10-А, Б, В (бытовая вставка КЦ).

Сетевые насосы второго подъёма СН-3÷7А,Б имеют общий коллектор всаса с задвижками на входе в коллектор со всаса каждой группы СН ТГ-3÷7.

Сетевые насосы второго подъёма СН-8А,Б; СН-9,10А, Б, В имеют общий коллектор всаса с задвижками на выходе с БУ ТГ-9,10,11 и со всаса СН-8А, Б.

Коллектор всаса сетевых насосов СН-3 ÷ 7А, Б, и коллектор всаса сетевых насосов СН-8А, Б, (ТЦ); СН-9, 10-А, Б, В (бытовая вставка КЦ) объединяются через задвижки. Задвижки на коллекторе всаса от СН должны быть всегда открыты.

Сетевыми насосами второго подъёма СН-3 ÷ 8А, Б, СН-9, 10-А, Б, В – подаётся в распределительные кольца сетевых трубопроводов чётных и нечётных ТГ.

Кроме этого в эти распределительные кольца врезаны трубопроводы с пиковых бойлеров ПБС-1÷6, подающих воду насосами СНП-1 ÷ 4 с обратных сетевых. Сетевые насосы котельного цеха: СН-9А, Б, В; СН-10А, Б, В. – подают сетевую воду непосредственно во входной коллектор пиковой котельной № 3.

С распределительных колец чётных и нечётных ТГ сетевая вода распределяется по входным коллекторам пиковых котельных №№ 1, 2 и 3.

Далее сетевая вода, пройдя через водогрейные котлы либо помимо котлов, попадает в выходные коллектора пиковых котельных.

С выходных коллекторов пиковых котельных сетевая вода распределяется на магистрали «низкого» давления и на всас насосов третьего подъёма (СГН-1 ÷ 13)

Пароснабжение абонентов осуществляется от магистрального паропровода Ду 400мм, идущего с ТЭЦ ВАЗа на Стройбазу в тепловом коллекторе IV ввода, на ПКЗ в тепловом коллекторе I ввода и далее в лотках по ул. Коммунальной до фабрики химчистки.

Характеристики сетевых насосов бойлерной установки станции представлены в таблице 2.17.

Таблица 2.17 – Состав и технические характеристики сетевых насосов ТФУ в 2022 году

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м3/ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
ПЛН	200Д-60	540	94	200	1
ПЛН	14Д-6	1700	100	800	4
ПЛН	Д-1250-125	1250	125	620	2
ПЗН	Д-2500-62	2000	36	250	6
ПСН	СЭ-2500-60-11	2500	60	422	18
СН	СЭ-2500-130-10	2500	130	960	18
СНП	СЭ-2500-180	2500	180	1600	4
НТХ	СЭ-1250-140	1250	140	630	2
СГН	СЭ-2500-60-11	2500	60	422	13
РН	СЭ-1250-70	1250	70	320	8
НПТС	630-Д-125а	500	102	250	1
НПТС	1250Д-125	1250	125	500	9

Схема выдачи тепловой мощности от ТЭЦ ВАЗа представлена на рисунках 2.2 - 2.7. Схема насосной горячей водоснабжения представлена на рисунках 2.8 (часть 1) и 2.9 (часть 2).

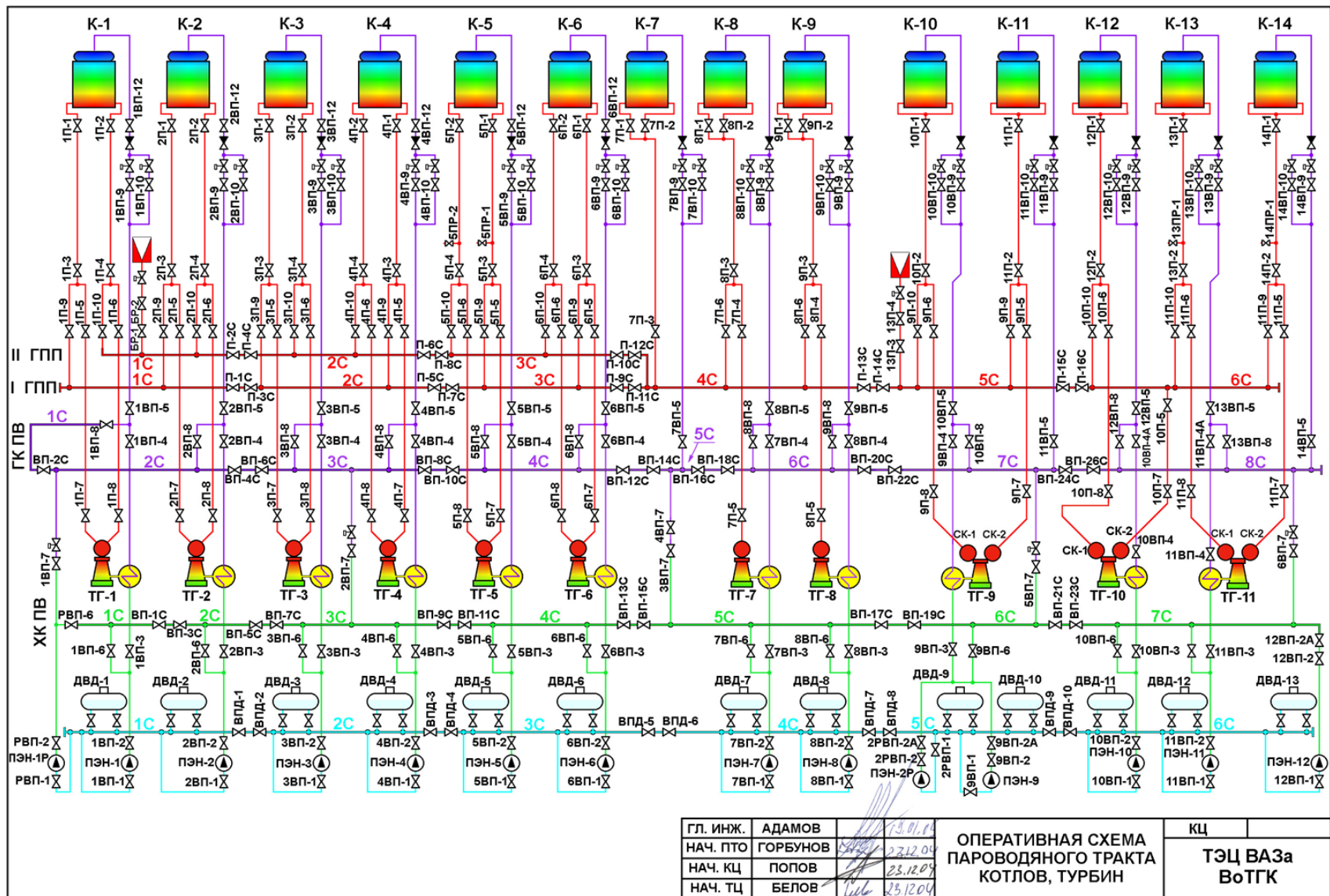


Рисунок 2.2 – Оперативная схема пароводяного тракта котлов, турбин ТЭЦ ВАЗа

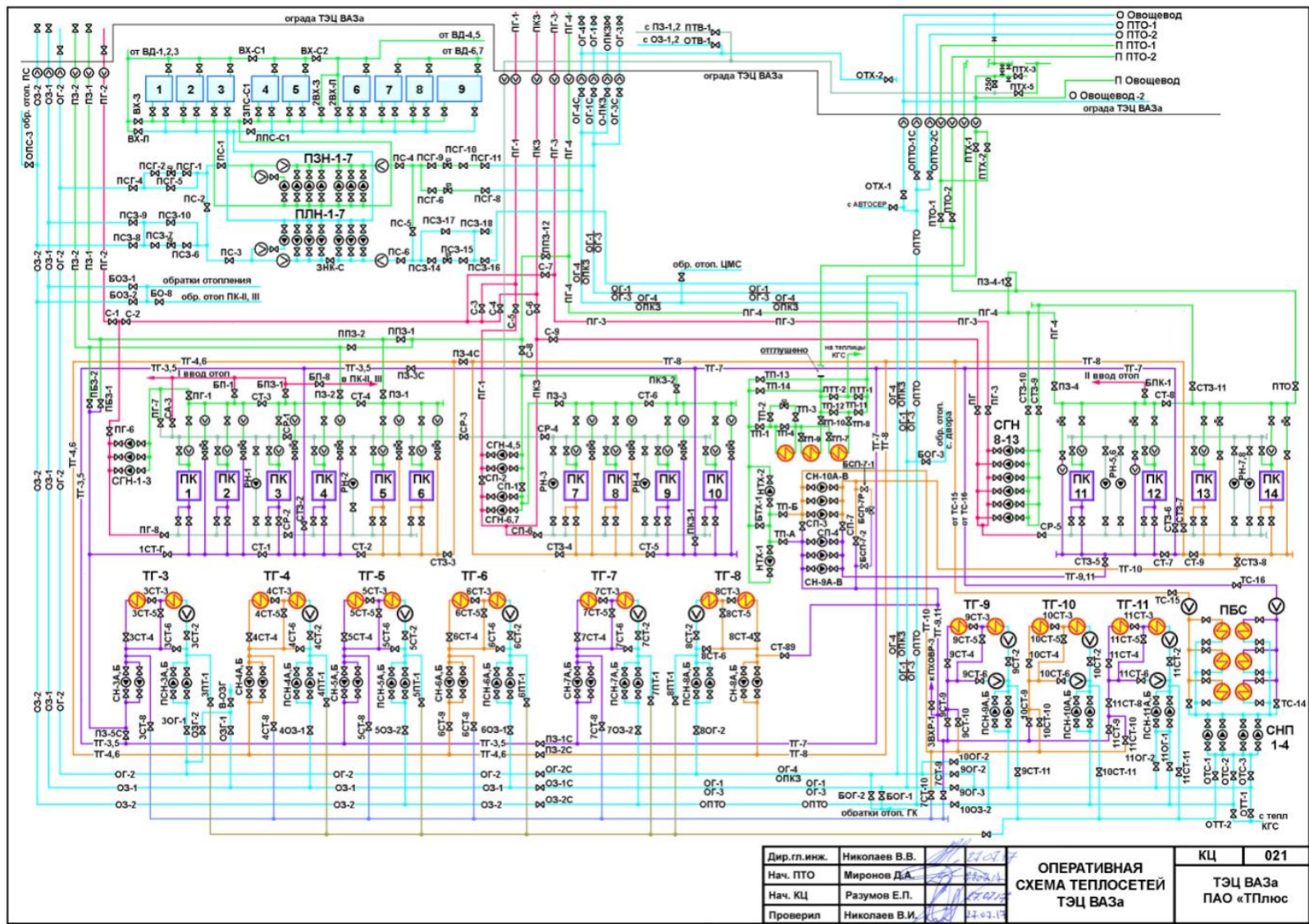


Рисунок 2.3 – Оперативная схема теплосетей ТЭЦ ВАЗа

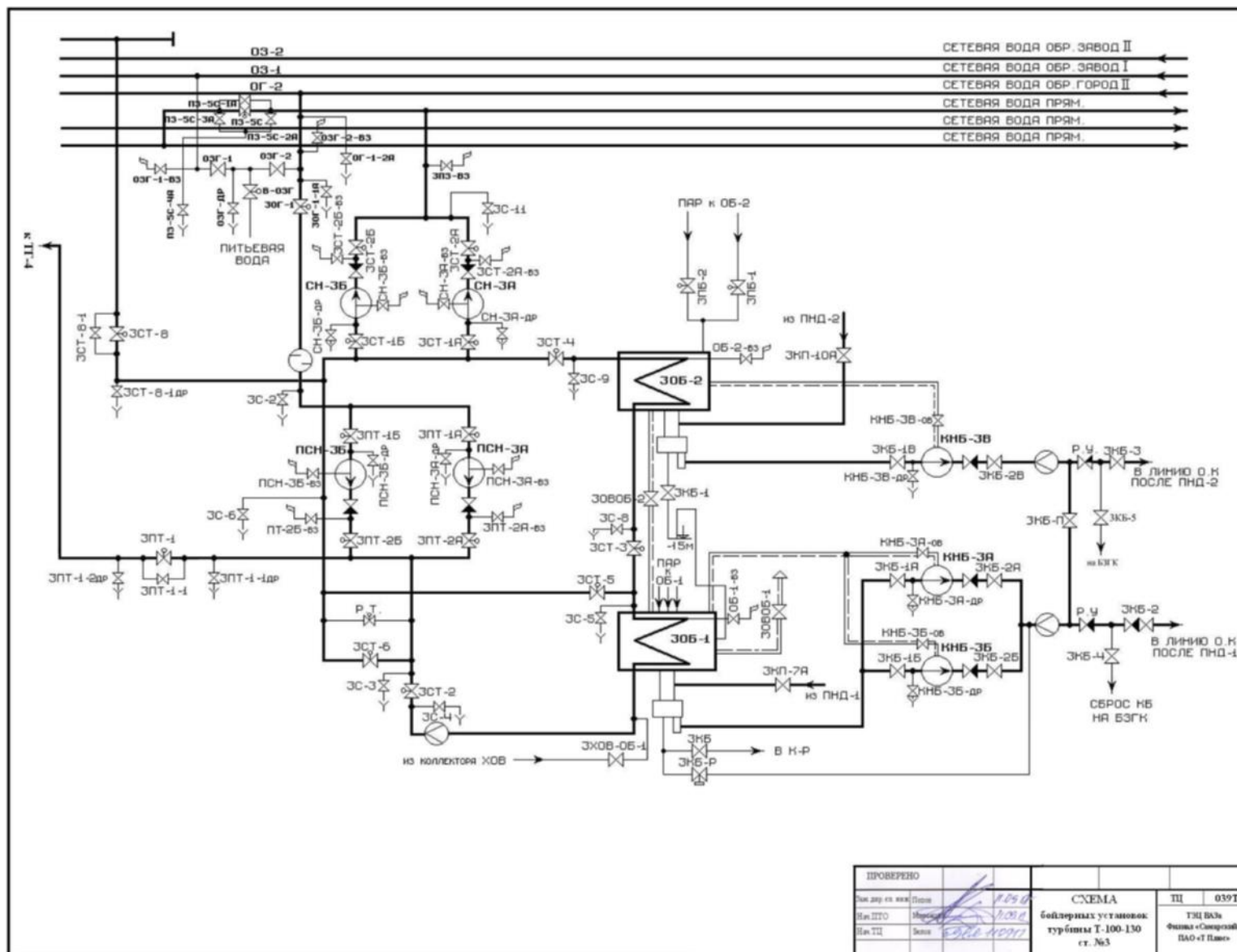


Рисунок 2.4 – Схема бойлерной установки ТГ-3 ТЭЦ ВАЗа

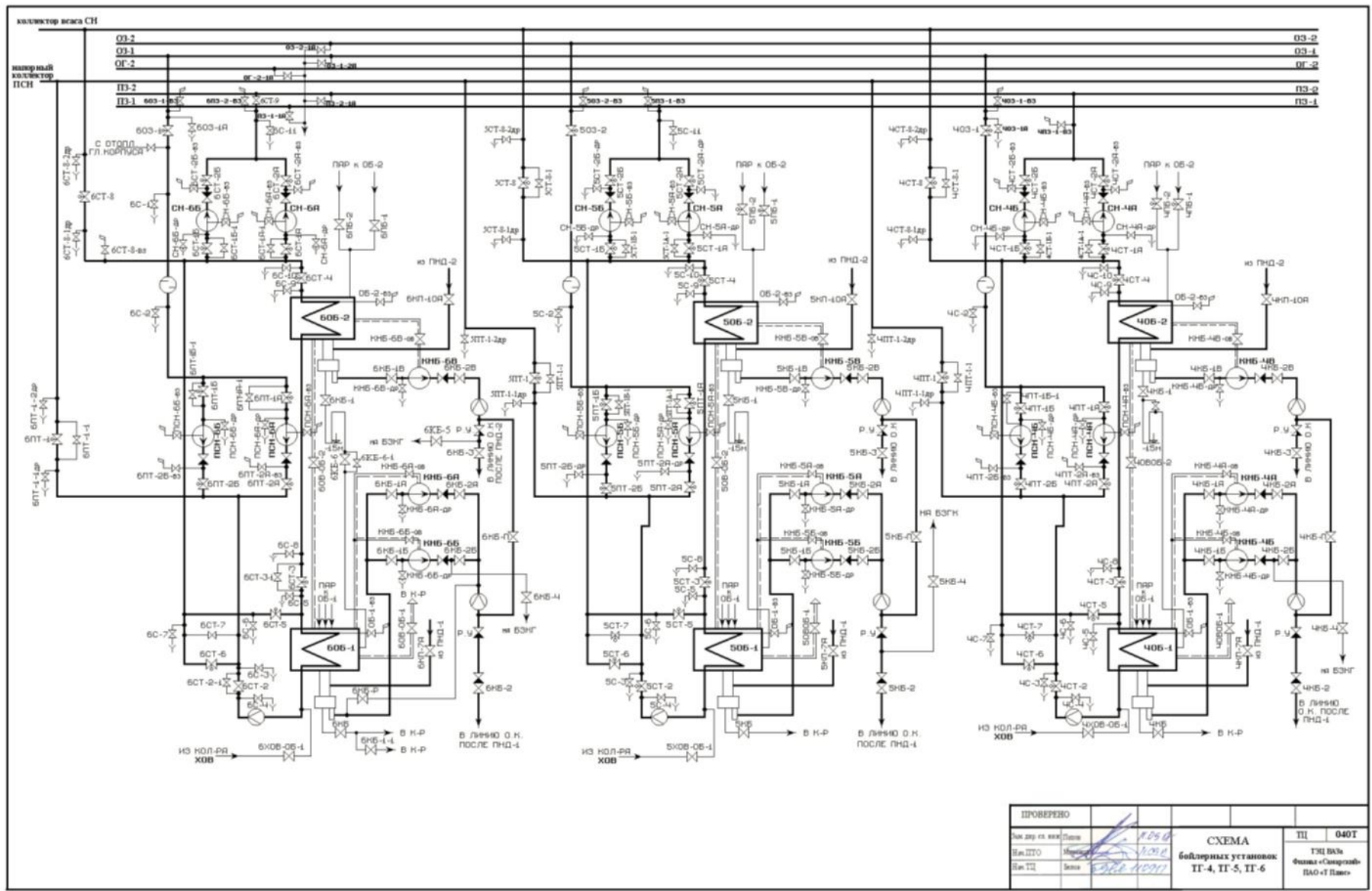


Рисунок 2.5 – Схема бойлерной установки ТГ-4, 5 и 6 ТЭЦ ВАЗа

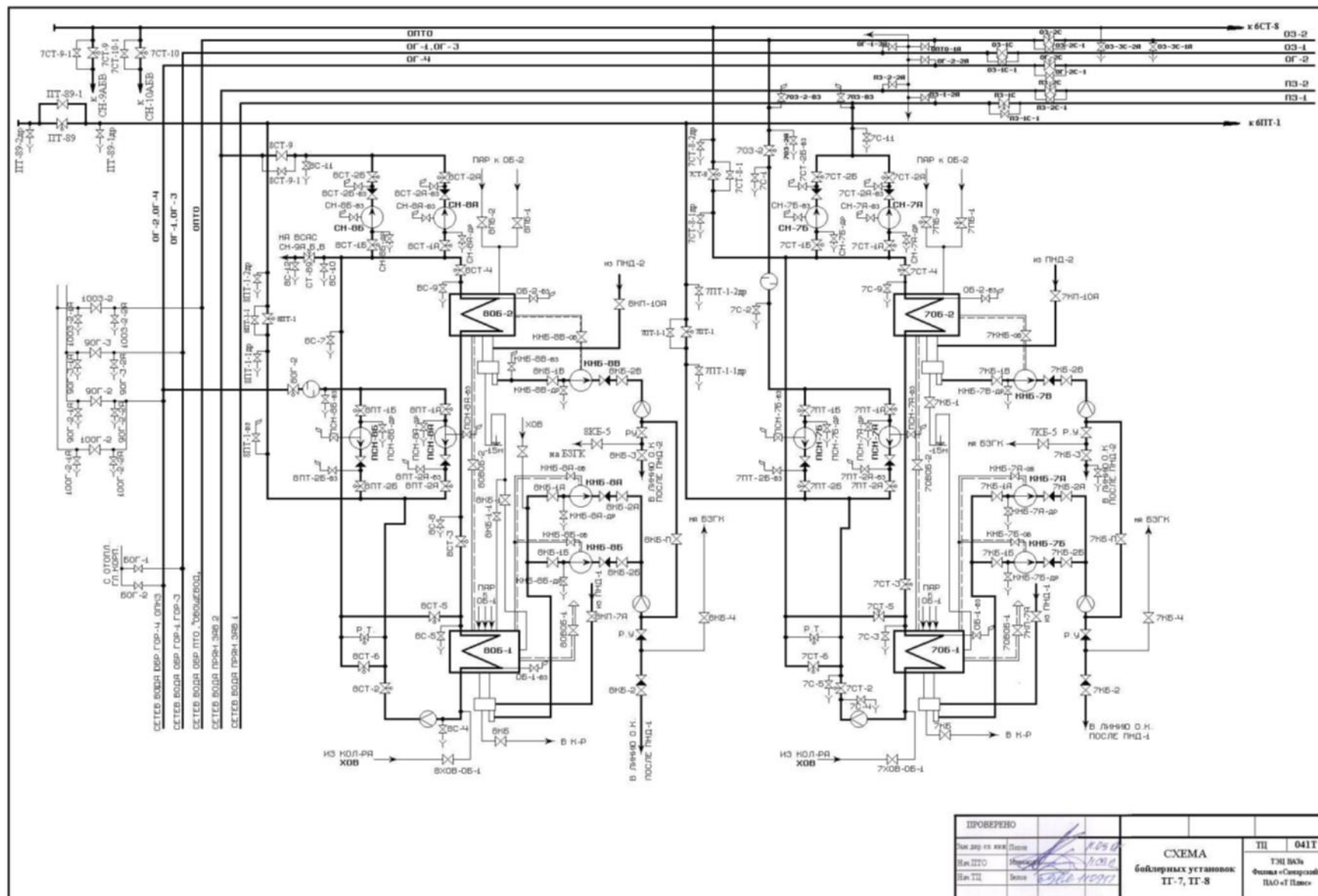


Рисунок 2.6 – Схема бойлерной установки ТГ-7 и 8 ТЭЦ ВАО

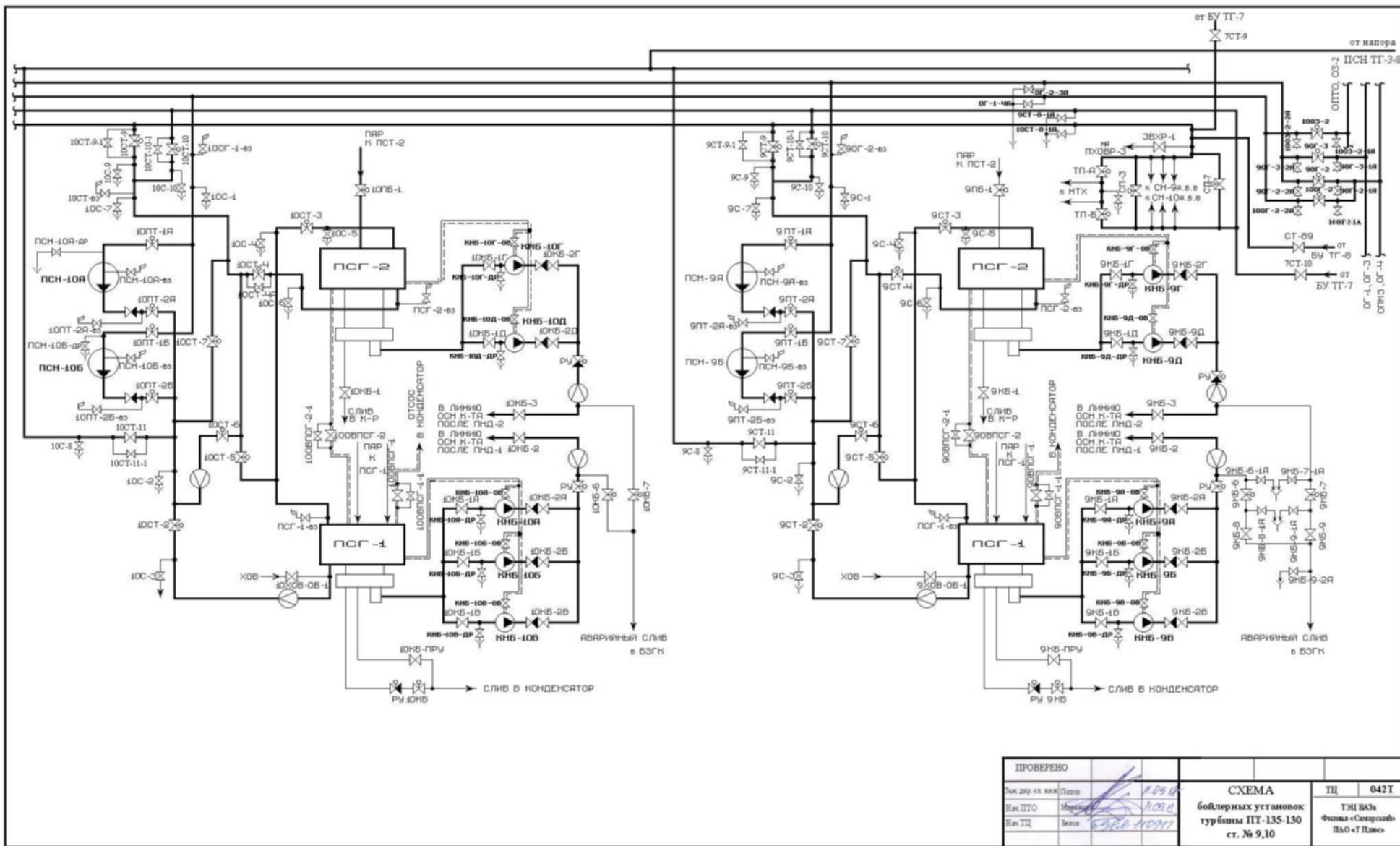


Рисунок 2.7 – Схема бойлерной установки ТГ-9 и 10 ТЭЦ ВАЗа

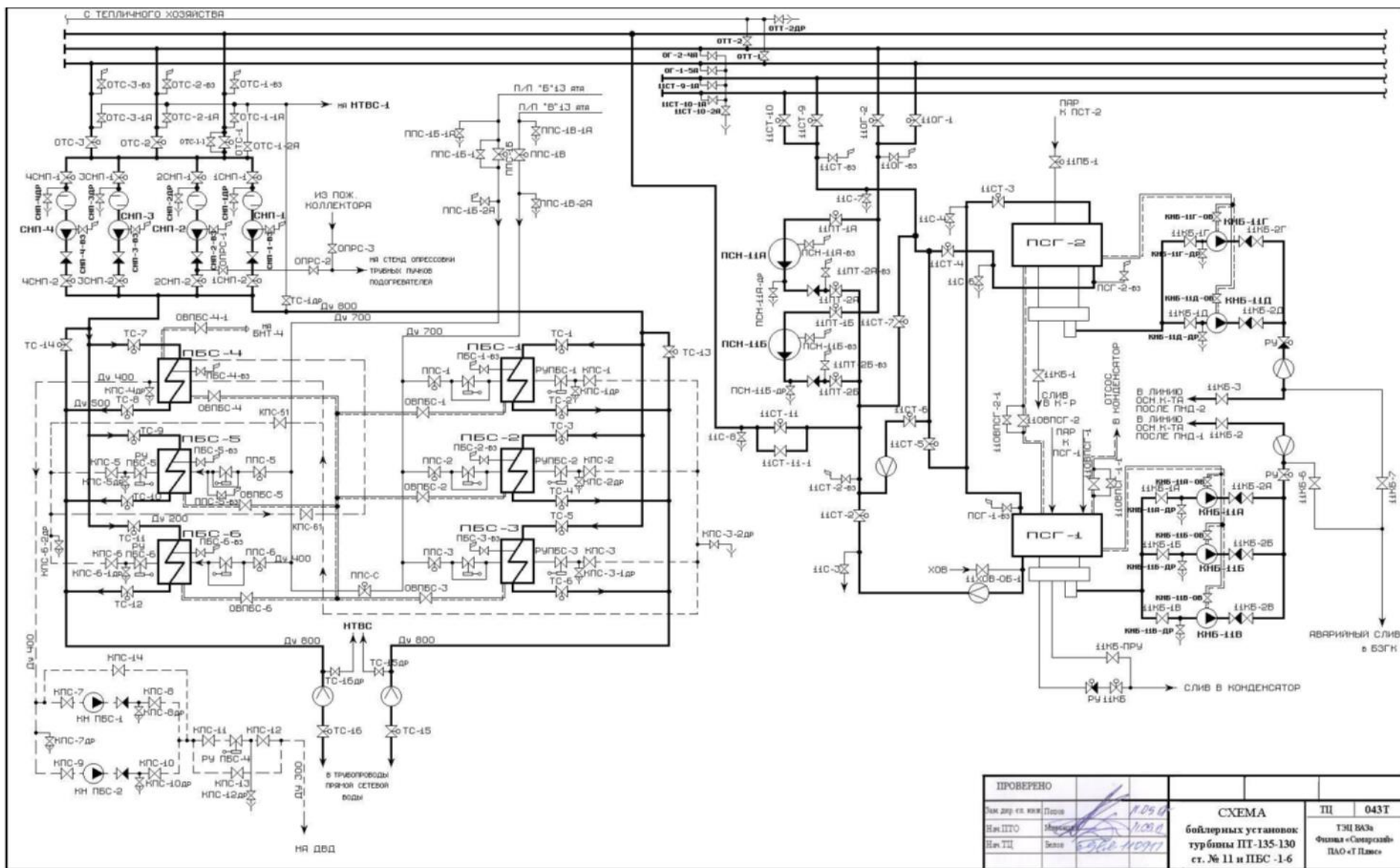


Рисунок 2.8 – Схема бойлерной установки ТГ-11 ТЭЦ ВАЗа

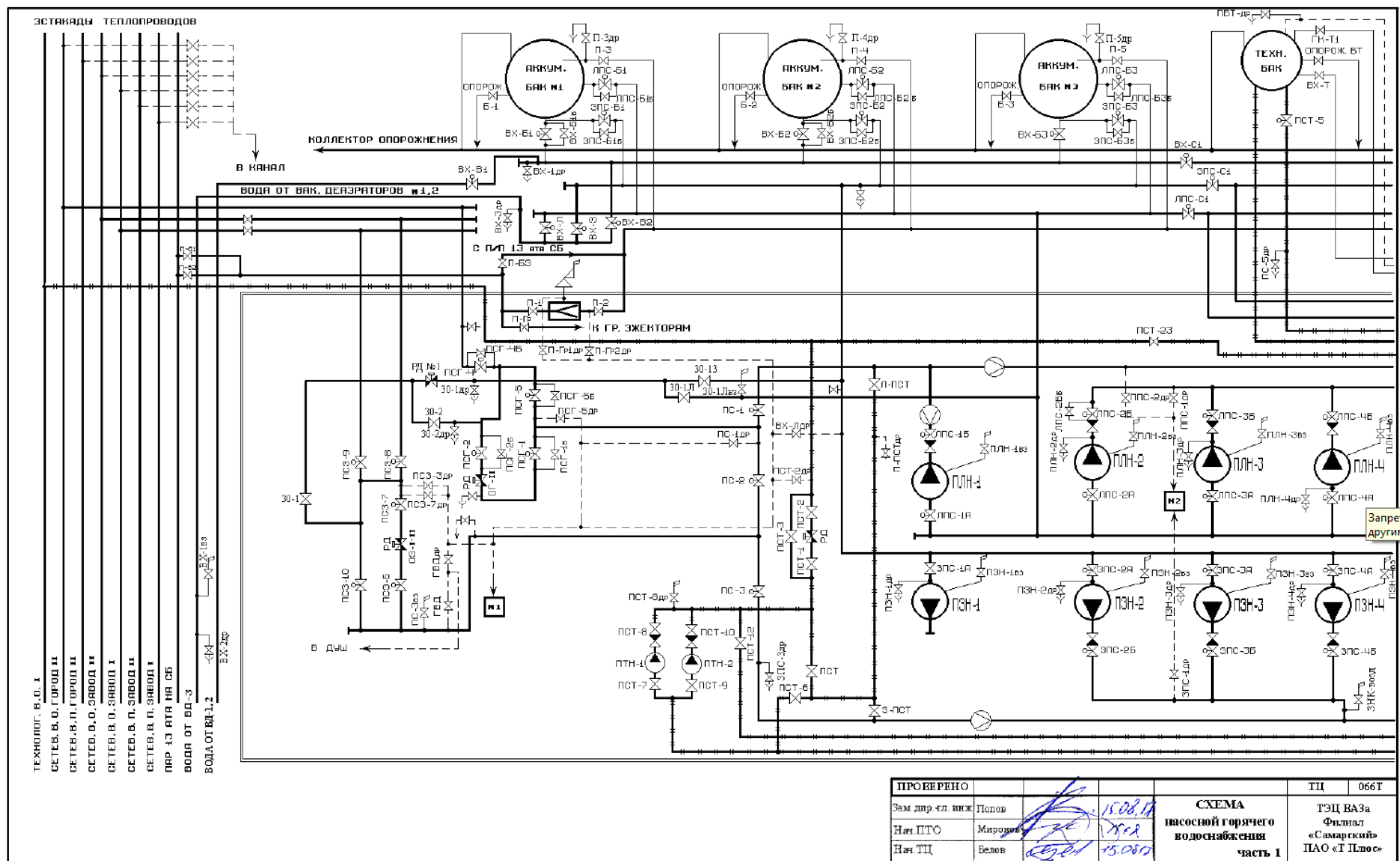


Рисунок 2.9 – Схема насосной ГВС (часть 1) ТЭЦ ВА3а

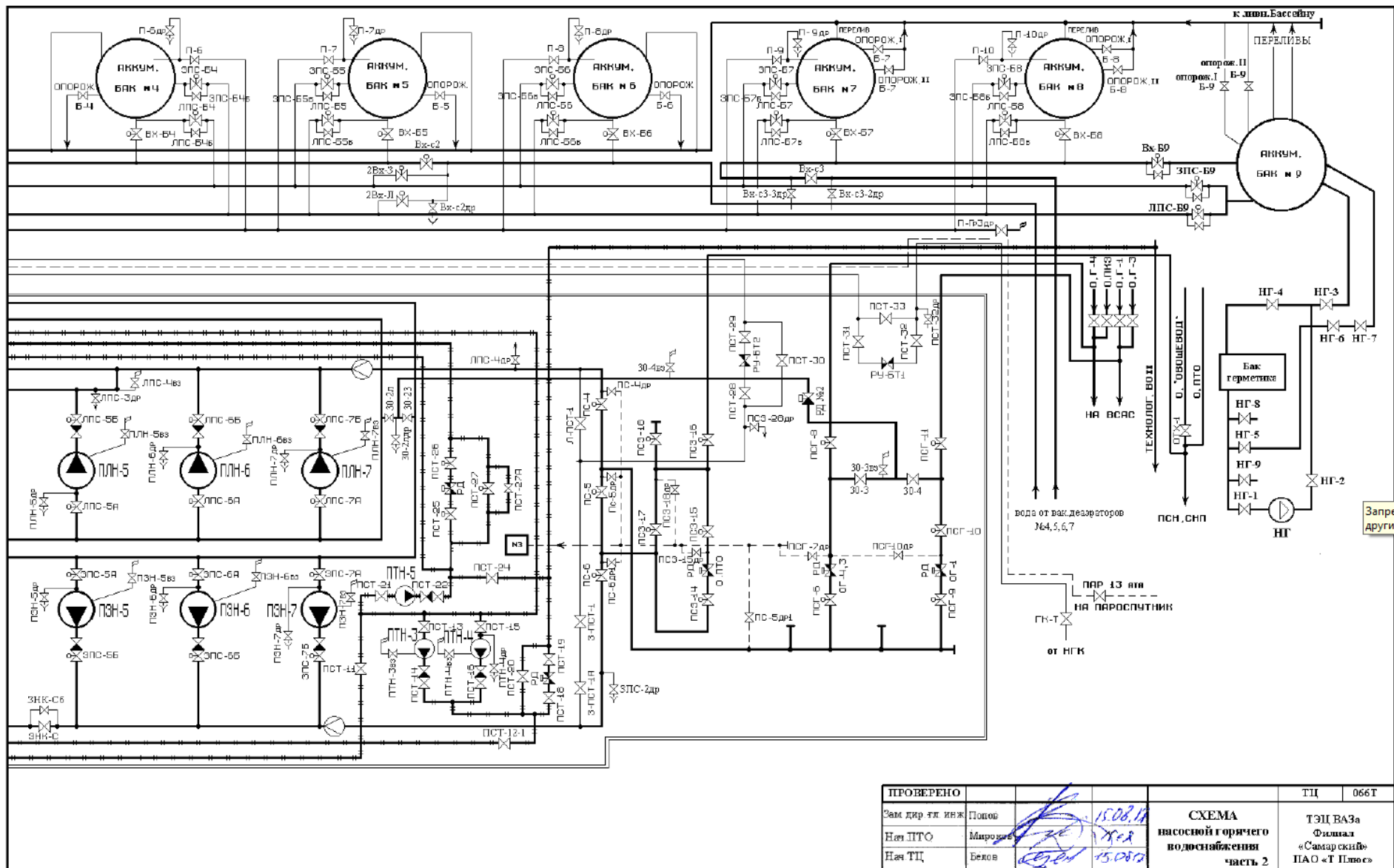


Рисунок 2.10 – Схема насосной ГВС (часть 2) ТЭЦ ВАЗа

2.1.1.1.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗа. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

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

Схема теплоснабжения от ТЭЦ ВАЗа открытая, проектировалась на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Подключение потребителей тепла к тепловым сетям ТЭЦ производилось через центральные тепловые пункты.

В зимний период, для обеспечения тепловых нагрузок потребителей в работе находятся 9 энергетических котлов и 6 турбоагрегатов. Дополнительное увеличение теплоснабжения покрывается включением в работу пиковых водогрейных котлов.

В летний период, ввиду отсутствия тепловых нагрузок, для обеспечения ГВС в работе находятся два энергетических котла типа ТГМЕ-464 и одна турбина типа ПТ-135/165-130/15. Дополнительное включение оборудования выполняется по команде системного оператора.

Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от ТЭЦ ВАЗа 150/70°С с верхней срезкой 138 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 75 °С. Срезка определяется, исходя из утвержденных в 1994 году ограничений номинальных нагрузок на водогрейные котлы типа ПТВМ-100. В связи с тем, что тепловые сети работают по схеме открытого водоразбора, давление в обратных магистралях поддерживается подпиткой с насосной НГВ.

В отопительный период 2021/2022 температурный график регулирования отпуска тепла поддерживался 150/70°С со срезкой 138 °С (расчетная температура минус 30°С – согласно ранее действующему СП) На отопительный период 2022/2023 утвержден температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа 142,6/67,5°С со срезкой 138°С (расчетная температура минус 27°С), что связано с корректировкой температурного графика отпуска тепла в соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* Свод правил от

24.12.2020 N131.13330.2020 (применяется с 25.06.2021). График представлен на рисунке 2.11.

ТЭЦ ВАЗа

Температура сетевой воды в отопительном периоде 2022-2023 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	$t_{в}$	18 °С
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{нв}^p$	-27 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	t_{1p}	142,6 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	t_{3p}	91/100,4 °С
Расчетная температура обратной сетевой воды	t_{2p}	67,6 °С
Температура срезки	t_{1cp}	138 °С
Температура спрямления на ГВС	$t_{1и}$	75 °С
Предельная температура срезки		124,6 °С
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t'_{o}$	66,005 °С
Перепад температур сетевой воды	$\delta t'_{o}$	75 °С
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	θ'	32,81 °С
Коэффициент смешения элеваторного узла	u	1,3/2,2

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С				Температура сетевой воды с учетом срезки и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С			
	$t_{1к}$	$t_{3к(100,4/67,6)}$	$t_{3к(91/67,6)}$	$t_{2к}$	$t'_{1от}$	$t'_{3от(100,4/67,6)}$	$t'_{3от(91/67,6)}$	$t'_{2от}$
10	45,0	37,5	35,5	31,7	75,0	67,5	65,8	61,7
9	47,9	39,5	37,3	32,9	75,0	66,6	64,7	60,0
8	50,8	41,5	39,0	34,2	75,0	65,6	63,5	58,3
7	53,7	43,4	40,7	35,4	75,0	64,7	62,4	56,7
6	56,6	45,3	42,4	36,6	75,0	63,7	61,2	55,0
5	59,4	47,2	44,1	37,7	75,0	62,8	60,1	53,3
4	62,2	49,0	45,7	38,8	75,0	61,9	58,9	51,7
3	64,9	50,9	47,4	39,9	75,0	60,9	57,8	50,0
2	67,7	52,7	49,0	41,0	75,0	60,0	56,7	48,3
1	70,4	54,5	50,6	42,1	75,0	59,1	55,5	46,7
0	73,2	56,3	52,1	43,2	75,0	58,1	54,4	45,0
-1	75,9	58,0	53,7	44,2	75,9	58,0	53,7	44,2
-2	78,5	59,8	55,2	45,2	78,5	59,8	55,2	45,2
-3	81,2	61,5	56,8	46,2	81,2	61,5	56,8	46,2
-4	83,9	63,3	58,3	47,2	83,9	63,3	58,3	47,2
-5	86,5	65,0	59,8	48,2	86,5	65,0	59,8	48,2
-6	89,2	66,7	61,3	49,2	89,2	66,7	61,3	49,2
-7	91,8	68,4	62,8	50,1	91,8	68,4	62,8	50,1
-8	94,4	70,0	64,3	51,1	94,4	70,0	64,3	51,1
-9	97,0	71,7	65,8	52,0	97,0	71,7	65,8	52,0
-10	99,6	73,4	67,2	53,0	99,6	73,4	67,2	53,0
-11	102,2	75,0	68,7	53,9	102,2	75,0	68,7	53,9
-12	104,8	76,7	70,1	54,8	104,8	76,7	70,1	54,8
-13	107,4	78,3	71,6	55,7	107,4	78,3	71,6	55,7
-14	109,9	79,9	73,0	56,6	109,9	79,9	73,0	56,6
-15	112,5	81,5	74,4	57,5	112,5	81,5	74,4	57,5
-16	115,0	83,1	75,8	58,4	115,0	83,1	75,8	58,4
-17	117,6	84,7	77,2	59,2	117,6	84,7	77,2	59,2
-18	120,1	86,3	78,6	60,1	120,1	86,3	78,6	60,1
-19	122,6	87,9	80,0	60,9	122,6	87,9	80,0	60,9
-20	125,1	89,5	81,4	61,8	125,1	89,5	81,4	61,8
-21	127,6	91,1	82,8	62,6	127,6	91,1	82,8	62,6
-22	130,2	92,7	84,2	63,5	130,2	92,7	84,2	63,5
-23	132,7	94,2	85,6	64,3	132,7	94,2	85,6	64,3
-24	135,1	95,8	86,9	65,1	135,1	95,8	86,9	65,1
-25	137,6	97,3	88,3	66,0	137,6	97,3	88,3	66,0
-26	140,1	98,9	89,6	66,8	138,0	97,3	88,2	65,6
-27	142,6	100,4	91,0	67,6	138,0	97,0	87,8	65,0

А
Ч
па

Рисунок 2.11 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на отопительный сезон 2022-2023 годов

ТЭЦ ВАЗа

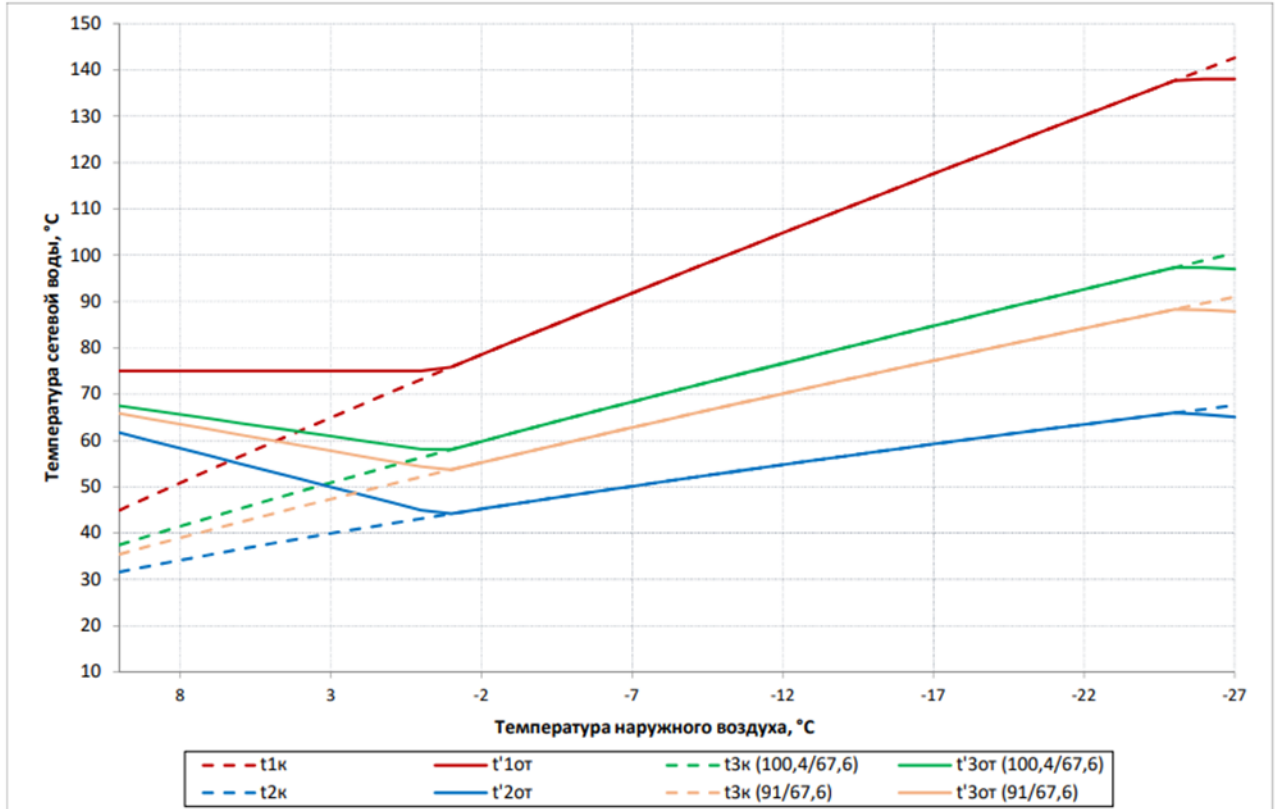


Рисунок 2.12 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на отопительный сезон 2022-2023 годов (графическая форма)

На рисунке 2.13 на фактические температуры сетевой воды в трубопроводах выводов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа наложены расчетные графики сетевой воды при качественном регулировании отпуска тепла по отопительной нагрузке по температурному графику 142,6/67,6°C, с верхней срезкой 138 °C и нижним спрямлением 75 °C.

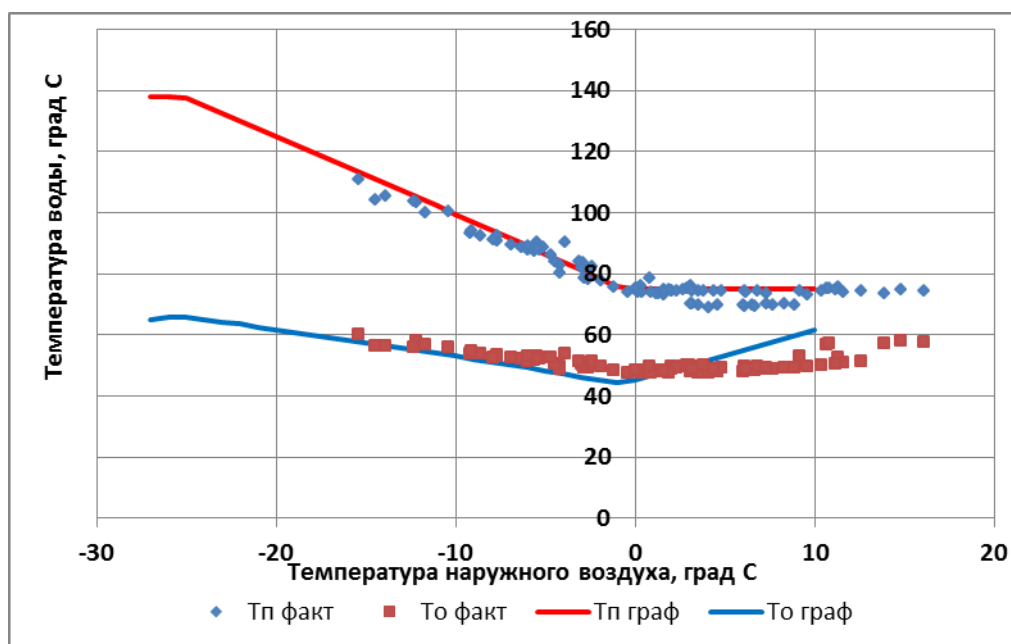


Рисунок 2.13 – Сравнение фактических и расчетных значений температур сетевой воды в подающей и обратной линиях тепловой сети ТЭЦ ВАЗа (направление ТЕВИС)

Как видно из рисунка 2.13 температура сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на ТЭЦ ВАЗа в зависимости от температуры наружного воздуха поддерживается в значениях близких к проектным величинам, как минимум в диапазоне температур от 8 до -15°C (диапазон температур наружного воздуха от $16,1$ до $-15,4^{\circ}\text{C}$ соответствует диапазону температур за период времени с 01.10.2022 по 31.12.2022 (отопительный период 2022-2023 гг.).

2.1.1.1.8 Среднегодовая загрузка оборудования ТЭЦ ВАЗа

ТЭЦ ВАЗа обеспечивает в основном потребность в тепловой и электрической энергии АО «АВТОВАЗ», а так же обеспечивает потребителей ЖКС Автозаводского района города Тольятти и его промышленно-коммунальной зоны.

Необходимый минимальный состав оборудования для выполнения договорных обязательств перед потребителями тепла в летний период составляет четыре турбоагрегата, в зимний период – восемь турбоагрегатов.

Необходимость работы 4-х ТГ в летний период года обусловлен требованием системного оператора по обеспечению потребителя по стороне 110 кВ, и обеспечение собственных нужд и тепловых нагрузок.

Коэффициенты использования установленных электрической и тепловой мощности станции и тепловой мощности турбоагрегатов за ретроспективный период приведены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа за период с 2018 по 2022годы

Годы	КИУ тепловой мощности ТА, %	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2018	28,7	18,7	29,4
2019	26,8	17,5	27,6
2020	24,6	16,2	26,1
2021	23,9	17,4	28,2
2022	23,68	15,46	26,76

На рисунке 2.14 также представлены значения коэффициентов использования установленной электрической и тепловой мощностей ТЭЦ ВАЗа за период с 2018 по 2022 годы.

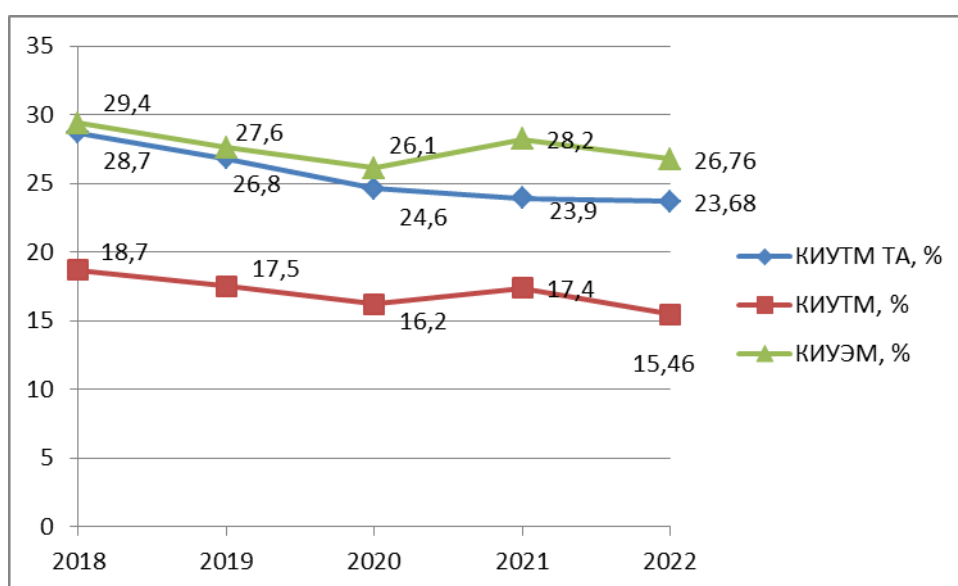


Рисунок 2.14 – Коэффициенты использования электрической и тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа

Величина КИУЭМ находится на уровне 26 – 29,4 %. Величина по тепловой мощности турбоагрегатов – на уровне 24 – 29 %, тепловой мощности станции 15-19% и связана с загрузкой электростанции в соответствии с диспетчерским графиком электрических нагрузок и фактическим потреблением тепловой энергии потребителями.

2.1.1.1.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от ТЭЦ ВАЗа

На ТЭЦ ВАЗа создана Автоматизированная система учета и контроля тепловой энергии и теплоносителей (АСУТ), позволяющая осуществлять контроль за

технологическими параметрами (давление – P , расход – Q , температура – T), отпускаемыми потребителям.

Системы АСУТГ предназначены для сбора, обработки и предоставления оперативной информации персоналу на ТЭЦ ВАЗа по отпуску теплоносителя, по потреблению воды, газа, кислорода и воздуха, а также передачи соответствующих данных в другие информационные системы.

- АСУТГ включают в себя комплекс технических и программных средств, обеспечивающих автоматизированный коммерческий или технический учёт поставляемых или потребляемых ресурсов тепла и газа на ТЭЦ ВАЗа.

- АСУТГ состоит из двух независимых систем:

- автоматизированной системы коммерческого учета теплоносителей «АСУТ»;

- автоматизированной системы оперативного контроля и учета «АСОКУ»

(Баланс).

АСУТ выполнена на базе первичных датчиков технологических параметров, специализированных контроллеров-вычислителей СТД, ультразвуковых расходомеров-счетчиков «Взлет» и измерительно-вычислительного комплекса (ИВК) АСУТ-601.

Система «АСОКУ» построена как многоуровневая система, работающая в реальном времени и включающая в себя комплекс технических средств. Данная система включает в себя три уровня сбора и обработки информации

Коммерческий учет отпуска тепловой энергии и теплоносителя с ТЭЦ ВАЗа в сети теплосетевой организации осуществляется по узлам учета всех магистралей, установленных на границах балансовой принадлежности. Данные узлы учета введены в эксплуатацию и приняты на коммерческий учет в 2013 году.

Таблица 2.19 – Приборы учета отпущенного тепла от ТЭЦ ВАЗа

№ п/п	Наименование узла учёта, диаметр трубопровода, место установки	Тип первичного прибора(в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей поверки	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей поверки	Дата акта проверки узла учёта, выданного ЦСМ
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямая города-1 1000мм, ТП-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	19.05.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	19.05.2026	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	18.05.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	10.01.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	10.01.2026	
2	Обратная города-1 1000мм ТП-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	19.05.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	19.05.2026	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	18.05.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	10.01.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	10.01.2026	
3	Прямая города-2 988мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	20.08.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	20.08.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	15.04.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	18.05.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	18.05.2025	
4	Обратная города-2 998мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	20.08.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	20.08.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	15.04.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	18.05.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	18.05.2025	
5	Прямая города-3 900мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	12.05.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	12.05.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	03.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	16.08.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	28.03.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	16.08.2025	
6	Обратная города-3 999мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	29.11.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	29.11.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	03.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	16.08.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	28.03.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	16.08.2025	
7	Прямая города-4 1000мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	26.08.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	26.08.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	03.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	17.05.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	17.05.2025	
8	Обратная города-4 904мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	26.08.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	26.08.2025	19.06.2019
		Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-2,5 МПа кл.т. 0,5	30.06.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	17.05.2025	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	01.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	17.05.2025	
9	Прямая ПКЗ 1000мм ТП-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	15.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	15.05.2023	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-	22.07.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.04.2023	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование узла учёта, диаметр трубопровода, место установки	Тип первичного прибора(в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Дата акта проверки узла учёта, выданного ЦСМ
1	2	3	4	5	6	7
		20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура ТПТ-1-3 100П -100-300°С кл.А	28.03.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.04.2023	
10	Обратная ПКЗ 904мм ТП-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура ТПТ-1-3 100П -100-300°С кл.А	25.08.2025 22.07.2023 28.03.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.08.2025 08.04.2023 08.04.2023	19.06.2019
11	Прямая ВА3-1 1001мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	23.08.2026 03.06.2023 15.08.2024	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	23.08.2026 06.03.2023 06.03.2023	19.06.2019
12	Обратная ВА3-1 997 мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	23.08.2026 03.06.2023 15.08.2024	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	23.08.2026 06.03.2023 06.03.2023	19.06.2019
13	Прямая ВА3-2 998 мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	23.08.2026 03.06.2023 05.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	23.08.2026 25.09.2026 25.09.2026	19.06.2019
14	Обратная ВА3-2 997 мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-2,5 МПа кл.т. 0,5 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	05.07.2026 03.06.2023 05.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	05.07.2026 25.09.2026 25.09.2026	19.06.2019
15	Прямая ПТО-1 1000 мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	18.05.2026 02.09.2023 05.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	18.05.2026 08.04.2023 08.04.2023	19.06.2019
16	Обратная ПТО-1 1000 мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	21.09.2026 02.09.2023 05.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	21.09.2026 08.04.2023 08.04.2023	19.06.2019
17	Прямая ПТО-2 1000 мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт. Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2 Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	25.06.2023 02.09.2023 15.08.2024	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР" Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	25.06.2023 26.06.2023 26.06.2023	19.06.2019
18	Обратная ПТО-2 1000 мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	25.06.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	25.06.2023	19.06.2019

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование узла учёта, диаметр трубопровода, место установки	Тип первичного прибора(в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Дата акта проверки узла учёта, выданного ЦСМ
1	2	3	4	5	6	7
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	02.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
		Температура ТПТ-1-3 100П -100-300°С кл.А	15.08.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
19	Прямая технология-1 799мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	05.07.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	05.07.2026	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	05.07.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	25.07.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	05.05.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	25.07.2026	
20	Обратная технология-1 799мм ТП-1	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	15.05.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	15.05.2023	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	05.07.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	25.07.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	05.05.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	25.07.2026	
21	Прямая технология-2 693мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	25.06.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	25.06.2023	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	02.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	02.08.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	26.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	02.08.2026	
22	Обратная технология-2 703мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	25.06.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	25.06.2023	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	02.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	02.08.2026	
		Температура КТПТР-01 100П 0-180С кл.т.1	26.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	02.08.2026	
23	Прямая тепличный комбинат-1 514,4мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	08.09.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	08.09.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	23.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
		ТПТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	15.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
24	Прямая тепличный комбинат-3 514мм ТП-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	08.09.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	08.09.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	23.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	21.04.2024	
		ТПТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	26.06.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	21.04.2024	
25	Обратная тепличный комбинат 614мм ТП-3	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	18.03.2025	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	18.03.2025	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	23.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
		ТПТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	15.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	26.06.2023	
26	Добавочная вода -1 511мм Центральная проходная	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	29.08.23 (48 мес.)	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	29.08.23 (48 мес.)	19.06.2019
		Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-0,6 МПа кл.т. 0,5	26.08.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.07.2024	
		ТПТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	04.09.2026	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.07.2024	
27	Добавочная вода -2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	29.08.23 (Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многока-	29.08.23 (48	19.06.2019

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование узла учёта, диаметр трубопровода, место установки	Тип первичного прибора(в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей проверки	Дата акта проверки узла учёта, выданного ЦСМ
1	2	3	4	5	6	7
	511мм Центральная проходная	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	48 мес.)	нальный УРСВ "Взлёт МР"	мес.)	
		Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-0,6 МПа кл.т. 0,5	13.12.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.07.2024	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	04.09.2026	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	08.07.2024	
28	Добавочная вода - 3 511мм ТЦ	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	23.08.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	23.08.2026	19.06.2019
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	23.08.2025	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	29.05.2023	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	04.09.2026	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	29.05.2023	
29	Добавочная вода -4 510,4 ЦНС-2	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	03.06.2024	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	03.06.2024	19.06.2019
		Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-2,5 МПа кл.т. 0,5	26.08.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	22.04.2023	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	04.09.2026	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	22.04.2023	
30	Питьевая вода -1 704мм Центральная проходная	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	29.08.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	29.08.2023	19.06.2019
		Давление Датчик давления Метран-55-ДА 0-1,6 МПа кл.т. 0,5	26.08.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	11.03.2025	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	11.05.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	11.03.2025	
31	Питьевая вода -2 704мм Центральная проходная	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	06.07.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	07.12.2022	19.06.2019
		Давление Метран-55-ДА 0-1,6 МПа кл.т. 0,5	13.12.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	11.03.2025	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	11.05.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	11.03.2025	
32	Питьевая вода -3 802,5мм ТЦ	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	23.08.2026	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	29.08.2023	19.06.2019
		Давление Метран-55-ДА 0-25 кгс/см2 кл.т. 0,5	08.09.2024	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	28.05.2023	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	04.09.2026	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	28.05.2023	
34	Обессоленная вода на ВА3 200мм ХЦ	Расход Преобразователь электро-акустический ПЭА -2 шт.	18.09.2023	Расход Расходомер-счётчик ультразвуковой многоканальный УРСВ "Взлёт МР"	18.09.2023	19.06.2019
		Давление Метран-55-ДА 0-1,6 МПа кл.т. 0,5	02.09.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	22.04.2023	
		ТСП-1088 100П кд. А	01.08.2023	Тепловычислитель Взлёт ТСРВ	22.04.2023	
35	Перегретый пар 408мм С/У № 704 07. 04.21 (12 мес.) ТП-1	Расход Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-25 кПа кл.т. 0,2	24.06.2024	Тепловычислитель СПТ961.2	15.10.2024	31.08.2021
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	15.04.2023	Тепловычислитель СПТ961.2	15.10.2024	
		ТППТ-1-3 100П -100-+450°С кл.т. А	04.08.2024	Тепловычислитель СПТ961.2	15.10.2024	
36	Воздух 121,24 мм С/У № 2056 12.09.22 (12 мес.) ТП-1	Расход Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-63 кПа кл.т. 0,2	15.04.2023	Корректор СПГ762	25.04.2023	11.01.2021
		Давление Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2 0-2,5 МПа кл.т. 0,2	15.04.2023	Корректор СПГ762	25.04.2023	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	28.03.2023	Корректор СПГ762	25.04.2023	
37	Кислород 50,02 мм С/У № 2057 09.09.22 (12 мес.) ТП-1	Расход Датчик разности давления Метран- 150 CD 0,63кПа 0,5	05.07.2027	Корректор СПГ762	25.04.2023	11.01.2021
		Давление Метран-55-ДА 0-25 кгс/см2 кл.т. 0,25	05.07.2024	Корректор СПГ762	25.04.2023	
		ТППТ-1-3 100П -100-+300°С кл.т. А	28.03.2023	Корректор СПГ762	25.04.2023	
38	Пар на углекислотную станцию №1 207мм С/У	Расход Датчик разности давления Метран-150 CD3 25 кПа 0,5	29.11.2023	Тепловычислитель СПТ961.2	24.05.2023	26.07.2021
		Давление Датчик абсолютного давления Метран-55ДА 0-2,5	22.07.2023	Тепловычислитель СПТ961.2	24.05.2023	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование узла учёта, диаметр трубопровода, место установки	Тип первичного прибора(в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей поверки	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности	Дата следующей поверки	Дата акта проверки узла учёта, выданного ЦСМ
1	2	3	4	5	6	7
	№ 2062 07.04.22 (12 мес.) КЦ	МПа кл.т.0,5 ТПТ-1-3 100П -50-+500°С кл.т. А				
		Расход Датчик перепада давления АИР20/М2/ДД 63кПа 0,2	04.08.2024	Тепловычислитель СПТ961.2	24.05.2023	
39	Пар на углекислотную станцию №2 207мм С/У № 2061 21.03.22 (12 мес.) КЦ	Давление Датчик абсолютного давления АИР20/М2/ДА 2,5МПа кл.т.0,2	08.09.2024	Тепловычислитель СПТ961.2	26.06.2023	26.07.2021
		ТПТ-1-3 100П -50-+500°С кл.т. А	15.04.2023	Тепловычислитель СПТ961.2	26.06.2023	
			09.09.2023	Тепловычислитель СПТ961.2	26.06.2023	

2.1.1.1.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования ТЭЦ ВАЗа

Статистика отказов и восстановлений основного оборудования источников тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа, приводивших к прекращению теплоснабжения, за 2018-2022 годы представлена в таблице 2.20. Прекращения теплоснабжения отсутствовали.

Таблица 2.20 - Статистика отказов отпуская тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы

№ п.п.	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
2018	отсутствовали	0	-	-	0
2019	отсутствовали	0	-	-	0
2020	отсутствовали	0	-	-	0
2021	отсутствовали	0	-	-	0
2022	отсутствовали	0	-	-	0

Таблица 2.21 - Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2018	0	0	0
2019	0	0	0
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0

2.1.1.1.11 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств ТЭЦ ВАЗа

Автозаводский район г. Тольятти имеет открытую систему теплоснабжения, когда разбор горячей воды потребителями для бытовых нужд производится непосредственно из теплофикационных сетей.

Для восполнения потерь теплоснабжения Автозаводского района г. Тольятти и АВТОВАЗа предназначена установка подпитки теплосети (УПТС) общей производительностью 4000 т/час и состоящая из шести блоков. Производительность 1,4 блоков УПТС – 1000 т/ч. (500 т/ч каждый), производительность 2,5,6 УПТС - 3000 т/час (1000 т/ч каждый). Исходной водой для приготовления подпиточной химически очищенной воды (ХОВ) является вода, доведенная до норм питьевого качества на станции очистки воды (далее ОСВ) ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

Исходная воды для подпитки схемы теплосети подается на ТЭЦ с центральной станции очистных сооружений ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» двумя трубопроводами Ду 700 мм каждый со стороны постоянного торца и одним трубопроводом Ду 700 мм со стороны временного торца.

Далее вода подается на встроенные пучки конденсаторов турбин Т-100 для подогрева, откуда по двум трубопроводам диаметром 800 мм насосами НПВ № 1,2,3 распределяется на блоки УПТС.

Блоки подпитки теплосети предназначены для умягчения воды по схеме: Н - катионирование с "голодной" регенерацией, декарбонизацией.

После декарбонизаторов вода самотеком сливается в баки химочищенной воды (БХОВ) 4шт V=300 м. куб. каждый.

Из баков химочищенной воды насосами (НПТС № 1-8) вода подается на общую гребенку и далее по двум трубопроводам диаметром 700 мм каждый в ТЦ на подогрев и на вакуумные деаэраторы.

После вакуумных деаэраторов I и II очереди ХОВ направляется в баки - аккумуляторы на насосную горячего водоснабжения - НГВ. Из баков НГВ вода насосами постоянно подается в обратные трубопроводы теплосети для подпитки.

Пробоотборные точки (№ 1,2) подпиточной воды расположены на НГВ.

Смешанная вода (обратная теплосети и подпиточная) поступает в турбинный цех на сетевые подогреватели ТГ ст. №№ 3-11 (СП 1, 2). Подогретая сетевая вода направляется непосредственно к потребителю или, в холодное время года, для последующего подогрева в пиковые бойлера, водогрейные котлы, а затем в теплосеть.

В летний период (примерно с мая по сентябрь) вместо умягчения питьевой воды предусматривается обработка ее ингибитором накипеобразования - фосфанатами. В летний период фильтры блоков УПТС отключаются, и работа блоков организуется помимо фильтров. В качестве фильтрующего материала на блоках УПТС применяется карбоксильный катионит (MAG, CNP-LF).

Характеристики оборудования ВПУ подпитки тепловой сети представлены в таблице 2.22.

Таблица 2.22 – Характеристика оборудования ВПУ подпитки тепловой сети ТЭЦ ВАЗа

Наименование оборудования	Кол-во	Техническая характеристика
Осветлитель типа ЦНИИ	2	V-900 м3, Q-400 м3/час, Н-12,8 м
Механический фильтр	3	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2
Н-голодный (предвключённый) фильтр	4	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2,
Н-катионитовый фильтр I ступени	5	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2,

Наименование оборудования	Кол-во	Техническая характеристика
Анионитовый фильтр I ступени	5	Р-6 ата, Д-3400 мм, S-9,1 м2,
Н-катионитовый фильтр II ступени	3	Р-6 ата, Д-3000 мм, S -7,1 м2,
Анионитовый фильтр II ступени	4	Р-6 ата, Д-3000 мм, S-7,1 м2,
Декарбонизатор	1	Q - 440 м3/час, Д –3070мм, Н загрузки- 2,5м, V- 18,5м3.
Мерник кислоты	2	Д-1020 мм, Н-2700 мм. S- 0,82 м2, V - 2,2 м3 (без конуса)
Мерник щёлочи	2	Q - 1300 мм, Н - 2550 мм, S- 1,327 м2, V - 3,39 м3
Теплообменник водяной	1	Q =80 - 240 м3/час.
Осветлитель типа ВТИ-400И	2	V-650 м3, Q-400 м3/час, Н-11,0 м
Механический фильтр	6	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2
Н-«голодный» фильтр, «предвключённый»	5	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2,
Н-катионитовый фильтр I ступени	5	Р-6 ата, Д-3400 мм, S -9,1 м2, ф.м.- КУ-2 , KS, Леватит S-100, Н загрузки - 2,5 м.
Анионитовый фильтр I ступени	7	Р-6 ата, Д-3000 мм, S-7,1 м2, ф.м. - МР-62, МР-64, Варион АД
Н-катионитовый фильтр II ступени	4	Р-6 ата, Д-2600 мм, S – 5,3 м2, ф.м.-КУ-2, Леватит S-100, Н загрузки - 1,5 м. Леватит S-100 МОНО плюс
Анионитовый фильтр II ступени	4	Р-6 ата, Д-3400 мм, S-9,1 м2, ф.м.- АВ-17, Леватит М-500, Леватит М-510, Дауэкс SBR, Н загрузки - 2,5 м.
Декарбонизатор	2	Q - 440 м3/час, Д-3070мм, Н загрузки –2,5м, V=18,м3
Мерник кислоты	1	Д-1020 мм, Н-2700 мм., S- 0,82 м2, V – 2,2 м3
Мерник щелочи	2	Д - 1360 мм, Н - 2700 мм, S- 1,327м2, V –3,4 м3
Бак-аккумулятор ст.№2÷8	8	V=5000м3
Бак-аккумулятор ст.№9.	1	V=10000м3
Деаэраторы вакуумные	7	Производительность деаэрационной колонки 800 м ³ /ч, температура деаэрированной воды 45÷80 °С, емкость бака аккумулятора

Схемы блоков установки подпитки тепловой сети ТЭЦ ВАЗа представлены на рисунках 2.14 ÷ 2.17.

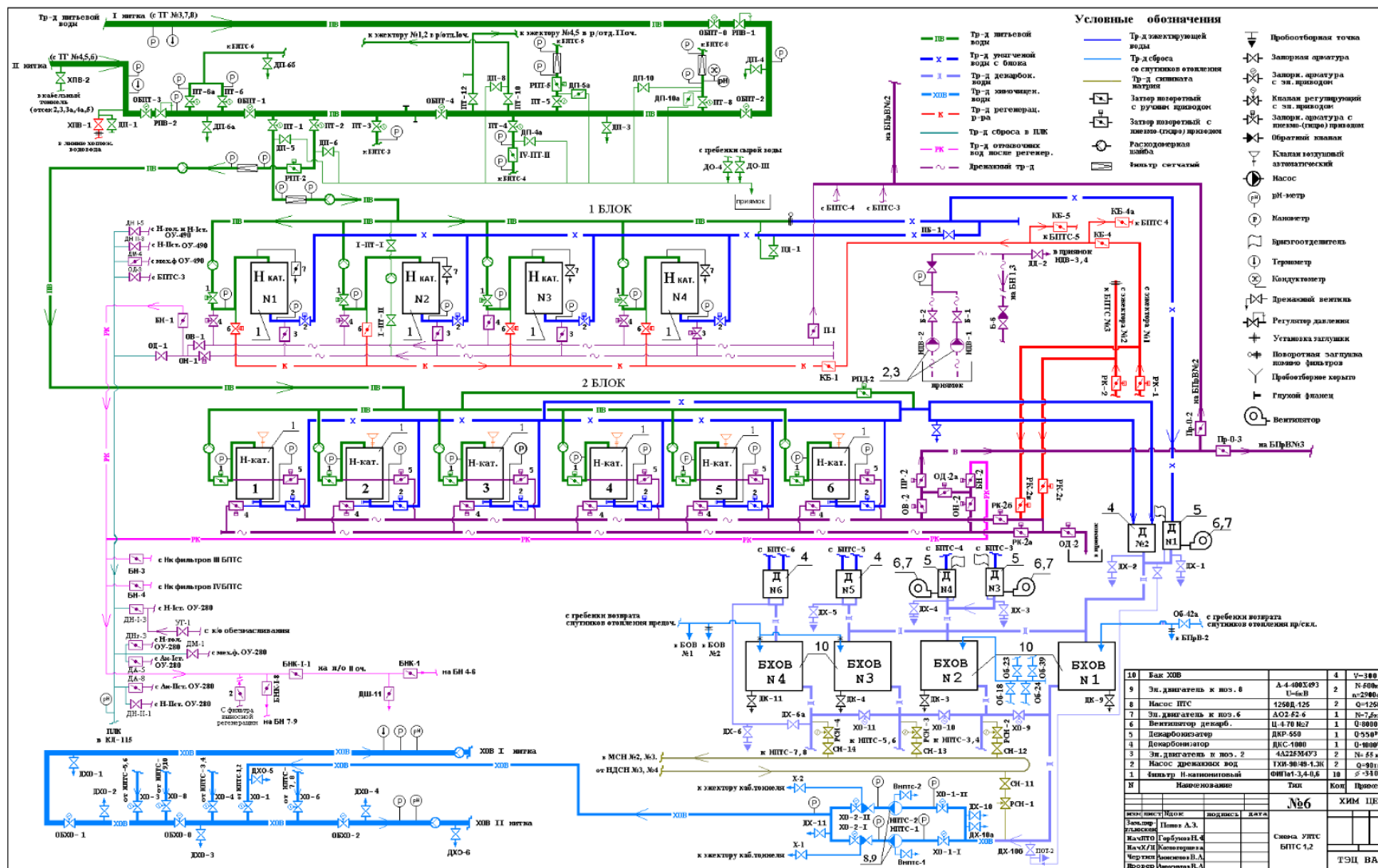


Рисунок 2.15 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 1, 2 ТЭЦ ВАЗа

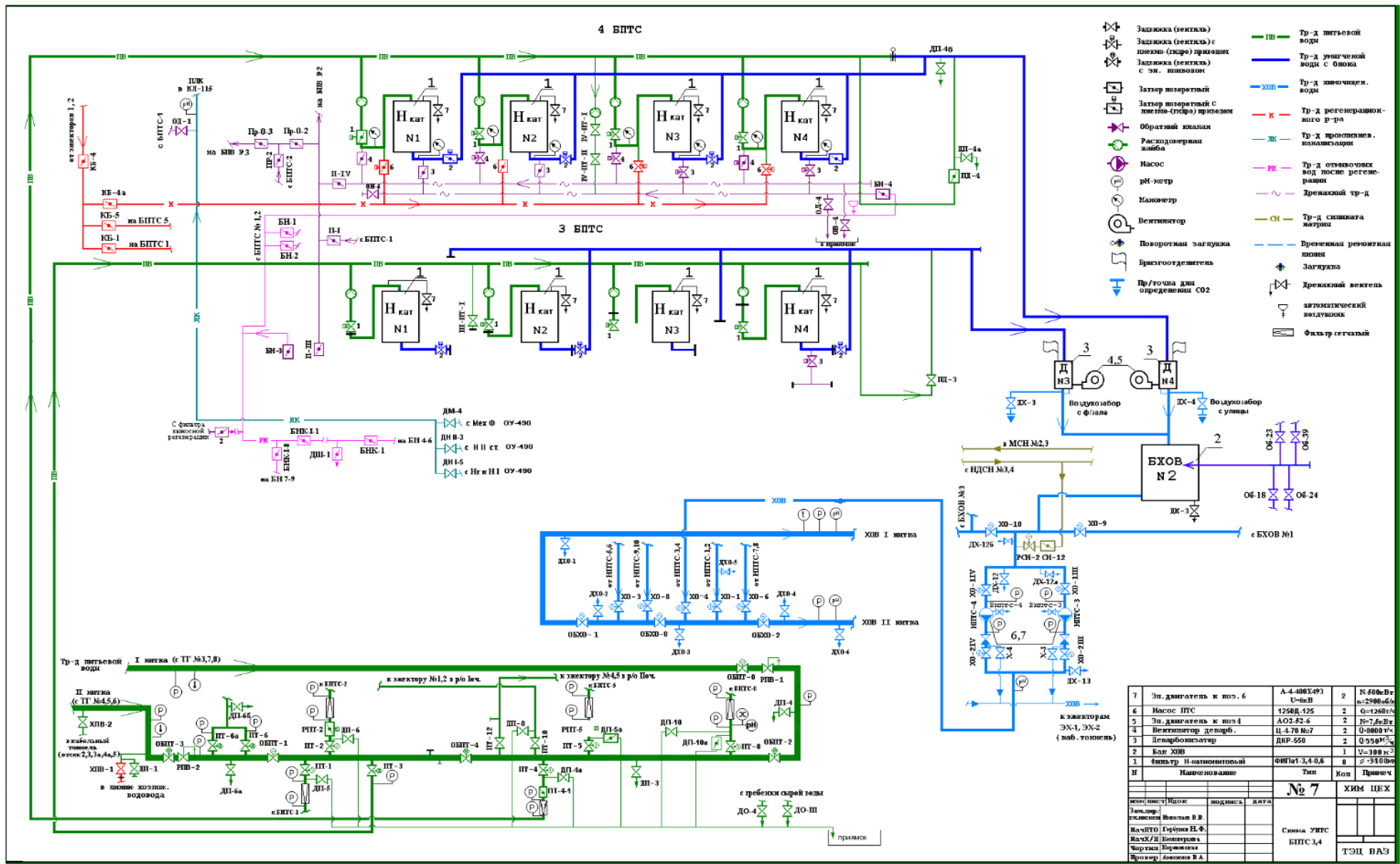


Рисунок 2.16 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 3, 4 ТЭЦ ВАЗа

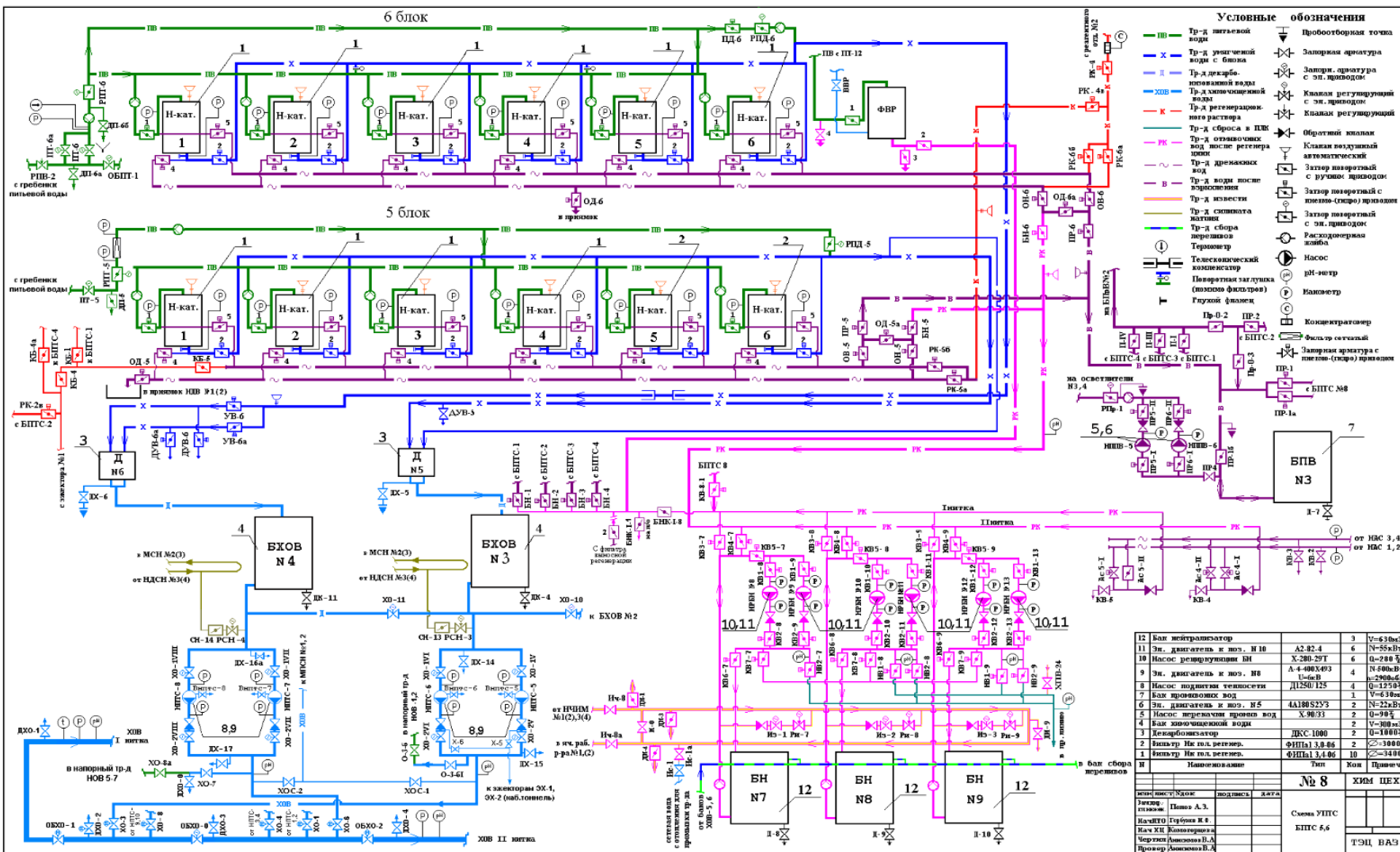


Рисунок 2.17 – Схема установки подпитки теплотрассы БПТС 5, 6 ТЭЦ ВАС

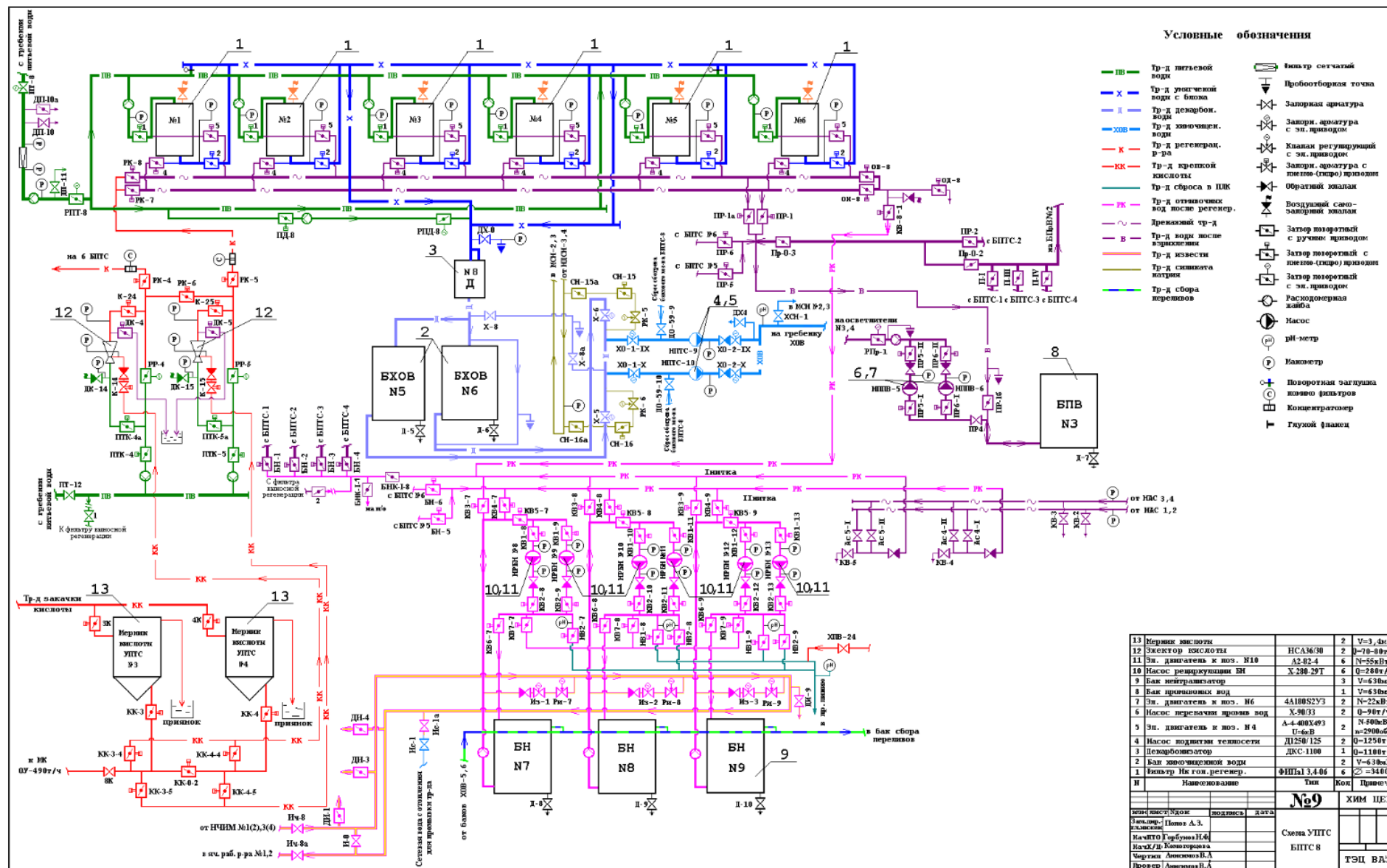


Рисунок 2.18 – Схема установки подпитки теплосети БПТС 8 ТЭЦ ВАЭ

2.1.1.1.12 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ТЭЦ ВАЗа по состоянию за период 2018-2022 годов не выдавались.

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

Теплофикационные агрегаты, не прошедшие конкурентный отбор мощности отсутствуют.

Цены продажи мощности по итогам КОМ на период поставки 2019 ÷ 2024 годы по каждому турбоагрегату ТЭЦ ВАЗа представлены в таблице 2.23.

Таблица 2.23 - Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности по ТЭЦ ВАЗа, период поставки мощности 2019 ÷ 2024 годы

Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Объем располагаемой мощности по месяцам года, МВт												
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Период поставки мощности 2019 год													
ТЭЦ ВАЗ ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	110451,22
ТЭЦ ВАЗ ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	110451,22
Период поставки мощности 2020 год													
ТЭЦ ВАЗ ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	115199,69
ТЭЦ ВАЗ ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	115199,69
Период поставки мощности 2021 год													
ТЭЦ ВАЗ ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	134393,81
ТЭЦ ВАЗ ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	134393,81
Период поставки мощности 2022 год													
ТЭЦ ВАЗ ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	167750,92
ТЭЦ ВАЗ ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	167750,92
Период поставки мощности 2023 год													
ТЭЦ ВАЗ ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	171123,03
ТЭЦ ВАЗ ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	171123,03
Период поставки мощности 2024 год													

Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
	Объем располагаемой мощности по месяцам года, МВт											Цена продажи	
ТЭЦ ВА3 ТГ 1-9, 11	1037	1037	1037	979	886	818	751	741	896,5	1013	1037	1037	182047,59
ТЭЦ ВА3 ТГ10	135	135	135	115	98	72	69	69	79,5	126	135	135	182047,59

2.1.1.1.14 Проектный и установленный топливный режим ТЭЦ ВА3а

В качестве основного вида топлива на энергетических паровых котлах используется природный газ. Резервное топливо - мазут марки М-100 (сжигается крайне редко и непродолжительно).

Водогрейные котлы работают только на природном газе.

Таблица 2.24 - Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на ТЭЦ ВА3а ПАО «Т Плюс»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{нр}$, ккал/м ³	Приход топлива за год, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2018	8145	1332678	1332678	0
2019	8147	1227897	1227897	0
2020	8186	1109755	1109755	0
2021	8164	1245277	1245277	0
2022	8245	1139683	1139683	0

Таблица 2.25 - Характеристики и расход мазута, сжигаемого на ТЭЦ ВА3а, ПАО «Т Плюс»

Год	Калорийность средняя за год, $Q_{нр}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, W_p , %	Расход, т н.т.
2018	-	-	0
2019	9692	0,1	3,8
2020	9673	0,9	120,41
2021	9674	1,2	6,2
2022	9686	3,7	6,2

2.1.1.1.15 Эксплуатационные показатели ТЭЦ ВА3а

Таблица 2.26 – Эксплуатационные показатели ТЭЦ ВА3а, ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	2687,789	2894,596	2747,409
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	342,183	376,716	354,327
- расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	125,376	127,065	123,938
- отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	2345,606	2517,880	2393,082
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	4735,065	5101,529	4528,193
из производственных отборов;	тыс. Гкал	4507,412	4578,086	4201,105
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал			
из отборов противодавления	тыс. Гкал			
из конденсаторов	тыс. Гкал			
из ПВК	тыс. Гкал	211,407	500,423	241,665
из РОУ	тыс. Гкал	16,246	23,020	85,423
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии	ккал/кВт-ч	1257	1372	1404

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
турбоагрегатами				
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	3377,302	3970,167	3858,417
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	219,271	226,068	223,081
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1290	1412	1443
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	287,3	303,1	309,6
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	0,527	0,521	0,515
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал			
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал			
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	2377,591	2386,205	2206,780
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	310,198	508,391	540,629
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	287,3	303,1	309,6
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	273,3	278,1	280,9
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	394,4	421,5	427,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	131,8	135,1	132,8
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	1297,745	1452,447	1342,349

2.1.1.2 Тольяттинская ТЭЦ

Строительство Тольяттинская ТЭЦ (далее по тексту ТоТЭЦ) началось в 1957 году. Первый турбоагрегат был пущен в декабре 1960 г. В 1964 году завершено строительство первой очереди мощностью 200 тыс. кВт.

Установленная электрическая мощность станции на начало 2022 года составила 545 МВт, тепловая установленная мощность составила 1428 Гкал/ч, в том числе промышленных и отопительных отборов паровых турбин – 1428 Гкал/ч.

За время эксплуатации станции проведено много работ по реконструкции и модернизации оборудования - мероприятия по снижению вредных выбросов в окружающую среду, на ТоТЭЦ впервые было найдено эффективное и одновременно экономичное решение проблемы нейтрализации окислов азота.

ТоТЭЦ – единственная в системе Группы «Т Плюс» станция, использующая в качестве резервного топлива газ. В 2019 году по согласованию с Министерством энергетики РФ изменена схема теплоснабжения на «газ-газ». Это позволило отказаться от использования резервного топлива - угля и в качестве основного и резервного топлива использовать более экологичный - газ.

Станция связана линиями электропередач напряжением 110 000 В с Единой Европейской Энергосистемой России.

ТоТЭЦ обеспечивает энергоснабжение, отопление и горячее водоснабжение Центрального района города, а также предприятий промышленной зоны, крупнейшие из которых — ООО «Тольяттикаучук».

2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТоТЭЦ

Схема ТоТЭЦ с поперечными связями по всем пароводяным потокам. Котлоагрегаты могут работать как на общестанционный коллектор острого пара, так и блоком, на выделенную по схеме турбину.

На ТоТЭЦ установлено пять энергетических котлов ТП-87 (ст. № 3;4;5;6;8); три энергетических котла ТП -87/1 (№9;10;11).

Котельные агрегаты ТП-87 и ТП-87/1 барабанного типа с естественной циркуляцией П-образной компоновкой поверхностей нагрева и жидким шлакоудалением. Номинальная паропроизводительность котлов $D_n=420$ т/час, давление перегретого пара $R_{пп}=140$ кгс/см², в барабане $P_o=155$ кгс/см², температура перегретого пара $T_o=550^{\circ}\text{C}$, температура питательной воды $T_{пв}=230^{\circ}\text{C}$.

Исходя из «Концепции развития ТоТЭЦ» от 1997г. и согласно протоколу технического совещания ОАО «Самараэнерго» и ТоТЭЦ от 10.01.2002 г. котлоагрегаты (ст. № 3 - 8) переведены на сжигание газа, а системы пылеприготовления выведены из эксплуатации. Котлоагрегаты ТП-87 (ст. № 3, 4, 5, 6, 8) реконструированы по проекту НПО ЦКТИ для их перевода с твердого топлива на сжигание газа:

- установлено 8 газомазутных горелок ГМК-40 в два яруса с фронта котла;
- ликвидирован нижний пережим топки;
- смонтирована схема рециркуляции дымовых газов с подачей их в короба горячего воздуха через шлицы, установленные над горелками, для снижения выбросов NO_x .

Котлы оборудованы автоматикой питания, горения, перегрева пара и загрузки шаровых мельниц, технологическими блокировками и тепловыми защитами.

На ТоТЭЦ установлено 10 турбоагрегатов. Турбоагрегат ст.№10 выведен из эксплуатации с целью длительной консервации (Приказ ЗАО «КЭС-Холдинг» № 131 от 03.11.2010 г.)

На паровых турбинах ПТ-60-130/13 (ст. № № 1, 2) произведена реконструкция с заменой отработавших свой ресурс цилиндра высокого давления и деталей,

работающих в зоне высоких температур, изменений в ЦНД не внесено, после реконструкции турбины перемаркированы на ПТ-65/75-130/13 (конденсационный с регулируемыми производственным и теплофикационным отборами пара)

Турбина Р-50-130/4-21 ЛМЗ (ст. № 6) в процессе реконструкции по проекту «НПО ЦКТИ» переведена на противодействие 4-13 ата, вместо предусмотренного заводом-изготовителем 7-21 ата, при номинальной мощности 50 МВт с целью превращения её в универсальную теплофикационную установку. После модернизации турбина может работать в 2-х режимах:

- с противодействием 13 ата с подачей пара в производственный отбор;
- с противодействием 4 ата с подачей пара на ПСГ-2300-3-8, обеспечивающий номинальную тепловую нагрузку турбоустановки 170 Гкал/ч.

Согласно Приказу № 202 от 30.05.2019 О внесении изменений в приказ Тольяттинской ТЭЦ от 30.04.2019 № 184 «Об изменении установленной мощности Тольяттинской ТЭЦ» в связи с перемаркировкой турбоагрегата ст.№9 ТоТЭЦ типа Р-90-130/15 установленной электрической мощностью 90 МВт на тип Р-50-130/15 установленной электрической мощностью 50 МВт". Турбина Р-90-130/15 (ст. № 9) с противодействием 15 ата, мощность турбины снижена до 50 МВт в связи с отсутствием тепловых потребителей.

Все турбоагрегаты станции типа Р перемаркированы со снижением установленной электрической и тепловой мощностей.

Состав и технические характеристики турбинного оборудования ТоТЭЦ по состоянию на 01.01.2023 представлены в таблице 2.27.

Таблица 2.27 – Технические характеристики турбинного оборудования ТоТЭЦ

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч				Давление острого пара, кгм/см2	Температура острого пара, град. °С
					всего	отопительных отборов	промышленных отборов	противодействие		
ПТ-65/75-130/13	1	ЛМЗ	1960	65	147	62	85		140	550
ПТ-65/75-130/13	2	ЛМЗ	1962	65	147	62	85		140	550
Р-25-130	3	ЛМЗ	1963	25	143			143	140	550
Р-25-130	4	ЛМЗ	1964	25	140			140	140	550
ПТ-80/100-130/13	5	ЛМЗ	1994	80	183	71	112		140	550
Р-35-130	6	ЛМЗ	1968	35	113			113	140	550
Т-100-130	7	УТЗ	1967	100	160	160			140	550
Т-100-130	8	УТЗ	1971	100	160	160			140	550
Р-50-130/15	9	УТЗ	1971	50	235		235		140	550
Итого:				545	1428	515	517	396		

Установленная электрическая мощность турбоагрегатов составляет 545 МВт, установленная тепловая мощность турбоагрегатов составляет 1428 Гкал/ч.

Состав и технические характеристики энергетических котлов ТоТЭЦ по состоянию на 01.01.2023 представлены в таблице 2.28.

Таблица 2.28 – Технические характеристики энергетических котлов ТоТЭЦ

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид топлива основное/резервное
				P, кгс/см ²	t, °C	
3	ТП-87 ТКЗ	1963	420	140	550	Природный газ
4	ТП-87 ТКЗ	1964	420	140	550	Природный газ
5	ТП-87 ТКЗ	1965	420	140	550	Природный газ
6	ТП-87 ТКЗ	1966	420	140	550	Природный газ
8	ТП-87 ТКЗ	1968	420	140	550	Природный газ
9	ТП-87/1 ТКЗ	1971	420	140	550	Природный газ
10	ТП-87/1 ТКЗ	1971	420	140	550	Природный газ
11	ТП-87/1 ТКЗ	1973	420	140	550	Природный газ
ИТОГО			3360			

Согласно Приказу от 01.09.2020 №345/1 «О выводе из эксплуатации энергетический котел ТП-80 ст.№2 ТоТЭЦ с 01.09.2020 года» котел ст.№2 выведен из эксплуатации.

В 2022 году суммарная паропроизводительность энергетических котлов станции составляет 3360 т/ч, тепловая мощность 1984 Гкал/ч.

В водогрейной котельной установлено 6 котлов типа ПТВМ - 100. Во исполнение Приказа ЗАО «КЭС-Холдинг» №98 от 04.06.2014 г. на основании утвержденных Актов от 29.12.2014 г.,

- выведены из эксплуатации с 01 января 2015 года с целью длительной консервации, водогрейные котлы ст.№№ 3, 6 ПТВМ-100,

- выведены из эксплуатации с 01 января 2015 года с целью демонтажа, водогрейные котлы ст.№№1, 2, 4, 5 типа ПТВМ -100.

Таблица 2.29 – Состав и состояние пиковых водогрейных котлоагрегатов (длительная консервация) ТоТЭЦ

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя на входе в КА, °C	Номинальная температура теплоносителя на выходе в КА, °C	Вид топлива (основное/резервное)
3	ПТВМ-100	1965	Консерв.	104	150	газ
6	ПТВМ-100	1970	Консерв.	104	150	газ

Состав и технические характеристики редуцирующих охладительных устройств ТоТЭЦ по состоянию на 01.01.2023 представлены в таблице 2.30.

Таблица 2.30 – Состав и технические характеристики РОУ ТоТЭЦ

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РРОУ№1	60	1960
РРОУ№2	60	1960
БРОУ 140-13№2	250	1960
БРОУ 140-13№3	250	1960
БРОУ 140-20№2	250	1960
БРОУ 140-20№3	150	2020
РРОУ 13-1,2	60	2019

На рисунке 2.19 приведена принципиальная тепловая схема ТоТЭЦ.

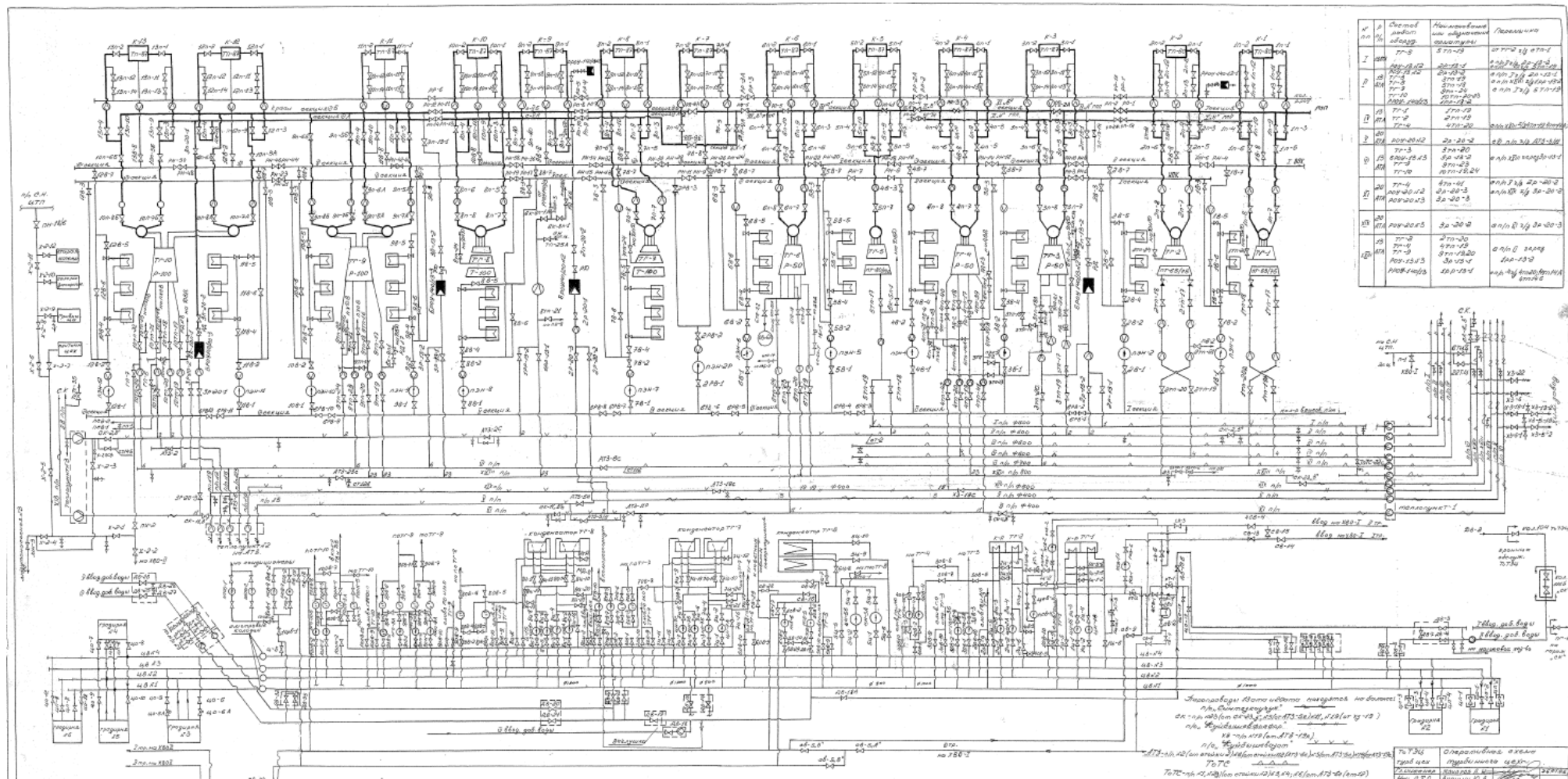


Рисунок 2.19 – Принципиальная тепловая схема TotЭЦ

2.1.1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Установленная электрическая мощность ТоТЭЦ

Установленная электрическая мощность станции в 2022 году составляла 545 МВт, установленная тепловая мощность составила 1428 Гкал/ч, в том числе промышленных и отопительных отборов паровых турбин – 1428 Гкал/ч.

Ретроспектива установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности в 2018 ÷ 2022 годах представлены в таблице 2.31.

Таблица 2.31 – Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность ТоТЭЦ

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая	общая	отборов турбин
2018	585	497,8	1517	1517
2019	545	536,5	1428	1428
2020	545	502,0	1428	1428
2021	545	498,3	1428	1428
2022	545	491,3	1428	1428

Пояснение снижения установленной тепловой мощности ТоТЭЦ в 2019 году: согласно Приказу № 202 от 30.05.2019 О внесении изменений в приказ Тольяттинской ТЭЦ от 30.04.2019 № 184 «Об изменении установленной мощности Тольяттинской ТЭЦ» в связи с перемаркировкой турбоагрегата ст.№9 ТоТЭЦ типа Р-90-130/15 установленной электрической мощностью 90 МВт на тип Р-50-130/15 установленной электрической мощностью 50 МВт и уточнением изменений тепловой мощности, с 01.05.2019 года установленная электрическая мощность ТоТЭЦ снижена с 585 МВт до 545 МВт, установленная тепловая мощность ТоТЭЦ с 1517 Гкал/ч до 1428 Гкал/ч.

Установленная и располагаемая мощность теплофикационной установки станции в 2022 году составила 1428 Гкал/ч.

2.1.1.2.3 Ограничения тепловой и электрической мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ТоТЭЦ

Согласно форме статистической отчетности 6-ТП за 2022 год, ограничения установленной тепловой мощности ТоТЭЦ отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность станции равна установленной 1428 Гкал/ч.

Ограничение установленной электрической мощности станции в 2022 году составило 87,720 МВт, в 2021 году 81,83 МВт. Причина снижения: отсутствие потребителей тепла от турбин типа Р.

2.1.1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто ТоТЭЦ

Значения потребления тепловой мощности на собственные нужды станции при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок за 2018 ÷ 2022 годы приведены в таблице 2.32.

Таблица 2.32 – Потребление тепловой мощности на собственные нужды ТоТЭЦ, Гкал/ч

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды, в т.ч.:	15	30,81	31,06	31,63	27,62
в горячей воде	н/д	27,63	27,86	28,37	25,47
в паре	н/д	3,18	3,2	3,26	2,15
Хозяйственные нужды	9,13	9,13	9,13	9,13	8,93

Данные об установленной тепловой мощности станции, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто за 2018 ÷ 2022 годы представлены в таблице 2.33.

Таблица 2.33 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТоТЭЦ

Год	УТМ			Ограниче- ния УТМ	РТМ	Затраты на СН и ХН	Мощность нетто
	турбин	прочее	всего				
2018	1517	0	1517	0	1517	24,13	1492,87
2019	1428	0	1428	0	1428	39,94	1388,06
2020	1428	0	1428	0	1428	40,19	1387,81
2021	1428	0	1428	0	1428	40,76	1387,24
2022	1428	0	1428	0	1428	36,55	1391,45

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

В таблице 2.34 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов ТотЭЦ.

Таблица 2.34 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТотЭЦ

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на 01.01.23., ч.	Год достижения ПР	Назначенный ресурс, ч.	Кол-во продлений	Год достижения НР
3	ТП-87	1963	250 000	314956	2011	358 472	5	2040
4	ТП-87	1964	200 000	321592	2013	324 273	5	2024
5	ТП-87	1965	200 000	316421	2015	352 686	5	2029
6	ТП-87	1966	250 000	304254	2015	346 694	6	2029
8	ТП-87	1968	250 000	258267	2021	280 326	4	2027
9	ТП-87/1	1971	300 000	277589	2025	314 542	4	2032
10	ТП-87/1	1971	300 000	232876	2032	255 000	3	2028
11	ТП-87/1	1973	300 000	232795	2033	245 400	1	2026

Энергетические котлы станции работают с продленным ресурсом, ближайший год достижения паркового ресурса в 2024 году.

Данные по дате и наименованию документа и организации, разрешившей дальнейшую эксплуатацию энергетических котлов, представлено в таблице 2.35.

Таблица 2.35 – Сведения о продлении паркового ресурса энергетических котлов ТотЭЦ

Ст. №	Тип агрегата	Дата и наименование документа и организации, разрешившей дальнейшую эксплуатацию	Основные работы по продлению паркового ресурса
5	ТП-87	ООО ИЦ Энергопрогресс Заключение №251/229-21 от 19.07.2021г.	Проведена экспертиза промышленной безопасности, осуществлена замена 15 гибов пароперепускных труб
6	ТП-87	ООО ИЦ Энергопрогресс Заключение № 251/478-21 от 06.10.2021	Проведена экспертиза промышленной безопасности.

В таблицах 2.36 и 2.37 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения и продления паркового ресурса паровых турбин ТотЭЦ.

Таблица 2.36 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТоТЭЦ

Ст. №	Тип турбины	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Наработка на 01.01.23, ч	Год достижения паркового ресурса	Нормативное кол-во пусков	Кол-во пусков	Назначенный ресурс, ч	Кол-во продлений	Год достижения НР
1	ПТ-65/75-130/13	1960	220 000	362 558	1989	600	465	427 481	1	2055
2	ПТ-65/75-130/13	1962	220 000	399 978	1990	600	412	432 036	1	2040
3	Р-25-130	1963	220 000	293 315	1988	600	274	388 983	1	2038
4	Р-25-130	1964	220 000	391 175	1990	600	274	446 677	2	2030
5	ПТ-80/100-130/13	1994	220 000	123 936	2035	600	137		0	2033
6	Р-35-130	1968	220 000	225 405	2018	600	234/21	434 630	1	2061
7	Т-100-130	1967	220 000	328 664	1999	600	424	514 715	1	2055
8	Т-100-130	1971	220 000	308 260	2000	600	332	358 434	3	2033
9	Р-50-130	1971	220 000	284 703	2008	600	201	345 755	3	2035

Таблица 2.37 – Сведения о продлении паркового ресурса паровых турбин ТоТЭЦ в 2021-2022 гг.

Ст. №	Тип (марка) турбины	Назначенный ресурс, час	Организация, ответственная за продление	Вид работ при модернизации, продлении ПР
4	Р-25-130	258695	ООО Научно-производственная мастерская «Ньютоника» Заключение № Э.03.21 от 30.05.2021	ЭПБ
8	Т-100-130	358434	ООО Научно-производственная мастерская «Ньютоника» Заключение № Э.20.09 от 30.12.2020	ЭПБ
9	Р-100-130/15 (после перемаркировки Р-50-130/15)	-	ООО «НПМ «Ньютоника» 31.10.2022 Экспертное заключение по результатам технического диагностирования и условия дальнейшей эксплуатации турбоагрегата Р-100-130/15 ст № 9 зав. №26803 Тольяттинская ТЭЦ филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	ЭПБ

2.1.1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок

Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде в 2022 году 1065,61 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров 363,39 Гкал/ч.

ТоТЭЦ проектировалась и строилась для нужд «большой» химии. В настоящее время станция обеспечивает технологическим паром предприятия северного промышленного узла – это заводы: Тольяттикаучук, КуйбышевАзот и полностью обеспечивает теплом Центральный район города Тольятти с населением свыше 200 тыс. жителей.

Теплофикационная установка станции состоит из 5 бойлерных групп (основные бойлера), потребляющих пар регулируемых отборов турбин №2, 5, 6, 7, 8, группы пиковых бойлеров в количестве 6 штук и пиковые водогрейные котлы типа ПТВМ-100 (ст. №1-6), которые в данный момент выведены из эксплуатации. Также на ТоТЭЦ выполнен монтаж дополнительной бойлерной группы с двумя основными бойлерами и одним пиковым бойлером, которая может работать от отборов турбины Р-50-130/4-21 ст. №3.

Режимы работы ТФУ определяются исходя из состава работающего оборудования. В первую очередь включаются в работу основные бойлера, по мере снижения температуры наружного воздуха включаются в работу пиковые бойлера. Ограничений по тепловой мощности сетевых подогревателей нет.

Состав и характеристики основных бойлеров ТФУ станции представлен в таблице 2.38.

Таблица 2.38 – Состав и технические характеристики ТФУ ТоТЭЦ

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
ОБ-1 (ПСВ-315-3-23)	30	725
ОБ-2 (БО-550-3М)	40	1800
ОБ-3А;Б (ПСВ-500-14-23)	75	1800
ОБ-2Б (ПСВ-500-14-23)	70	1800
ОБ-5А;Б (ПСГ-1300-3-8-2)	100	3000
ОБ-6А (ПСГ-2300-3-8-1)	160	4500
ОБ-7А;8А (ПСГ-2300-2-8-1)	160	4500
ОБ-7Б;8Б (ПСГ-2300-2-8-1 I)	160	4500
Пиковые бойлеры		
ПБ-2;3;4;7;8А,Б (ПСВ-500-14-23)	75	1500

Теплофикационная установка ТоТЭЦ оборудована средствами автоматики, сигнализации, блокировки и защиты.

Характеристики сетевых насосов станции представлены в таблице 2.39.

Таблица 2.39 – Состав и технические характеристики сетевых насосов ТФУ в 2022 году ТоТЭЦ

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Сетевой насос	10НМК*2	1000	182	680	2
Сетевой насос	ЦН-1000-180	1000	180	680	2
Сетевой насос	ЦН-1000-180-3	1000	180	630	4
Сетевой насос	СЭ-2500-180-10	2500	180	1600	2
Сетевой подпорный насос	СЭ-2500-60-11	2500	180	630	4
Сетевой подпорный насос	20 НДС	2500	39	400	5
Сетевой насос	СЭ-2500-180-25	2500	180	1600	3
Сетевой насос	18СД-13-1	2500	180	1600	4

ТоТЭЦ отпускает пар потребителям с производственными параметрами 13ата и 20ата, и имеет разветвленную сеть паропроводов по отпуску пара. Это 6 паропроводов с параметрами пара 13ата и 4 паропровода с параметрами пара 20ата. Источников по пару 13ата - 9шт., это турбогенераторы ст.№№1,2,3,4,5,6,9 и два БРОУ, по пару 20ата – 4 шт., это турбогенераторы ст.№№3,4 и два БРОУ. Коммерческий учет осуществляется по трем теплопунктам.

Покрытие тепловой нагрузки с производственными параметрами 13ата осуществляется производственным отбором турбины ПТ-80-100/130 ст.№ 5 в количестве 60 Гкал/ч и турбиной Р-90-130/15 ст. №9 в количестве 240-280 Гкал/ч. В межотопительный период при снижении отпуска тепла, для повышения технико-экономических показателей работы станции вместо турбины Р-90-130/15 ст.№9 в работу включается турбина Р-25/50-130 ст.№ 3.

Покрытие тепловой нагрузки с производственными параметрами 20 ата осуществляется турбиной Р-25/50-130 ст.№ 4, а также может турбиной Р-25/50-130 ст.№ 3.

Схема ТФУ ТоТЭЦ представлена на рисунке 2.20.

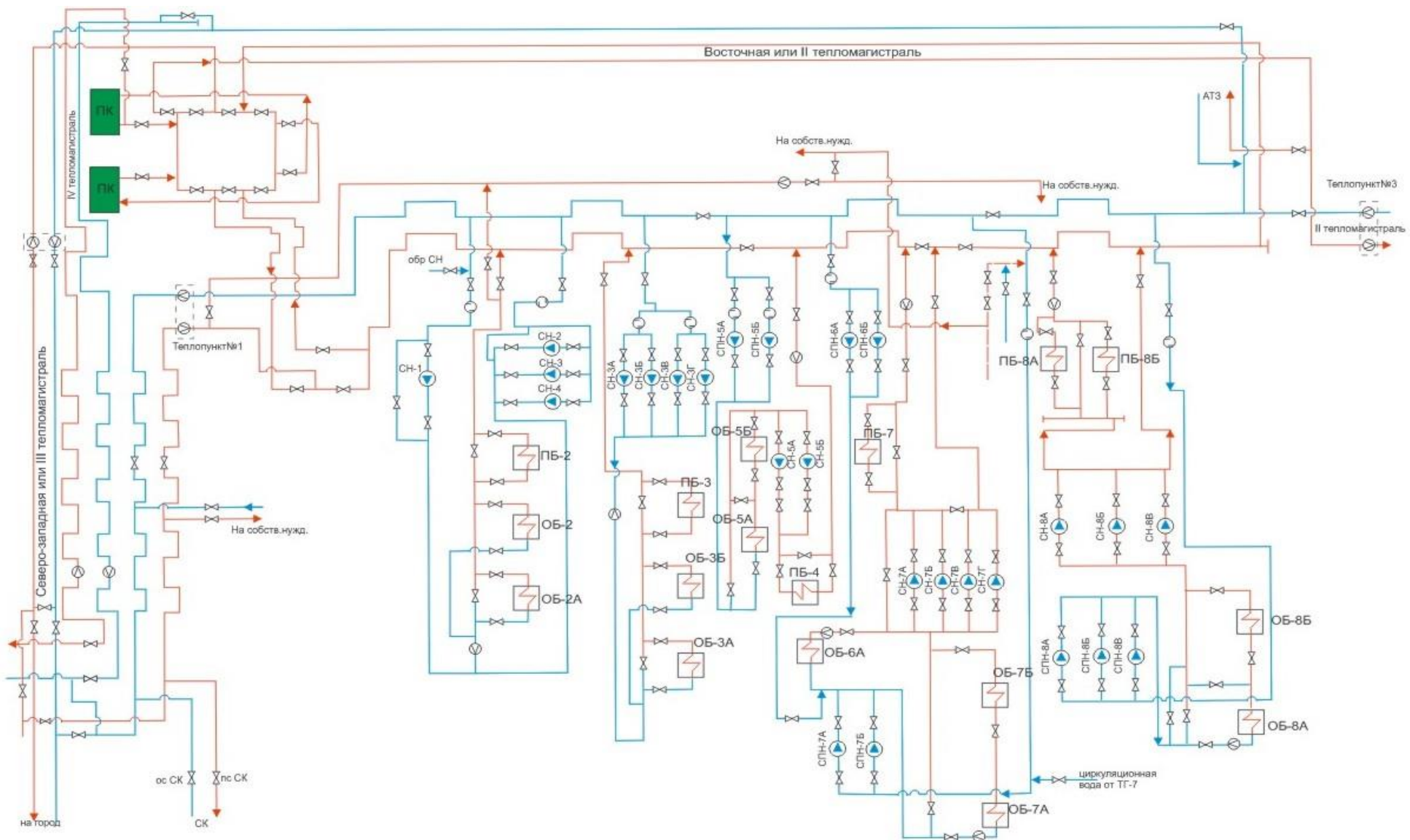


Рисунок 2.20 – Принципиальная схема ТФУ ТоТЭЦ

2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТоТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

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

Схема системы централизованного теплоснабжения ТоТЭЦ закрытая двухтрубная, имеет три вывода, проектировалась на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Подключение потребителей тепла к тепловым сетям ТЭЦ производится через центральные тепловые пункты.

Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от ТоТЭЦ 150/70°C с верхней срезкой 130 °С.

В отопительный период 2021/2022 температурный график регулирования отпуска тепла 142/70°C со срезкой 115 °С(расчетная температура минус 30°C - согласно ранее действующему СП), в отопительный период 2022/2023 утвержден как 135/67,5°C со срезкой 115°C (расчетная температура минус 27°C), что связано с корректировкой температурного графика отпуска тепла в соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* Свод правил от 24.12.2020 N131.13330.2020 (применяется с 25.06.2021).

Утвержденный на 2022/2023 температурный график регулирования отпуска тепла от ТоТЭЦ представлен на рисунке 2.20.

Тольяттинская ТЭЦ
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2022-2023 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	$t_{в}$	18 °С
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{нв}^p$	-27 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	t_{1p}	135 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	t_{2p}	91 °С
Расчетная температура обратной сетевой воды	t_{2o}	67,5 °С
Температура срезки	$t_{ср}$	115 °С
Температура спрямления на ГВС	$t_{1н}$	72 °С
Предельная температура срезки		118,1 °С
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t'_{с}$	61,25 °С
Перепад температур сетевой воды	$\delta t'_{с}$	67,5 °С
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	θ'	23,5 °С
Коэффициент смешения элеваторного узла	u	1,9

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С			Температура сетевой воды с учетом срезки и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С		
	$t_{1н}$	$t_{2н}$	$t_{3н}$	$t'_{1от}$	$t'_{2от}$	$t'_{3от}$
10	43,3	35,5	31,3	72,0	64,2	60,0
9	46,1	37,3	32,6	72,0	63,2	58,5
8	48,8	39,0	33,8	72,0	62,2	57,0
7	51,5	40,7	35,0	72,0	61,2	55,5
6	54,1	42,4	36,1	72,0	60,3	54,0
5	56,8	44,1	37,3	72,0	59,3	52,5
4	59,4	45,7	38,4	72,0	58,3	51,0
3	62,0	47,4	39,5	72,0	57,3	49,5
2	64,6	49,0	40,6	72,0	56,4	48,0
1	67,2	50,6	41,7	72,0	55,4	46,5
0	69,7	52,1	42,7	72,0	54,4	45,0
-1	72,3	53,7	43,8	72,3	53,7	43,8
-2	74,8	55,2	44,8	74,8	55,2	44,8
-3	77,3	56,8	45,8	77,3	56,8	45,8
-4	79,8	58,3	46,8	79,8	58,3	46,8
-5	82,3	59,8	47,8	82,3	59,8	47,8
-6	84,8	61,3	48,8	84,8	61,3	48,8
-7	87,2	62,8	49,7	87,2	62,8	49,7
-8	89,7	64,3	50,7	89,7	64,3	50,7
-9	92,2	65,8	51,7	92,2	65,8	51,7
-10	94,6	67,2	52,6	94,6	67,2	52,6
-11	97,0	68,7	53,5	97,0	68,7	53,5
-12	99,4	70,1	54,4	99,4	70,1	54,4
-13	101,9	71,6	55,4	101,9	71,6	55,4
-14	104,3	73,0	56,3	104,3	73,0	56,3
-15	106,7	74,4	57,2	106,7	74,4	57,2
-16	109,1	75,8	58,1	109,1	75,8	58,1
-17	111,5	77,2	59,0	111,5	77,2	59,0
-18	113,8	78,6	59,8	113,8	78,6	59,8
-19	116,2	80,0	60,7	116,2	80,0	60,7
-20	118,6	81,4	61,6	118,6	81,4	61,6
-21	120,9	82,8	62,4	120,9	82,8	62,4
-22	123,3	84,2	63,3	123,3	84,2	63,3
-23	125,6	85,6	64,1	125,6	85,6	64,1
-24	128,0	86,9	65,0	128,0	86,9	65,0
-25	130,3	88,3	65,8	130,3	88,3	65,8
-26	132,7	89,6	66,7	132,7	89,6	66,7
-27	135,0	91,0	67,5	135,0	91,0	67,5

Рисунок 2.21 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от Тольяттинской ТЭЦ на 2022-2023 гг.(табличная форма)

Тольяттинская ТЭЦ

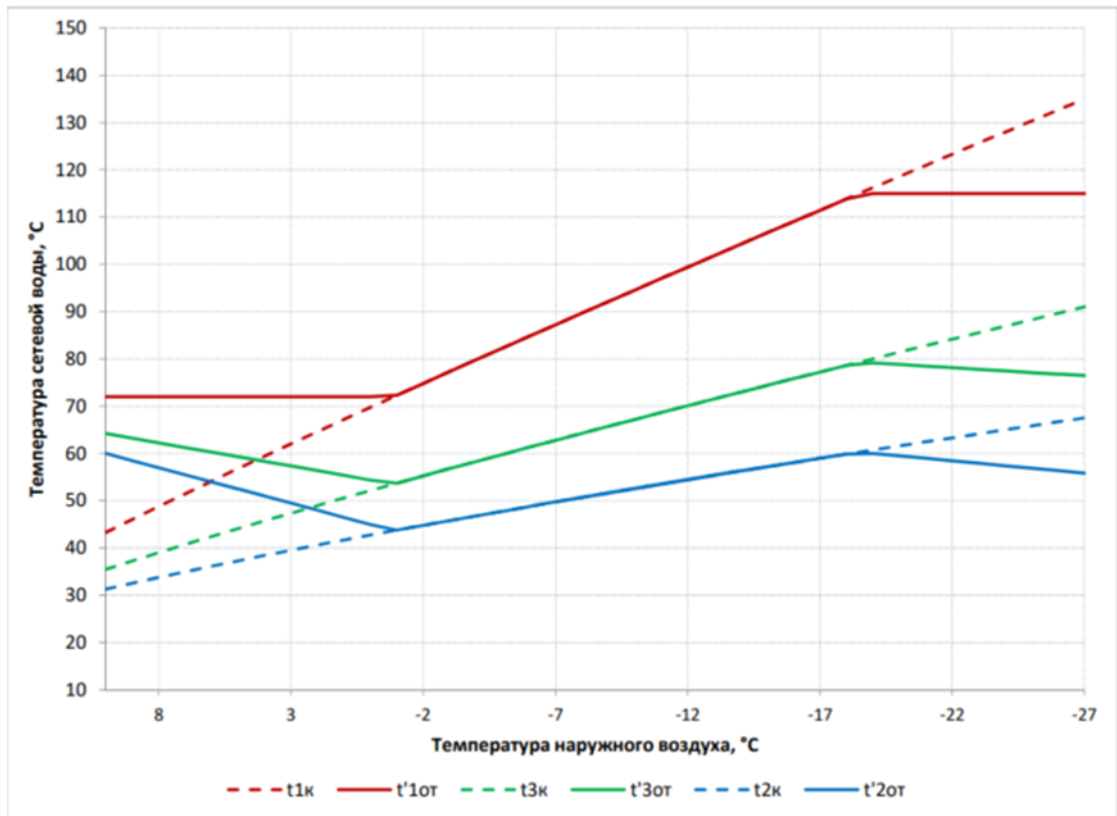


Рисунок 2.22 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от Тольяттинской ТЭЦ и гидравлические режимы работы тепловых сетей на отопительный сезон 2022-2023 годов (графическая форма)

На рисунке 2.23 на фактические температуры сетевой воды в трубопроводах выводов тепловой мощности Тольяттинской ТЭЦ наложены расчетные графики сетевой воды при качественном регулировании отпуска тепла по отопительной нагрузке по температурному графику 135/67,5°C с верхней срезкой 115°C и с нижним спрямлением 72°C.

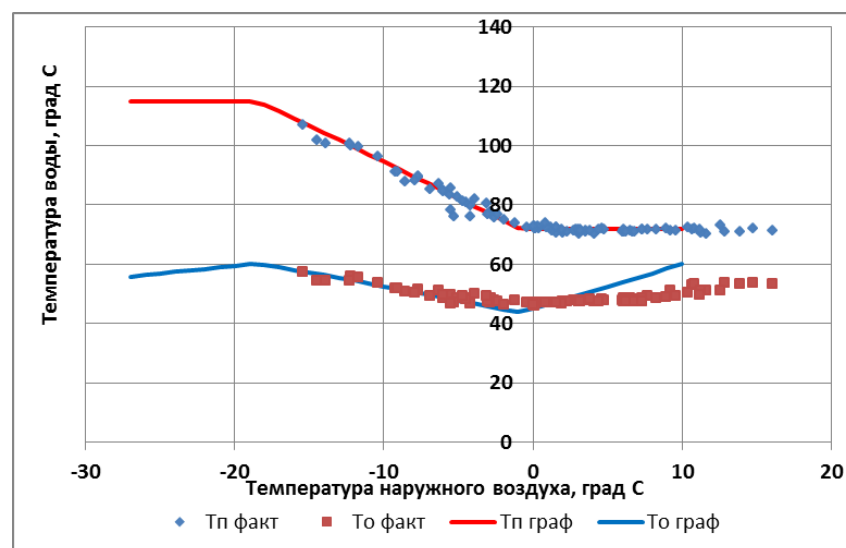


Рисунок 2.23 – Сравнение фактических и расчетных значений температур сетевой воды в подающей и обратной линиях тепловой сети ТoТЭЦ на «Город ТП-4»

Как видно из рисунка 2.23 температура сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на ТoТЭЦ в зависимости от температуры наружного воздуха поддерживается в значениях близких к проектным величинам, как минимум в диапазоне температур от минус 1,0° до -15,4 °С (диапазон температур наружного воздуха соответствует диапазону температур отопительного периода 2022/2023).

2.1.1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования ТoТЭЦ

Тольяттинская ТЭЦ предназначена для обеспечения паром, горячей водой и электроэнергией химических предприятий Северного промышленного узла, а также горячей водой и электроэнергией жилищно-коммунальной зоны Центрального района г. о. Тольятти. Кроме того, участвует на оптовом рынке электроэнергии и мощности по Самарскому региону.

Для бесперебойного обеспечения химических предприятий паром, учитывая их повышенную взрывоопасность, на каждый коммерческий паропровод работает два источника тепла, то есть необходима одновременная эксплуатация турбоагрегатов ст. № 1(2) ПТ-65-130/13 и ст. № 9 Р-50-130/15, обеспечивающих теплом одни и те же паропроводы. Турбоагрегат ст. № 4(3) Р-25-130 является единственным источником отпуска пара давлением 20 кгс/см². Необходимость работы турбоагрегата ст. № 2(1) ПТ-65-130/13 обусловлена так же тем, что она является основным источником питания пяти деаэраторов атмосферного типа, осуществляющих деаэрацию химобессоленной воды, восполняющей невозврат конденсата, а также двух деаэраторов подпиточной воды теплосети.

Необходимый минимальный состав оборудования для выполнения договорных обязательств перед потребителями тепла в летний период составляет три турбоагрегата, в зимний период – пять турбоагрегатов.

Коэффициенты использования установленной электрической и тепловой мощности ТoТЭЦ за ретроспективный период приведены в таблице 2.40. Установленная тепловая мощность станции соответствует установленной тепловой мощности турбоагрегатов.

Таблица 2.40 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТoТЭЦ

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2018	33,6	29,9
2019	36,1	29,9

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	34,6	26,6
2021	37,5	31,3
2022	32,60	28,91

На рисунке 2.24 также представлены значения коэффициентов использования установленным электрической и тепловой мощностей ТoТЭЦ за период с 2018 по 2022 годы.

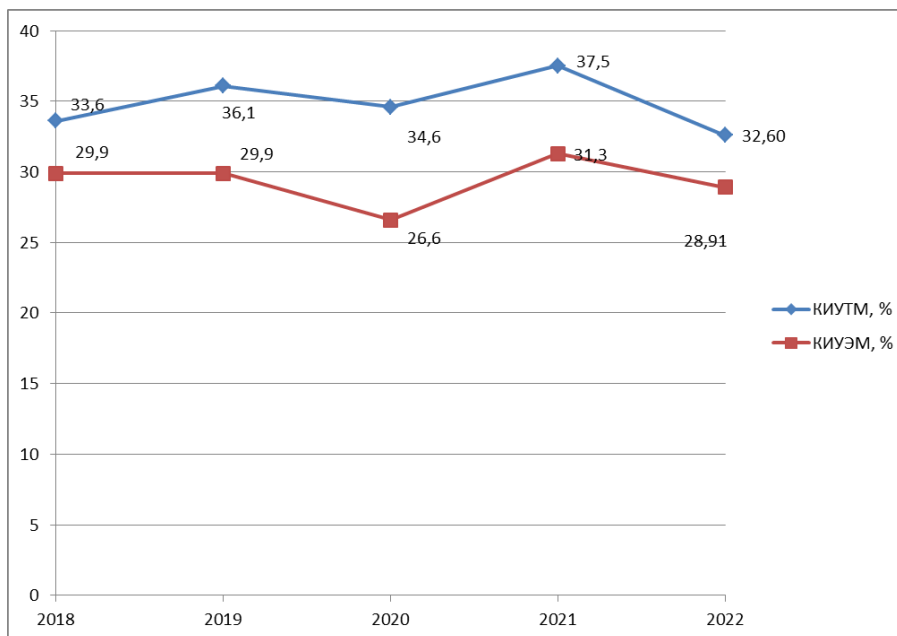


Рисунок 2.24 – Коэффициенты использования электрической и теплофикационной мощности ТoТЭЦ

Величина КИУЭМ находится на уровне 26 – 31 %. Величина по тепловой мощности станции 32-38% и связана с загрузкой электростанции в соответствии с диспетчерским графиком электрических нагрузок и фактическим потреблением тепловой энергии потребителями.

2.1.1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от ТoТЭЦ

На тепломагистралях ТoТЭЦ установлены и действуют коммерческие узлы учёта тепла по сетевой воде, а также для учёта тепла, отпускаемого в виде пара на ООО «Тольяттикаучук» и ПАО «КуйбышевАзот». Учетные приборы позволяют осуществлять контроль за технологическими параметрами (давление – «Р», расход – «Q», температура – «Т»), отпускаемыми потребителям. На оборудовании коммерческого учета ТoТЭЦ используется токовый тип передачи данных.

В качестве приборов учета расхода воды в теплосети используются ультразвуковые расходомеры-счетчики типа «Prosonic». Класс точности коммерческих приборов от 0,5-1%. Выполняемые задачи:

- непрерывный контроль и учёт технологических параметров теплоносителя (расход, давление, температура) в прямой и обратной линии тепловых сетей;
- предупредительная и аварийная сигнализация.

На оборудование учёта ТоТЭЦ используется два типа передачи данных: токовый и частотный;

На оборудование коммерческого учёта ТоТЭЦ используется только токовый тип передачи данных.

Места установки приборов коммерческого учёта по выводам ТоТЭЦ с наименованием средства измерения и их характеристики представлены в таблице 2.41.

Таблица 2.41 – Приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных ТoТЭЦ в тепловые сети

№п/п	Наименование узла учета, диаметр трубопровода	Тип первичного прибора (в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности
1	Прямая сетевая вода ТП-1, 901,72мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
1	Пар 2 тр-д ТП-1, 610,9 мм	Метран, давление, 0..25кгс/см2 0,5 ДБС	СПТ-961, 0..250 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0,63кгс/см2 0,5 Rosemount, давление, 0..25кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
2	Пар 4 тр-д ТП-1, 695,5 мм	ДБС	СПТ-961, 0..250 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0,63кгс/см2 0,5 Rosemount, давление, 0..16 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
3	Пар 6 тр-д ТП-1, 697,36 мм	ДБС	СПТ-961, 0..200 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0,25кгс/см2 0,5 Метран, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
4	Пар 11 тр-д ТП-1, 405 мм	ДКС	СПТ-961, 0..160 т/ч 0,05
		Метран, расход, 1кгс/см2 0,5 Сапфир, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
5	Пар 2 тр-д ТП-2, 613.69 мм	ДБС	СПТ-961, 0..250 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 1,6кгс/см2 0,5 Rosemount, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
6	Пар 5 тр-д ТП-2, 257.1 мм	ДКС	СПТ-961, 0..50 т/ч 0,05
		Метран, расход, 0.4кгс/см2 0,5 Сапфир, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
7	Пар 6 тр-д ТП-2, 613.1 мм	ДБС	СПТ-961, 0..200 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0.63кгс/см2 0,5 Rosemount, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
8	Пар 19 тр-д ТП-2, 406.42 мм	ДКС	СПТ-961, 0..125 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 1.6кгс/см2 0,5 Rosemount, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
9	Пар 2 тр-д ТП-3, 801.26 мм	ДБС	СПТ-961, 0..250 т/ч 0,05
		Метран, расход, 0.4кгс/см2 0,5 Метран, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
10	Пар 11 тр-д ТП-3, 506.45 мм	ДКС	СПТ-961, 0..250 т/ч 0,05
		Метран, расход, 1.6кгс/см2 0,5 Метран, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
11	Пар на СН, 403.88 мм	ДКС	СПТ-961, 0..15 т/ч 0,05
		Метран, расход, 0.04кгс/см2 0,5 Метран, давление, 0..25 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
12	Конденсат с ТК 2 тр-д, 258.34 мм	ДКС	СПТ-961, 0..200 т/ч 0,05
		Метран, расход, 0.4кгс/см2 0,5 Метран, давление, 0..10 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
13	Конденсат с ТК 3 тр-д, 206.36 мм	ДКС	СПТ-961, 0..50т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 1.0кгс/см2 0,5 Сапфир, давление, 0..2,5 кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	
14	Конденсат с ТК 4 тр-д, 259.41 мм	ДКС	СПТ-961, 0..80 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0,063кгс/см2 0,5	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№п/п	Наименование узла учета, диаметр трубопровода	Тип первичного прибора (в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности
		Сапфир, давление, 0..4 кгс/см ² 0,5 ТСП, 0..400 С, В	
15	Конденсат с АТЗ, 150.18мм	ДКС	СПТ-961, 0..100 т/ч 0,05
		Rosemount, расход, 0,63кгс/см ² 0,5 Сапфир, давление, 0..4,0кгс/см ² 0,5 ТСП, 0..400 С, В	
16	Прямая сетевая вода ТП-1, 901,72мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
17	Обратная сетевая вода ТП-1, 902,16мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
18	Прямая сетевая вода ТП-3, 801,72мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Rosemount, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
19	Обратная сетевая вода ТП-3, 801,50мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Rosemount, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
20	Прямая сетевая вода ТП-4, 990,80мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Rosemount, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
21	Обратная сетевая вода ТП-4, 990,38мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..6000 т/ч 0,05
		Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
22	Подпитка теплосети, 308.53мм	ДКС	СПТ-961, 0..400 т/ч 0,05
		Метран, расход, 0..0,25кгс/см ² 0,5 Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
23	Газ ГРП-1, 513.8мм	ДКС	СПГ-761, 0..50тыс.м ³ /ч 0,02
		Метран, расход, 0..0,4кгс/см ² 0,5 Сапфир, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
24	Газ ГРП-2, 411.8мм	ДБС	СПГ-761, 0..150тыс.м ³ /ч 0,02
		Метран, расход, 0..1,6кгс/см ² 0,5 Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
25	Газ ГРП-3, 611.36мм	ДБС	СПГ-761, 0..320тыс.м ³ /ч 0,02
		Метран, расход, 0..1кгс/см ² 0,5 Rosemount, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСМ, 0..150 С, В	
26	Добавочная вода 2 тр-д, 512.05мм		СПТ-961, 0..800т/ч 0,05
27	Добавочная вода 3 тр-д, 611.18мм	ДБС	СПТ-961, 0..800т/ч 0,05
		Сапфир, расход, 0..0,063кгс/см ² 0,5 Сапфир, давление, 0..4кгс/см ² 0,5	
28	Добавочная вода 4 тр-д, 900.65мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..1000т/ч 0,05
		ТСМ, 0..150 С, В	
29	Добавочная вода 5 тр-д, 900.23мм	Ультразвуковой расходомер Prosonic, расход, 0..15м/с 2%	СПТ-961, 0..1000т/ч 0,05
30	Кислород с АТЗ, 82мм	ДКС	СПГ-761, 0..160м ³ /ч 0,02
		Метран, расход, 0..0,1кгс/см ² 0,5 Метран, давление, 0..25кгс/см ² 0,5 ТСП, 0..400 С, В	
31	Пожарная вода с Водока-	ДКС	СПТ-961, 0..200т/ч 0,05

№п/п	Наименование узла учета, диаметр трубопровода	Тип первичного прибора (в т.ч. диафрагма), измеряемый параметр, диапазон измерений, класс точности	Тип вторичного прибора, диапазон измерений, класс точности
	нала, 200.05мм		
		Метран, расход, 0..1кгс/см2 0,5	
		Метран, давление, 0..10кгс/см2 0,5	
32	Азот с ТК, 50,05 мм	ДКС	СПГ-761, 0..160м3/ч 0,02
		Метран, расход, 0..0,1кгс/см2 0,5	
		Метран, давление, 0..10кгс/см2 0,5	
		ТСП, 0..400 С, В	

2.1.1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования ТоТЭЦ

Статистика отказов и восстановлений основного оборудования источников тепловой энергии ТоТЭЦ, приводивших к прекращению теплоснабжения, за 2018-2022 годы представлена в таблице 2.42. Прекращения теплоснабжения отсутствовали.

Таблица 2.42 - Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов ТоТЭЦ

№ п.п.	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения (время восстановления, ч)	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
2018	отсутствовало	0	-	-	0
2019	отсутствовало	0	-	-	0
2020	отсутствовало	0	-	-	0
2021	отсутствовало	0	-	-	0
2022	отсутствовало	0	-	-	0

Таблица 2.43 - Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии с коллекторов ТоТЭЦ за 2018-2022 годы

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2018	0	0	0
2019	0	0	0
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0

2.1.1.2.11 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств ТоТЭЦ

Очистка воды ведется: предварительная - методом известкования и коагуляции в осветлителях, затем методом ионного обмена в ионитовых фильтрах.

Двухступенчатая обессоливающая установка ХВО-1 производительностью 1000 т/час разделена на две очереди, по 500 т/час каждая. Источник технического водоснабжения ТоТЭЦ – водозабор ООО “Тольяттикаучук” (Куйбышевское водохранилище, река Волга).

На химводоочистку сырая вода, подогретая до 35°C , подается насосами, установленными в котлотурбинном цехе, по трем трубопроводам. Всасывающий коллектор насосов сырой воды соединен со сбросным коллектором охлаждающей воды после конденсаторов турбин и с коллектором добавочной воды. Если температура сырой воды, поступающей из турбинного цеха, ниже 35°C , то она может быть подогрета на подогревателях сырой воды (ПСВ), установленных на входящих трубопроводах сырой воды в химцехе.

Сырая вода поступает в осветлители № 1,2,3,4,5 производительностью 300-450 т/час, которые предназначены для удаления из воды грубодисперсных и коллоидных веществ.

После осветлителей вода сливается в баки осветленной воды, откуда насосами осветленной воды подается на 1 ступень ОУ.

Механические фильтры № 1-3 используются для механической очистки сырой воды от грубодисперсных примесей. Вода на эти фильтры подается с III трубопровода сырой воды, после фильтров – на подпитку теплосети.

Механические и Н-катионитные предвключенные фильтры (с 4 по 20), предназначены для удаления из воды примесей шлама и частичного снижения $\text{Ca}+2$ и $\text{Mд}+2$.

После механических и Н-предвключенных фильтров вода поступает на Н-катионитные фильтры 1 ступени, где из воды удаляются катионы $\text{Ca}+2$, $\text{Mд}+2$, $\text{Na}+$, далее на анионитовые фильтры 1 ступени, где происходит поглощение анионов сильных кислот $\text{Cl}-$, SO_4-2 , NO_3- , затем в декарбонизаторах вода освобождается от углекислоты и сливается в баки частично-обессоленной воды. В бак частично-обессоленной воды № 5 может подаваться также конденсат АТЗ.

Из баков частично-обессоленной воды насосами вода подается на вторую ступень обессоливания, где на Н-катионитовых фильтрах 2 ступени поглощаются остаточные катионы $\text{Ca}+2$, $\text{Mд}+2$, $\text{Na}+$, затем на анионитовых фильтрах 2 ступени происходит поглощение анионов угольной и кремневой кислот, далее вода сливается в баки обессоленной воды. Из баков обессоленной воды насосами обессоленной воды по трем трубопроводам она подается в котлотурбинный цех.

Конденсат с заводов ТК-2,3,4 и АТЗ подается в бак чистого конденсата, откуда насосами чистого конденсата № 1, 2 откачивается в котлотурбинный цех вместе с обессоленной водой по трем трубопроводам.

Обессоливающая установка ХВО-2 производительностью 950 т/ч выведена из эксплуатации. Она состоит из трех блоков: два по 350 т/ч и один 250 т/ч. Источником водоснабжения является река Волга.

На ХВО-2 сырая вода, подогретая до $35 \pm 10^{\circ}\text{C}$, подается из котлотурбинного цеха (КТЦ). Всасывающий коллектор насосов сырой воды в КТЦ соединен со сбросным коллектором охлаждающей воды после конденсаторов турбин и с коллектором добавочной воды.

Если температура сырой воды, поступающей из котлотурбинного цеха, ниже 35°C , то она может быть подогрета на подогревателях сырой воды (ПСВ), установленных на трубопроводах сырой воды на входе в химический цех.

На ХВО сырая вода подается в осветлители типа ЦНИИ-3, производительностью 450 м³/ч каждый.

Осветлители предназначены для удаления из воды грубодисперсных и коллоидных веществ, снижения щелочности и осветления воды методом осаждения.

Из осветлителей вода сливается в баки осветленной воды, откуда насосами осветленной воды подается на двухкамерные механические фильтры, загруженные антрацитом, где происходит фильтрация воды и освобождение ее от взвешенных примесей, унесенных с осветлителей.

Профильтрованная вода поступает на 1 ступень обессоливания: на двухкорпусные Н-катионитовые фильтры 1 ступени, где происходит замена катионов жесткости Ca^{+2} , Mg^{+2} , Na^{+} на катион H^{+} , затем на анионитовые фильтры 1 ступени, где происходит поглощение анионов сильных кислот (Cl^{-} , SO_4^{-2} , NO_3^{-}). После этого в декарбонизаторах вода освобождается от углекислоты и сливается в баки частично-обессоленной воды.

Из баков частично-обессоленная вода насосами подается на вторую ступень обессоливания: на Н-катионитовые фильтры 2 ступени для поглощения остаточных катионов Ca^{+2} , Mg^{+2} , Na^{+} , затем на анионитовые фильтры 2 ступени, где происходит поглощение угольной, кремниевой и других слабых кислот.

Далее обессоленная вода поступает в баки обессоленной воды, из которых насосами обессоленной воды подается в котлотурбинный цех.

Характеристики оборудования ВПУ подпитки тепловой сети представлены в таблице 2.44.

Таблица 2.44 – Характеристика оборудования водоподготовительной установки ТотЭЦ

Наименование котельной	Наименование	Кол-во	Техническая характеристика
Н-предвключенные фильтры	Н-пр. ф-ры № 1, 2, 3	3 шт.	d-3,4м, h-1,5м
Бак умягченной воды № 1	БУВ № 1	1 шт.	d -8060 м, V – 400 м ³
Бак умягченной воды № 2	БУВ № 2	1 шт.	d -8610 м, V – 400 м ³
Насос умягченной воды № 1	НУВ № 1	1 шт.	К-100-65-250, Q-100 м ³ /час
Насос умягченной воды № 2, 3	НУВ № 2, 3	2 шт.	1 Д500-63, Q – 500м ³ /час
Насос-дозатор PuroTech 110F	НД ПТ	1 шт.	GALA L - 2,1 л/час
Деаэратор подпитки тепловой сети ст. № 2	ДПТС-2	1 шт.	Производительность деаэрационной колонки 600 м ³ /ч, давление 1,2 ата, температура 105 °С, объем бака 90 м ³
Деаэратор подпитки тепловой сети ст. № 3	ДПТС-3	1 шт.	Производительность деаэрационной колонки 400 м ³ /ч, давление 1,2 ата, температура 105 °С, объем бака 90 м ³

Всего подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме в 2022 году на ТотЭЦ составил 722,514 тыс. м³, в 2021 году 797,43 тыс. м³.

Принципиальные схемы ХВО-1 и ХВО-2 представлены на рисунках 2.25 ÷ 2.26.

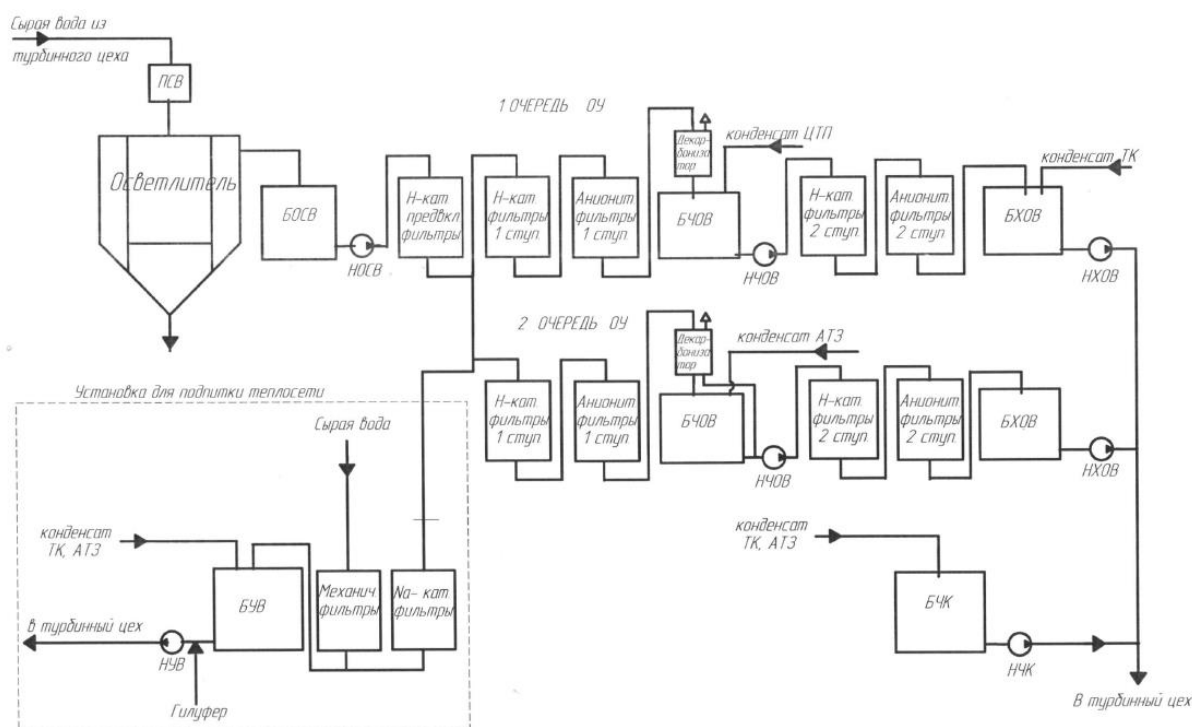


Рисунок 2.25 – Принципиальная схема ХВО-1 ТотЭЦ

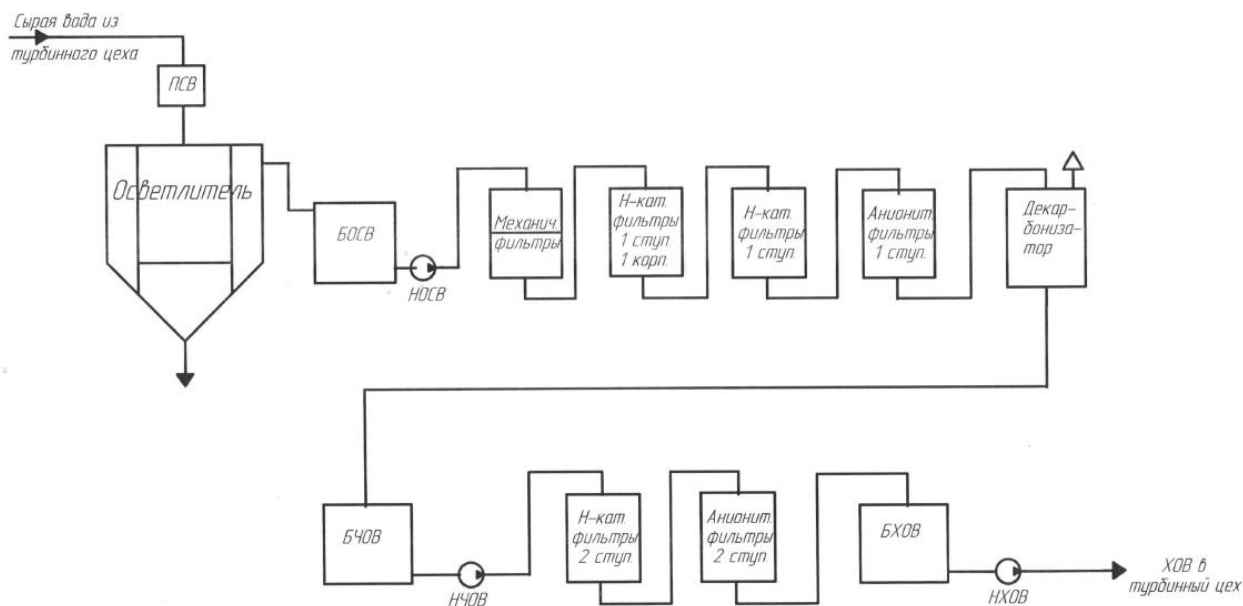


Рисунок 2.26 – Принципиальная схема ХВО-2 ТоТЭЦ

2.1.1.2.12 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ТоТЭЦ

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ТоТЭЦ по состоянию за период 2018-2022 годов не выдавались.

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

Теплофикационные агрегаты, не прошедшие конкурентный отбор мощности отсутствуют. Цены продажи мощности по итогам КОМ по каждому турбоагрегату ТоТЭЦ представлены в таблице 2.45.

Таблица 2.45 - Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности по ТоТЭЦ, период поставки мощности 2019 ÷ 2024 годы

Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
	Объем располагаемой мощности по месяцам года, МВт												
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Период поставки мощности 2019 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	110451,22
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	110451,22
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	110451,22
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	110451,22
Период поставки мощности 2020 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	115199,69
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	115199,69
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	115199,69
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	115199,69
Период поставки мощности 2021 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	134393,81
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	134393,81
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	134393,81
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	134393,81
Период поставки мощности 2022 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	167750,92
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	167750,92
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	167750,92
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	167750,92
Период поставки мощности 2023 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	171123,03
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	171123,03
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	171123,03
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	171123,03
Период поставки мощности 2024 год													
ТоТЭЦ ТГ1	55	55	55	55	54	53	53,4	53	54,3	55	55	55	182047,59
ТоТЭЦ ТГ2	55	55	55	55	54	53	53,4	54	54,3	55	55	55	182047,59
ТоТЭЦ ТГ 3-5,7-9	354	354	354	339,3	314,7	301,077	309,9	295	327,4	354	354	354	182047,59
ТоТЭЦ ТГ6	25	25	25	0	0	0	0	0	0	1	25	25	182047,59

2.1.1.2.14 Проектный и установленный топливный режим ТоТЭЦ

Проектным топливом для ТоТЭЦ является природный газ.

До 01.10.2019 резервным топливом являлся мазут и Кузнецкий каменный уголь марки Т. С 01.10.2019 резервным топливом является природный газ.

Таблица 2.46 - Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на ТотЭЦ ПАО «Т Плюс»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{нр}$, ккал/м ³	Приход топлива за год, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2018	8148	915213	915213	0
2019	8152	872730	872730	0
2020	8193	748380	748380	0
2021	8169	913906	913906	0
2022	8253	814763	814763	0

Таблица 2.47 - Характеристики твердого топлива, сжигаемого на ТотЭЦ ПАО «Т Плюс»

Год	Расход угля, т.н.т.	Марка угля	Калорийность, $Q_{нр}$, ккал/кг	Зольность, A_p , %	Влажность, W_p , %
2018	289	Кузнецкий ТР	6329	н/д	н/д
2019	44120	Кузнецкий ТР	5722	18,12	9,76
2020	105855	Кузнецкий ТР	5844	16,29	9,6
2021	25849	Кузнецкий ТР	6049	12,97	9,33
2022	0	-	-	-	-

2.1.1.2.15 Эксплуатационные показатели ТотЭЦ

Таблица 2.48 – Эксплуатационные показатели ТотЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	1268,552	1494,43	1380,250
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	202,867	217,625	199,124
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	36,588	35,088	37,194
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	1065,685	1276,805	1181,126
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	4322,65	4688,32	4078,542
из производственных отборов;	тыс. Гкал	566,594	528,398	578,668
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1335,169	1392,167	1292,116
из отборов противодавления	тыс. Гкал	2252,622	2434,742	2045,808
из конденсаторов	тыс. Гкал	0	0	0
из ПВК	тыс. Гкал	5,924	8,281	0
из РОУ	тыс. Гкал	162,341	324,732	161,950
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1131,7	1250	1226,2
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	1435,665	1867,962	1692,518
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	63,103	72,666	63,484
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1164,0	1280,0	1255,4
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	354,4	354,5	345,8
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	0,272	0,282	0,290
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	0,220	0,220	0,218
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	0,411	0,450	0,458
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	1193,614	1307,879	1202,239
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	74,938	186,551	178,011
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	354,4	354,5	345,8
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	346,4	336,2	328,0
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	481,7	483,6	466,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,7	135,7	135,4
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	964,285	1088,831	960,582

2.1.2 ЕТО ПАО «Т Плюс» котельные

В зоне ответственности ЕТО ПАО «Т Плюс» функционируют 8 котельных с суммарной установленной тепловой мощностью источников теплоснабжения 572 Гкал/ч, из которых:

- 7 районных котельных, находящихся в эксплуатации ПАО «Т Плюс», с суммарной установленной мощностью 542 Гкал/ч;
- котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч.

2.1.2.1 Котельные ПАО «Т Плюс»

На балансе ПАО «Т Плюс» находятся 8 котельных, в том числе в городском округе Тольятти 7 котельных, из которых самыми крупными являются котельная № 2 и котельная № 8.

Перечень котельных представлен в таблице 2.49.

Таблица 2.49 – Перечень районных котельных в зоне ЕТО города Тольятти

№ п/п	Котельная	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
1	Котельная №2	Громовой ул., 43	386,60
2	Котельная №3	Лесопарковое ш., 2с20	5,16
3	Котельная №4	Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34 корп.2	2,96
4	Котельная № 5 (миникотельная)	Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,09
5	Котельная №7	Ингельберга ул., 9А	2,40
6	Котельная №8	Энергетиков ул., 23	139,90
7	Котельная №14	Комсомольское ш., 6А	4,93
	ИТОГО по г.о. Тольятти:		542,04

2.1.2.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельных ПАО «Т Плюс»

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования районных котельных на 2022 год, представлены в таблице 2.50.

Таблица 2.50 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Топливо основное/ резервное
						по котлам, кг у.т./ Гкал			
Котельная №2	КВГМ-100, Дорогобужский завод	водогрейный	1980	100	386,6	157,5	90,70	159	газ-мазут
	КВГМ-100, Дорогобужский завод	водогрейный	1982	100		157,1	90,93		газ-мазут
	КВГМ-100, Дорогобужский завод	водогрейный	1991	100		155,7	91,75		газ-мазут
	ПТВМ-30, Бийский котельный завод	водогрейный	1979	30		164,00	87,11		газ-мазут
	ПТВМ-30, Бийский котельный завод	водогрейный	2006	30		155,3	91,99		газ-мазут
	ДКВР-20/13, Бийский котельный завод	паровой	1974	13,3		154,6	92,40		газ-мазут
	ДКВР-20/13, Бийский котельный завод	паровой	1977	13,3		158,6	90,07		газ-мазут
Котельная №3	FR-16-1,5-10-120, ООО Завод "ЗИОСАБ-ДОН"	водогрейный	2010	1,29	5,16	157,9	90,47	158	газ
	FR-16-1,5-10-120, ООО Завод "ЗИОСАБ-ДОН"	водогрейный	2011	1,29	158,00	90,42	газ		
	FR-16-1,5-10-120, ООО Завод "ЗИОСАБ-ДОН"	водогрейный	2011	1,29	158,7	90,02	газ		
	FR-16-1,5-10-120, ООО Завод "ЗИОСАБ-ДОН"	водогрейный	2010	1,29	158,1	90,36	газ		
Котельная №4	Энергия - 3, ПРБ Куйбышевоблкоммунэнерго	паровой	1989	0,67	2,96	198,9	71,82	209	газ
	Тула - 3, ПРБ Куйбышев облкоммунэнерго.	паровой	1974	0,7	204,5	69,86	газ		
	Энергия - 3, ПРБ Куйбышевоблкоммунэнерго	водогрейный	1989	0,89	208,5	68,52	газ		
	Тула - 3, ПРБ Куйбышевоблкоммунэнерго.	водогрейный	1974	0,7	209,00	68,35	газ		
Котельная №5	TGB-30R	водогрейный	2013	0,03	0,09	159,2	89,73	157	газ
	TGB-30R	водогрейный	2013	0,03	155,1	92,11	газ		
	TGB-30R	водогрейный	2013	0,03	154,9	92,22	газ		
Котельная №7	НР-18, ПРБ "Куйбышевоблкоммунэнерго"	водогрейный	1990	0,8	2,4	159,8	89,40	159	газ
	НР-18, ПРБ "Куйбышевоблкоммунэнерго"	водогрейный	1990	0,8	158,9	89,90	газ		
	НР-18, ПРБ "Куйбышевоблкоммунэнерго"	водогрейный	1990	0,8	158,9	89,90	газ		
Котельная №8	КВГМ-50, Дорогобужский	водогрейный	1997	50	139,9	155,9	91,63	157	газ-мазут

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Топливо основное\ резервное
						по котлам, кг у.т./ Гкал			
	котельный завод								
	КВГМ-50 , Дорогобужский котельный завод	водогрейный	1997	50		156,6	91,22		газ-мазут
	ДКВР-20/13, Бийский котельный завод	паровой	1978	13,3		156,8	91,11		газ-мазут
	ДКВР-20/13, Бийский котельный завод	паровой	1978	13,3		157,7	90,59		газ-мазут
	ДКВР-20/13, Бийский котельный завод	паровой	1978	13,3		154,4	92,52		газ-мазут
Котельная №14	НР-18, Борисоглебский литейно- механический завод ОАО "Монтажник"	водогрейный	2004	0,8	4,93	170,2	83,93	179	газ
	НР-18, Борисоглебский литейно- механический завод ОАО "Монтажник"	водогрейный	1995	0,8		167,7	85,19		газ
	НР-18, Борисоглебский литейно- механический завод ОАО "Монтажник"	водогрейный	1995	0,8		166,3	85,90		газ
	КСВа-1,0ГН, Борисоглебский КМЗ	водогрейный	1993	0,86		164,5	86,84		газ
	КСВа-1,0ГН, Борисоглебский КМЗ	водогрейный	1993	0,86		159,2	89,73		газ
	Тула-1, Тульский котельно-вентиляторный завод	водогрейный	1969	0,81		182	78,49		газ
Всего					542,04				

2.1.2.1.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных

По состоянию 2022 года установленная и располагаемая тепловая мощность котельных ПАО «Т Плюс» в городском округе Тольятти составляет 542,04 Гкал/ч. Ограничения тепловой мощности котлов отсутствуют.

2.1.2.1.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных ПАО «Т Плюс»

Выработка тепла и потребление тепла на собственные нужды представлены в таблице 2.51.

Таблица 2.51 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива муниципальными котельными ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти за 2022 год

Наименование	Адрес котельной	Выработка, Гкал	Затраты тепловой энергии на СН, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т у.т
Котельная № 2	Громовой ул.43	475859	15599	460260	газ, мазут	73370,239
Котельная № 3	Лесопарковое ш.2с20	4604	2	4602	газ	865,439
Котельная № 4	Телеграфная ул. 34 к.2	1824	6	1818	газ	346,419
Котельная № 5	Брестская ул.26А	173	0	173	газ	27,734
Котельная № 7	Ингельберга ул.9А	579	0	579	газ	116,870
Котельная № 8	Энергетиков ул.23	168319	4872	163447	газ, мазут	24770,565
Котельная № 14	Комсомольское ш.6А	8674	20	8654	газ	1353,70
Итого:		660032	20499	639533		100850,97

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет практически такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельных ПАО «Т Плюс» и их располагаемой тепловой мощности нетто по состоянию на 01.01.2023 года приведены в таблице 2.52.

Таблица 2.52 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ПАО «Т Плюс» г.о. Тольятти, Гкал/ч

№ п/п	Котельная	Тепловая мощность установленная	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
1	Котельная № 2	386,60	386,60	5,58	381,023
2	Котельная № 3	5,16	5,16	0,000	5,160
3	Котельная № 4	2,96	2,96	0,002	2,957
4	Котельная № 5 мини	0,09	0,09	0,000	0,09
5	Котельная № 7	2,40	2,40	0,000	2,40
6	Котельная № 8	139,90	139,90	2,06	137,84
7	Котельная № 14	4,93	4,93	0,005	4,925
ИТОГО		542,04	542,04	8,11	553,73

Анализ таблицы 2.52 показывает, что потребление тепловой мощности на собственные нужды котельных составляет 1,5 % от их установленной тепловой мощности.

2.1.2.1.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельных ПАО «Т Плюс»

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельной приведены в таблице 2.53.

Таблица 2.53 – Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов котельных ПАО «Т Плюс»

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
Котельная №2	КВГМ-100	1980	43	2016	2024	ЭПБ
	КВГМ-100	1982	41	2022	2025	ЭПБ
	КВГМ-100	1991	32	2015	2023	ЭПБ
	ПТВМ-30	1979	44	2022	2025	ЭПБ
	ПТВМ-30	2006	17	2022	2026	ЭПБ
	ДКВР-20/13	1974	49	2018	2026	ЭПБ
	ДКВР-20/13	1977	46	2022	2026	ЭПБ
Котельная №3	FR-16-1,5-10-120	2010	13	2022	2023	Техническое освидетельствование
	FR-16-1,5-10-120	2011	12	2022	2023	Техническое освидетельствование
	FR-16-1,5-10-120	2011	12	2022	2023	Техническое освидетельствование
	FR-16-1,5-10-120	2010	13	2022	2023	Техническое освидетельствование
Котельная №4	Энергия - 3	1989	34	2022	2023	Техническое освидетельствование
	Тула - 3	1974	49	2022	2023	Техническое

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
	Энергия - 3	1989	34	2022	2023	освидетельствование Техническое освидетельствование
	Тула - 3	1974	49	2022	2023	Техническое освидетельствование
Котельная №5	Pegasus D32	2013г	10	2022	2023	Техническое освидетельствование
	Pegasus D32	2013г	10	2022	2023	Техническое освидетельствование
	Pegasus D32	2013г	10	2022	2023	Техническое освидетельствование
Котельная №7	НР-18"	1990	33	2022	2023	Техническое освидетельствование
	НР-18	1990	33	2022	2023	Техническое освидетельствование
	НР-18	1990	33	2022	2023	Техническое освидетельствование
Котельная №8	КВГМ-50	1997	26	2021	2027	ЭПБ
	КВГМ-50	1997	26	2021	2027	ЭПБ
	ДКВР-20/13	1978	45	2021	2024	ЭПБ
	ДКВР-20/13	1978	45	2021	2024	ЭПБ
	ДКВР-20/13	1978	45	2021	2024	ЭПБ
Котельная №14	НР-18	2004	19	2022	2023	Техническое освидетельствование
	НР-18	1995	28	2022	2023	Техническое освидетельствование
	НР-18	1995	28	2022	2023	Техническое освидетельствование
	КСВа	1993	30	2022	2023	Техническое освидетельствование
	КСВа	1993	30	2022	2023	Техническое освидетельствование
	Тула-1	1969	54	2022	2023	Техническое освидетельствование

Средневзвешенный срок службы котлов котельных ПАО «Т Плюс» в г. Тольятти составляет 36 лет.

2.1.2.1.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных ПАО «Т Плюс»

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

Регулирование отпуска тепла от котельных ПАО «Т Плюс» центральное качественное по тепловой нагрузке отопления, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе.

Проектные графики котельных № 2 и 8 были установлены как 150/70°C со срезкой 130°C. Проектные графики котельных №№3, 4, 5, 7, 14 были определены 95/70°C.

В связи с изменением климатологических параметров в СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* Свод правил от 24.12.2020 N131.13330.2020 (применяется с 25.06.2021) на отопительный период 2022/2023 утверждены следующие температурные графики (расчетная температура минус 27°C):

- для котельных №№ 2 и 8 температурный график регулирование отпуск тепла 135/67,5 °С, с верхней срезкой 115 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 72 °С. В летний период отпуск тепловой энергии на нужды ГВС осуществляется по циркуляционной схеме, с температурой сетевой воды 70/47°C.

- для котельной № 7 температурный график регулирование отпуск тепла 91/68 °С со срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С), с нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 66 °С, температура отпуска горячей воды на нужды ГВС 65 °С.

- для котельной № 5 температурный график регулирование отпуск тепла 91/68 °С с верхней срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С).

- для котельной № 4 температурный график регулирование отпуск тепла 91/68 °С со срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С) с нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 66 °С.

- для котельной № 14 температурный график регулирование отпуск тепла 91/68 °С со срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С), температура отпуска горячей воды на нужды ГВС 65 °С.

Отпуск тепла от котельной № 3 осуществляется по двум выводам: на санаторий и на жилой фонд. Температурный график отпуска тепла на жилой фонд 91/68 °С со срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С), на санаторий - 91/68 °С со срезкой на 80 °С (при температуре -19 °С) с нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 65 °С. Отпуск теплоноситель на нужды ГВС осуществляется с температурой 65 °С.

Утвержденные на отопительный сезон 2022/2023 годов температурные графики отпуска тепла от котельных ПАО «Т Плюс» представлены на рисунках 2.27 ÷ 2.33.

Котельные Комсомольского района г.Тольятти
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2022-2023 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	t_b	18 °С
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{нв}^P$	-27 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	t_{1p}	135 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	t_{3p}	91 °С
Расчетная температура обратной сетевой воды	t_{2p}	67,5 °С
Температура срезки	$t_{ср}$	115 °С
Температура спрямления на ГВС	$t_{1н}$	72 °С
Предельная температура срезки		118,1 °С
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t'_{\text{о}}$	61,25 °С
Перепад температур сетевой воды	$\delta t'_{\text{о}}$	67,5 °С
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	e'	23,5 °С
Коэффициент смешения элеваторного узла	u	1,9

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С			Температура сетевой воды с учетом срезки и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С		
	$t_{1к}$	$t_{3к}$	$t_{2к}$	$t'_{1от}$	$t'_{3от}$	$t'_{2от}$
10	43,3	35,5	31,3	72,0	64,2	60,0
9	46,1	37,3	32,6	72,0	63,2	58,5
8	48,8	39,0	33,8	72,0	62,2	57,0
7	51,5	40,7	35,0	72,0	61,2	55,5
6	54,1	42,4	36,1	72,0	60,3	54,0
5	56,8	44,1	37,3	72,0	59,3	52,5
4	59,4	45,7	38,4	72,0	58,3	51,0
3	62,0	47,4	39,5	72,0	57,3	49,5
2	64,6	49,0	40,6	72,0	56,4	48,0
1	67,2	50,6	41,7	72,0	55,4	46,5
0	69,7	52,1	42,7	72,0	54,4	45,0
-1	72,3	53,7	43,8	72,3	53,7	43,8
-2	74,8	55,2	44,8	74,8	55,2	44,8
-3	77,3	56,8	45,8	77,3	56,8	45,8
-4	79,8	58,3	46,8	79,8	58,3	46,8
-5	82,3	59,8	47,8	82,3	59,8	47,8
-6	84,8	61,3	48,8	84,8	61,3	48,8
-7	87,2	62,8	49,7	87,2	62,8	49,7
-8	89,7	64,3	50,7	89,7	64,3	50,7
-9	92,2	65,8	51,7	92,2	65,8	51,7
-10	94,6	67,2	52,6	94,6	67,2	52,6
-11	97,0	68,7	53,5	97,0	68,7	53,5
-12	99,4	70,1	54,4	99,4	70,1	54,4
-13	101,9	71,6	55,4	101,9	71,6	55,4
-14	104,3	73,0	56,3	104,3	73,0	56,3
-15	106,7	74,4	57,2	106,7	74,4	57,2
-16	109,1	75,8	58,1	109,1	75,8	58,1
-17	111,5	77,2	59,0	111,5	77,2	59,0
-18	113,8	78,6	59,8	113,8	78,6	59,8
-19	116,2	80,0	60,7	115,0	79,1	60,0
-20	118,6	81,4	61,6	115,0	78,8	59,5
-21	120,9	82,8	62,4	115,0	78,5	58,9
-22	123,3	84,2	63,3	115,0	78,1	58,4
-23	125,6	85,6	64,1	115,0	77,8	57,9
-24	128,0	86,9	65,0	115,0	77,4	57,4
-25	130,3	88,3	65,8	115,0	77,1	56,9
-26	132,7	89,6	66,7	115,0	76,8	56,3
-27	135,0	91,0	67,5	115,0	76,4	55,8

Рисунок 2.27 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельных №№ 2 и 8

Котельные Комсомольского района г.Тольятти

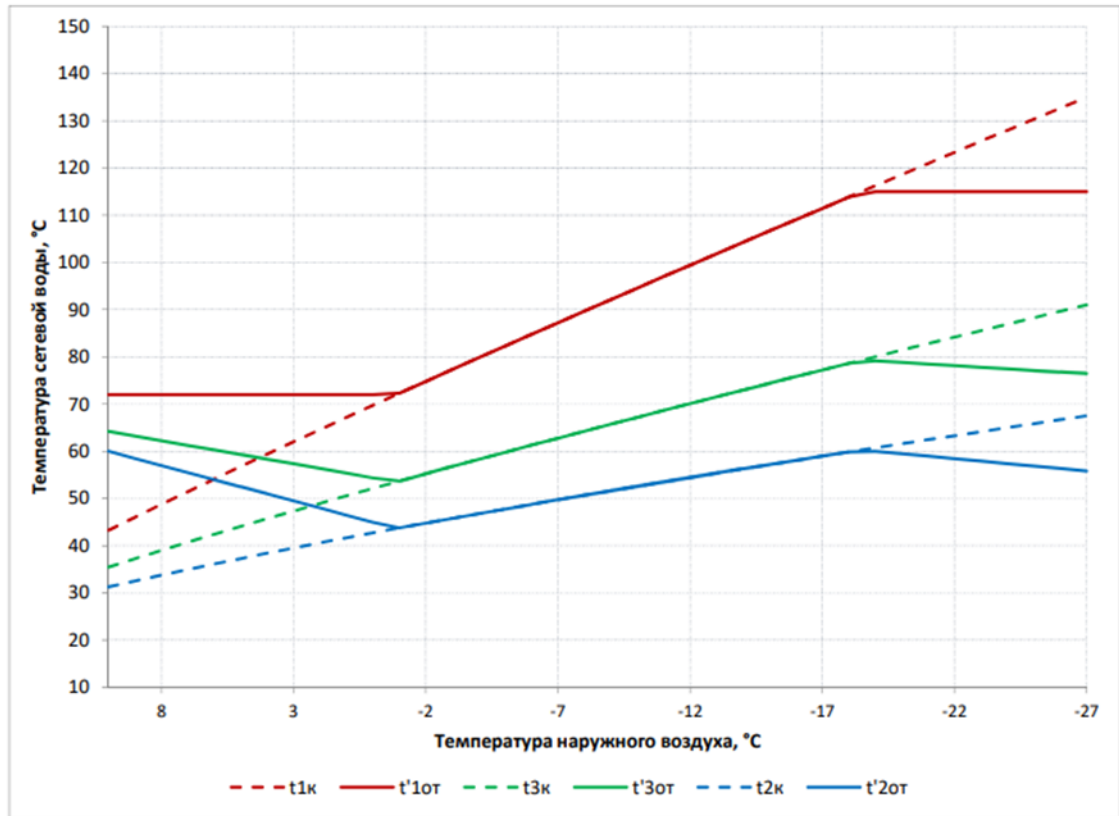


Рисунок 2.28 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельных №№ 2 и 8 (графический)

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
 регулирования отпуска тепла потребителям
 от котельной № 3 Комсомольского района

Тн.в	T1	T2	T1жф	T2жф	Tгвс	Примечание
10	65,0	56,2	35,5	31,4	65,0	Тн.в. – температура наружного воздуха (по замерам на котельной) T1 – температура прямой сетевой воды на гл. корпус сан. «Лесное» T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления от гл. корпус сан. «Лесное» T1жф – температура прямой сетевой воды на жилой фонд T2жф – температура обратной сетевой воды системы отопления жилого фонда Tгвс – температура ГВС Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
9	65,0	55,9	37,3	32,7	65,0	
8	65,0	55,6	39,0	33,9	65,0	
7	65,0	55,3	40,7	35,1	65,0	
6	65,0	55,1	42,4	36,3	65,0	
5	65,0	54,8	44,1	37,5	65,0	
4	65,0	54,5	45,7	38,6	65,0	
3	65,0	54,3	47,4	39,7	65,0	
2	65,0	54,0	49,0	40,8	65,0	
1	65,0	53,8	50,6	41,9	65,0	
0	65,0	53,5	52,1	42,9	65,0	
-1	65,0	53,3	53,7	44,0	65,0	
-2	65,0	53,0	55,3	45,0	65,0	
-3	65,0	52,8	56,8	46,1	65,0	
-4	65,0	52,5	58,3	47,1	65,0	
-5	65,0	52,3	59,8	48,1	65,0	
-6	65,0	52,1	61,3	49,1	65,0	
-7	65,0	51,8	62,8	50,0	65,0	
-8	65,0	51,6	64,3	51,0	65,0	
-9	65,8	52,0	65,8	52,0	65,0	
-10	67,2	52,9	67,2	52,9	65,0	
-11	68,7	53,9	68,7	53,9	65,0	
-12	70,1	54,8	70,1	54,8	65,0	
-13	71,6	55,7	71,6	55,7	65,0	
-14	73,0	56,6	73,0	56,6	65,0	
-15	74,4	57,6	74,4	57,6	65,0	
-16	75,8	58,5	75,8	58,5	65,0	
-17	77,2	59,4	77,2	59,4	65,0	
-18	78,6	60,2	78,6	60,2	65,0	
-19	80,0	61,1	80,0	61,1	65,0	
-20	80,0	60,0	80,0	60,0	65,0	
-21	80,0	60,0	80,0	60,0	65,0	
-22	80,0	60,0	80,0	60,0	65,0	
-23	80,0	60,0	80,0	60,0	65,0	
-24	80,0	59,0	80,0	59,0	65,0	
-25	80,0	59,0	80,0	59,0	65,0	
-26	80,0	59,0	80,0	59,0	65,0	
-27	80,0	59,0	80,0	59,0	65,0	

Рисунок 2.29 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №3

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 4 Комсомольского района

Тн.в	T1	T2	Примечание
10	66,0	57,0	
9	66,0	56,7	
8	66,0	56,4	
7	66,0	56,2	
6	66,0	55,9	
5	66,0	55,6	
4	66,0	55,4	
3	66,0	55,1	
2	66,0	54,9	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
1	66,0	54,6	
0	66,0	54,4	
-1	66,0	54,1	
-2	66,0	53,9	
-3	66,0	53,6	T1 – температура прямой сетевой воды
-4	66,0	53,4	
-5	66,0	53,1	
-6	66,0	52,9	
-7	66,0	52,6	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления
-8	66,0	52,4	
-9	66,0	52,2	
-10	67,2	52,9	
-11	68,7	53,9	
-12	70,1	54,8	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-13	71,6	55,7	
-14	73,0	56,6	
-15	74,4	57,6	
-16	75,8	58,5	
-17	77,2	59,4	
-18	78,6	60,2	
-19	80,0	61,1	
-20	80,0	60,0	
-21	80,0	60,0	
-22	80,0	60,0	
-23	80,0	60,0	
-24	80,0	59,0	
-25	80,0	59,0	
-26	80,0	59,0	
-27	80,0	59,0	

Рисунок 2.30 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №4

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 5 (миникотельная) Комсомольского района

Тн.в	T1	T2	Примечание
10	35,5	31,4	
9	37,3	32,7	
8	39,0	33,9	
7	40,7	35,1	
6	42,4	36,3	
5	44,1	37,5	
4	45,7	38,6	
3	47,4	39,7	
2	49,0	40,8	
1	50,6	41,9	Тн.в – температура
0	52,1	42,9	наружного воздуха
-1	53,7	44,0	(по замерам на котельной)
-2	55,3	45,0	
-3	56,8	46,1	T1 – температура
-4	58,3	47,1	прямой сетевой воды
-5	59,8	48,1	
-6	61,3	49,1	
-7	62,8	50,0	T2 – температура обратной
-8	64,3	51,0	сетевой воды системы
-9	65,8	52,0	отопления
-10	67,2	52,9	
-11	68,7	53,9	
-12	70,1	54,8	Допустимое отклонение
-13	71,6	55,7	параметров: T1, T2 ± 3%
-14	73,0	56,6	
-15	74,4	57,6	
-16	75,8	58,5	
-17	77,2	59,4	
-18	78,6	60,2	
-19	80,0	61,1	
-20	80,0	60,0	
-21	80,0	60,0	
-22	80,0	60,0	
-23	80,0	60,0	
-24	80,0	59,0	
-25	80,0	59,0	
-26	80,0	59,0	
-27	80,0	59,0	

Рисунок 2.31 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №5

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 7 Комсомольского района

Тн.в	T1	T2	Tгвс	Примечание
10	66,0	57,0	65,0	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
9	66,0	56,7	65,0	
8	66,0	56,4	65,0	
7	66,0	56,2	65,0	
6	66,0	55,9	65,0	
5	66,0	55,6	65,0	
4	66,0	55,4	65,0	
3	66,0	55,1	65,0	
2	66,0	54,9	65,0	
1	66,0	54,6	65,0	
0	66,0	54,4	65,0	
-1	66,0	54,1	65,0	
-2	66,0	53,9	65,0	
-3	66,0	53,6	65,0	
-4	66,0	53,4	65,0	
-5	66,0	53,1	65,0	
-6	66,0	52,9	65,0	
-7	66,0	52,6	65,0	
-8	66,0	52,4	65,0	
-9	66,0	52,2	65,0	
-10	67,2	52,9	65,0	
-11	68,7	53,9	65,0	
-12	70,1	54,8	65,0	
-13	71,6	55,7	65,0	
-14	73,0	56,6	65,0	
-15	74,4	57,6	65,0	
-16	75,8	58,5	65,0	
-17	77,2	59,4	65,0	
-18	78,6	60,2	65,0	
-19	80,0	61,1	65,0	
-20	80,0	60,0	65,0	
-21	80,0	60,0	65,0	
-22	80,0	60,0	65,0	
-23	80,0	60,0	65,0	
-24	80,0	59,0	65,0	
-25	80,0	59,0	65,0	
-26	80,0	59,0	65,0	
-27	80,0	59,0	65,0	

Рисунок 2.32 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №7

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 14 Центрального района

Тн.в	T1	T2	T1 на гвс	Примечание
10	35,5	31,4	65,0	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
9	37,3	32,7	65,0	
8	39,0	33,9	65,0	
7	40,7	35,1	65,0	
6	42,4	36,3	65,0	
5	44,1	37,5	65,0	
4	45,7	38,6	65,0	
3	47,4	39,7	65,0	
2	49,0	40,8	65,0	
1	50,6	41,9	65,0	
0	52,1	42,9	65,0	
-1	53,7	44,0	65,0	
-2	55,3	45,0	65,0	T1 – температура прямой сетевой воды
-3	56,8	46,1	65,0	
-4	58,3	47,1	65,0	
-5	59,8	48,1	65,0	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления
-6	61,3	49,1	65,0	
-7	62,8	50,0	65,0	
-8	64,3	51,0	65,0	
-9	65,8	52,0	65,0	
-10	67,2	52,9	65,0	
-11	68,7	53,9	65,0	T1 на гвс – температура прямой сетевой воды на нужды ГВС
-12	70,1	54,8	65,0	
-13	71,6	55,7	65,0	
-14	73,0	56,6	65,0	
-15	74,4	57,6	65,0	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-16	75,8	58,5	65,0	
-17	77,2	59,4	65,0	
-18	78,6	60,2	65,0	
-19	80,0	61,1	65,0	
-20	80,0	60,0	65,0	
-21	80,0	60,0	65,0	
-22	80,0	60,0	65,0	
-23	80,0	60,0	65,0	
-24	80,0	59,0	65,0	
-25	80,0	59,0	65,0	
-26	80,0	59,0	65,0	
-27	80,0	59,0	65,0	

Рисунок 2.33 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной №14

2.1.2.1.6 Схема выдачи тепловой мощности котельных ПАО «Т Плюс»

В общем случае котельная установка представляет собой совокупность котла (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: устройства подачи и сжигания топлива, очистки, химической подготовки и деаэрации воды, теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды, сетевые или

циркуляционные – для циркуляции воды в системе теплоснабжения, подпиточные – для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные (подмешивающие); баки питательные, конденсационные, баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт, дымососы, газовый тракт и дымовую трубу; устройства вентиляции, системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива, тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельных зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями горячей воды, от качества исходной воды.

Котельные отпускают тепловую энергию в горячей воде. Схемы теплоснабжения представлены в таблице 2.54.

Таблица 2.54 – Схемы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс»

Название/адрес	Схема теплоснабжения	Проектный температурный график, °С	Температурный график, °С	Режим работы котельной	Схема присоединения систем отопления	Схема присоединения ГВС	Подготовка подпитки
Котельная №2	2-х тр	150/70	135/67,5 срезка 115, спрямление 72	Круглогодично	зависимая, не-зависимая	закрытая, в ЦТП	Есть
Котельная №3	2-х тр 4-х тр.	95/70	1)91/68 срезка 80, спрямление 65 2)91/68 срезка 80, ГВС 65	Круглогодично		закрытая	Есть
Котельная №4	2-х тр	95/70	91/68 срезка 80, спрямление 66	Круглогодично	+	закрытая	Есть
Котельная №5 (мини)	2-х тр	95/70	91/68 срезка 80	ОП		нет	Нет
Котельная №7	3-х тр	95/70	91/68 срезка 80, спрямление 66, ГВС 65	Круглогодично	+	закрытая	Нет
Котельная №8	2-х тр	150/70	135/67,5 срезка 115, спрямление 72	Круглогодично	зависимая, не-зависимая	Закрытая, в ЦТП	Есть
Котельная №14	4-х тр	95/70	91/68 срезка 80, ГВС 65	Круглогодично		закрытая	Есть

Таблица 2.55 – Схемы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование котельных	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали, кгс/см ²		Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали, кгс/см ²	
	зимний режим	летний режим	зимний режим	летний режим
Котельная №2, ул. Громовой,43	10	9	5,9	6
Котельная №3, Лесопарковое шоссе,2 стр.20	4,5	4,5	3,5	3,5
Котельная №4, ул. Телеграфная,34, корп.2	4,8	4,8	2,2	1,8
Котельная №5 (мини), ул.Бресткая,26а	1,8		1,6	
Котельная №7 ул.Ингельберга,9а	4,2	3,6	2,2	1,8
Котельная №8 ул. Энергетиков,23	8,3		4	
Котельная №14 Комсомольское	5	4	3	2

Наименование котельных	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали, кгс/см ²		Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали, кгс/см ²	
	зимний режим	летний режим	зимний режим	летний режим
шоссе,6а				

Котельная №2 - система теплоснабжения закрытая, 2-х трубная (Ввод №1, Ввод №2, Ввод №3). Ввод №3 (Магистраль 4ТС на ТЗПО) работает в отопительный период. Ввод №2 (Магистраль 3ТС на МИС) отключена. Ввод №1 (Магистраль 2ТС - вода на Комсомольский р-н) работает круглогодично. Теплоноситель: перегретая вода по температурному графику $T_1/T_2 = 135/67,5 \text{ } ^\circ\text{C}$ (срезка 115°C , спрямление 72°C), в межотопительный период на нужды ГВС $70/47^\circ\text{C}$.

Котельная №3 - потребители санаторий «Лесное», жилой фонд. Система теплоснабжения закрытая. Ввод №1: система теплоснабжения 2-х трубная. Тепловая сеть на главный корпус санатория «Лесное» в отопительный период $T_1/T_2=91/68^\circ\text{C}$, спрямление на нужды ГВС 65°C ; в неотопительный период $T_1/T_2=65/55^\circ\text{C}$.

Ввод №2: (4-х трубный) на жилой фонд, температурный график в отопительный период: отопление $T_1/T_2=91/68^\circ\text{C}$, ГВС $T_3/T_4=70/50^\circ\text{C}$; в неотопительный период: $T_1/T_2=65/55^\circ\text{C}$; - температура теплоносителя в подающем трубопроводе системы горячего водоснабжения $T_3=70^\circ\text{C}$; Режим работы котельной круглогодичный.

Котельная №4 - потребитель: ГБУЗ СО «Тольяттинский противотуберкулезный диспансер», теплоноситель: горячая вода по температурному графику $91/68^\circ\text{C}$. Система закрытая двухтрубная. Режим работы котельной круглогодичный. Температура теплоносителя: - в отопительный период - $T_1/T_2 = 91^\circ\text{C}/68^\circ\text{C}$; - в неотопительный период - $T_1/T_2 = 66^\circ\text{C}/56^\circ\text{C}$. Горячая вода нагревается в теплообменнике у потребителя.

Котельная №5 Потребитель: жилой пятиэтажный дом, ул. Брестская,26, теплоноситель: горячая вода на нужды отопления по температурному графику $T_1/T_2=91/68^\circ\text{C}$. Система теплоснабжения 2-х трубная. Режим работы котельной – отопительный период.

Котельная №7 Потребители: реабилитационный центр «Воскресение» и ветлечебница. Система теплоснабжения независимая, 2-х трубная на отопление, 1- трубная ГВС. Теплоноситель: горячая вода на нужды отопления по температурному графику $91/68^\circ\text{C}$. Горячая вода для системы ГВС готовится в котельной, и по трубопроводу $T_3=65^\circ\text{C}$ с открытым водоразбором доставляется потребителю. Циркуляционный трубопровод от системы ГВС потребителя - отсутствует. Режим работы котельной круглогодичный. В неотопительный период: $T_1/T_2= 66/56^\circ\text{C}$, $T_3=65 \text{ } ^\circ\text{C}$.

Котельная №8 - мкрн. Шлюзовой. Теплоноситель: перегретая вода по температурному графику 135/68С° (срезка 115С°), в межотопительный период 70/48С°. Система теплоснабжения закрытая, 2-х трубная. Режим работы котельной – отопительный период, в межотопительный период подключенная нагрузка переводится на котельную №2. В случае необходимости котельная включается в работу и в межотопительный период.

Котельная №14 (3 ввода) Потребители: социальные объекты и жилфонд Центрального р-на. Система теплоснабжения – закрытая, 2-х и 4-х трубная (СОН№1-Т1,Т2; СОН№2-Т1,Т2,Т3,Т4). Режим работы котельной круглогодичный. Температура теплоносителя в отопительный период:- в подающем трубопроводе СОН№1,2 Т1/Т2 = 91/68°С; - в подающем трубопроводе для теплообменников у потребителя на ГВС Т3=70°С;- в циркуляционном трубопроводе ГВС Т4=50°С; Температура теплоносителя в неотопительный период: система отопления t1/t2 = 65/55°С;- в подающем трубопроводе системы горячего водоснабжения Т3=70°С.

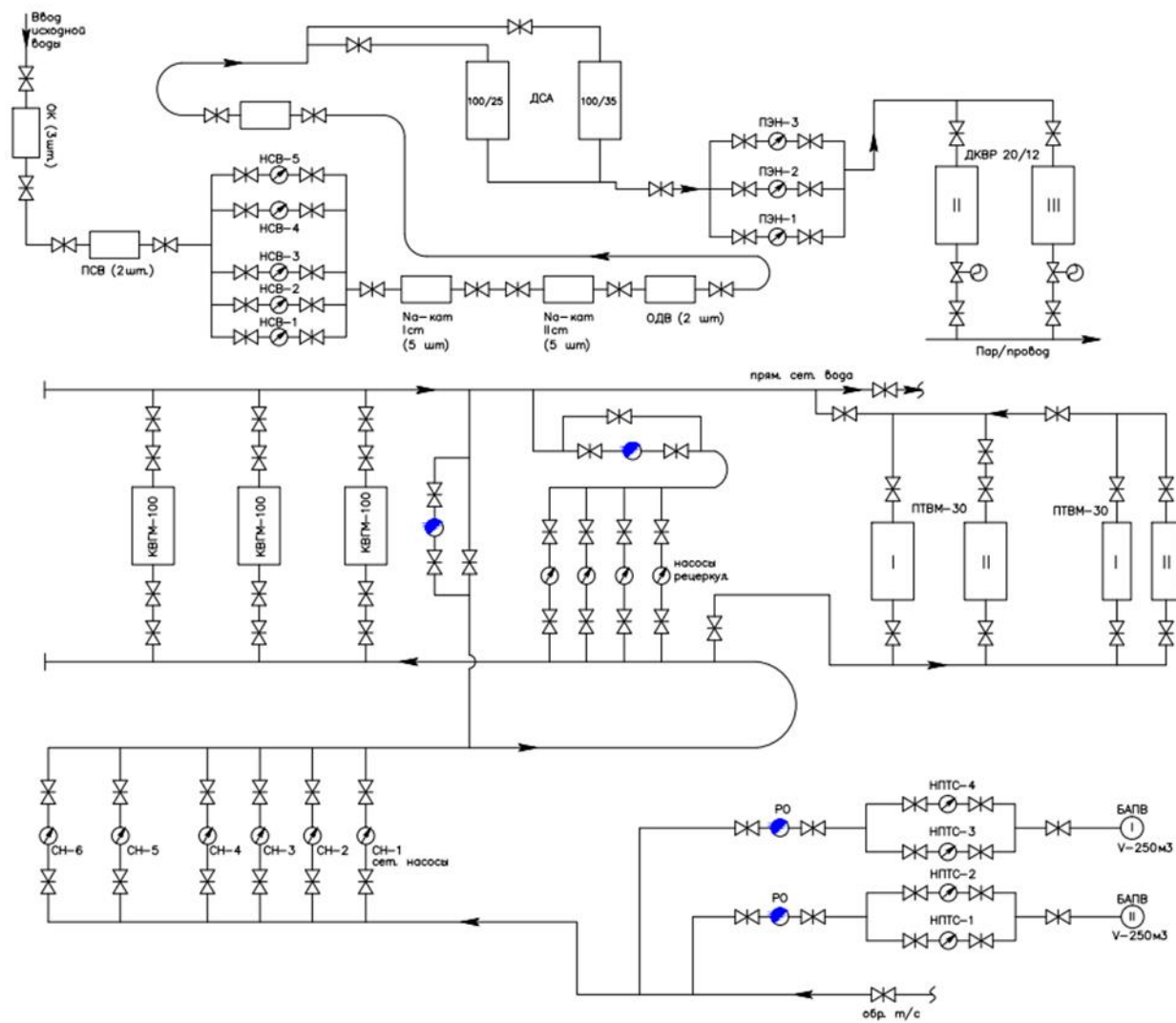


Рисунок 2.34 – Принципиальная тепловая схема котельной №2

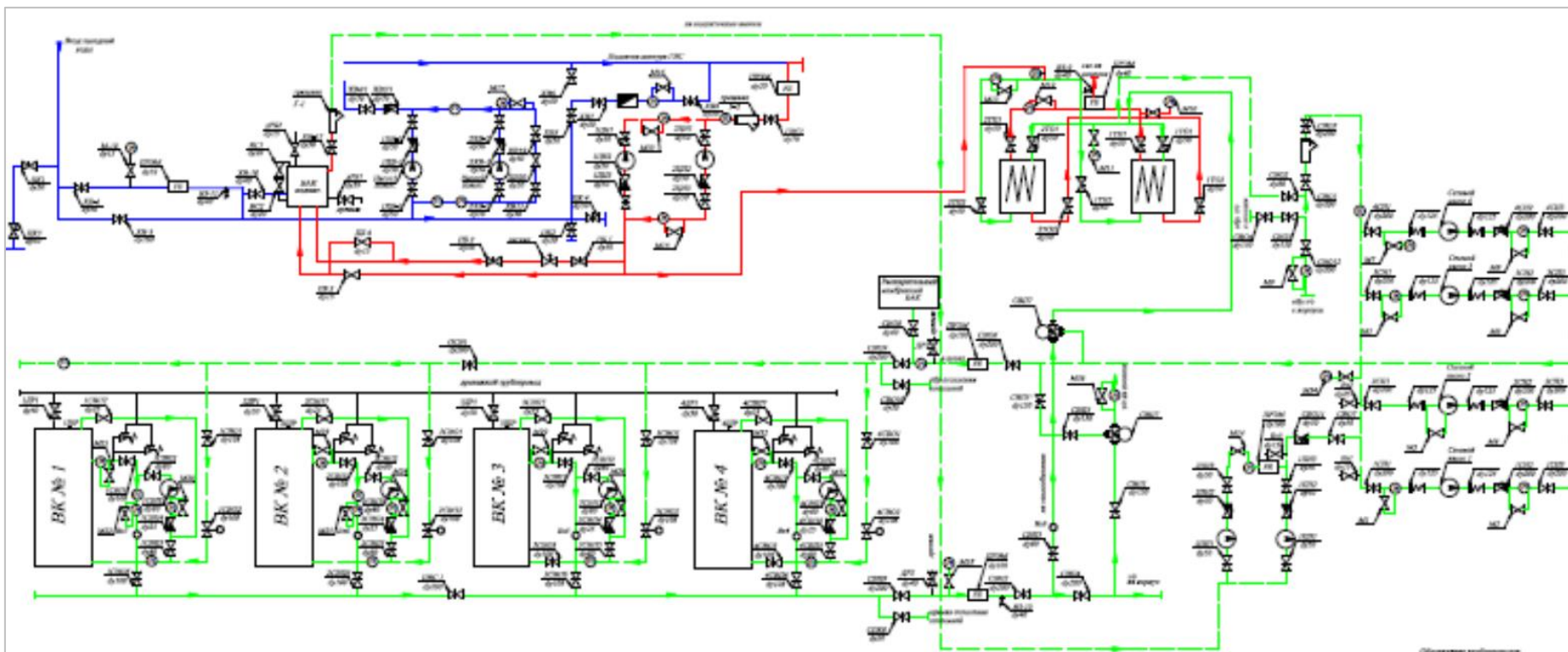


Рисунок 2.35 – Принципиальная тепловая схема котельной №3

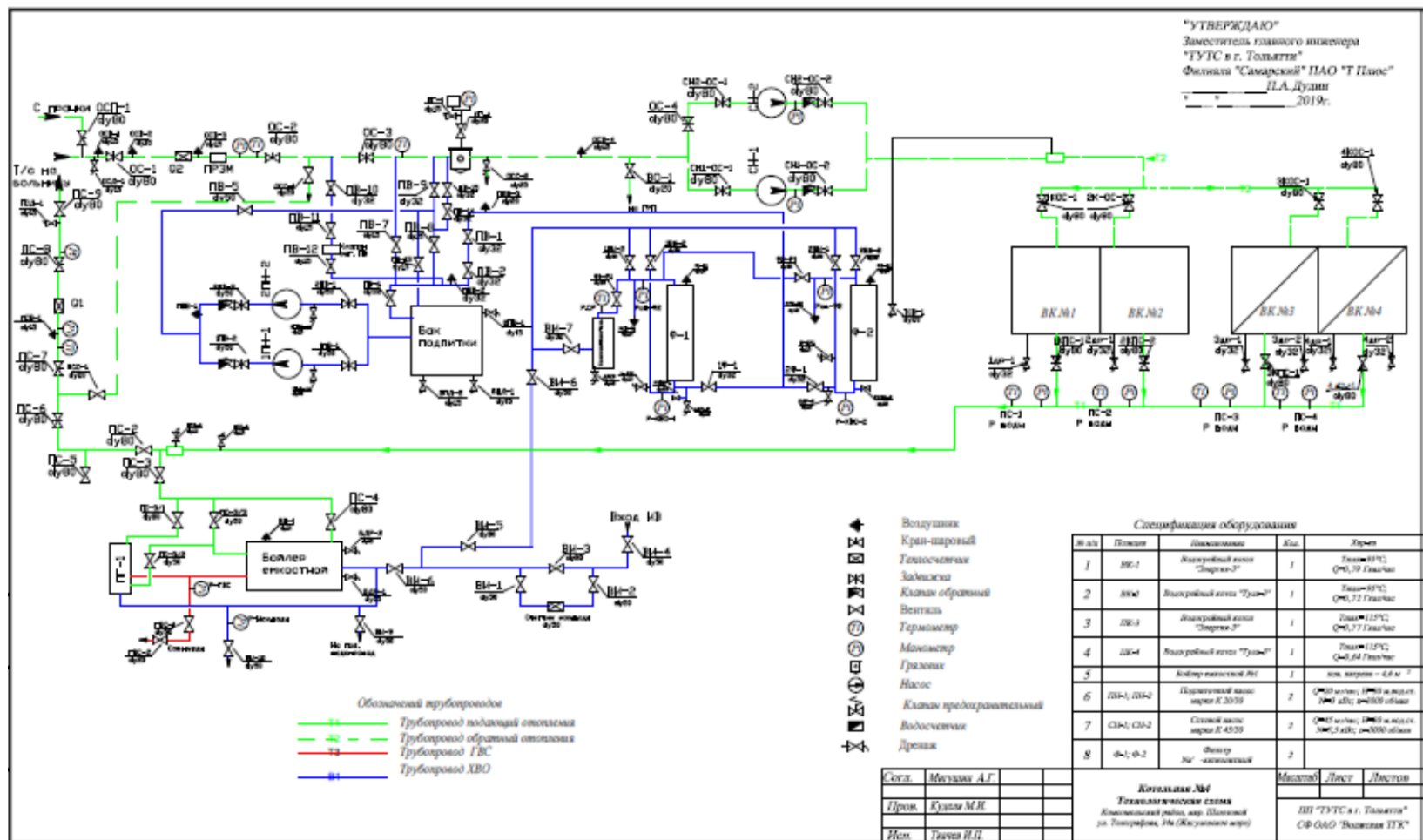


Рисунок 2.36 – Принципиальная тепловая схема котельной №4

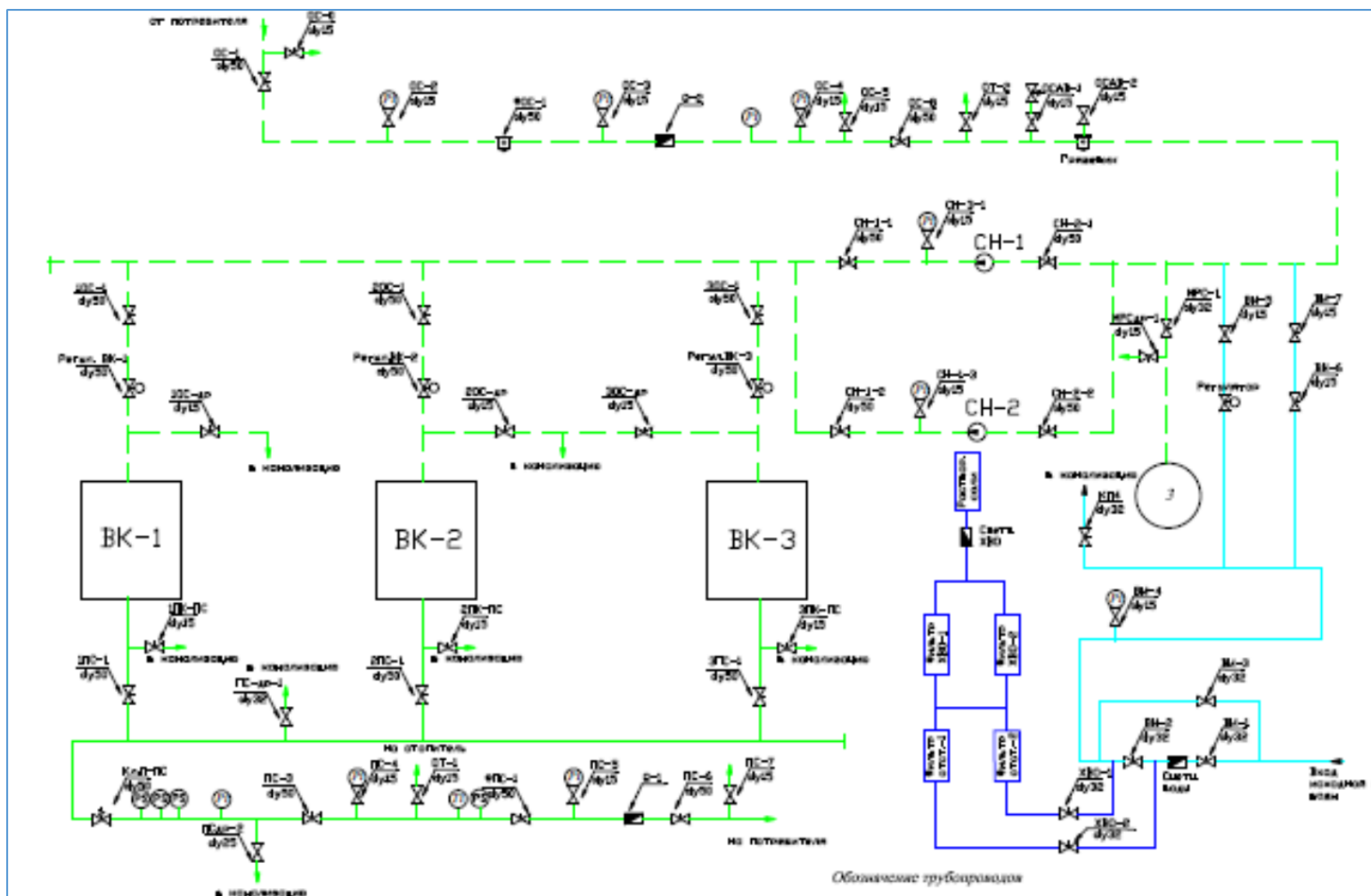


Рисунок 2.37 – Принципиальная тепловая схема котельной №5

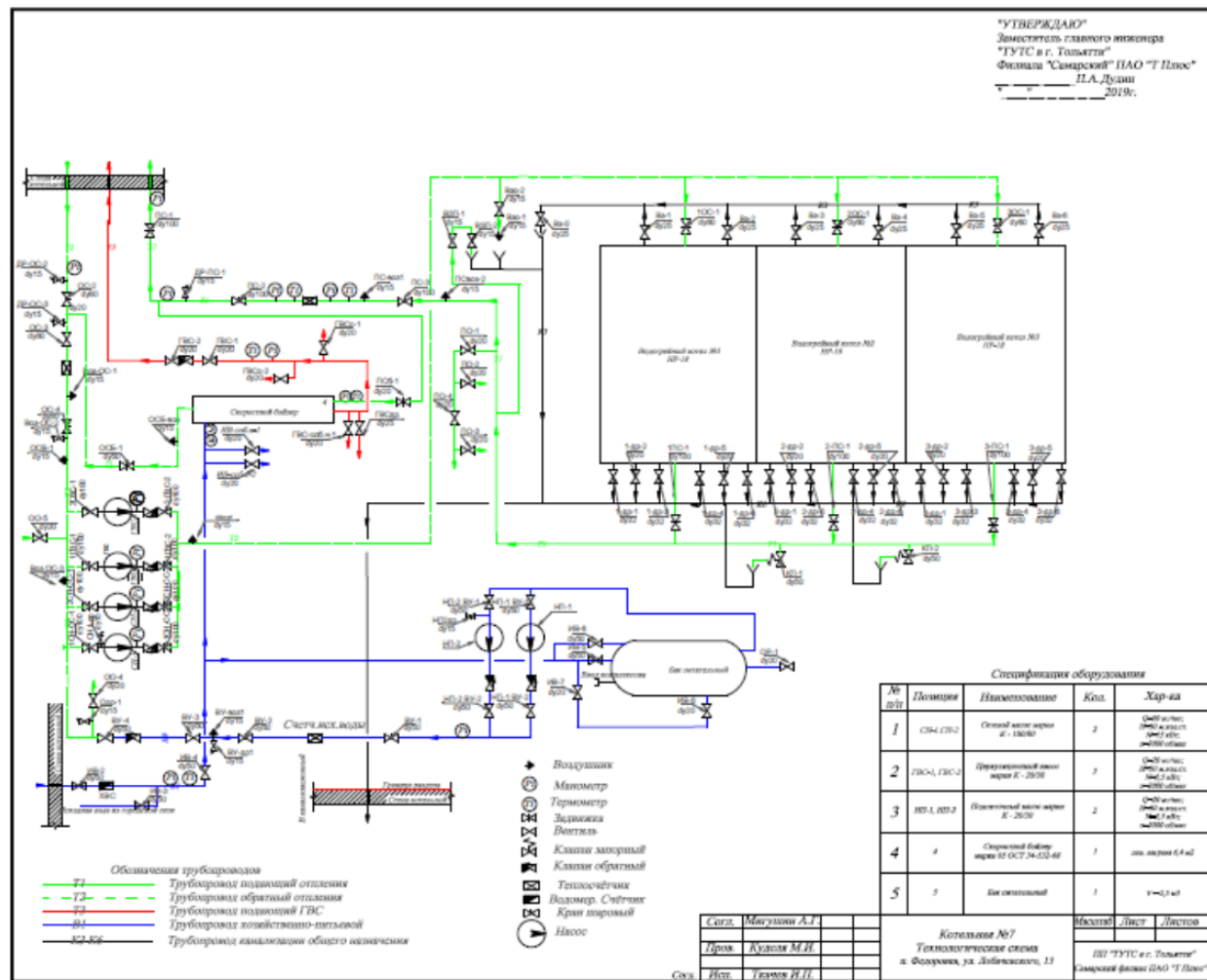


Рисунок 2.38 – Принципиальная тепловая схема котельной №7

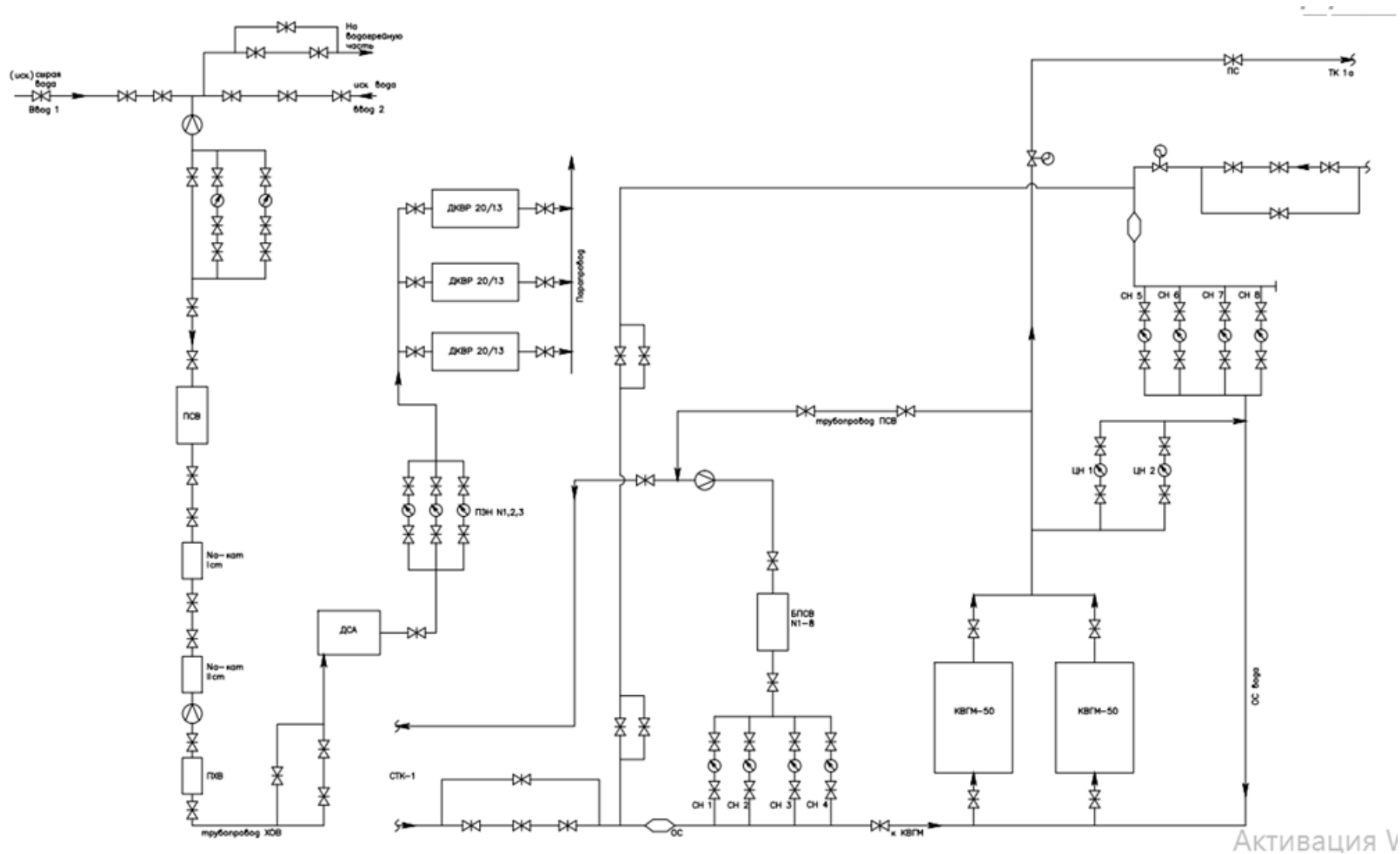


Рисунок 2.39 – Принципиальная тепловая схема котельной №8

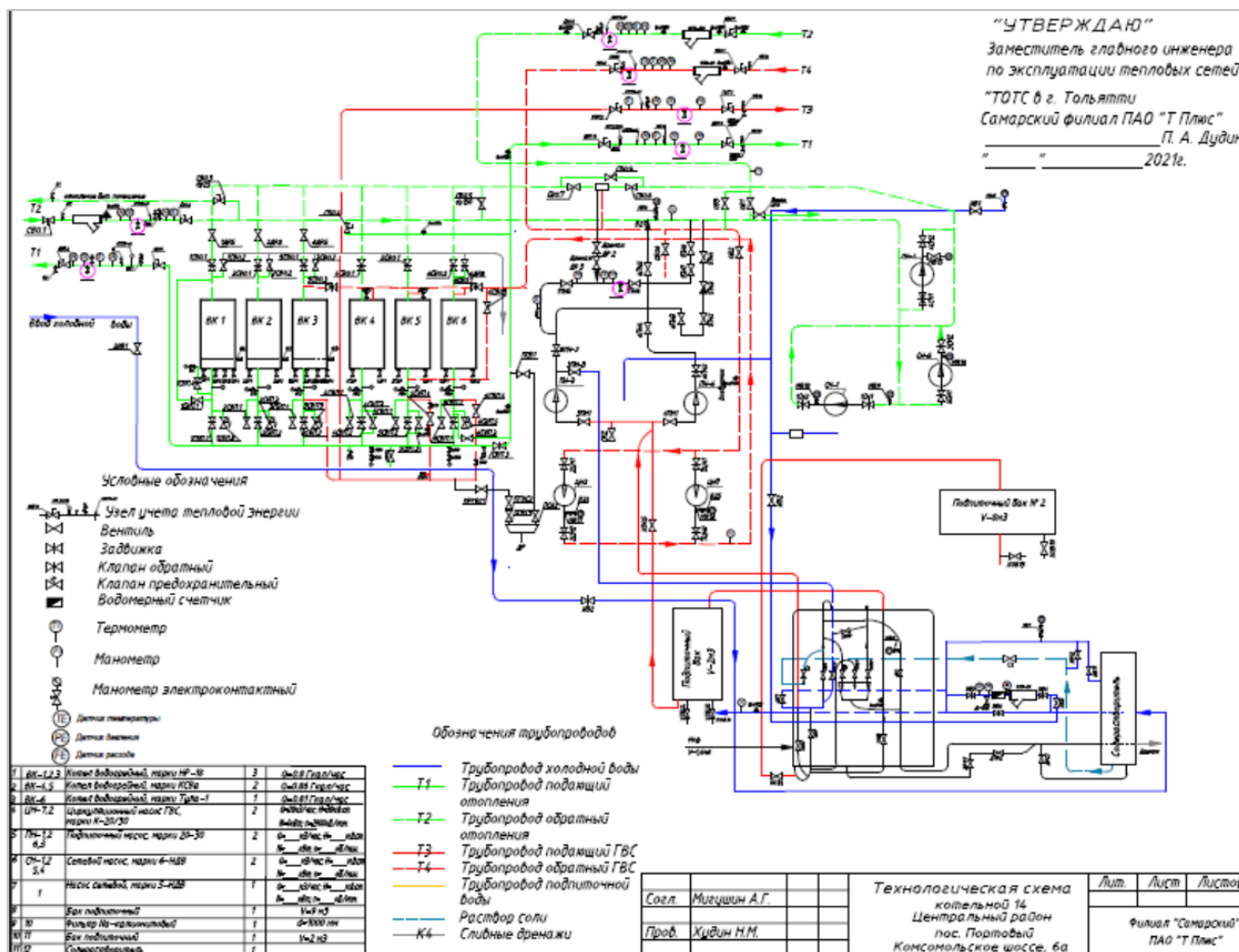


Рисунок 2.40 – Принципиальная тепловая схема котельной №14

Характеристики сетевых и подпиточных насосов котельных представлены в таблице 2.55.

Таблица 2.56 – Характеристики сетевых и питательных насосов котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Котельная 2					
сетевой насос	СН-1	1250	125	630	1
сетевой насос	СН-2	1250	125	630	1
сетевой насос	СН-3	1250	125	630	1
сетевой насос	СН-4	1250	125	630	1
сетевой насос	СН-5	1250	125	630	1
сетевой насос	СН-6	1250	125	630	1
рециркуляционный насос	НК-3	200	60	90	1
рециркуляционный насос	НК-4	200	60	75	1
рециркуляционный насос	НК-5	200	60	75	1
рециркуляционный насос	НК-6	200	60	110	1
питательный насос	ПЭН-1	60	231	55	1
питательный насос	ПЭН-2	60	231	90	1
питательный насос	ПЭН-3	60	231	75	1
подпиточный насос	ЦНСГ-1	60	66	22	1
подпиточный насос	ЦНСГ-2	60	66	22	1
Котельная 3					
сетевой насос	СН-1	190	80	30	1
сетевой насос	СН-2	190	80	30	1
сетевой насос	СН-3	170	60	22	1
сетевой насос	СН-4	170	60	22	1
Циркуляционный насос	ЦН-1	21	30	7,5	1
циркуляционный насос	ЦН-2	21	30	7,5	1
подпиточный насос	ПН-1	17	25	3	1
подпиточный насос	ПН-2	17	25	3	1
повысительный насос	НП-1	17	30	3	1
повысительный насос	НП-2	17	30	3	1
Котельная 4					
Насос питательный ВК 1/16	подпиточный	3,6	16	1,2	2
Насос сетевой 1К-80-65-160	сетевой	50	35	6,5	1
Насос сетевой К-45/30	сетевой	45	32	11	1
Котельная 5					
Насос циркуляционный Grundfos UPS 32-120F	Циркуляционный	10	14	3,8	2
Котельная 7					
Насос подпиточный	подпиточный	20	30	3,5	3
Насос сетевой	сетевой	50	50	15	2
Насос циркуляционный	циркуляционный	20	24	4,5	1
Котельная 8					
Питательный насос ЦНСГ-60/231	Центробежный	60	231	5,5	3
Подпиточный насос К-45/30	Центробежный	45	30	7,5	2
Подпиточный насос К-65/50-160	Центробежный	32	25	5,5	2
Сетевой насос 1Д630-90	Центробежный	630	90	250	3
Сетевой насос Д-500-65	Центробежный	500	65	160	4
Циркуляционный насос НКУ-250	Центробежный	250	32	35,3	2
Котельная 14					
сетевой насос	5НДВ	150	36	28	1
сетевой насос	6НДВ	250	39	55	1
сетевой насос	6НДВ	250	39	55	1
Подпиточный насос	К20/30	20	30	4	1
подпиточный насос	К20/30	20	30	4	1
сетевой насос	К20/30	20	30	4	1
рециркуляционный насос	К20/30	20	30	4	1

2.1.2.1.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельных ПАО «Т Плюс»

Данные по среднегодовой загрузке оборудования котельных представлены в таблице 2.57.

Таблица 2.57 – Среднегодовая загрузка оборудования котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Котельная	УТМ, Гкал/ч	Выработка, Гкал	ЧЧИУТМ, ч	КИУМ, %
1	Котельная № 2	386,60	475859	1231	14,1
2	Котельная № 3	5,16	4604	892	10,2
3	Котельная № 4	2,96	1824	616	7,0
4	Котельная № 5 мини	0,09	173	1922	21,9
5	Котельная № 7	2,40	579	241	2,8
6	Котельная № 8	139,90	168319	1203	13,7
7	Котельная № 14	4,93	8674	1759	20,1
	Всего:	542,04	660032	1218	13,9

Наиболее полная загрузка оборудования наблюдается на котельной № 5, число часов использования установленной тепловой мощности (ЧЧИУТМ) которой составляет 1922 часов, а КИУМ – 21,9 %. Наименьшая среднегодовая загрузка оборудования наблюдается на котельных №№ 4 и 7, что указывает на избыточную тепловую мощность котельных. КИУМ для котельных составил в 2022 году 13,9%.

2.1.2.1.8 Способы учета тепла, отпущенного котельным ПАО «Т Плюс»

Учет отпуска тепла организован на всех котельных ПАО «Т Плюс» города Тольятти. Характеристики коммерческих и технологических приборов учета тепла от котельных представлены в таблице 2.58.

Таблица 2.58 – Приборы учета отпущенного тепла котельными ПАО «Т Плюс»

Котельная	Наименование узла учета	Измеряемые параметры	Первичный преобразователь	Дата следующей поверки	Вторичный преобразователь. Дата следующей поверки	Соответствие монтажа участков требованиям ГОСТ
Котельная №2	К потребителям Комсомольского района	Расход	РУС-1МК 800	24.12.2025	Тепловычислитель СПТ961.2 30.04.2024	Соответствует. Поверки 03.02.2022 г.
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
От потребителей Комсомольского района	Расход	РУС-1МК 800	24.12.2025			
	Давление	СДВ-И	10.06.2024			
	Температура	КТСП-Н	14.05.2024			
На МИС		Расход	РУС-1МК 200	24.12.2025		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

		Расход	РУС-1МК 200	24.12.2025		
	От МИС	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	27.03.2024		
	На ТЗПО	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	27.03.2024		
	От ТЗПО	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	06.06.2024		
	От подпиточных насосов №1,2	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	06.06.2024		
	От подпиточных насосов №3,4	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-150	17.07.2024		
	Исходная вода. Узел 1	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	02.06.2024		
	Исходная вода. Узел 2	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-80	02.06.2024		
	Исходная вода. Узел 3	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-50	02.06.2024		
	Исходная вода. Узел 4	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	МФ-100	24.12.2024		
Котельная №3	К потребителям	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	МФ-100	24.12.2024		
	От потребителей	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.12.2023		
	От подпиточных насосов	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-40	11.06.2024		
	Прямая ТС на ГВС	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
	Обратная ТС на ГВС	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-32	17.06.2024		
Исходная вода	Давление	СДВ-И	10.06.2024			
	Температура	КТСП-Н	14.05.2024			
	Расход	ПРЭМ-50	17.03.2024			
Котельная №4	К потребителям	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-50	17.03.2024		
	От потребителей	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	09.04.2024		
	От подпиточных насосов	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	09.04.2024		
	Исходная вода	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
Котельная №5	К потребителям	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
	От потребителей	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
	От подпиточных насосов	Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
		Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	Исходная вода	Расход	ПРЭМ-20	17.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
Котельная №7	К потребителям	Расход	ПРЭМ-80	06.06.2024	Тепловычислитель СПТ961.2 01.06.2024	Соответствует. Проверка 03.02.2022 г.
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От потребителей	Расход	ПРЭМ-80	06.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От бойлера ГВС	Расход	ПРЭМ-20	09.04.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От подпиточных насосов	Расход	ПРЭМ-20	09.04.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
Исходная вода	Расход	ПРЭМ-20	09.04.2024			
	Давление	СДВ-И	10.06.2024			
	Температура	КТСП-Н	14.05.2024			
Котельная №8	К потребителям	Расход	РУС-1МК 500	07.09.2024	Тепловычислитель СПТ961.2 30.04.2024	Соответствует. Проверка 03.02.2022 г.
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От потребителей	Расход	РУС-1МК 500	07.09.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От подпиточных насосов №1,2	Расход	ПРЭМ-50	21.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От подпиточных насосов №3,4	Расход	ПРЭМ-50	10.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	Исходная вода. Узел 1	Расход	ПРЭМ-80	17.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	Исходная вода. Узел 2	Расход	ПРЭМ-50	17.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
Котельная №14	К потребителям №1	Расход	ПРЭМ-100	01.06.2024	Тепловычислитель СПТ961.2 16.06.2024	Соответствует. Проверка 03.02.2022 г.
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От потребителей №1	Расход	ПРЭМ-100	25.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	К потребителям №2	Расход	ПРЭМ-80	26.05.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От потребителей №2	Расход	ПРЭМ-80	26.05.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	Прямая ГВС	Расход	ПРЭМ-32	11.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	Обратная ГВС	Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
	От подпиточных насосов	Расход	ПРЭМ-20	21.06.2024		
		Давление	СДВ-И	10.06.2024		
		Температура	КТСП-Н	14.05.2024		
Исходная вода	Расход	ПРЭМ-32	17.06.2024			
	Давление	СДВ-И	10.06.2024			
	Температура	КТСП-Н	14.05.2024			

2.1.2.1.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельных ПАО «Т Плюс»

Таблица 2.59 – Характеристики ВПУ котельных ПАО «Т Плюс»

№ котельной	Производительность ВПУ	Собственные нужды, т/ч	Срок службы	Баки-аккумуляторы, м3
№2	100	7	не уст.	2X250
№4	1	0	32	0
№5	0,01	0	32	0
№7	1	0	32	0
№8	100	15	32	0
№14	50	н/д	не уст.	нет

В таблице 2.60 приведены данные по фильтрам ВПУ котельных №№2 ,8, 14.

Таблица 2.60 – Состав фильтров на ВПУ котельных №№ 2, 8, 14 ПАО «Т Плюс»

Котельная № 2	
Na-катионит.фильтр № 1 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 2 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 3 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 4 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 5 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 6 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 7 Нсл.=2,5м	d 2000
Na-катионит.фильтр № 8 Нсл.=2,5м	d 2500
Котельная № 8	
Na-катионит.фильтр № 1	d 1500
Na-катионит.фильтр № 2	d 1500
Na-катионит.фильтр № 3	d 1500
Na-катионит.фильтр № 4	d 1500
Фильтр осветлительный № 1	ФОВ-1,0-0,6
Фильтр осветлительный № 2	ФОВ-1,0-0,6
Котельная №14	
Na-катионит. Фильтр №1	Ф 1200
Солерастворитель	Ф 700

На рисунках 2.41 ÷ 2.42 представлены технологические схемы химводоподготовки котельных №№ 8 и 2.

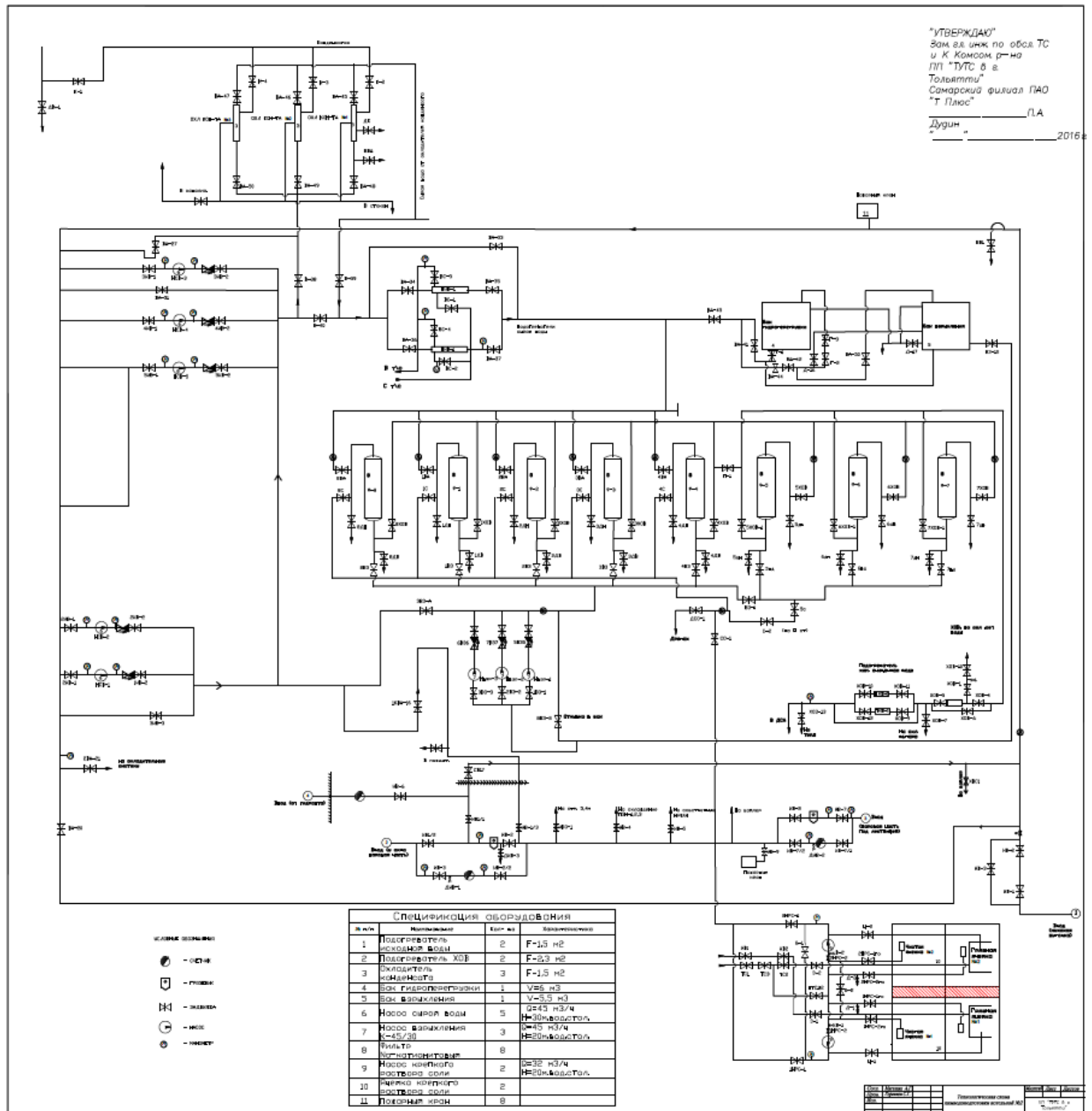


Рисунок 2.41 – Схема ХВО котельной № 2

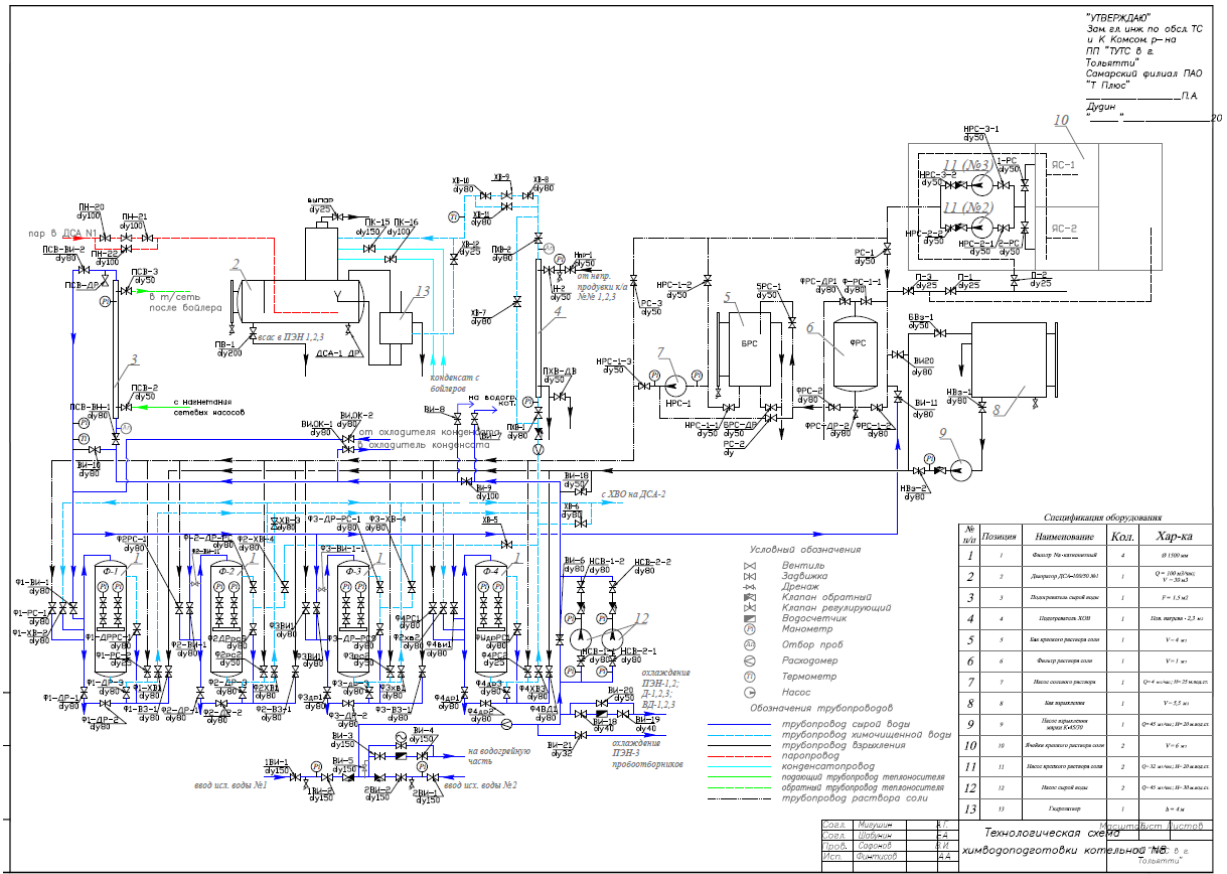


Рисунок 2.42 – Схема ХВО котельной № 8

2.1.2.1.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказы на оборудовании котельных, приведшие к прекращению подачи тепла потребителям сверх установленных нормативами документами сроков за 2018 ÷ 2022 годы отсутствуют.

2.1.2.1.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

На 2018 - 2021 г. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных не выдавались.

28.01.2022 выдано предписание об устранении выявленных нарушений №11-485-01-22-014-п в области промышленной безопасности - в котельной №3 11 нарушений, в котельной №2 9 нарушений, в котельной №8 10 нарушений. Нарушения устранены в срок 28.04.2022 г.

2.1.2.1.12 Проектный и установленный топливный режим котельных ПАО «Т Плюс»

Проектным и установленным топливным режимом на котельных природный газ. На котельных №№ 2 и 8 в качестве резервного топлива используется и предусмотрен проектом мазут.

В мазутном хозяйстве котельных №№ 2, 8 имеются: три резервуара емкостью по 3000 м³ (котельная № 2), два резервуара емкостью по 1000 м³ (котельная № 8).

НСЗ и НУР не разрабатываются.

В 2021, 2022 годах мазут не использовался.

Таблица 2.61 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на котельных ПАО «Т Плюс»

Источник	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{нр} , ккал/м ³	Приход топлива за год, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2022				
Котельная №2	8212	62538	62538	0
Котельная №3	8210	738	738	0
Котельная №4	8210	295	295	0
Котельная №5	8197	24	24	0
Котельная №7	8213	100	100	0
Котельная №8	8203	21138	21138	0
Котельная №14	8198	1156	1156	0
2021				
Котельная №2	8099	67359,5	67359,5	0
Котельная №3	8099	846,7	846,7	0
Котельная №4	8092	335,1	335,1	0
Котельная №5	8073	25,7	25,7	0
Котельная №7	8103	100,8	100,8	0
Котельная №8	8072	25587,3	25587,3	0
Котельная №14	8066	1300,6	1300,6	0
2020				
Котельная №2	8200	65696,3	65696,3	0
Котельная №3	8200	757,1	757,1	0
Котельная №4	8200	336,3	336,3	0
Котельная №5	8200	23,8	23,8	0
Котельная №7	8200	98,8	98,8	0
Котельная №8	8200	22198,2	22198,2	0
Котельная №14	8200	1182,5	1182,5	0
2019				
Котельная №2	8143	68412,7	68412,7	0
Котельная №3	8136	834,6	834,6	0
Котельная №4	8136	304,8	304,8	0
Котельная №5	8146	26,4	26,4	0
Котельная №7	8125	175,4	175,4	0

Источник	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{нр} , ккал/м ³	Приход топлива за год, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на стору, тыс. м ³
Котельная №8	8127	23901,5	23901,5	0
Котельная №14	8130	1331,5	1331,5	0
2018				
Котельная №2	8138	72084	72084	0
Котельная №3	8138	935	935	0
Котельная №4	8138	326	326	0
Котельная №5	8138	28	28	0
Котельная №7	8138	228	228	0
Котельная №8	8199	22548	22548	0
Котельная №14	8138	1459	1459	0

Характеристики мазута при проведении инвентаризации:

- низшая теплота сгорания 9774 Ккал/м³
- влажность 4,4%
- зольность 0,086%
- содержание серы 2,27%

Мазутное хозяйство имеется на котельных №2 (стальные вертикальные резервуары РВС 3 шт. по 3000 м³) и №8 (железобетонные горизонтальные резервуары ЖБР 2 шт по 1000 м³).

2.1.2.1.13 Эксплуатационные показатели котельных ПАО «Т Плюс»

Таблица 2.62 – Эксплуатационные показатели котельных ПАО «Т Плюс» в 2021 году

Наименование показателя	Ед. изм.	Котельная №2	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №14
Выработка тепловой энергии	Тыс. Гкал	508,128	6,276	2,060	0,191	0,644	195,041	8,049
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	492,569	6,274	2,053	0,191	0,643	189,969	8,029
Собственные нужды, вода	Тыс. Гкал	15,559	0,002	0,007	0	0,001	5,072	0,020
			0,002	0,007	0	0,001		0,020
пар		15,559					5,072	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Наличие ВПУ		да					да	
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/кг	8099	8099	8092	8073	8103	8072	8066
Вид основного топлива		пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ
Расход основного топлива условного	тут	77931	980	387	30	117	29506	1499

Наименование показателя	Ед. изм.	Котельная №2	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №14
Расход основного топлива натурального	тнт (тыс.м3)	67360	847	335	26	101	25587	1301
Вид резервного топлива		мазут					мазут	
Расход резервного топлива условного	т.у.т	0					0	
Расход резервного топлива натурального	тнт	0					0	

Таблица 2.63 – Эксплуатационные показатели котельных ПАО «Т Плюс» в 2022 году

Наименование показателя	Ед. изм.	Котельная №2	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №5	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №14
Выработка тепловой энергии	Тыс. Гкал	475,859	4,604	1,824	0,173	0,579	168,319	8,674
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	460,26	4,602	1,818	0,173	0,579	163,447	8,654
Собственные нужды	Тыс. Гкал	15,599	0,002	0,006	0	0	4,872	0,02
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	7951,8	197,5	30,5	1,2	17,9	1737,3	183,9
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	Тыс. м3	17969,92	684,36	263,45	95,01	130,75	6275,00	902,91
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Наличие ВПУ		да					да	
Вид основного топлива		пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ	пр газ
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/кг	8212	8210	8210	8197	8213	8203	8198
Расход основного топлива условного	тут	73370,0	865,4	346,4	27,7	116,9	24771,0	1353,7
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	62538,1 Р	737,9 Р	295,4 Р	23,7 Р	99,6 Р	21138,1 Р	1155,9 Р
Вид резервного топлива		мазут					мазут	
Расход резервного топлива условного	т.у.т	0					0	
Расход резервного топлива натурального	тнт	0					0	

2.1.2.2 Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»

АО «Газпром теплоэнерго Самара» (ранее АО «Газпром теплоэнерго Тольятти») от собственной котельной БМК-34 с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч обеспечивает теплом абонентов мкр. Поволжский. Тепловые сети котельной находятся в эксплуатации ТотС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

Место расположения котельной: Муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Узюково, 100м северо-западнее пересечения автодороги Тольятти – мкр. Поволжский и автодороги мкр. Поволжский – с. Пискалы

Котельная блочная, запроектирована в двухконтурном исполнении (котлы изолированы от контура котельная – потребитель через теплообменники).

2.1.2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной БМК-34

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельной на 2022 год, представлены в таблице 2.64.

Таблица 2.64 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных БМК-34

№ п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата обследования котлов	Топливо основное/резервное
1	КВГМ-11,63-150П	Водогрейный	2006	11,63	30,00		92	140,2	2022	Природный газ/ пропан+бутан
2	КВГМ-11,63-150П	Водогрейный	2006	11,63			92		2022	
3	КВГМ-11,63-150П	Водогрейный	2006	11,63			92		2022	

На котельной установлены три котла Подольского котельного завода КВГМ-11,63-150 с горелками Marathon 10003.3. Паспортный срок службы котлов составляет 21 лет, котлы отработали по 16 лет.

2.1.2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельной БМК-34

Установленная и располагаемая мощность котельной равны и составляют 30 Гкал/ч. Ограничения тепловой мощности котельной отсутствуют.

2.1.2.2.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной БМК-34

Значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной БМК-34 и тепловая мощность нетто приведены в таблице 2.65.

Таблица 2.65 – Установленная тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»

№	Котельная	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	БМК-34, с.п. Узюково	30,00	30,00	0,359	29,64

Анализ таблицы 2.65 показывает, что потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составил 1,38% от установленной мощности.

Выработка тепла и потребление тепла на собственные нужды котельной представлены в таблице 2.66.

Таблица 2.66 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»

№	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т у.т
1	БМК-34, с.п. Узюково	63735	1101	62634	Природный газ	9109,

2.1.2.2.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной БМК-34

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельной приведены в таблице 2.67.

Таблица 2.67 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	КВ-ГМ-11,63-150П	2006	16	20	-	-	-
2	КВ-ГМ-11,63-150П	2006	16	20	-	-	-
3	КВ-ГМ-11,63-150П	2006	16	20	-	-	-

2.1.2.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной БМК-34

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях

при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуре горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Регулирование отпуска тепла от котельной БМК-34 центральное качественное по тепловой нагрузке отопления. Проектный температурный график 130/70 °С, без срезки. Утвержденных график на 2022/2023 гг. 123,8/67,5°С со срезкой 112° (расчетная температура минус 27°С)

Режим работы котельной – автоматический. Время работы – круглосуточно, круглогодично.

В летнее время котельная работает на подачу тепловой энергии для приготовления ГВС в автоматическом режиме, в зимнее время – на отопление и ГВС.

Температурный график представлен в таблице 2.68.

Таблица 2.68 – Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной БМК-34

БМК-34
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2022 - 2023 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	$t_{в}$	18 °С
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{нв}^p$	-27 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	t_{1p}	123,8 °С
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	t_{3p}	87,2 °С
Расчетная температура обратной сетевой воды	t_{2p}	67,5 °С
Температура срезки	$t_{1ср}$	112 °С
Температура спрямления на ГВС	$t_{1н}$	°С
Предельная температура срезки		108,6 °С
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t'_o$	59,35 °С
Перепад температур сетевой воды	$\delta t'_o$	56,3 °С
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	Θ'	19,7 °С
Коэффициент смещения элеваторного узла	u	1,86

Температура а наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды с учетом срезки и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С		
	$t'_{1от}$	$t'_{2от}$	$t'_{3от}$
10	41,2	34,7	31,2
9	43,7	36,3	32,4
8	46,1	38,0	33,6
7	48,6	39,6	34,8
6	51,0	41,2	36,0
5	53,4	42,8	37,1
4	55,8	44,4	38,3
3	58,1	45,9	39,4
2	60,5	47,5	40,4
1	62,8	49,0	41,5
0	65,1	50,5	42,6
-1	67,4	51,9	43,6
-2	69,7	53,4	44,6
-3	71,9	54,9	45,7
-4	74,2	56,3	46,7
-5	76,4	57,7	47,7
-6	78,7	59,1	48,6
-7	80,9	60,6	49,6
-8	83,1	62,0	50,6
-9	85,3	63,4	51,5
-10	87,5	64,7	52,5
-11	89,7	66,1	53,4
-12	91,9	67,5	54,3
-13	94,0	68,8	55,3
-14	96,2	70,2	56,2
-15	98,4	71,5	57,1
-16	100,5	72,9	58,0
-17	102,7	74,2	58,9
-18	104,8	75,5	59,8
-19	106,9	76,8	60,6
-20	109,1	78,2	61,5
-21	111,2	79,5	62,4
-22	112,0	79,8	62,4
-23	112,0	79,5	62,0
-24	112,0	79,2	61,5
-25	112,0	78,9	61,0
-26	112,0	78,6	60,6
-27	112,0	78,3	60,1

2.1.2.2.6 Схема выдачи тепловой мощности котельной БМК-34

Котельная смонтирована в двухконтурном исполнении:

- в состав внутреннего контура входят водогрейные котлы, циркуляционные насосы теплообменники отопления, теплообменники ГВС, подпиточные насосы внутреннего контура;

- в состав наружного контура отопления входят теплообменники отопления, сетевые насосы, грязевик инерционный - 1 шт., подпиточные насосы;
- в состав наружного контура ГВС входят теплообменники ГВС, насосы ГВС, баки аккумуляторы (3 бака по 400 м³).

Также в состав котельной входят блок подпитки котловой воды и ВПУ подпитки тепловой сети:

- блок подготовки котловой воды состоит из автоматической установки умягчения SSF 1054, комплекса дозирования HidroTech Ds5E25, подпиточных насосов и вспомогательного оборудования;
- ВПУ состоит из деаэрата вакуумного «АВАКС», установки дозирования комплексоната EKNITEX 100-8.1., подпиточных насосов и вспомогательного оборудования.

Котельная имеет один ввод холодной воды. Холодная вода поступает с водозаборных сооружений, так же снабжающих мкр. Поволжский (4 артезианские скважины). Система стоков присоединена к общей канализационной системе микрорайона.

Характеристики насосов котельной БМК-34 представлены в таблице 2.69.

Таблица 2.69 – Состав и технические характеристики насосного оборудования на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м3/ч	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
АЦМЛ 100S/247-45 0/2	Сетевые	145	45	1
WILO IL80/220 -30/2		110	30	2
WILO NP 80-250V-55/		200	55	3
MVI 112 /PN163	Внутренний контур	100	1,1	2
WILO IL100/160-18,5/2	Котловые (рециркуляция)	140	18,5	3
MVI 1604 /PN163	Подпиточные	20	4	2
WILO DL100/160 -2,2/4		6	24	1
MVI 1605 /PN163		5,5	3,5	2
MVI 1606 /PN163		5,5	5,5	1

Характеристики теплообменного оборудования котельной БМК-34 представлены в таблице 2.70.

Таблица 2.70 – Состав и технические характеристики теплообменников на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
NT 150L H/B- 16/212 TC	1135,2	н/д
VT10 HVK/CDS- 16/33	167,9177	н/д
VT20 PHVL/CDS- 16/45	326,8	н/д
NT100THV/COL-16/38	0,38	н/д

2.1.2.2.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельной БМК-34

Данные по среднегодовой загрузке оборудования котельных представлены в таблице 2.71.

Таблица 2.71 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной БМК-34/ч

№ п/п	Котельная	УТМ, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	ЧЧИУТМ, час
1	БМК-34	30,00	63735	2124,5

Загрузка котельной выросла на 7,5% по сравнению с 2020 годом..

2.1.2.2.8 Способы учета тепла, отпущенного котельной БМК-34

Коммерческий учет отпуска тепла от котельной БМК-34 производится двумя узлами учета (первый на систему отопления, второй на систему горячего водоснабжения). Данные с электромагнитных и ультразвуковых расходомеров, датчиков давления, датчиков температуры поступают на тепловычислитель.

Характеристики коммерческих и технологических приборов учета тепловой энергии, отпущенной от котельной БМК-34 представлены в таблице 2.72.

Таблица 2.72 – Приборы учета тепловой энергии, отпущенной котельной БМК-34

№ п/п	Место установки	Измеряемый энергоресурс	Учет	Тип прибора учета	Класс точности
1	БМК-34	вода	коммерческий	теплосчетчик в составе: ВКТ-7, ПРЭМ-2	В1
2	БМК-34	тепловая энергия (ТС)	коммерческий	теплосчетчик в составе: ВКТ-5, СУР-97, ПРЭМ-2, КТПТР, КРТ	В1
3	БМК-34	тепловая энергия (ГВС)	коммерческий	теплосчетчик в составе: ВКТ-5, ПРЭМ-2, КТПТР, КРТ	В1

2.1.2.2.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельной БМК-34

В состав водоподготовительной установки котельной БМК-34 входят:

- деаэратор вакуумного типа «АВАКС»;
- установка дозирования комплексоната EKNITEX 100-8.1;
- два подпиточных насоса производительностью 16 т/ч каждый.

Номинальная производительность ВПУ котельной составляет 30 т/ч.

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения составляет 6 т/ч. Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) составляет 13 т/ч.

2.1.2.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказы на оборудовании котельной БМК-34, приведшие к прекращению подачи тепла потребителям сверх установленных нормативами документами сроков, за 2018 ÷ 2022 годы отсутствуют.

2.1.2.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

На 2018 - 2022 гг. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных не выдавались.

2.1.2.2.12 Проектный и установленный топливный режим котельной БМК-34

Проектным и установленным топливом на котельных является: основным – природный газ, 8000 ккал/м³, резервным - сжиженный углеводородный газ (пропан-бутан), 24000 ккал/м³.

Таблица 2.73 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{нр} , ккал/м ³	Приход топлива за год, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2022	8219	9109	9109	0
2021	8091	8908	8908	0
2020	8197	8218	8218	0
2019	8142	9409	9409	0
2018	8137	8897	8897	0

2.1.2.2.13 Эксплуатационные показатели котельной БМК-34

Таблица 2.74 – Эксплуатационные показатели котельной БМК-34

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	65850	70914	63735
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	64486	69525	62634
Собственные нужды, вода	Гкал	1364	1389	1101
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	Тыс.кВтч	1671,073	1599,764	1680,560
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	201055	185572	194268
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		Да	Да	да
Наличие ВПУ		Да	Да	да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/кг	8197	8091	8219
Расход основного топлива условного	тут	9622,848	10296,613	9109,01
Расход основного топлива натурального	тнт (тыс.м3)	8217,946	8908,362	7758,02
Вид резервного топлива		Пропан+бутан	Пропан+бутан	Пропан+бутан
Расход резервного топлива условного	т.у.т	0	0	0
Расход резервного топлива натурального	тнт	0	0	0

2.1.2.3 Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности

ЕТО ПАО «Т Плюс»

Таблица 2.75 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	32,85	33,85	34,85
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,0	152,6	151,93
Собственные нужды	%	2,94	2,79	2,98
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	157,0	156,6
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	н/д	н/д	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,14	15,8	14,4
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	42,9	42,9	42,9
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022
Вид резервного топлива		Мазут, пропан-бутан	Мазут, пропан-бутан	Мазут, пропан-бутан
Расход резервного топлива	т.у.т	6,0	0	0

2.2 ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН Котельная

Котельная Института экологии Волжского бассейна Российской академии наук - филиала Федерального государственного бюджетного учреждения науки Самарского федерального исследовательского центра Российской академии наук расположена по адресу: Россия, Самарская область, г. Тольятти, ул. Комзина 10.

Установленная мощность котельной составляет 2,58 Гкал/ч.

Таблица 2.76 – Перечень источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименования источников
13	9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

2.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельной, представлены в таблице 2.77.

Таблица 2.77 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Ст. №	Марка котла	Тип котла	Год ввода в экпл.	Тепловая мощность котла, Гкал/ч		УРУТ на выработку, кг у.т./ Гкал	КПД, %	Топливо основное/ резервное
				УТМ	РТМ			
1	Факел-Г	водогрейный	1987	0,86	0,86	157,00	91	природный газ/нет
2	Факел-Г	водогрейный	1987	0,86	0,86	157,00	91	природный газ/нет
3	Факел-Г	водогрейный	1987	0,86	0,86	157,00	91	природный газ/нет
Итого				2,58	2,58	157,00	91	

На котельной установлены три водогрейных газовых котла Факел-Г. Паспортный срок службы котлов составляет 20 лет, котлы отработали по 36 лет и выработали свой ресурс.

2.2.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Установленная и располагаемая мощность котельной равны и составляют 2,58 Гкал/ч. Ограничения тепловой мощности котельной отсутствуют.

2.2.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Значения затрат тепловой мощности на собственные нужды котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН и располагаемая тепловая мощность нетто приведены в таблице 2.78.

Таблица 2.78 – Установленная тепловая мощность и тепловая мощность нетто котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

№ п/п	Источник	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, ул. Комзина 10	2,58	2,58	0,04	2,54

Таблица 2.79 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

№	Источник	Выработка тепловой энергии, Гкал	Затраты тепловой энергии на СН и ХН, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т у.т
1	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, ул. Козмина, 10	2 460,7	36,7	2424	Природный газ	307,6

2.2.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельной приведены в таблице 2.77.

2.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

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

Регулирование отпуска тепла от котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - центральное качественное по тепловой нагрузке отопления. Котельная работает по утвержденному температурному графику 95/40 °С, без срезки, схема теплоснабжения – закрытая двухтрубная. Сведения об изменении температурного графика отсутствуют.

2.2.6 Схема выдачи тепловой мощности котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Выдача тепловой мощности от котельной производится напрямую через котлы в сеть.

2.2.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Данные по среднегодовой загрузке оборудования котельной представлены в таблице 2.80.

Таблица 2.80 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

№ п/п	Источник	УТМ, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	ЧЧИУТМ, час
1	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, ул. Козмина, 10	2,58	2 460,7	953,8

Исходя из климатических параметров города Тольятти, котельная сильно недогружена.

2.2.8 Способы учета тепла, отпущенного котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Коммерческий учет отпуска тепла от котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН отсутствует, отпуск тепла в тепловые сети определяется расчетным методом по расходу топлива

Коммерческий узел учета установлен на объекте - Жилой дом, ул. Комзина, д. 8

Таблица 2.81 – Перечень приборов учета тепловой энергии, отпущенной котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Параметры	№ прибора	Дата поверки	Вид учета
Жилой дом, ул. Комзина 8	преобразователь электроакустический	В-202 УРСВ542	Расход	56848	20.01.2023	Коммерческий
	преобразователь давления	Метран-55, Кл. т. 0,25, ТСРВ-023	Давление	56848	20.01.2023	
	комплект термометров сопротивления	ТСМ 0196-03-Б кл.В ТСРВ-023	Температура	56848	20.01.2023	

2.2.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

На котельной установлена ВПУ-1, производительностью 1 т/ч, 1 бак-аккумулятор емкостью 2,0 м³.

2.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной

Отказы на оборудовании котельной, приведшие к прекращению подачи тепла потребителям сверх установленных нормативами документами сроков за 2018 ÷ 2022 годы отсутствуют.

2.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

На 2018 - 2022 гг. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельной не выдавались.

2.2.12 Проектный и установленный топливный режим котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Проектным и установленным топливным режимом на котельной является сжигание в качестве основного топлива природного газа, резервное топливо на котельной отсутствует.

Годовой расход топлива составил 307,6 т у.т. природного газа, со средневзвешенной калорийностью 8634 ккал/м³.

2.2.13 Эксплуатационные показатели котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Таблица 2.82 – Эксплуатационные показатели котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	2469,0	2203,4	2406,7	н/д
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2428	2162,4	2424	н/д
Собственные нужды, вода	Гкал	41,0	41,0	36,7	н/д
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	Тыс. кВтч	290	-	-	-
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	Тыс. м3	57,2	-	-	-
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		Да	Да	Да	Да
Наличие ВПУ		Да	Да	Да	Да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/кг	8610	8827	8634	н/д
Расход основного топлива условного	тут	413,2	347,32	379,44	н/д
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	335,9	275,43	307,6	н/д
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет

Таблица 2.83 – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	34	35
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,6	157,66
Собственные нужды	%	1,86	1,52
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,18	160,62
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с кол-	м ³ /Гкал	н/д	н/д

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021
лекторов			
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,75	10,65
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100	100
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0
Вид резервного топлива		-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-

2.3 Источники тепловой энергии прочих организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - котельная АО «ВолгаУралТранс»

Котельная АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК) расположена по адресу: Россия, Самарская область, г. Тольятти, ул. Железнодорожная 34. Котельная АО «ВолгаУралТранс» - локальная, снабжает тепловой энергией объекты собственные объекты, расположенные на станции Жигулевское Море.

АО «ВолгаУралТранс» осуществляет определение тарифов на тепловую энергию по соглашению сторон договора теплоснабжения, на основании части 2.1 и 2.2 статьи 8 Федерального закона №190-ФЗ от 27.07.10 «О теплоснабжении», а также пунктом 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075.

2.3.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»

Таблица 2.84 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»

Ст. №	Марка котла	Год ввода в экпл.	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	УРУТ на выработку, кг у.т./Гкал	КПД, %	Топливо основное/ резервное
1	ДКВР 4/13	1970	2,4	1,85	166,53	88 (расч.)	природный газ/нет

2.3.2 Параметры установленной тепловой мощности. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельной АО «ВолгаУралТранс»

Установленная тепловая мощность 2,4 Гкал/ч, располагаемая мощность котельной составляет 1,85 Гкал/ч. Ограничения тепловой мощности котельной 0,55 Гкал/ч.

2.3.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной АО «ВолгаУралТранс»

Таблица 2.85 – Установленная тепловая мощность и тепловая мощность нетто котельной АО «ВолгаУралТранс»

№ п/п	Котельная	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные и хоз нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	Котельная ТПРК, ул Железнодорожная, 34	2,4	1,85	0,94	0,91

Резерв тепловой мощности котельной составляет 0,4 Гкал/ч. Подключенная договорная нагрузка 0,51 Гкал/ч.

Таблица 2.86 – Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива котельной АО «ВолгаУралТранс»

№	Источник	Год	Выработка тепловой энергии, Гкал	Затраты тепловой энергии на СН и ХН, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т у.т (тыс. м3)*
1	Котельная ТПРК, ул. Железнодорожная, 34	2018	4440,0	2250	2190,0	Природный газ	790(679,28)
		2019	4693,7	2914,7	1779,0	Природный газ	731 (629,0)
		2020	4830,3	2593,3	2237,0	Природный газ	804 (691,7)

*средневзвешенная калорийность 8140 ккал/м3.

2.3.4 Сроки ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной АО «ВолгаУралТранс»

В 2018-2019 гг. выполнен капитальный ремонт газового промышленного котла №1 ДКВР 4/13, котел в эксплуатации с 1970 года.

2.3.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной АО «ВолгаУралТранс»

Регулирование отпуска тепла от котельной АО «ВолгаУралТранс» - центральное качественное по тепловой нагрузке отопления. Котельная работает по температурному графику 95/70 °С, схема теплоснабжения – двухтрубная.

2.3.6 Схема выдачи тепловой мощности котельной АО «ВолгаУралТранс»

Выдача тепловой мощности от котельной производится напрямую через котлы в сеть.

2.3.7 Среднегодовая загрузка оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»

Таблица 2.87 – Среднегодовая загрузка оборудования котельной АО «ВолгаУралТранс»

№ п/п	Источник	УТМ, Гкал/ч	Выработка тепла, Гкал	ЧЧИУТМ, час
1	Котельная АО «ВолгаУрал-Транс»	2,4	4830,3	2013

2.3.8 Способы учета тепла, отпущенного котельной АО «ВолгаУралТранс»

Коммерческий учет отпуска тепла от котельной организован для сторонних потребителей.

2.3.9 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств на котельной АО «ВолгаУралТранс»

Сведения о наличии ВПУ отсутствуют.

2.3.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной

Отказы на оборудовании котельной, приведшие к прекращению подачи тепла потребителям в 2022 годы отсутствовали.

2.3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной АО «ВолгаУралТранс»

На 2018 - 2022 гг. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельной не выдавались.

2.3.12 Проектный и установленный топливный режим котельной АО «ВолгаУралТранс»

Проектным и установленным топливным режимом на котельной является природный газ, резервное топливо на котельной отсутствует.

Годовой расход топлива составил 804 т у.т природного газа, со средневзвешенной калорийностью 8140 ккал/м³.

2.3.13 Эксплуатационные показатели котельной АО «ВолгаУралТранс»

Таблица 2.88 – Эксплуатационные показатели котельной АО «ВолгаУралТранс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	2469,0	2203,4	2406,7	н/д
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2428	2162,4	2424	
Собственные нужды, вода	Гкал	41,0	41,0	36,7	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	Тыс.кВтч	290	-	-	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	Тыс. м3	57,2	-	-	
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		Да	Да	Да	
Наличие ВПУ		н/д	н/д	н/д	
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/кг	8610	8827	8634	
Расход основного топлива условного	тут	413,2	347,32	379,44	
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	679	629	691,7	
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	

2.4 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за 2022 год

Изменения технических характеристик источников тепловой энергии за 2022 году незначительны.

Динамика изменений эксплуатационных показателей ТЭЦ представлена в таблицах 2.26, 2.48; котельных представлена в таблицах 2.73, 2.87.

3 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ И ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ

В 2022 году следующие теплоснабжающие организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, оказывали услуги по транспорту (передаче) тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям от источников тепловой энергии города Тольятти:

в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

- Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
- АО «ТЕВИС»
- ЗАО «Энергетика и связь строительства»
- ООО «СПЕЦАВТОМАТИКА»

в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

- ФГБУН ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН

АО «ВолгаУралТранс» и ООО «Автоград-Водоканал» (с 2022г.) не осуществляют регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

3.1 Тепловые сети в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

3.1.1 Тольяттинские тепловые сети (ТоТС) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Территориальное управление теплоснабжения в г. Тольятти филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТУТС Тольятти) было создано 1 января 2008 г. на базе Тольяттинских тепловых сетей, которые были организованы решением Совнархоза Куйбышевского административного района в 1962 году и назывались Ставропольское управление тепловых сетей. Сегодня это Тольяттинские тепловые сети (ТоТС) филиала «Самарский» ПАО "Т Плюс" снабжает теплом промышленные предприятия и население Центрального района города Тольятти. Тепловые сети продолжают активно развиваться.

3.1.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

ТоТС включают в себя тепловые сети до границ балансовой принадлежности (тепловые камеры и ЦТП) и конечных потребителей:

а) на территории городского округа:

- магистральные тепловые сети от ТоТЭЦ,
- тепловые сети от районных котельных №№2, 3, 4, 5, 7, 8, 14,
- тепловые сети котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»

По состоянию на 2022 год протяженность тепловых сетей ТоТС в однострубно́м исчислении составляет 691,445 км, и паропроводы, служащие для снабжения потребителя ООО "Тольяттикаучук" протяженностью 3,411 км.

Распределение тепловых сетей на конец 2022 года по способам хозяйственного владения представлено в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Распределение водяных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации ТоТС ПАО «Т Плюс» на территории г.о. Тольятти по состоянию на конец 2022 года, м

Тепловые сети	Источник			Всего
	ТоТЭЦ	Котельные	БМК-34	
Безвозмездное пользование	242589,7	0,0	0,0	242589,7
Собственные	122870,9	0,0	0,0	122870,9
Арендованные	16313,0	223835,3	43848,4	283996,7
Бесхозяйные	23426,8	11553,2	6583,4	41563,4
Эксплуатация	212,0	212,0	0,0	424,0
Всего	405412,4	235600,5	50431,8	691444,7

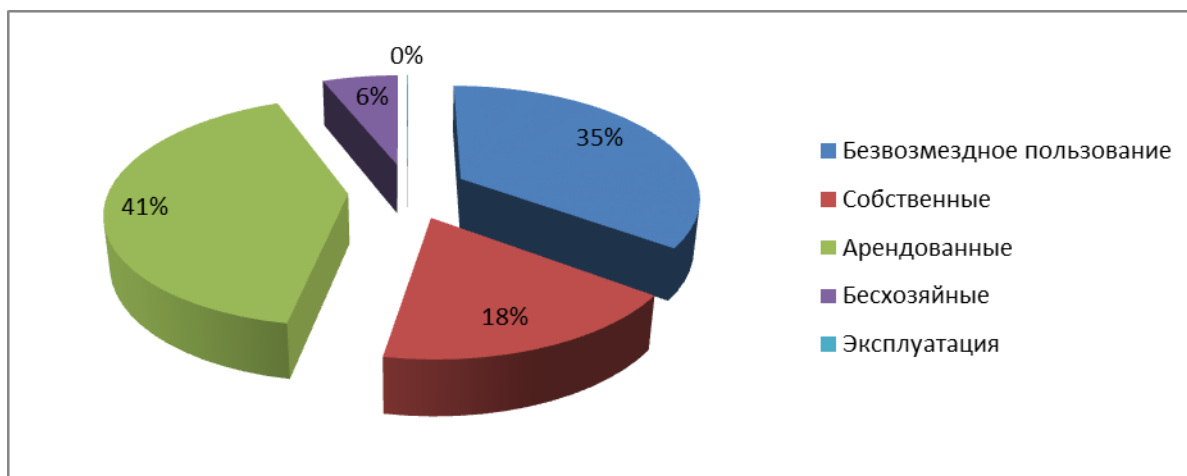


Рисунок 3.1 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по способам хозяйственного ведения

Тепловые сети ТoТЭЦ включают собственные сети ПАО «Т Плюс», муниципальные тепловые сети, бесхозные тепловые сети.

Тепловые сети от котельных находятся на балансе Администрации городского округа города и АО «Производственное объединение коммунального хозяйства городского округа Тольятти». АО «ПО КХ Тольятти» - это городское предприятие. Единственным акционером общества является администрация г. Тольятти. Основным видом деятельности для АО «ПО КХ г.о. Тольятти» является, содержание и эксплуатация муниципальных сетей водоотведения и освещения.

Балансодержатель тепловых сетей от БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Администрация городского округа города.

Распределения тепловых сетей ПАО «Т Плюс» по назначению представлено в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей трубопроводов по назначению

Тепловые сети	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2
Магистральные сети	166921,6	86655,6
Распределительные сети отопления	361625,5	45610,1
Распределительные сети ГВС	162897,6	14175,4
Общий итог	691444,7	146441,1

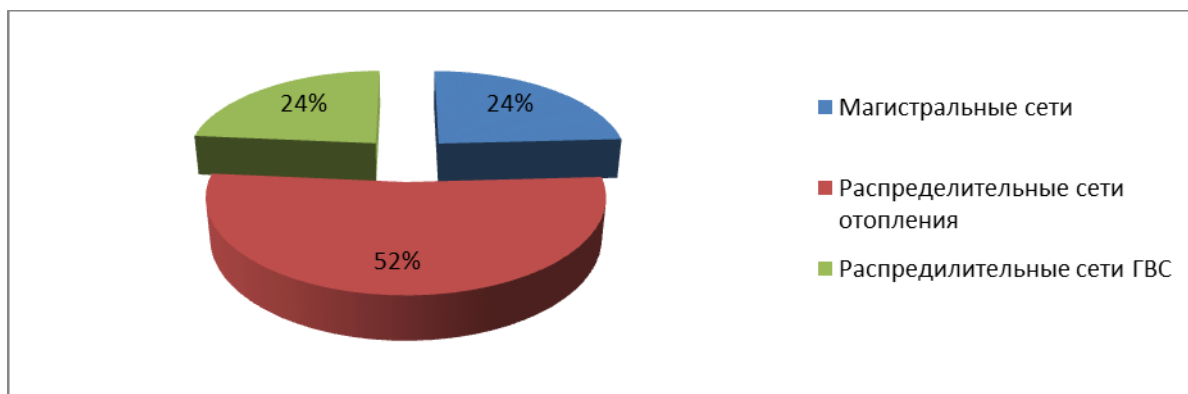


Рисунок 3.2 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по назначению

Сведения о протяженности и материальной характеристике магистральных трубопроводов различного диаметра показаны в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов

Усл. диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
25	114,2	3,7
40	400,0	18,0
50	729,1	41,6
70	2360,4	179,4
80	4089,8	362,9

Усл. диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
100	5693,7	617,5
125	2170,0	287,5
150	3649,6	580,3
200	8030,1	1758,6
250	19960,9	5449,3
300	4654,9	1512,8
350	1156,0	435,6
400	25041,2	10667,4
500	26686,6	14143,9
600	11605,4	7311,4
700	12185,1	8773,3
800	22423,8	18387,5
900	1653,6	1521,3
1 000	14317,3	14603,6
Всего	166921,6	86655,6

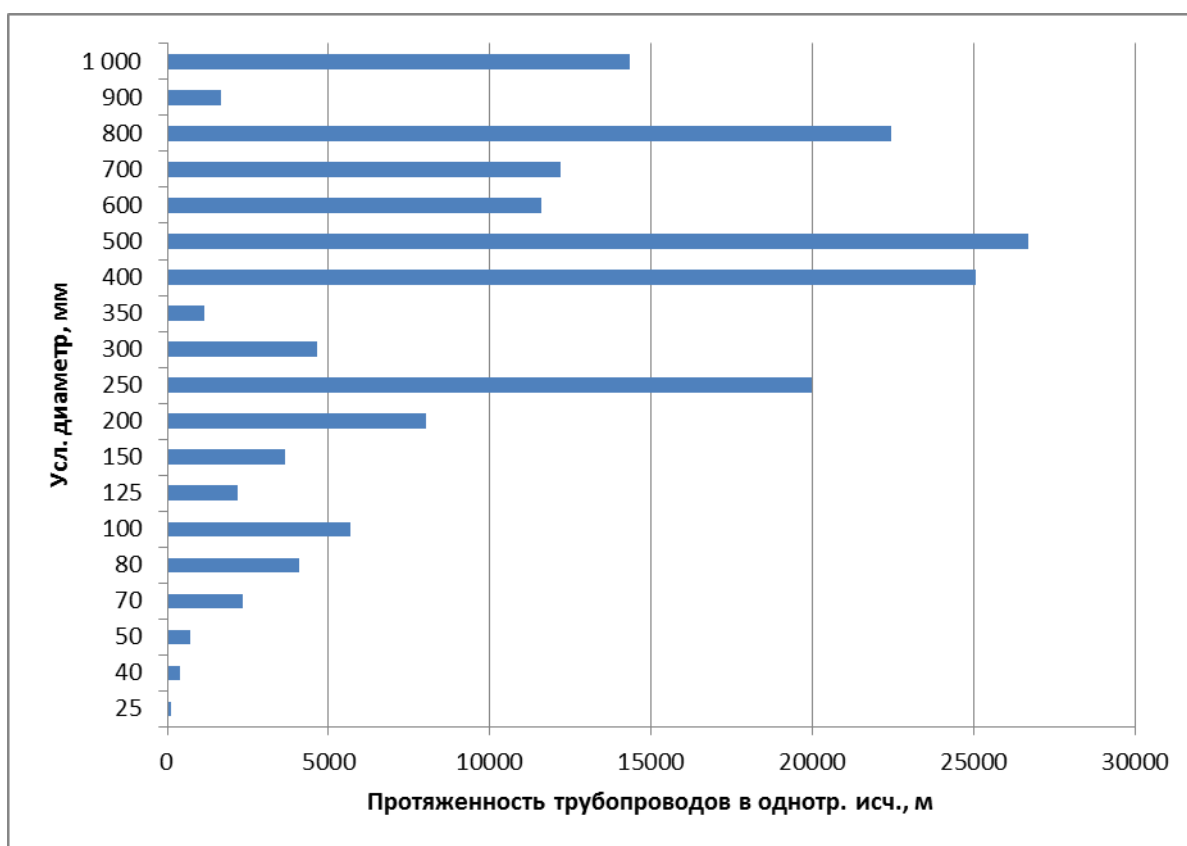


Рисунок 3.3 – Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по диаметрам

Как следует из рисунка 3.3, по протяженности преобладают трубопроводы с диаметрами 400-500 мм.

В таблице 3.4 и на рисунке 3.4 показано распределение протяженности трубопроводов и их материальной характеристики по способам прокладки. Доля подземной прокладки существенно больше надземной, при этом, в основном, используется

канальная прокладка. В качестве теплоизоляционного материала преимущественно используется минеральная вата.

Таблица 3.4 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
Надземная прокладка	36284,2	26455,3
Подземная прокладка	130637,4	60200,4
Всего	166921,6	86655,6

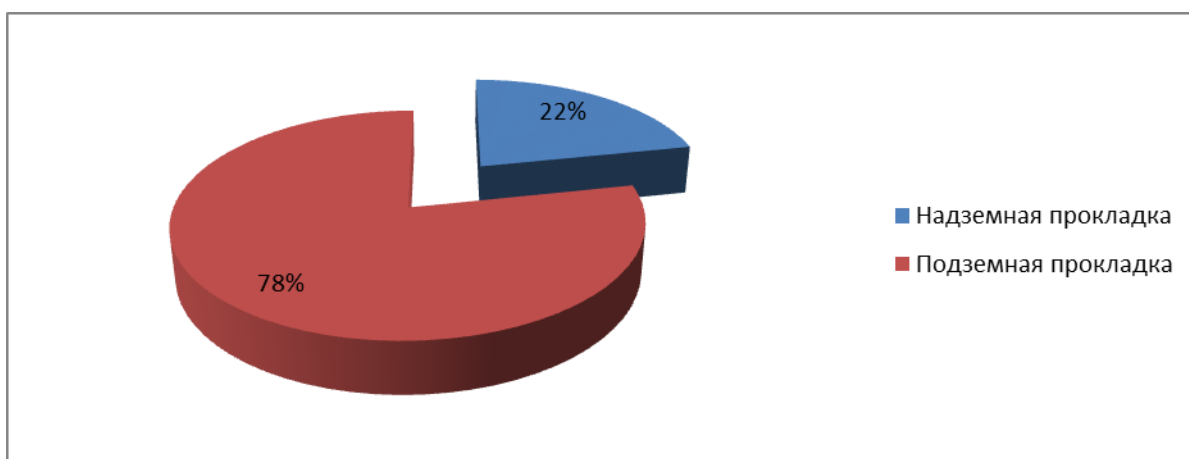


Рисунок 3.4 – Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки

Таблица 3.5 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей отопления по диаметрам трубопроводов

Усл. диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
20	248,8	6,2
25	1142,6	36,6
32	679,5	25,8
40	3091,4	143,5
50	37601,3	2141,5
60	897,3	56,8
70	43297,9	3290,6
80	55647,7	4944,2
100	73122,3	7931,1
125	35650,0	4726,1
150	55411,2	8805,4
200	36012,7	7847,2
250	11155,6	3039,7
300	5400,5	1755,1
350	2151,6	811,2
400	115,2	49,1
Всего:	361625,5	45610,1

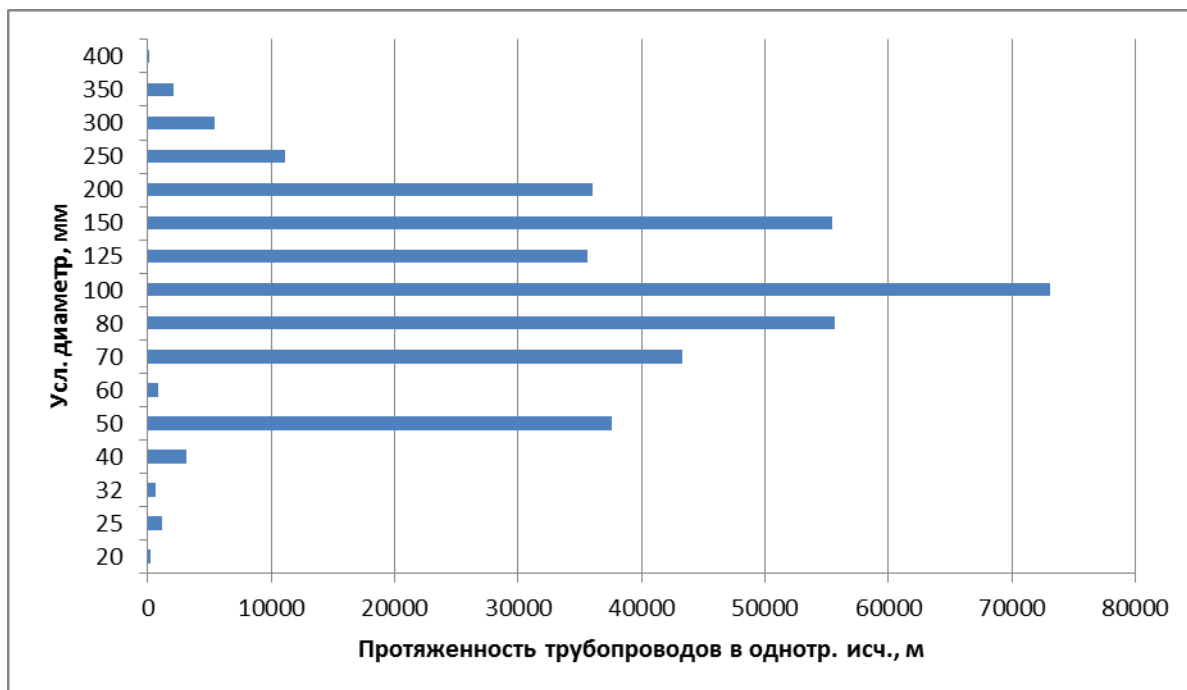


Рисунок 3.5 – Распределение протяженности распределительных трубопроводов тепловых сетей отопления по диаметрам

Таблица 3.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей отопления по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
Надземная прокладка	21296,5	3309,9
Подземная прокладка	335217,8	41785,9
Техподполье, транзит	5111,2	514,2
Всего	361625,5	45610,1

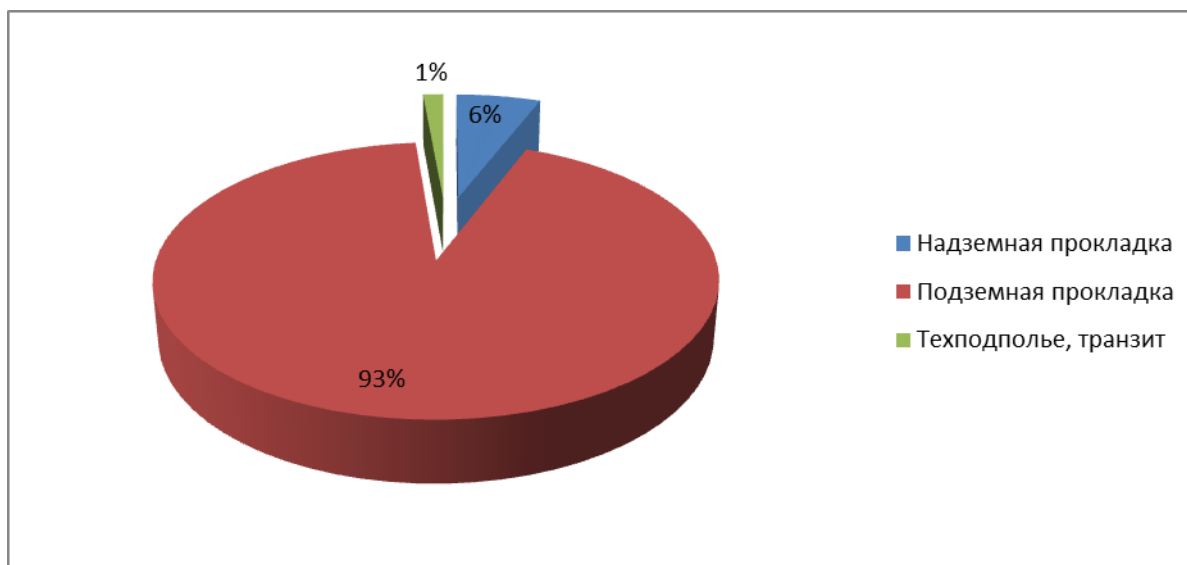


Рисунок 3.6 – Распределение протяженности распределительных трубопроводов тепловых сетей отопления по способам прокладки

Таблица 3.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей гвс по диаметрам

Усл. диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
15	58,0	1,2
20	1121,4	28,0
25	2389,1	76,5
32	255,1	9,7
40	5652,5	258,6
50	46718,1	2661,8
60	1020,5	65,2
70	26330,2	2001,0
80	33296,6	2963,4
100	25379,0	2761,4
125	6898,6	918,1
150	10378,8	1650,2
200	2735,6	599,1
250	664,1	181,3
Всего	162897,6	14175,4

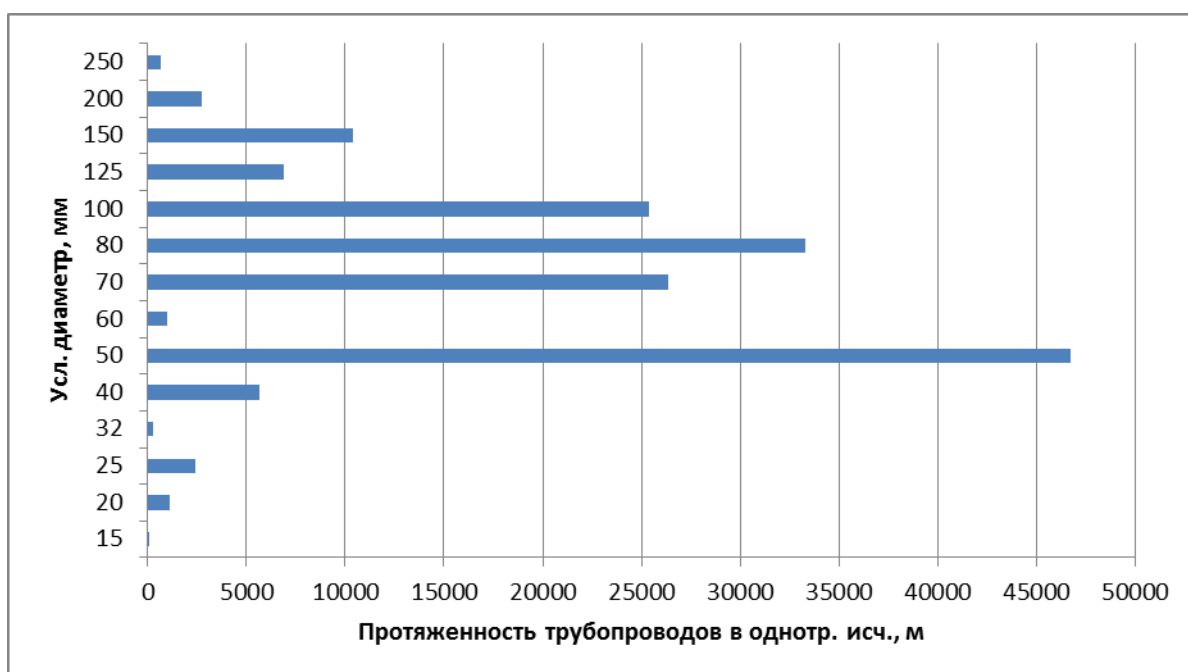


Рисунок 3.7 – Распределение протяженности трубопроводов сетей гвс по диаметрам

Таблица 3.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей ГВС по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
Надземная прокладка	3072,6	226,0
Подземная прокладка	155891,0	13621,7
Техподполье, транзит	3934,0	327,8
Всего	162897,6	14175,4

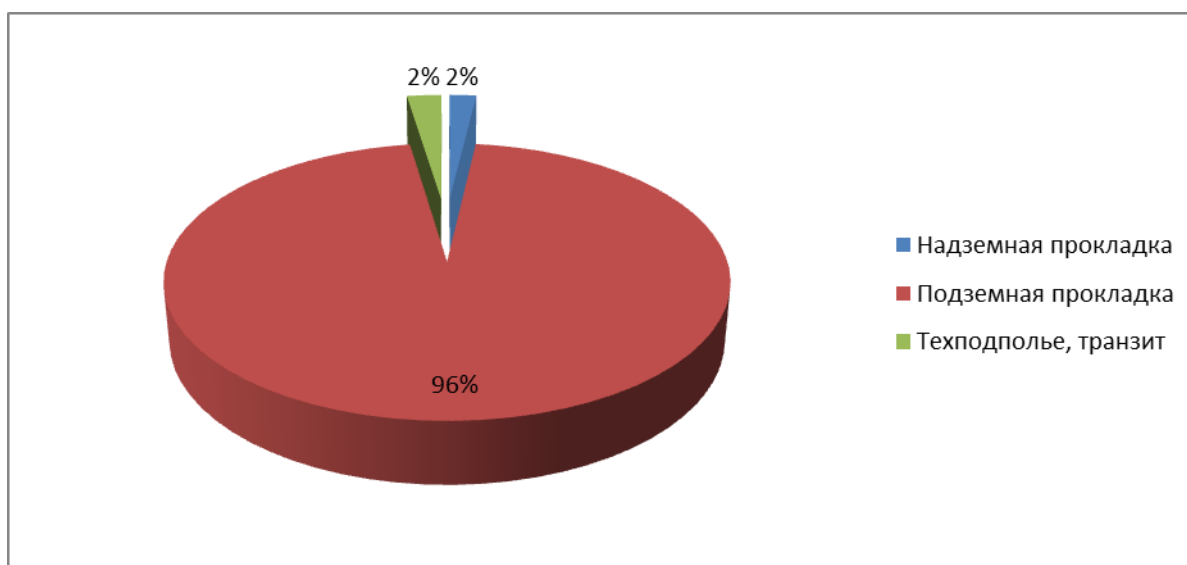


Рисунок 3.8 – Распределение протяженности трубопроводов сетей гвс по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 3.9. На рисунке 3.9 показано распределение протяженности трубопроводов по срокам ввода в эксплуатацию, из которого следует, что 40% всех трубопроводов тепловых сетей проложена до 1990 года.

Таблица 3.9 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
По 1990	274725,1	62524,1
С 1991 по 1998	150832,7	22284,7
С 1999 по 2003	81121,3	14469,9
После 2004	184765,6	47162,4
Всего	691444,7	146441,1

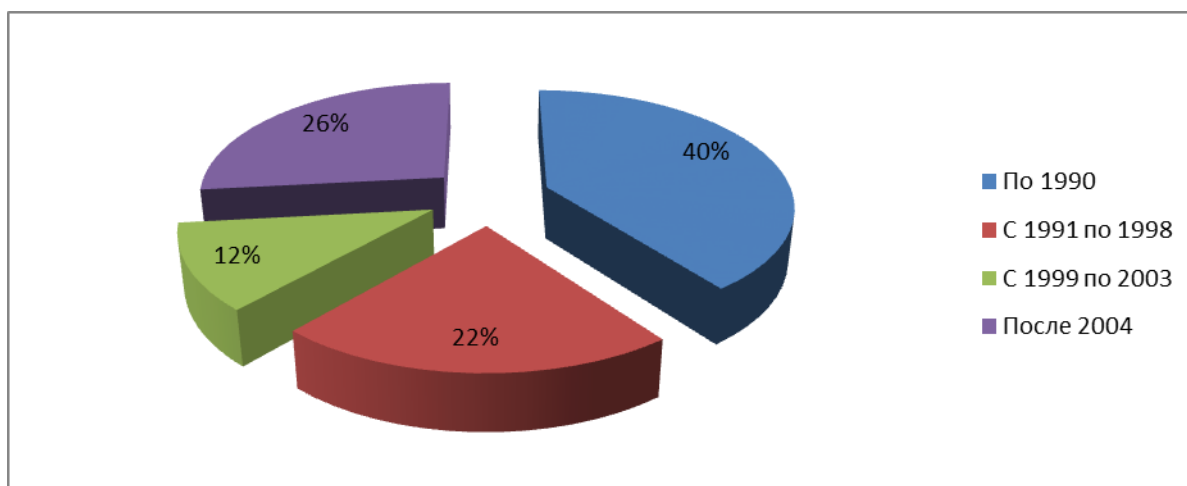


Рисунок 3.9 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по сроку эксплуатации

Тепловая изоляция трубопроводов в основном минераловатная (89,2%), трубопроводы в ППУ изоляции составляют около 9,9%.

Паропроводы, находящиеся на балансе ТoТC филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Характеристики паропроводов приведены в таблице ниже.

Таблица 3.10 – Характеристики паропроводов, находящихся на балансе ТoТC филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка (обобщенного участка) тепловой сети	Способ прокладки трубопроводов на участке	Диаметр трубопроводов на участке, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
Функционирующие паропроводы:					
ТoТЭЦ	паропровод № 2	надземная	630	950	1968
ТoТЭЦ	паропровод № 2	надземная	426	42	1968
ТoТЭЦ	паропровод № 4	надземная	720	390	1962
ТoТЭЦ	паропровод № 4	надземная	630	745	1962
ТoТЭЦ	паропровод № 4	надземная	426	44	1962
ТoТЭЦ	паропровод № 6	надземная	720	338	1963
ТoТЭЦ	паропровод № 6	надземная	630	881	1963
ТoТЭЦ	паропровод № 6	надземная	426	21	1963
Всего				3 411	
Паропроводы, выведенные из эксплуатации:					
ТoТЭЦ	паропровод № 35	надземная	426	2940	1995
ТoТЭЦ	паропровод - перемычка	надземная	530	2055	1976
ТoТЭЦ	паропровод - перемычка	надземная	426	470	1976
ТoТЭЦ	паропровод - перемычка	надземная	273	21	1976
ТoТЭЦ	паропровод к АТП - 3	надземная	273	250	1978
ТoТЭЦ	паропровод к АТП - 3	надземная	219	150	1978
ТoТЭЦ	Конденсатопровод	надземная	273	1078	1962
Всего				6 964	

Действующие паропроводы №2, №4, №6 направлены на снабжение потребителя ООО "Тольяттикаучук". Остальные паропроводы не функционируют ввиду не востребоваемости паропотребления.

Паропроводы №35 и паропровод-перемычка выведены из эксплуатации, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012г. №889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

Все паропроводы имеют надземную прокладку, и проложены до 1990 года.

Перечень участков тепловых сетей ТотоС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» приведен в Приложении 2 к настоящей Главы (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.002.).

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

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в электронной модели систем теплоснабжения г.о. Тольятти.

3.1.1.3 Тепловые пункты, насосные станции

На балансе ТотоС филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» в г.о. Тольятти насчитывается 74 ЦТП, а именно в центральном районе – 34 ЦТП, в комсомольском – 40 ЦТП.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по закрытой схеме. количество ИТП, по данным филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС», составляет 2 625 ед., средняя тепловая мощность ИТП составляет 1,281 гкал/ч.

Перечень ЦТП представлен в таблице 3.11.

Таблица 3.11 – Перечень ЦТП ТотоС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование объекта ТС	Адрес	Схема присоединения систем отопления потребителей (зависимая/независимая)	Схема присоединения системы ГВС потребителей (открытая/закрытая)	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
				ОВ	ГВС
ЦТП №1А	кв. 71, б-р Ленина, 5Б	независимая через теплообменники	закрытая	0,5	0,1
ЦТП №1	кв. 71, б-р Ленина, 9А	зависимая	закрытая	2,9	2,7
ЦТП №2	кв. 75, ул. Ленинградская, 55А	зависимая	закрытая	6,7	3,3
ЦТП №3	кв. 75, ул. Жилина, 40Б	зависимая	закрытая	4,7	3,9
ЦТП №4	кв. 26, ул. Голосова, 73А	зависимая	закрытая	8,5	7,5
ЦТП №5	кв. 26, ул. Победы, 44А	зависимая	закрытая	5,2	5,3
ЦТП №6	кв. 151, ул. Л. Толстого, 25А	зависимая	закрытая	3,8	1,5
ЦТП №7	кв. 158, ул. Л. Толстого, 24Б	зависимая	закрытая	7,7	4,8
ЦТП №8	кв. 27, ул. Мира, 102А	зависимая	закрытая	3,3	3,4
ЦТП №9	кв. 71, б-р Ленина, 15А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	2,3	2,4
ЦТП №10	кв. 71, ул. Голосова, 113А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	3,6	1,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта ТС	Адрес	Схема присоединения систем отопления потребителей (зависимая/независимая)	Схема присоединения системы ГВС потребителей (открытая/закрытая)	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
				ОВ	ГВС
ЦТП №11	кв. 71, ул. Голосова, 95А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	3,3	4,8
ЦТП №12	кв. 72, ул. Голосова, 44А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	6,0	3,6
ЦТП №13	кв. 96, ул. Советская, 69А	зависимая	закрытая	10,6	6,8
ЦТП №14	кв. 72, ул. Голосова, 26А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	2,4	0,7
ЦТП №15	кв. 72, ул. Баныкина, 40А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	1,3	4,6
ЦТП №16	кв. 72, ул. Баныкина, 50А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	1,8	4,7
ЦТП №17	кв. 73, ул. Мира, 135	зависимая	закрытая	1,2	1,6
ЦТП №18	кв. 73, ул. Мира, 123Б	зависимая	закрытая	6,0	4,8
ЦТП №19	кв. 73, ул. Баныкина, 56А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	4,9	4,4
ЦТП №20	кв. 143, ул. Автозаводское шоссе, 43А	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	5,6	5,3
ЦТП №21	кв. 27, ул. Комсомольская, 163Б	зависимая	закрытая	3,7	3,3
ЦТП №22	кв. 27а, ул. Карбышева, 2Г	зависимая	закрытая	4,2	3,2
ЦТП №23	кв. 143, Автозаводское шоссе, 1А	зависимая	закрытая	1,9	1,6
ЦТП №24	кв. 42, Учительский пр., 25Б	зависимая	закрытая	2,1	1,8
ЦТП №25	кв. 71, ул. Баныкина, 28А	зависимая	закрытая	5,9	2,2
ЦТП №26	кв. 148/149, ул. Л.Толстого, 5 Б	зависимая	закрытая	1,9	1,0
ЦТП №27	Автозаводское шоссе, 3А	зависимая	закрытая	3,3	0,9
ЦТП №28	кв. 100, ул. Чернышевского, 2А	зависимая	закрытая	3,8	2,9
ЦТП №29	кв. 47, ул. Советская, 74Б	зависимая	закрытая	2,9	1,0
ЦТП №30	кв. 159, ул. Л. Толстого, 22А	зависимая	закрытая	3,9	5,5
ЦТП №31	кв. 94, ул. Гидростроевская, 26А	зависимая	закрытая	0,9	0,6
ЦТП №32	Автозаводское шоссе, 7А	зависимая	закрытая	0,3	0,8
ПНС	ул. Чапаева, 136		закрытая	3,4	0,0
ЦТП №1	ул. Чайкиной, 67 б	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	6,7	3,6
ЦТП №2	ул. Чайкиной, 77 а	зависимая	закрытая	6,1	4,5
ЦТП №3	ул. Громовой, 42 б	зависимая	закрытая	3,0	2,6
ЦТП №4	ул. Ярославская, 37а	зависимая	закрытая	4,8	4,5
ЦТП №5	ул. Ярославская, 17 б	зависимая	закрытая	5,8	5,5
ЦТП №6	ул. Чайкиной 62 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	4,3	3,5
ЦТП №7	ул. Чайкиной 56 а	зависимая	закрытая	5,7	4,5
ЦТП №8	ул. Матросова, 41 а	зависимая	закрытая	7,0	4,0
ЦТП №9	ул. Громовой, 6 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	5,8	4,1
ЦТП №10	ул. Чайкиной, 41 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	7,2	2,4
ЦТП №11	ул. Механизаторов, 17 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	5,0	2,6

Наименование объекта ТС	Адрес	Схема присоединения систем отопления потребителей (зависимая/независимая)	Схема присоединения системы ГВС потребителей (открытая/закрытая)	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
				ОВ	ГВС
ЦТП №12	ул. Механизаторов,5 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	5,1	4,0
ЦТП №13	ул. Матросова,19 в	зависимая	закрытая	0,3	0,1
ЦТП №14	ул. Чайкиной, 26 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	7,7	4,4
ЦТП №15	ул. Мурысева,62 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	3,8	1,6
ЦТП №16	ул. Коммунистическая,26 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	4,7	2,7
ЦТП №17	ул. Мурысева,75 а	зависимая	закрытая	9,7	6,3
ЦТП №18	ул. Коммунистическая,39 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	8,7	3,9
ЦТП №19	ул. Мурысева,65 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	6,7	4,8
ЦТП №20	ул. Матросова,11 а	зависимая	закрытая	7,0	5,9
ЦТП №21	ул. Мурысева,83 а	зависимая	закрытая	3,7	2,5
ЦТП №22	ул. Матросова,5 в	независимая через теплообменники	закрытая	2,4	
ЦТП №23	ул. Громовой,18 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	3,6	1,5
ЦТП №24	ул. Матросова, 21 в	независимая через теплообменники	закрытая	0,6	0,5
ЦТП №25	ул. Мурысева,76 б	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	6,1	0,2
ЦТП №50	ул. Никонова,24 а	зависимая	закрытая	2,3	2,0
ЦТП №51	ул. Гидротехническая,5 б	зависимая	закрытая	4,5	5,0
ЦТП №52	ул. Энепретиков,13	зависимая	закрытая	3,3	3,2
ЦТП №53	ул. Гидротехническая, 41а	зависимая	закрытая	3,7	3,3
ЦТП №54	ул.Гидротехническая,33 б	зависимая	закрытая	5,4	4,0
ЦТП №55	ул.Гидротехническая,19 б	зависимая	закрытая	5,5	4,8
ЦТП №56	ул.Гидротехническая,13	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	4,8	2,9
ЦТП №57	ул.Гидротехническая,30 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	6,8	7,1
ЦТП №58	ул.Куйбышева,44 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	2,6	1,5
ЦТП №59	ул.Энергетиков,17 а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	3,9	2,7
ЦТП №60	ул.Гидротехническая, 37	независимая через теплообменники	закрытая	0,7	0,4
ЦТП №61	ул.Зеленая,8	независимая через теплообменники	закрытая	9,5	
ЦТП №62	ул. Магистральная, 3Б	зависимая	закрытая	1,3	
ЦТП №70	Майский пр. 11а	зависимая/независимая через теплообменники	закрытая	8,8	6,8
ЦТП №71	Майский пр. 64 в	независимая через теплообменники	закрытая	2,6	1,7

Информация о количестве ЦТП и средней тепловой мощности представлена в таблице ниже.

Таблица 3.12 – Сведения о количестве и средней тепловой мощности ЦТП ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Год	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2020	74	7,5
2021	74	7,5
2022	74	7,5

3.1.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

В качестве секционирующей арматуры на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» смонтированы стальные задвижки с выдвигным и не выдвигным шпинделем типа 30с64нж, диско-поворотные затворы и шаровые краны типа «Баламакс». Общее количество арматуры 368 ед..

В качестве регулирующей арматуры в ЦТП применяют:

– регулирующие клапаны с электронными исполнительными механизмами производства «Danfoss» и «АБС 3ЭиМ Автоматизация», установленные на подающих трубопроводах для регулирования температуры воды независимых систем отопления и подачи горячей воды после теплообменников.

– гидравлические авторегуляторы и обратные клапана типа РК-1, установленные на подающих и обратных трубопроводах.

Тепловые камеры на тепловых сетях ТоТС выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

– основание тепловых камер монолитное железобетонное;

– стены тепловых камер выполнены в железобетонном исполнении из блоков или кирпича; имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением стен монолитным железобетоном;

– перекрытие тепловых камер выполнено из сборного железобетона (балки, плиты), имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением перекрытия монолитным железобетоном

– павильоны на тепловых сетях выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона, кирпича и из металлоконструкций:

- из сборного железобетона (I маг.- ТК-23а, III маг.- ТК-12а),
- из кирпича (I маг.- ТК-1/2, ТК-1/2А, ТК-37, ТК-40а, III маг.- ТК-15а, ш.о.№ 5),
- из металлоконструкций (II маг. Ст.314).

-павильоны на тепловых сетях выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона или кирпича (УТ-6, СТК-5).

Типы компенсирующих устройств тепловых сетей - гибкие компенсаторы П-образной формы из стальных труб и углы поворотов трубопроводов, сильфонные и сальниковые компенсаторы.

3.1.1.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В системе теплоснабжения ТоТС регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источниках тепловой энергии.

Отпуск тепловой энергии от ТоТЭЦ осуществляется по утвержденному на отопительный период температурному графику качественного регулирования 135/70 °С со срезкой 115 °С и спрямлением на 72 °С для нужд ГВС.

Магистральные тепловые сети от источника ТоТЭЦ и распределительные теплосети до ЦТП – исполнены двухтрубными, от ЦТП до потребителей – четырехтрубными.

Фактический температурный график теплосети задается системным диспетчером, технических ограничений для выполнения утвержденного температурного графика теплосети на ТоТЭЦ нет.

Отпуск тепловой энергии ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Утвержденный проектный температурный график регулирования отпуска тепла от ТоТЭЦ на отопительный сезон 2022-2023 годов представлен в разделе 2.

Указанные температурные графики обоснованы существующими параметрами работы топливоиспользующего оборудования и существующими схемами теплопотребляющих установок потребителей.

Сведения о фактических температурных режимах представлены в разделе 5. Температура сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, а также фактическая разность температур на ТоТЭЦ в зависимости от температуры наружного воздуха поддерживается в значениях близких к проектным величинам. Температура сетевой воды в обратном трубопроводе при температуре наружного воздуха +3 (в среднем по всем выводам) и выше оказывается ниже расчетной, причиной этому

может служить несоответствие фактического расхода теплоносителя расчетному в зоне излома при количественном регулировании.

3.1.1.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварий, инцидентов) по источникам тепловой энергии за 2018-2022 годы выполнена на основании данных, представленных теплосетевой организацией ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

В таблице ниже приведена статистика повреждений на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

Таблица 3.13 – Динамика повреждений на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Год	Количество повреждений, ед./год								Всего
	Комсомольский район				Центральный район				
	ОП	МОП	ГИ	Всего	ОП	МОП	ГИ	Всего	
2018	79	30	26	135	149	142	92	383	518
2019	69	57	28	154	143	82	120	345	499
2020	78	34	40	152	187	36	182	405	557
2021	87	22	42	151	219	46	171	436	587
2022	69	29	57	155	227	52	139	418	573

В таблицах 3.14-3.20 представлена динамика изменения отказов и восстановлений магистральных и распределительных тепловых сетей ТоТС.

Таблица 3.14 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,067	8,44	0,182	269,77
2019	0,036	7,33	0,084	618,75
2020	0,012	3,83	0,156	485,09
2021	0,084	4,69	0,187	315,93
2022	0,042	3,64	0,151	449,41

Таблица 3.15 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,480	3,45	0,253	92,07
2019	0,398	2,75	0,375	86,84
2020	0,493	2,85	0,534	88,22
2021	0,614	2,73	0,500	91,92
2022	0,613	2,90	0,470	87,74

Таблица 3.16 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,039	11,06	0,271	206,34
2019	0,019	3,83	0,097	531,06
2020	0,019	3,83	0,213	364,55
2021	0,126	4,76	0,174	271,87
2022	0,019	3,12	0,155	483,10

Таблица 3.17 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,580	3,78	0,290	68,95
2019	0,485	3,11	0,498	64,36
2020	0,623	3,22	0,693	65,80
2021	0,726	2,26	0,653	67,99
2022	0,785	2,70	0,525	65,91

Таблица 3.18 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зоне действия БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,275	3,04	0,079	2,31
2019	0,157	1,83	0,039	2,31
2020	0,157	2,48	0,196	2,31
2021	0,196	2,85	0,000	2,31
2022	0,079	4,00	0,314	2,31

Таблица 3.19 - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зонах действия котельных (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,114	5,82	0,033	73,22
2019	0,048	10,83	0,064	122,60
2020	-	-	0,064	134,96
2021	0,016	3,83	0,208	61,74
2022	0,080	3,90	0,144	54,33

Таблица 3.20 - Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей в зонах действия котельных (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,316	3,52	0,217	19,19
2019	0,277	3,31	0,203	18,52
2020	0,295	2,84	0,277	18,57
2021	0,461	3,15	0,274	19,82
2022	0,353	3,87	0,382	17,72

Количество повреждений на тепловых сетях ежегодно увеличивается.

Основные причины роста отказов на тепловых сетях г.о. Тольятти являются:

- высокий износ тепловых сетей;
- нарушение гидроизоляционных конструкций, отсутствие или повреждение

антикоррозийного покрытия.

Статистика отказов и времени восстановления работоспособности тепловых сетей после отказов ведется в журналах учета. В ПАО «Т Плюс» разработаны алго-

ритмы проведения восстановительных работ на все участки магистральных трубопроводов, специалистами Тольяттинских тепловых сетей составлены технологические карты (в количестве 330 шт.) в части организации ремонтных работ при устранении повреждений. Фактически время, затраченное на восстановление работоспособности оборудования тепловых сетей, находится в пределах расчетного (указанного в технологических картах), но не более 24-х часов. Нормативы времени регламентированы письмом ЗАО «КЭС» №УК-36-2425 от 13.05.13.

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

Для диагностики состояния тепловых сетей проводятся следующие мероприятия:

1. Организован систематический контроль за внутренней коррозией трубопроводов путем проведения химических анализов сетевой воды, а также по индикаторам, устанавливаемым в контрольных точках.

2. Проводятся шурфовки тепловых сетей согласно графикам.

3. Проводится анализ повреждаемости тепловых сетей и определяется удельная повреждаемость.

4. Рассчитываются показатели надежности и качества поставки тепловой энергии в тепловых сетях: SAIDI и SAIFI.

SAIDI – эквивалентная продолжительность перерывов/снижения качества теплоснабжения на одного потребителя (среднее время отключения/ограничения одного потребителя в системе);

SAIFI – эквивалентная частота перерывов в теплоснабжении на одного потребителя (среднее число перерывов на одного потребителя, который был отключен, в течение определенного периода).

5. Проводится ЭПБ участков тепловых сетей в соответствии с графиком.

На основании полученных данных планируются участки для проведения капитальных ремонтов и технического перевооружения тепловых сетей.

Сведения о проведенных ремонтах на тепловых сетях ТoTC филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2021 - 2022 гг. и плановых ремонтах на 2023 год представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.21 – Ремонты, проведенные на тепловых сетях ТоТС за 2021 год

№ п/п	Адрес ремонтируемого участка	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность участка по трассе, м	в однострубнои исчислении, м
1	Ремонт сети кв.73 от ТК-16 до ЦТП-18	2ø273	107	214
2	Ремонт сети ЦТП-8 от ТК-8/8 до ТК-8/12	3ø89, 57	194	776
3	Ремонт сети ЦТП-57 от ТК-57/12 до ТК-57/14	4ø133; ø133, 108, 2ø89	88	704
4	Ремонт сети ст.192 от ш.о.5 до УТ-1	2ø377; 2ø273	335	670
5	Ремонт сети ЦТП-55 от ул. Гидротехническая, 17 до ул. Железнодорожная, 27	2ø159, 108, 89	50	200
6	Ремонт сети кв.157 от ТК-12а до ТК-12б	2ø159	60,5	121
7	Ремонт сети от ТК-5/1 до ул. Санаторная, 117	2ø57, 45, 38	70	280
8	Тех.перевооружение VII магистрали от I-ТК-37 до ТК-37/6 (Молодежный бульвар)	2ø426; 2ø273	769,7	1539,3

Таблица 3.22 – Ремонты, проведенные на тепловых сетях ТоТС за 2022 год

№ п/п	Объект	Диаметр ТП, мм	Протяженность в 1-трубн., м
1	Ремонт сети кв.47 от ТК-13 до ул.Советская, 74а	Ø57, Ø89	192
2	Ремонт сети кв.122 от ТК-9 до ТК-10	Ø76, Ø89	428
3	Ремонт сети по ул.Шлюзовая 29, 27	Ø57, Ø89	332
4	Ремонт сети кв.62 от ТК-6 до К.Маркса, 77	Ø57, Ø159	117
5	Ремонт сети кв.26 от ТК-1 до ТК-2	Ø76, Ø89	168
6	Ремонт сети кв.26 от ТК-22 до ТК-24	Ø108, Ø159, Ø219	514
7	Ремонт сети кв.26 от ТК-33 до ул.Мира, 90а	Ø57	111
8	Ремонт сети от МТК-31/1 до МТК-31/3	Ø45, Ø57, Ø76	870
9	Ремонт сети кв.75 от ТК-14 до ТК-15	Ø57, Ø76, Ø108	196
Всего ремонт			3065

Таблица 3.23 – План ремонтов на тепловых сетях ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» на 2023 г.

№ п/п	Наименование объекта, на котором планируется ремонт	Наименование оборудования, требующего ремонта, вид ремонта	Сроки проведения ремонта	Перечень объектов потребителей, т/э теплоснабжение которых будет ограничено
1	Реконструкция III магистрали от ТК-19 до ТК-24 (Автозаводское шоссе)	реконструкция тепловых сетей	01.05 - 30.09	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
2	Реконструкция VI магистрали от ТК-36/7 до ТК-36/9 (ул. Комсомольская)	реконструкция тепловых сетей	01.05 - 30.09	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
3	Реконструкция тепловых сетей квартала 75	реконструкция тепловых сетей	01.05 - 31.10	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
4	Реконструкция тепловых сетей квартала 32	реконструкция тепловых сетей	01.05 - 31.10	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
5	Ремонт сети от ДК до здания почты по ул. Комзина, 4	капитальный ремонт тепловых сетей	01.06 - 31.08	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование объекта, на котором планируется ремонт	Наименование оборудования, требующего ремонта, вид ремонта	Сроки проведения ремонта	Перечень объектов потребителей, т/э теплоснабжение которых будет ограничено
6	Ремонт сети от ТК-14/14 до здания ул. Механизаторов, 16, 21	капитальный ремонт тепловых сетей	01.06 - 31.08	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
7	Ремонт сети от МТК-47 до школы №60 (ул. Есенина, 18)	капитальный ремонт тепловых сетей	01.06 - 31.08	Отключение потребителей на период установки/снятия заглушек. Общий срок отключения не более 5 дней.
8	тепловые сети Центрального района, кв.14а, 17а Автозаводского района	текущий ремонт тепловых сетей	12.04 - 13.04	перечень отключаемых потребителей будет представлен по итогам составления программы испытаний
9	тепловые сети Центрального района, кв.14а, 17а Автозаводского района	текущий ремонт тепловых сетей	15.05 - 19.05	все потребители Центрального района кв.14а, 17а Автозаводского района
10	X маг. от ТК-15а до Ст.214	текущий ремонт тепловых сетей	24.04 - 28.04	1 ввод ВЦМ, теплицы ТК, база "Кистр", автосервис, Балкон, Керамика, АО "Механизатор"
11	теплосети от Ст.192	текущий ремонт тепловых сетей	24.04 - 28.04	базы от Ст.192
12	III маг. от ТК-11 до ТК-15а	текущий ремонт тепловых сетей	02.05 - 05.05	ж.фонд по ул.Льва Толстого
13	теплосети кв.148-151	текущий ремонт тепловых сетей	02.05 - 05.05	кв.148-151
14	III маг. от ш.о.5 до ТК-11	текущий ремонт тепловых сетей	10.05 - 12.05	Медтехника, Общество слепых, полиция общественной безопасности
15	IX маг. от ТК-20 до III-ТК-11	текущий ремонт тепловых сетей	10.05 - 12.05	ж.д. по ул.Ленина
16	теплосети кв.46, 48	текущий ремонт тепловых сетей	10.05 - 12.05	кв.46, кв.47, кв.48, кв.54 поочередно
17	II маг. от узла переключений до Ст.225	текущий ремонт тепловых сетей	22.05 - 26.05	КАТЗ, СК, стойка 192
18	теплосети кв.1, 1а	текущий ремонт тепловых сетей	22.05 - 26.05	кв.1, кв.1а
19	III маг. от ТК-29 до ТК-47	текущий ремонт тепловых сетей	22.05 - 26.05	ул.Лесная,13, ул.Лесная, 52а, РУВД Ставропольского района
20	теплосети кв.90	текущий ремонт тепловых сетей	22.05 - 26.05	кв.90
21	XI маг. от ТК-0 до УТ-10, XIII маг. от ТК-2а до ТК-4	текущий ремонт тепловых сетей	29.05 - 02.06	ЦОК, ОАО "Гипрогор", база ЖЭС, Правит
22	VI маг. от ТК-36/4а до ТК-36/9 и теплосети кв.27а	текущий ремонт тепловых сетей	29.05 - 02.06	кв.27а
23	III маг. от ТК-16 до ТК-29	текущий ремонт тепловых сетей	29.05 - 02.06	кв.143 от ТК-18
24	VIII маг. и теплосети кв.89	текущий ремонт тепловых сетей	29.05 - 31.05	кв.89
25	VIII маг. и теплосети кв.88	текущий ремонт тепловых сетей	31.05 - 02.06	кв.88
26	I маг. от НПС-1, НОС-2 Ст.65 до узла переключения	текущий ремонт тепловых сетей	05.06 - 09.06	гаражи
27	VII маг. от ТК-37/4 до V-ТК-37/17 и теплосети кв.12, 13	текущий ремонт тепловых сетей	05.06 - 09.06	кв.12, кв.13
28	теплосети кв.143, Дом ветеранов	текущий ремонт тепловых сетей	05.06 - 09.06	кв.143, Дом ветеранов
29	теплосети кв.91, 92, 93	текущий ремонт тепловых сетей	05.06 - 09.06	кв.91-93
30	III маг. от Ст.65 до ш.о.5	текущий ремонт тепловых сетей	13.06 - 16.06	Гарибальди, Водоканал, ДРСУ, Ставропольская СЭС
31	IV маг. от ТК-12/16 до ТК-12/24 и теплосети кв.119-122	текущий ремонт тепловых сетей	13.06 - 16.06	кв.119-122
32	I маг. от ТК-43 до ТК-52 и теплосети кв.62, 69	текущий ремонт тепловых сетей	13.06 - 16.06	кв.61, кв.62, кв.69, кв.71, кв.75, кв.96
33	XV маг. от УТ-13 до УТ-27 и теплосети кв.14а, 17а	текущий ремонт тепловых сетей	19.06 - 23.06	кв.14а, кв.17а

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование объекта, на котором планируется ремонт	Наименование оборудования, требующего ремонта, вид ремонта	Сроки проведения ремонта	Перечень объектов потребителей, т/э теплоснабжение которых будет ограничено
34	теплосети кв.30	текущий ремонт тепловых сетей	19.06 - 23.06	кв.30
35	теплосети кв.157, 158	текущий ремонт тепловых сетей	19.06 - 23.06	кв.157, кв.158
36	теплосети кв.93а, 95	текущий ремонт тепловых сетей	19.06 - 23.06	кв.93а, кв.95
37	II маг. от Ст.225 до ТК-1	текущий ремонт тепловых сетей	26.06 - 30.06	III ввод ВЦМ, II ввод Тольяттинский Трансформатор, ЦОК, ТЗТО, ТСМА, Глобэксбанк
38	теплосети кв.26 от VII-ТК-37/2	текущий ремонт тепловых сетей	26.06 - 30.06	кв.26
39	IV маг. от ТК-12а до ТК-12/8 и теплосети кв.24, 108, 109, 110а, 113, 114	текущий ремонт тепловых сетей	26.06 - 30.06	кв.24, кв.108, кв.109, кв.110а, кв.113, кв.114
40	I маг. от ТК-18 до ТК-30	текущий ремонт тепловых сетей	03.07 - 07.07	заводоуправление ВЦМ, баня №10, АТ-3, Райпотребсоюз
41	I маг. от ТК-30 до ТК-36	текущий ремонт тепловых сетей	03.07 - 07.07	кв.19а
42	V маг. от ТК-30 до ТК-30/6 и теплосети кв.17, 19, 21	текущий ремонт тепловых сетей	03.07 - 07.07	кв.17, кв.19, кв.21 поочередно
43	теплосети ДМБ	текущий ремонт тепловых сетей	03.07 - 07.07	ДМБ
44	теплосети кв.61	текущий ремонт тепловых сетей	03.07 - 07.07	кв.61
45	XV маг. от ТК-15б до УТ-13	текущий ремонт тепловых сетей	10.07 - 14.07	кв.14а, кв.17а, КВД, ЦРБ, ПаркХаус, Касторама, Психдиспансер
46	теплосети кв.71 от ТК-43	текущий ремонт тепловых сетей	10.07 - 14.07	кв.71 от ТК-43
47	теплосети кв.160, Психбольницы, РСБ, КВД	текущий ремонт тепловых сетей	10.07 - 14.07	Психбольница, РСБ, КВД
48	(Заводская линия) от узла переключений до ТК-1/2	текущий ремонт тепловых сетей	17.07 - 21.07	собственные нужды ТотТЭЦ
49	I маг. от ТК-38 до ТК-40а	текущий ремонт тепловых сетей	17.07 - 21.07	кв.26, кв.27
50	теплосети кв.27 от I-ТК-39а	текущий ремонт тепловых сетей	17.07 - 21.07	кв.27
51	теплосети кв.100	текущий ремонт тепловых сетей	17.07 - 21.07	кв.100
52	XII маг. от ТК-45/0 до ТК-45/6 и теплосети кв.71	текущий ремонт тепловых сетей	17.07 - 21.07	кв.71
53	II маг. от ТК-4 до ТК-8а	текущий ремонт тепловых сетей	24.07 - 28.07	кв.72
54	V маг. от ТК-30/6 до ТК-30/15 и теплосети кв.4, 6, 7, 16, 83	текущий ремонт тепловых сетей	24.07 - 28.07	кв.4, кв.6, кв.7, кв.16, кв.83
55	теплосети кв.72	текущий ремонт тепловых сетей	24.07 - 28.07	кв.72
56	XII маг. от ТК-45/6 до ТК-45/15 и теплосети кв.78	текущий ремонт тепловых сетей	24.07 - 28.07	кв.78, ТСЗ, Кристалл, ТГУ
57	напорный коллектор от НПС-1 ТЭЦ до узла переключений	текущий ремонт тепловых сетей	31.07 - 04.08	собственные нужды ТотТЭЦ
58	V маг. от ТК-30/15 до ТК-30/19 и теплосети кв.9, 9а, 11, 84	текущий ремонт тепловых сетей	31.07 - 04.08	кв.9, кв.9а, кв.11, кв.84 ул.М.Горького, 42, 44
59	V маг. от ТК-37 до ТК-37/7 и теплосети кв. 44, 45, 85, 11, Мэрии	текущий ремонт тепловых сетей	31.07 - 04.08	ГАИ Центр. Р-на, ГАИ Ставр. Р-на, СИЗО, кв.11, 44, 45, 85 поочередно
60	теплосети кв.94	текущий ремонт тепловых сетей	31.07 - 04.08	кв.94
61	I маг. ПС-3 от ТК-1/2 до ТК-18 (эстакада)	текущий ремонт тепловых сетей	07.08 - 11.08	заводоуправление СК, химико-технологический колледж, ЗАО "Энергетика и связь строительства"
62	VI маг. от ТК-36 до ТК-36/4а и теплосети кв.27	текущий ремонт тепловых сетей	07.08 - 11.08	кв.27
63	IV маг. от ТК-12/8 до ТК-12/16 и теплосети кв.111, 112, 115- 117	текущий ремонт тепловых сетей	07.08 - 11.08	кв.111, кв.112, кв.115, кв.116, кв.117

№ п/п	Наименование объекта, на котором планируется ремонт	Наименование оборудования, требующего ремонта, вид ремонта	Сроки проведения ремонта	Перечень объектов потребителей, т/э теплоснабжение которых будет ограничено
64	I маг. от ТК-52 до ТК-56 и теплосети кв.47, 54	текущий ремонт тепловых сетей	07.08 - 11.08	кв.46-48, кв.54, кв.61
65	I маг. от ТК-1/2 до ТК-18 ПС (подземн)	текущий ремонт тепловых сетей	14.08 - 18.08	заводоуправление СК, химикотехнологический колледж, ЗАО "Энергетика и связь строительства"
66	теплосети кв.26 от I-ТК-38	текущий ремонт тепловых сетей	14.08 - 18.08	кв.26
67	IX маг. от V-ТК-30/11а до IV-ТК-12/15	текущий ремонт тепловых сетей	14.08 - 18.08	ж.д. по ул.Ленина
68	теплосети кв.96	текущий ремонт тепловых сетей	14.08 - 18.08	кв.96
69	I маг. от ТК-1/2 до ТК-18 ОС (подземн)	текущий ремонт тепловых сетей	21.08 - 25.08	заводоуправление СК, химикотехнологический колледж, ЗАО "Энергетика и связь строительства"
70	I маг. от ТК-40а до ТК-43 и теплосети кв.71 от ТК-42	текущий ремонт тепловых сетей	21.08 - 25.08	кв.71 от ТК-42
71	IX маг. от ТК-20 до IV-ТК-12/15	текущий ремонт тепловых сетей	21.08 - 25.08	ж.д. по ул.Ленина
72	теплосети кв.36, 38	текущий ремонт тепловых сетей	21.08 - 25.08	кв.36, кв.38
73	II маг. от ТК-1 до ТК-4	текущий ремонт тепловых сетей	04.09 - 08.09	кв.73
74	Маг. I от ТК-36 до ТК-38, Маг. VII от ТК-37 до ТК-37/4 и теплосети кв.14, 15, 26	текущий ремонт тепловых сетей	04.09 - 08.09	кв.14, кв.15, кв.26 поочередно
75	теплосети кв.73	текущий ремонт тепловых сетей	04.09 - 08.09	кв.73
76	паропровод №2	текущий ремонт паропровода	29.05 - 02.06	СК, собственный нужды ТоТЭЦ
77	паропровод №4	текущий ремонт паропровода	19.06 - 23.06	СК
78	паропровод №6	текущий ремонт паропровода	17.07 - 21.07	СК, собственный нужды ТоТЭЦ
79	Теплосети от котельных № 2, 8	текущий ремонт тепловых сетей	24.04 - 28.04	потребители Комсомольского района (в т.ч. мкр.Шлюзовой)
80	Теплосети от котельной № 4	текущий ремонт тепловых сетей	02.05 - 02.05	медучреждения - 1
81	Теплосети от котельной № 7	текущий ремонт тепловых сетей	03.05 - 03.05	учебные учрежд. - 1 ; медучреждения - 1
82	Теплосети от котельной № 3	текущий ремонт тепловых сетей	10.05 - 10.05	жилые дома- 24; медучреждения - 1
83	Теплосети от котельной № 14	текущий ремонт тепловых сетей	11.05 - 11.05	жилые дома- 1; д\сад - 1; учебные учрежд. - 1
84	Теплосети от котельной БМК п. Поволжский	текущий ремонт тепловых сетей	26.04 - 26.04	жилые дома- 85; д\сад - 2; учебные учреждения - 3 ; медучреждения - 1

3.1.1.9 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

На тепловых сетях ТоТС проводятся следующие испытания:

–на прочность и плотность 2 раза в год, после плановых летних ремонтов (после отопительного сезона и перед отопительным сезоном);

- на максимальную температуру 1 раз в 5 лет;
- на тепловые и гидравлические потери испытания тепловых сетей проводятся 1 раз в 5 лет.

Гидравлические испытания проводились в 2022 году на тепловых сетях от ТóТЭЦ и котельных. По результатам испытаний были выявлены дефекты трубопроводов на ряде источников, впоследствии дефекты были устранены, а трубопроводы допущены к эксплуатации.

Испытания тепловых сетей на тепловые потери проводились ООО «Девайс Инжиниринг» в 2021 году на тепловых сетях от ТóТЭЦ и котельной №2. По результатам проведенных испытаний получены следующие поправочные коэффициенты на участке испытываемого циркуляционного кольца:

ООО «Дивайс Инжиниринг» по результатам проведенных испытаний тепловых сетей на тепловые потери и обработке полученных при испытаниях данных рекомендует утвердить следующие итоговые значения коэффициентов отношения фактических тепловых потерь к нормативным:

Тепловые сети от ТóТЭЦ:

- Канальная, мин. вата, А (до 1989 г.) – Кподз.кан. = 1,30;
- Канальная, мин. вата, D (после 2004 г.) – Кподз.кан. = 1,15.
- Надземная, мин. вата, А (до 1989 г.) – Кнадз.под. = 1,70 / Кнадз.обр. = 1,69;

Тепловые сети от котельной №2:

- Канальная, мин. вата, С (с 1998 по 2003 г.) – Кподз.кан. = 1,18;
- Канальная, мин. вата, А (до 1989 г.) – Кподз.кан. = 1,20.

Испытания теплосетей на максимальную температуру теплоносителя проводятся с целью выявить все дефекты трубопроводов, компенсаторов, опор, температурные деформации, возникающие при повышении температуры теплоносителя до максимального значения, а также при последующем её снижении до первоначального уровня. Проведение испытаний позволяет в отопительных сезонах в холодные дни при необходимости поднимать и поддерживать температуру теплоносителя в тепловых сетях на выходе с ТЭЦ согласно температурным графикам.

Температурные испытания тепловых сетей ТóТЭЦ и котельных проводились 9 апреля 2013 года, 10-11 апреля 2018 года с повышением температуры теплоносителя до расчетной 130°С. Временно ограничивалось отопление и горячее водоснабже-

ние предприятий, организаций и социальных учреждений Центрального района и кв.14а и 17а Автозаводского района г.Тольятти, а также жилых домов, в которых отсутствует автоматическая регулировка ГВС. Для остального жилого фонда данных районов подача отопления и ГВС сохранялась. Также в 2019 и 2021 году проводились испытания на максимальную температуру тепловых сетей от котельной № 8 и № 2 соответственно. 14.04.2022 проведены испытания тепловых сетей от БМК-34 на максимальную температуру.

3.1.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Ежегодно на предприятиях г.о. Тольятти, эксплуатирующих тепловые сети, производятся расчеты нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. Расчет, обоснование и утверждение нормативов производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

В таблицах подраздела представлены значения нормативных и фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя в водяных и паровых сетях ТoTC за 2017-2022 гг.

Таблица 3.24 – Динамика изменения нормативных (плановых) и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ТoTC филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Нормативные (плановые) потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2018	-	-	446,506	414,079
2019	-	-	446,506	326,51
2020	-	-	444	340
2021	-	-	280,4	305,9
2022	-	-	293,4	282,3

Таблица 3.25 – Сведения о нормативных (плановых) и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. тонн

Год актуализации (разработки)	Нормативные (плановые) потери теплоносителя			Фактические потери теплоносителя
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2018	-	-	1 127,354	1 210,975
2019	-	-	1 127,354	927,293
2020	-	-	1 127,354	844,210
2021	-	-	1 127,354	905,379
2022	-	-	1 462,044	891,728

Таблица 3.26– Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС»

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч/Гкал
2022	17,368	6456,933	3,145

Таблица 3.27– Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС»

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч/Гкал
2022	16,854	2,361

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

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

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

Присоединение теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям осуществляется по зависимым и независимым схемам. При зависимом присоединении смешение происходит как с помощью элеватора (старая жилая застройка), так и с помощью установки насоса на перемычке (дома новостройки).

В Центральном, Комсомольском и части Автозаводского района в кварталах 14А и 17А – закрытая система теплоснабжения.

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

На конец 2022 года 59,2% потребителей оснащены приборами учета.

Таблица 3.28 – Динамика ввода приборов учета

Год	Общее количество точек поставки тепловой энергии, шт.	Количество точек поставки, оборудованных приборами коммерческого учета, шт.	Количество точек поставки, не оснащенных приборами коммерческого учета, шт.	Процент оснащенности приборами учета тепловой энергии
2021	3568	2408	1160	67,5%
2022	16684	9877	6807	59,2%

Таблица 3.29 – Типы приборов учета ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

№	Тип вычислителя (Производитель)	Тип первичного преобразователя расхода (Производитель)	Тип датчика температуры	Тип датчика давления
1	ВКТ-7 (ЗАО «НПФ ТЕПЛОКОМ» г. Санкт-Петербург)	Эмир-Прамер (ЗАО «ПромСервис», г. Димитровград)	КТПТР-01	Сапфир
2	СТД (ООО «НПФ Динфо» г. Москва)	ПРЭМ («НПФ ТЕПЛОКОМ», г. Санкт-Петербург)	КТСП-Н	Метран
3	КС-202 (ЗАО «ИВК-Саяны» г. Москва)	ВПр (ЗАО «ИВК-Саяны»)	КТС-Б	КРТ 5
4	Взлет ТСРВ (ЗАО «ВЗЛЕТ», г. Санкт-Петербург)	Вэлс (ЗАО «ПромСервис», г. Димитровград)	КТП -500 ИВК	-
5	SA 94 (ЗАО «ВЕГА-Прибор» г. Москва)	ВСТ	КТСП-Р	-
6	ТЭМ (ООО НПФ «ТЭМ-прибор» г. Москва)	Мастер Флоу (ЗАО НПО «Пром-Прибор», г. Калуга)	-	-
7	СПТ-941 (ЗАО НПФ «ЛОГИКА», г. Санкт-Петербург)	Сапфир-22И	-	-
8	Multikal	Взлет ЭР (ЗАО «ВЗЛЕТ», г. Санкт-Петербург)	-	-
9	Pikokal	ПРН (ЗАО «ВЕГА-Прибор», г. Москва)	-	-
10	-	ПРП (ООО НПФ «ТЭМ-прибор»)	-	-

* Примечание. Место установки – ТП, класс точности до 4%.

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

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами тепло-

снабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях.

Оперативно-диспетчерская служба:

–осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплоснабжения потребителей в соответствии с заданным режимом;

–участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника тепловых сетей;

–ведет суточные графики режимов работы системы;

–руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей;

–оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ;

–контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с ТoТЭЦ и ЦТП, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика;

–осуществляет учет изменений в тепловых схемах, режима подпитки, прогнозов температуры наружного воздуха и фактической температуры;

–анализирует выполнение графиков и заданных режимов;

–осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях.

При работе оперативно-диспетчерская служба использует городские, сотовые телефоны и диспетчерскую поисковую радиосвязь.

В ОДС используется программа АСУ ЦТП (онлайн параметры по температуре и давлению теплоносителя и ГВС, работе насосного оборудования по 33 ЦТП Центрального района и 40ЦТП Комсомольского района), КОИК (онлайн параметры от ТoТЭЦ), ЕАИССТИКУ (онлайн параметры от котельных №2,8 и офлайн параметры МКД 14А и 17А кварталов Автозаводского района, Комсомольского и Центрального районов, где установлены приборы учета).

3.1.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

ТОТС филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» имеет следующие автоматические устройства:

- ЦТП Центрального р-на (33шт +1пнс) и ЦТП Комсомольского р-на (40шт) оснащены системой АСУТП, которая в свою очередь обеспечивает:

- автоматическое поддержание постоянной температуры в системе ГВС.
- автоматическое регулирование температуры теплоносителя независимой системы отопления зданий в зависимости от температуры наружного воздуха.
- автоматическое поддержание расхода теплоносителя в системе ГВС зданий.

На всех ЦТП присутствуют системы автоматизации и диспетчеризации. Данные о текущих значениях параметров систем и состоянии ЦТП поступают на рабочие места диспетчера, оператора.

3.1.1.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В ТоТС защита сетевых трубопроводов спроектирована и реализована по следующим принципам:

в соответствии с требованиями п. 15.4 СНиП 41-02-2003 Тепловые сети, все нижние зоны тепловых сетей, где установлены понизительные насосные станции, защищены системами рассечки с установкой сбросного клапана, либо только сбросным клапаном. В г. Тольятти, по условиям рельефа местности установка ПНС и систем защит нижних зон не требуется.

защита трубопроводов обратной сетевой воды от повышения давления, в соответствии с требованиями п. 4.11.8 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», реализована в виде различных блокировочных схем на станционных теплофикационных установках ТоТЭЦ. Сбросные предохранительные клапаны установлены на понизительной насосной станции, интегрированной в схему 4 тепломагистрали Тольяттинской ТЭЦ.

В соответствии с п. 1.1.4, «Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды», в соответствии с которым рабочее давление обратных трубопроводов принимается равным рабочему давлению подающих трубопроводов, и тот факт, что все трубопроводы 2 раза в год подвергаются гидравлическому испытанию пробным давлением, равным 1,25 рабочего, целесообразность защиты обратных трубопроводов, кроме перечисленных случаев, отсутствует.

3.1.1.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В таблице ниже представлен перечень бесхозяйных тепловых сетей, переданных на обслуживание и эксплуатацию ТотоС. В 2022 году бесхозяйные тепловые сети на обслуживание не передавались.

Таблица 3.30 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей ТотоС

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
Постановление от 16.05.2014 №1567-п/1						
1	восточнее здания, ул.Толстого, 22а	от ТК-19 (212) до ул.Л.Толстого, 22а (ФОК "СЕВЕРНЫЙ")	15,5	2008	2Ду89	НК
2	ул. Родины, 36	от ТК-2 до д.ул.Родины, 36	11	2007	2Ду 100	НК
3	северо-западнее здания, ул.Мира, 93	от II-ТК-6 до д.ул.Мира, 93	122	2006	2Ду89	НК
4	юго-западнее здания ул.Л.Толстого, 7	от ТК-2 (Т156) до ул.Л.Толстого, 7 (ТЦ "Призма")	35	2005	2Ду 89	НК
5	93кв.	от ТК-2 до Т58	19	2010	2Ду89	НК
6	южнее здания ул.Толстого	от ТК-1 (Т161) до ул. Л.Толстого, 11	23	1995	2Ду89	НК
7	северо-восточнее здания ул.Ленина, 67	тепловые сети ТК-1 (Т230) до д.ул.Ленина, 67	16	2007	2Ду100	НК
8	северо-западнее здания ь-р 50 лет Октября, 75а	от ТК-12/4 до б-ра 50 лет Октября, 75а (ГСК-38 "Вираз")	104	1995	2Ду108	НК
9	юго-западнее здания ул.Ушакова, 62	от ТК-4512 до ул.Ушакова, 59 (здание ТГУ)	237	1996	2Ду89,57	НК
10	юго-западнее здания ул.Ленина,76	от ТК-9 (Т229) к д.ул.Ленина,76	186	2011	2Ду89	НК
11	северо-восточнее здания ул.Шлютова.92	От ТК-1 (Т230) до ул. Шлютова, 92	64	1995	2Ду50	НК
12	севернее здания ул.Банькина, 32а	от ТК-18 до ул.Банькина, 32а	50	1995	2Ду50	НК
	ИТОГО		882,5			
Постановление от 17.06.2015 №1925-п/1						
13	Автозаводский р-н, ул. 40 лет Победы, 7	от ТК4-ТК6-ТК7 до ж/д	275,22	2009	Ду125, 100, 80	НК
14	Автозаводский р-н, ул. 40 лет Победы 11а	от ТК7 до ж/д	22	2007	Ду80	НК
15	Автозаводский р-н, ул.40 лет Победы 11б	от ТК6 до ж/д	7	2008	Ду80	НК
16	Центральный р-н, ул.Победы 43а	от ТК2а до ж/д	102,4	2006	Ду80	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
	ИТОГО		406,62			
Постановление от 01.10.2015 №3168-п/1						
17	ул. 60 лет СССР, 3	транзит по ж/д	35	1980	3Ду80, Ду65	Техподполье
18	ул. 60 лет СССР, 5	транзит по ж/д	30	1980	3Ду80, Ду65	Техподполье
19	ул. 60 лет СССР, 9	транзит по ж/д	50	1980	3Ду100, Ду80	Техподполье
20	ул. 60 лет СССР, 26	транзит по ж/д	30	1981	4Ду65	Техподполье
21	ул. 60 лет СССР, 28	транзит по ж/д	30	1981	4Ду65	Техподполье
22	ул. 60 лет СССР, 30	транзит по ж/д	30	1981	4Ду65	Техподполье
23	ул. 60 лет СССР, 32	транзит по ж/д	30	1981	4Ду65	Техподполье
24	ул. Ак.Скрябина, 15	транзит по ж/д	55	1991	3Ду100, Ду80	Техподполье
25	ул.Вавилова, 21	транзит по ж/д	30	1988	2Ду80, Ду65, 50	Техподполье
26	ул.Ново-Садовая, 1	транзит по ж/д	27	1988	3Ду80, Ду50	Техподполье
27	ул. Ново-Садовая, 2а	транзит по ж/д	30	1985	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
28	ул.Ново-Садовая, 3	транзит по ж/д	30	1986	3Ду80, Ду50	Техподполье
29	ул.Ново-Садовая, 5	транзит по ж/д	60	1988	3Ду80, Ду50	Техподполье
30	ул. Ново-Садовая, 9	транзит по ж/д	30	1984	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
31	ул.Ново-Садовая, 12	транзит по ж/д	60	1983	3Ду100, Ду65	Техподполье
32	ул.Ново-Садовая, 14	транзит по ж/д	30	1982	3Ду65, Ду50	Техподполье
33	ул. Олимпийская, 19	транзит по ж/д	30	1982	3Ду80, Ду50	Техподполье
34	ул.Олимпийская, 21	транзит по ж/д	30	1984	3Ду80, Ду50	Техподполье
35	ул.Олимпийская, 23	транзит по ж/д	30	1984	3Ду80, Ду50	Техподполье
36	ул.Олимпийская, 31	транзит по ж/д	30	1985	3Ду65, Ду50	Техподполье
37	ул.Олимпийская, 35	транзит по ж/д	30	1983	4Ду50	Техподполье
38	ул.Олимпийская, 46	транзит по ж/д	30	1986	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
39	ул.Олимпийская, 50	транзит по ж/д	30	1988	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
40	ул.Полевая, 14	транзит по ж/д	30	1989	3Ду100, Ду80	Техподполье
41	ул.Полевая, 22	транзит по ж/д	30	1980	3Ду80, Ду50	Техподполье
42	ул. Полевая, 24	транзит по ж/д	30	1983	3Ду80, Ду50	Техподполье
43	ул.Вавилова, 19	транзит по ж/д	60	1988	2Ду80, Ду65, 50	Техподполье
44	ул.Вавилова, 29	транзит по ж/д	60	1988	3Ду80, Ду50	Техподполье
45	ул.60 лет СССР, 7	транзит по ж/д	30	1980	3Ду80, Ду65	Техподполье
46	ул.60 лет СССР, 11	транзит по ж/д	50	1980	3Ду100, Ду80	Техподполье
47	ул.60 лет СССР, 13	транзит по ж/д	60	1980	3Ду100, Ду80	Техподполье
48	ул.Ак.Скрябина, 13	транзит по ж/д	55	1991	3Ду100, Ду80	Техподполье
49	ул.Ново-Садовая, 2	транзит по ж/д	30	1985	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
50	ул.Ново-Садовая, 10	транзит по ж/д	30	1983	3Ду65, Ду50	Техподполье

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
51	ул.Ново-Садовая, 11	транзит по ж/д	30	1984	3Ду80, Ду50	Техподполье
52	ул.Ново-Садовая, 15	транзит по ж/д	60	1983	3Ду80, Ду50	Техподполье
53	ул.Ново-Садовая, 16	транзит по ж/д	30	1982	3Ду65, Ду50	Техподполье
54	ул.Ново-Садовая, 17	транзит по ж/д	60	1982	3Ду80, Ду50	Техподполье
55	ул.Олимпийская, 29	транзит по ж/д	30	1985	3Ду65, Ду50	Техподполье
56	ул. Олимпийская, 48	транзит по ж/д	30	1987	2Ду80, 2Ду50	Техподполье
57	ул.Полевая, 12	транзит по ж/д	60	1989	3Ду100, Ду80	Техподполье
58	ул.Полевая, 26	транзит по ж/д	40	1983	3Ду80, Ду50	Техподполье
59	ул. Матросова, 21а	от МТК-34/4 до ЦТП	248	2005	2Ду100	НК
60	ул. Матросова, 21а	от ЦТП до ж/д	61,82	2005	2Ду100, 89, 57	НК
61	ул. Ярославская, 10	УТ14/2до ж/д	36,3	2006	2Ду100	НК
62	ЦРБ Ставропольского района	от тк9-тк9а до стены здания	450	1985	2Ду100, 80	НК
ИТОГО			2 398,12			
Постановление от 10.03.2016 №693-п/1						
63	ул.Кошеля,73	От ТК до ж/д	124	2013	2Ду100	НК
64	ул. Комсомольская	От ТК-2а до стены здания магазина	80	2005	2Ду80	НК
65	ул.Матросова,49	транзит Техподполье	79	1977	2Ду100, 80, 50	техподполье
66	ул.Чайкиной,41	транзит Техподполье	89,6	1978	3Ду100,80	техподполье
67	ул.Чайкиной,43	транзит Техподполье	15	1982	2Ду100	техподполье
68	ул.Чайкиной,66	от ТК6/6-ТК6/8 -до стены ж/д	161,2	2009	2Ду80,100,76	НК
69	ул.40 лет Победы,61а	УТ6 до ж/д	100	2011	2Ду80	НК
70	ул. 40 лет Победы, 61б	УТ6 до ж/д	6	2011	2Ду100	НК
71	ул. 40 лет Победы 63	УТ2 до ж/д	26,3	2014	2Ду80	НК
72	ул. 40 лет Победы, 63а	УТ3 до ж/д	57,2	2015	2Ду100	НК
ИТОГО			738,3			
Постановление от 26.04.2016 №1316-п/1						
73	ул. Горького 74	от ТК4а до ж/д	81,5	2011	2Ду100,89	НК
74	ул. Горького 76	от ТК4а до ж/д	23	2011	2Ду76	НК
75	ул. Банькина 68	от тк9 до ж/д	152	1983	2Ду76	НК
76	ул. Ленина 90	от ТК5 до ж/д	94	1965	2Ду80	НК
ИТОГО			350,5			
Постановление от 15.09.2016 №2959-п/1 (перечень изменен Постановлением №23 от 13.01.2022 - исключены объекты Ягодинского)						
78	б-р Ленина, 5	от наружной стены фундамента ЦТП №1а до наружной стены фундамента МКД	57	1986	2Д80	НК
79	ул. Коммунистическая, 9	от МТК-53 до наружной стены фундамента МКД	172	2010	2Д100	НК
80	ул. Белорусская, 13	от ТК-11 до наружной стены фундамента МКД	43,3	2008	2Д108	НК
81	ул. Белорусская, 3	от ТК2-ТК6-ТК7 до наружной стены фундамента МКД	47	2006	2Д108	НК
82	ул. Белорусская, 3		10	2006	дД89	
83	ул. Гидротехническая, 22	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	144	2014	2Д89, 65, 45	НК
84	пр-д Майский, 5	от ТК 70/8 до наружной стены фундамента МКД	46	2005	3Д89, 45	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
85	ул. Горького, 1 (Суд)	от ТК-37/1А-ТК1 до фундамента здания	46,5	1995	2Д89	НК
86	ул. Гагарина, 1 (ресторан "Марь Иванна")	от ТК-15-1 до здания	81	1995	2Д89	НК
ИТОГО			646,8			
Постановление от 28.10.2016 №3343-п/1						
87	ул. Новосадовая, 4а	от УТ57 до стены ж/д	21,74	2015	2Д32, Д38, Д25	НК
88	ул. Олимпийская, 42б	от УТ57 до стены ж/д	22,1	2015	2Д32, Д38, Д25	НК
ИТОГО			43,84			
Постановление от 15.02.2017 №588-п/1 (перечень изменен постановлением от 14.11.2018 №3344-п/1 - исключена тс Кудашева,106)						
89	Участок теплосети 3 нитки Северо-Западной магистрали	от ст.65 до ш.о. №5	2 033,00	2002	Ду700	Эстакада
90	ул.40 лет Победы, 3	от ТК9-стена ж/д	58,5	2012	2Д108	НК
91	ул. 40 лет Победы, 5а	от ТК8-стена ж/д	58,5	2012	2Д108	НК
92	ЦТП №21 по ул. Матросова, 21а	нежилое помещение площадью 37,5м2		2006		отдельно стоящее здание
93	ул.Мира, 56 (АО "Арена-С")	от ТК16-ТК18	27,5	2002	2Д108	НК
94	ул.Мира, 56 (АО "Арена-С")	от ТК18 до стены здания	192,5	2002	2Д108	НК
95	ул. Жилина, 13А	от УТ-1 до стены ж/д	4	2016	2Д100	НК
96	ул. Новозаводская, 10а (ООО "РДЦ")	от гл. врезки до здания ООО "РДЦ"	96	2010	2Д89	Надземная
97	ул. Новозаводская, 10а (ООО "РДЦ")	от гл. врезки до здания ООО "РДЦ"	18	2010	2Д57	НК
98	Участок теплосети вдоль ул.Мира, 62	от ТК-54 до ТК-1	32,5	1963	2Д100	НК
ИТОГО			2 520,50			
Постановление от 24.08.2017 №2872-п/1 (перечень изменен постановлением от 14.11.2018 №3344-п/1 - исключена тс Кудашева,106)						
99	ул. Куйбышева, 42	от ут1-ут3	70,4	2011	2Д76, Д80, Д50	НК
100	ул. Куйбышева, 42	от ут3 до ж/д	107,24		2Д57, Д50, Д32	НК
101	ул. Новозаводская, 37 (ООО "Энергострой")	от точки врезки в т/с от маг.1 в ТК6 до здания ООО "Энергострой")	160		2Ду65	Надземный
102	ул. Новопромышленная, 20, (ОАО "ТИАП")	от тк32 до объектов ОАО "ТИАП"	70,5		2Ду100	НК
103	ул. Новопромышленная, 20, (ОАО "ТИАП")	от тк32 до объектов ОАО "ТИАП"	166,5		2Ду100	Надземная
104	ул. Новопромышленная, 20а, (ОАО "ТИАП")	от тк32 до объектов ОАО "ТИАП"	16,5		2Ду57	Надземная
105	ул. Магистральная, 3	от МТК-34/4 до здания ООО "Каретный ряд"	200		Ду40	НК
ИТОГО			791,14			
Постановление от 09.11.2017 №3692-п/1						
106	ул. Матросова, 10	от тк17/8-тк1 до ж/д	97,9		2Д108	НК
107	ул. Мурысева, 77	от тк1 до ж/д	25,1		2Д108	НК
108	ул.Мира, 90б (ООО Торговый дом «Шарм»)	от тк33а до стены здания	45		2Д57	НК
109	ул. Базовая, 10а (ООО Фирма "Дионис")	от т. Врезки в тепловую сеть на Мелкооптовый рынок до стены здания	40		2Д76	Надземная
110	Тупиковый пр-д.30 стр. 8,9 (ИП)	от ТУ "Завод Консисб" до здания Тупиковый пр-д. 30	134,6		2Д76	внутри здания
111	Тупиковый пр-д.30 стр. 8,9 (ИП.)	от ТУ "Завод Консисб" до здания Тупиковый пр-д. 31	17,7		2Д76	Надземная
ИТОГО			360,3			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
Постановление от 12.01.2018 №48-п/1 (перечень изменен постановлением от 14.03.2018 №797-п/1 - исключена тс от III-ТК-11 до УТ6 ООО "Патриот")						
112	ул. Пугачевская, 40	от УТ-1 до стены ж/дома	22,2		2Д76	НК
113	ул. Матросова, 10	от ТК17/8-ТК1 до ж/д (гвс)	97,9		Д57, Д42	НК
114	ул. Мурысева, 77	от ТК1 до ж/д (гвс)	25,1		Д57, Д42	НК
115	ул. Мурысева, 60А	от ТК 15/2 до стены здания (отопление)	110		2Д76	НК
116	ул. Мурысева, 60А	от ТК 15/2 до стены здания (гвс)	110		2Д57	НК
117	ул. Ларина, 149	от ТП до стр.3	67		2Д76	Надземная
	ИТОГО		432,2			
Постановление от 22.06.2018 №1894-п/1						
118	ул. Баныкина 21а	УТ-3 до стены ж/д	5,08		2Д100	НК
119	ул. Коммунистическая, 100	от ТК2 до здания ООО "Волга"	98		2Д100	НК
120	ул. Новопромышленная, 22	от ТК-2 до здания	130		2Д100	НК
	ИТОГО		233,08			
Постановление от 11.09.2018 №2681-п/1						
121	ул. Победы, 8	от УЗТК21 (маг.1) до стены здания ООО "ТоргТрансКомплексПлюс"	160	2010	2Ду100	Надземная
			160			
Постановление от 19.04.2019 №1135-п/1						
124	ул.Громовой,31 корп.4	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	73		2Д108	НК
125	ул.Громовой,31 корп.4	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	46		2Д89	НК
126	б-р Ленина,14а	от ТК-1 до ж/дома	252		2Д89	НК
127	ул.Комсомольская,84а	от ТК-32/1 до здания ИП	57		2Д76	Надземная
128	ул.Комсомольская,84а	от ТК-32/1 до здания ИП	43		2Д76	НК
129	ул. Баныкина,48А	от ТК-18 - ТК-18А - здание ООО "ФинН"	76		2Д57	НК
			547			
Постановление от 26.04.2018 №1310-п/1						
130	ул.Базовая,6	от врезки в т/с ПАО "Т Плюс" до здания ООО "Индустрия Поволжья"	200	2001	2Д57	Надземная
131	ул.Базовая,12Б	от ТК-9а до здания	62	2001	2Д57	Надземная
132	ул.Базовая,24А	от ТК-9-ТК-9а - т. Врезки	250	2004	2Д108	НК
133	ул.Базовая,24А	от т.врезки до стены здания ООО "Тольятти-сервис"	121	2004	2Д57	Надземная
134	ул.Новозаводская,35	от узла врезки в сети к зданию по ул.Новозаводская,37 до здания ООО ТД "Губерния"	133,5	2000	2Д57	Надземная
135	ул.Индустриальная,9	от XI-ТК-8 до ул. Индустриальная, 9 (ИП)	364,5	2015	2Д76	Надземная
136	ул. Железнодорожная,1	транзит к зданию ул. Железнодорожная,3а	90	1991	2Д57	техподполье
			1221			
Постановление от 25.01.2019 №160-п/1						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
137	ул.Кудашева,96 и ул.Калмыцкая,29	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Кудашева, 96 (поз.1)	33,25	2016	2Д89	НК
138	ул.Кудашева,96 и ул.Калмыцкая,29	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Калмыцкая,29 (поз.2)	23,05	2016	2Д89	НК
139	Молодежный б-р,39	от ТК-21 до здания	15	2013	2Д57	НК
140	ул.Л.Чайкиной,70А(УК Квартал)	от УТ2 до стены ж/д	21,4	2014	2Д89	НК
			92,7			
Постановление от 07.06.2017 №1847-п/1						
141	ул.Чапаева,133	от ж.д. ул. Кошеля, 73 до ж.д. ул. Чапаева, 135	9,68	2011	2Д89	НК
142	ул.Чапаева,133	от ж.д. ул. Чапаева,133 до ТК-3а (УТ-6 суш) - ж.д. ул. Чапаева,133	35,4	2011	2Д76	НК
143	ул.Ларина,149	от н.о.№6 маг.Х до ТП	31	2009	2Д108	Надземная
144	ул.Ларина,149	от ТП до стр.1	258,5	2009	2Д76,57,38	Надземная
145	ул.Ларина,149	от ТП до стр.4,5	65	2009	2Д38	Надземная
146	ул.Ларина,149	от ТП до стр.6,7	89	2009	2Д38	Надземная
147	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-3-ж.д. по ул. Победы, 31	7,45	2015	2Д108	НК
148	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-4-ж.д. по ул. Победы,27	68,1	2015	2Д89	НК
149	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-5 - ж.д. по ул. Комсомольская, 84	100,63	2015	2Д108	НК
150	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-6-ж.д. по ул. Комсомольская, 82	34,14	2015	2Д108	НК
151	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-6-ж.д. по ул. Комсомольская, 80	34,18	2015	2Д108	НК
152	в границах земельного участка ул.Победы,29 (ТЦ Алтын)	УТ-6-ж.д. по ул. Комсомольская, 86	6,67	2015	2Д89	НК
			739,75			
Постановление от 31.03.2017 №1151-п/1						
153	Центральный район, ул. Шлютова	От ТК-23 до ТК на территории ООО "Производственно-складская база"	183		2Д100	Надземная
Постановление от 14.11.2018 №3340-п/1 (перечень изменен постановлением от 30.04.2019 №1233-п/1 - исключена тс от I-ТК-43 до УТ-1)						
154	ул.40 лет Победы, 17Г	от УТ-17 до стены ж/д	25	2014	2Д89	НК
155	ул. 40 лет Победы, 17Д	от УТ-17 до стены ж/д	32	2014	2Д89	НК
156	ул. 40 лет Победы, 17В (1 очередь)	от УТ-10а до стены ж/д	23,3	2014	2Д108	НК
157	ул. 40 лет Победы, 19	от ТК-15а до стены здания	25	2014	2Д89	НК
158	ул. 40 лет Победы, 19А	от ТК-16 до здания	19	2014	2Д57	НК
159	ул.Громовой,60, стр.4	от МТК-3 до т. вр. ООО "Энергия-Т"	180	1989	2Д108	Надземная
160	ул.Громовой,60, стр.4	от т. вр. ООО "Энергия-Т" до т.вр.ООО"Седьмая Грань"	312	1989	2Д76	Надземная
161	ул.Громовой,60, стр.4	от т.вр.ООО"Седьмая Грань" до стены зд.Громовой,60 стр.4	18	1989	2Д57	Надземная
162	ул.Куйбышева,21	от МТК-14/3 до здания ЗАО «Универсал»	467	1993	2Д108	НК
163	б-р Ленина, 1 (ДК Тольятти)	от УТ-1 до здания	256,4	1976	2Д133	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
164	ул. Радищева, 12	от ТК-1 до здания ООО "Брикс")	20		2Д79	НК
165	ул. Новозаводская, 55А	от ТК-25 до здания ул. Новозаводская, 55А	43,5		2Д108	НК
166	ул. Новозаводская, 55А	от ул. Новозаводская, 55А до здания ул. Новозаводская, 55	45		2Д108	НК
			1466,2			
Постановление от 15.07.2019 №1886-п/1						
167	ул.Громовой,31, стр.4	от ТК-2 до ТК3	26		2Д100	НК
168	ул.Громовой,31, стр.4	от тк3 до тк4	59		2Д80	НК
			85			
Постановление от 03.10.2019 №2647-п/1						
169	ул. Мурyseва, 45	от ТК-19/10 до здания ООО Салют Светлана"	50		2Д80	Надземная
170	ул.Банькина,27	от ТК-45/6 до УТ 1 от УТ 1 до здания ООО Тольятти Борковская Центр"	100,42 90,12		2Д125 2Д65	НК НК
171	ул.Ленина,27	от ТК-126 до стены ж/д	132,5		2Д100	НК
172	ул.Матросова,4а	от МТК-34/3 до стены ж/д	92,4		2Д70	НК
173	ул.Новопромышленная,18-Г, стр.1	от ТК-27-А до здания	3 109		2Д50 2Д50	НК Надземная
174	ул.Ларина,151	от т.врезки около Ст.№8 до здания	521		2Д200	Надземная
175	ул.Ларина,151	от т.врезки около Ст.№8 до здания	453		2Д200,15 0	Бесканальная
	ИТОГО		1248,9			
Постановление от 04.12.2019 №3348-п/1						
176	ул.Мира,125	транзит по ж/дому	134	1982	2Д125	техподполье
177	ул. Чайкиной, 37	от ТК-10/12 до стены здания	55		3Д70, Д50	НК
178	ул. Тупиковый проезд,46Б	от узла врезки ОО ПК "Фабрика качества" до ТП	180,3	2000	2Д65	НК
	ИТОГО		369,3			
Постановление от 30.01.2020 №209-п/1						
179	ул.Горького,65	от узла врезки в тепловом пункте ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в	54	2009	2Д80	Надземная
180	ул.Горького,65	от здания ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в до ТК-1	42,6	2009	2Д80	Надземная
181	ул.Горького,65	от ТК-1 до стены здания по адресу: ул.Горького,65	28,5	2009	2Д80	НК
182	ул.50 лет Октября,77	от ТК-3 до здания ГБУСО "СВО"	291,4		2Д80	НК
183	ул.Мичурина,78А	От ТК6 до здания ул.Ленина,37А	20		2Д50	НК
184	ул.Мичурина,78А	Транзит по ул. Ленина,37А	54		2Д50	техподполье
185	ул.Мичурина,78А	От здания Ленина,37А до здания Мичурина,78А	20		2Д50	НК
186	ул.Мичурина,78Б	Транзит по ул. Ленина,37А	36		2Д50	техподполье

Постановление	Адрес	Участок сети	Протяженность трассы, м	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Способ прокладки
187	ул.Мичурина,78Б	От здания Ленина,37А до здания Мичурина, 78Б	20		2Д50	НК
ИТОГО			566,5			
Постановление от 05.03.2020 №691-п/1						
188	бульвар Молодежный, 9а (производственный корпус)	транзит по помещению производственного корпуса	40		2Д273	Наземная
189	ул.Громова,2а	от ТК-9/5 до здания	71		2Д108,Д76, Д89	НК
ИТОГО			111			
Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)						
190		от стены здания Комсомольская, 165 до ТК-1	5,15		4Д108	подземная
191		от ТК-1 до здания Комсомольская, 165	24		2Д89	подземная
192		от ТК-1 до ТК-2	49,1		2Д76	подземная
193		от ТК-2 до здания Комсомольская, 165	39		2Д57	подземная
194		от ТК-17 до здания мастерские колледжа	54		Д40, Д32	подземная
ИТОГО			171,25			
Постановление от 20.10.2020 №3190-п/1						
195	ул. Ленина, 14А	от ТК-1 до здания б-р Ленина, 14а		2009	2Д89	НК
196	ул. Карбышева, 12	от ТК-0 (ТК-2а) до здания Карбышева, 12	24	2007	2Д108	НК
197	ул. Ленина, 27	от ТК-12б до здания Ленина, 27		2017	2Д108	НК
198	ул. Горького ,43	от ТК-30/9 до здания Горького, 43	28	2013	2Д108	НК
199	ул. Кудашева, 100	от УТ-1 до здания Кудашева, 100	124	2010	2Д89	НК
200	ул. Матросова, 4А	от МТК-34/3 до здания Матросова, 4А	188,6	2018	2Д76	НК
ИТОГО			364,6			
ВСЕГО по всем постановлениям			7 166,20			

3.1.1.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Энергетические характеристики тепловых сетей ТоТС от ТоТЭЦ, кот.2 и кот. 8 были разработаны в 2021 году организацией ООО «Дивайс Инжиниринг». Данные энергетических характеристик тепловых сетей представлены на рисунках ниже.

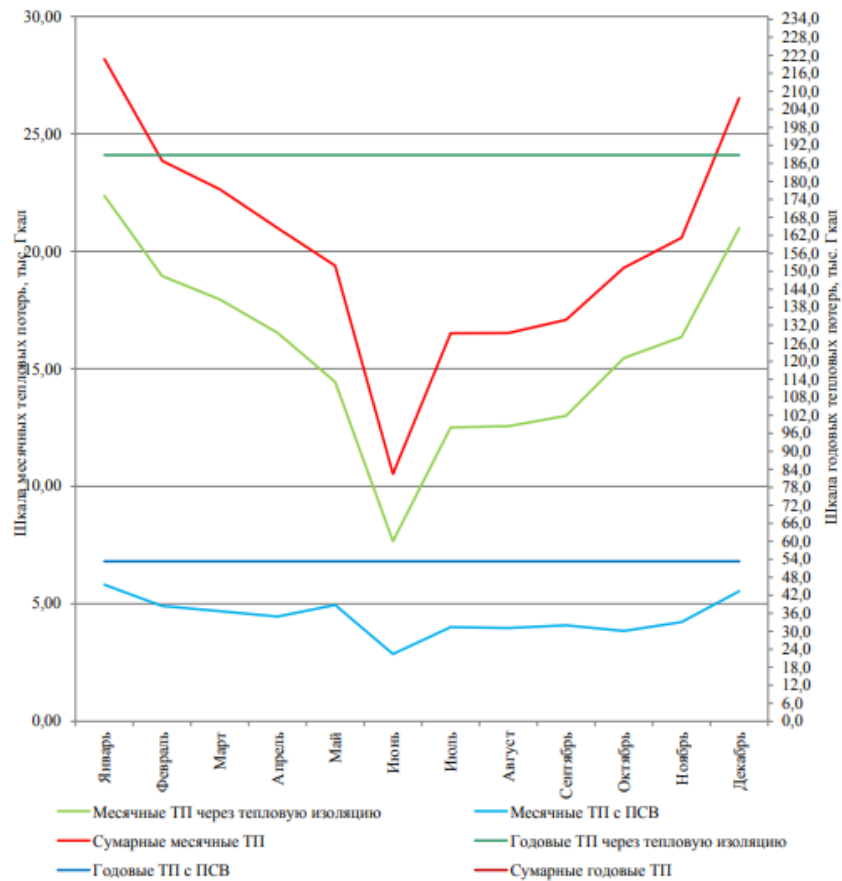


Рисунок 3.10 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТотС от ТотЭЦ при среднемесечных условиях

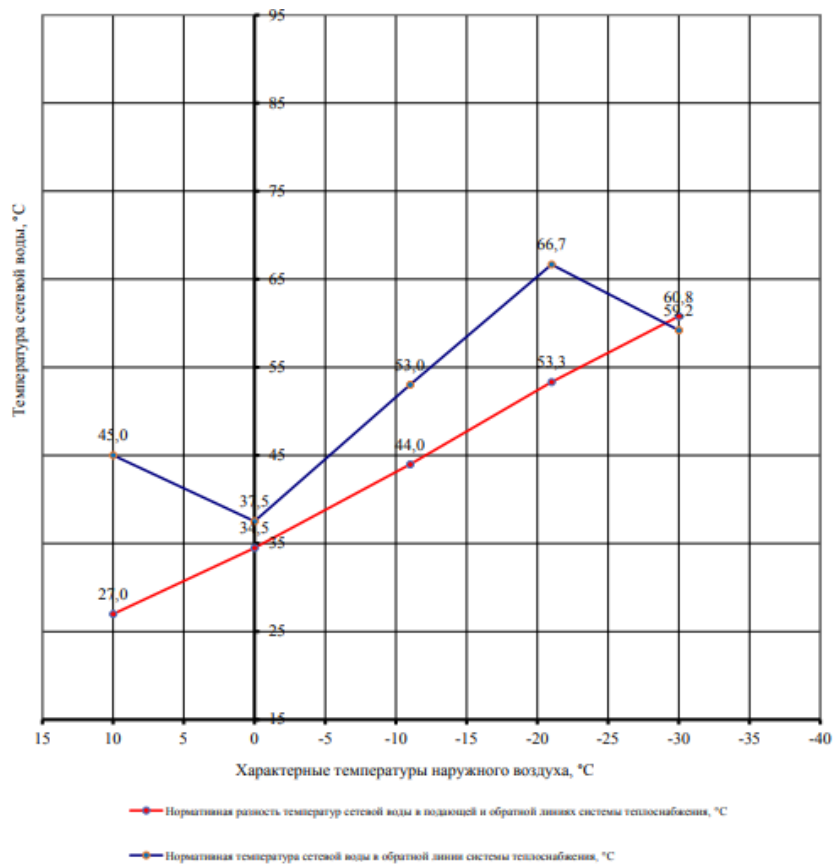


Рисунок 3.11 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и температур сетевой воды в об-

ратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от ТoТЭЦ при характерных температурах наружного воздуха

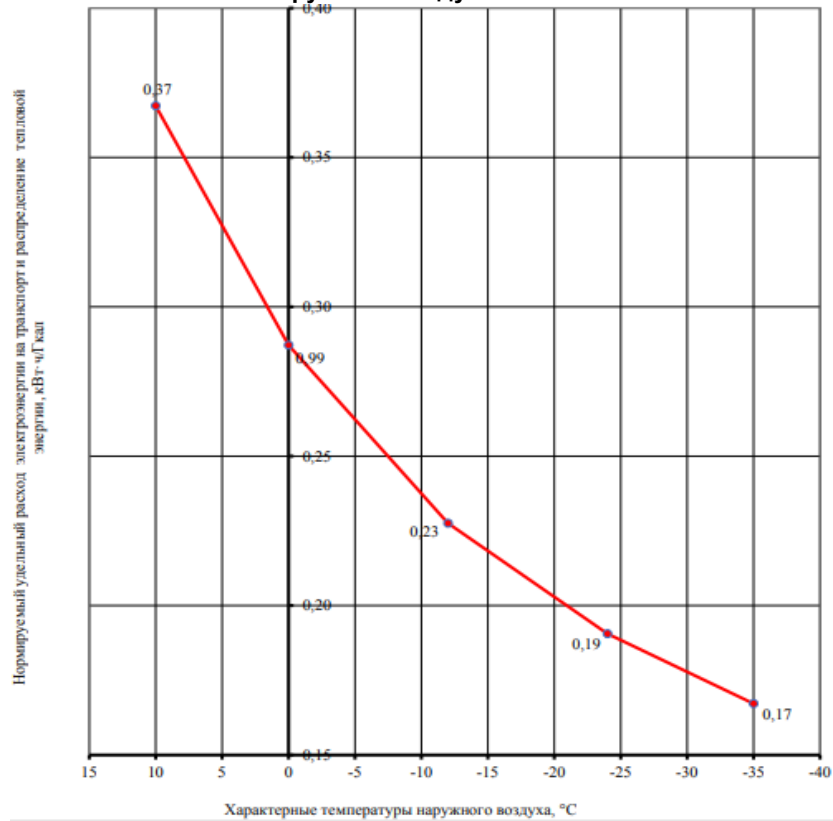


Рисунок 3.12 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от ТoТЭЦ при характерных температурах наружного воздуха

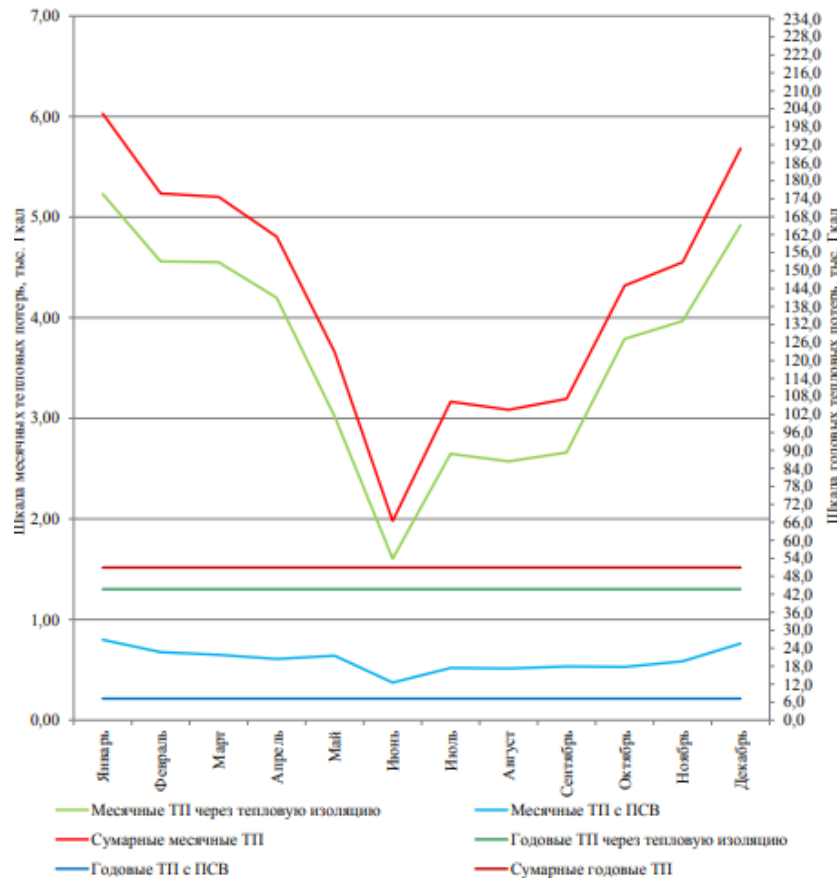


Рисунок 3.13 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТoТС от Котельной №2 при среднемесячных условиях

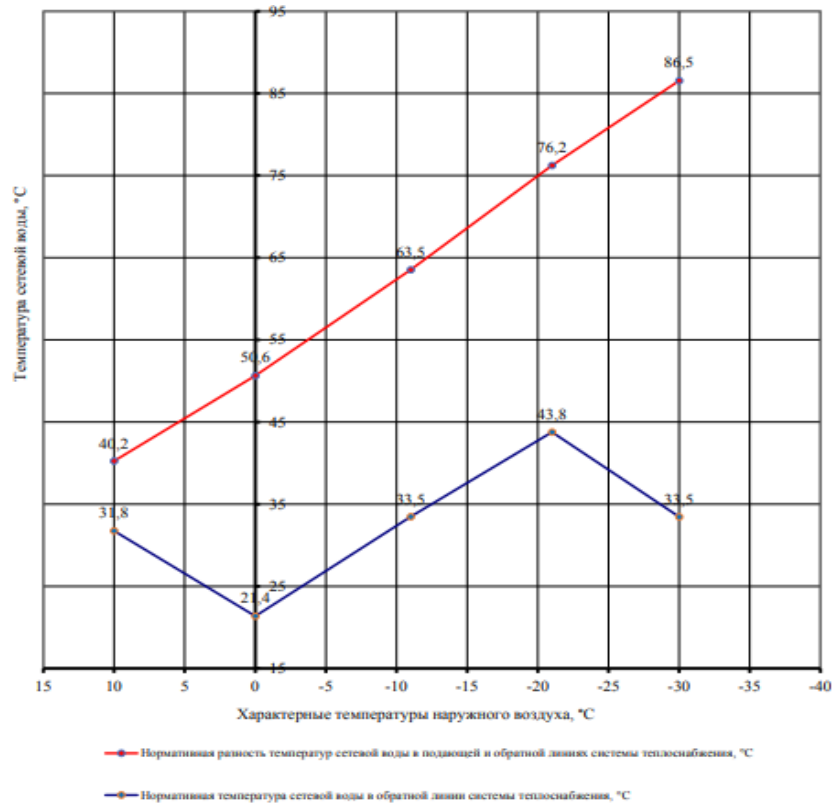


Рисунок 3.14 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и температур сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от Котельной №2 при характерных температурах наружного воздуха

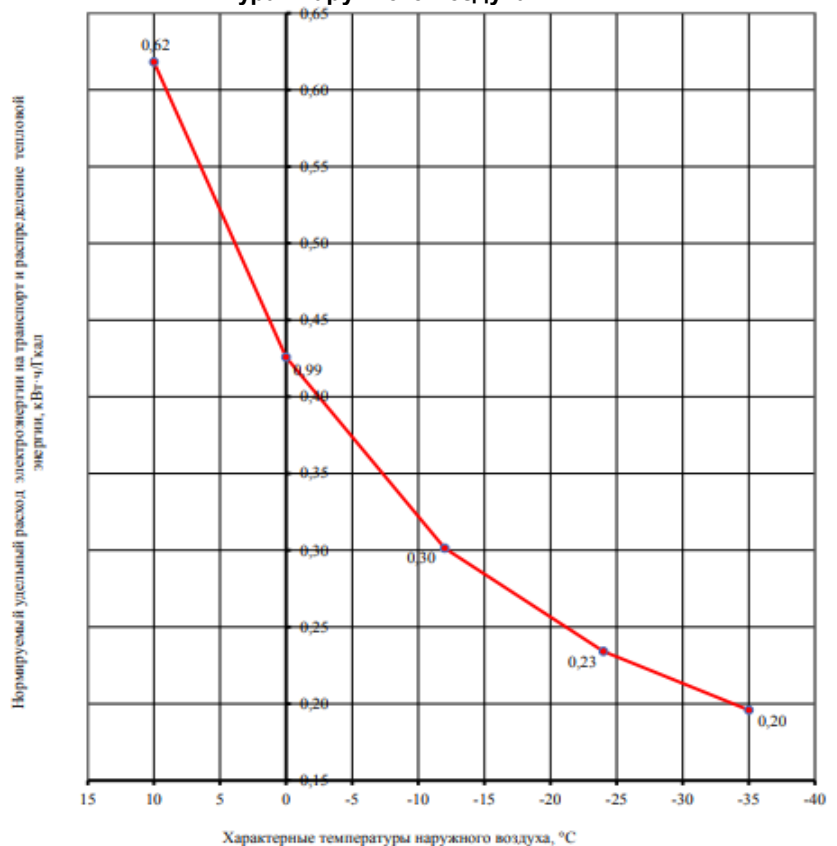


Рисунок 3.15 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от Котельной №2 при характерных температурах наружного воздуха

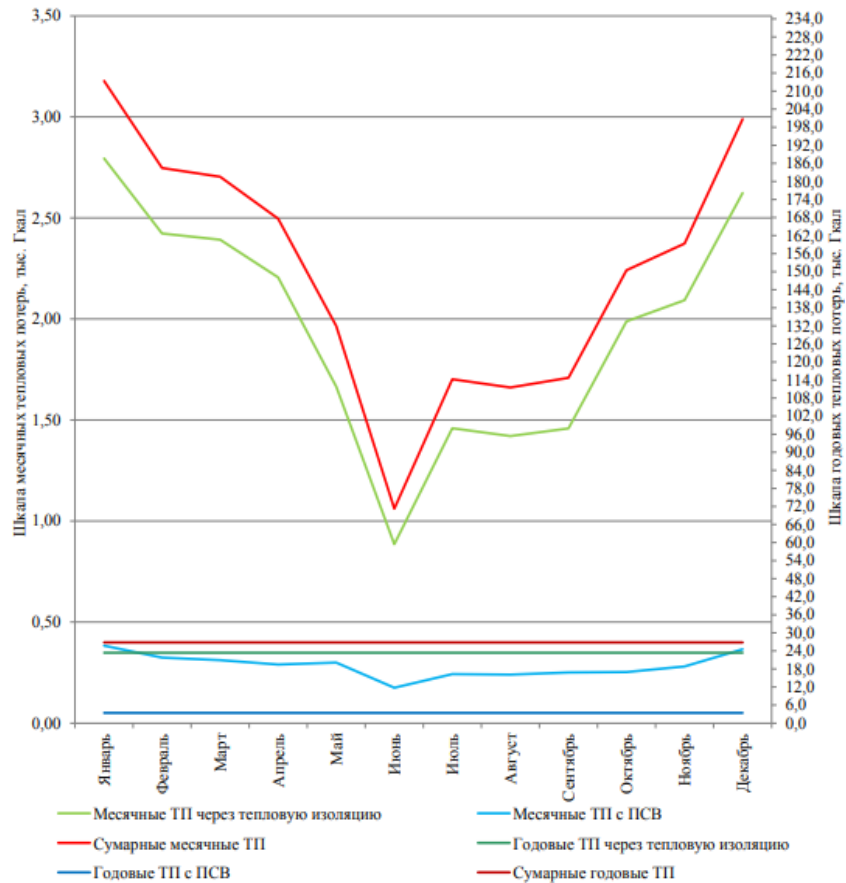


Рисунок 3.16 - Нормируемые месячные и годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции и с ПСВ тепловых сетей ТoTC от Котельной №8 при среднемесячных условиях

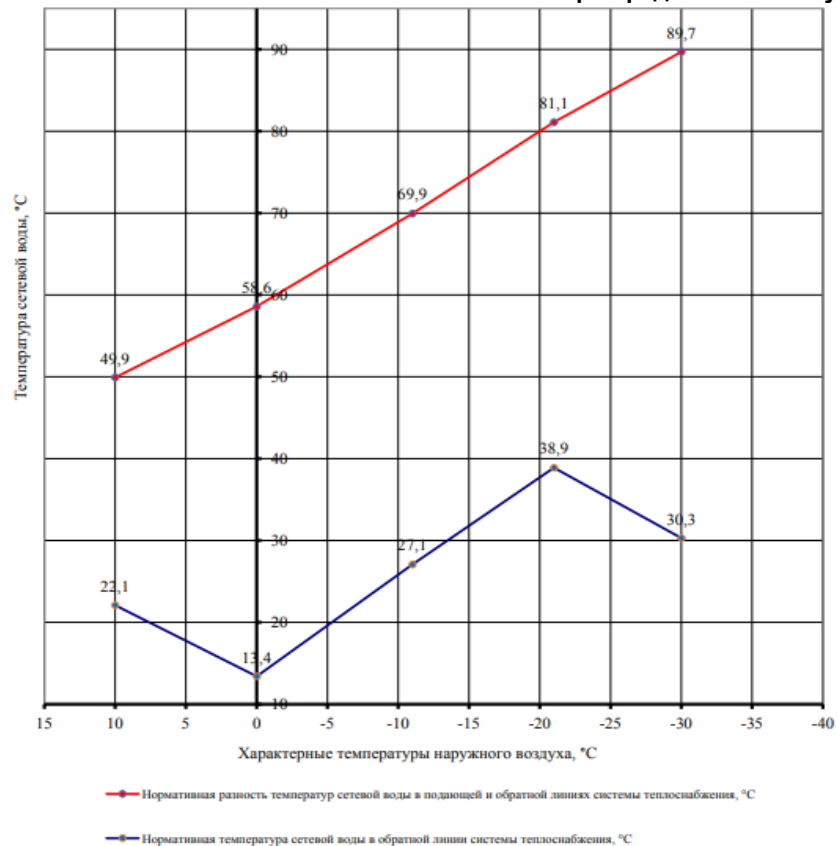


Рисунок 3.17 - График изменения нормируемых разностей температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей горячего водоснабжения и температур сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения г. Тольятти от Котельной №8 при характерных температурах наружного воздуха

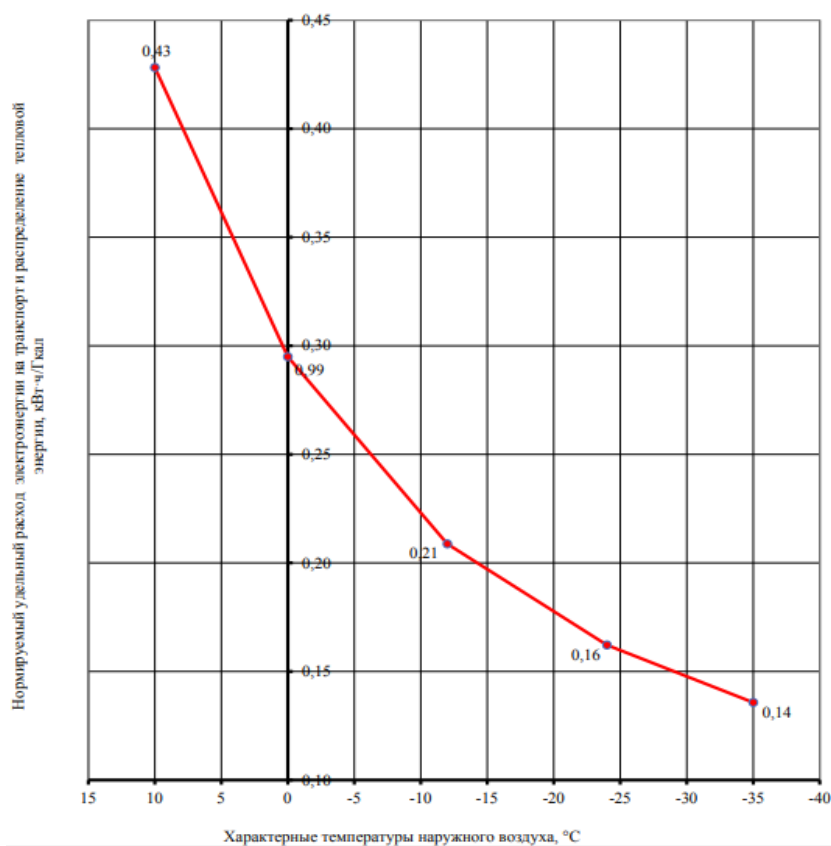


Рисунок 3.18 - График изменения нормируемого удельного расхода электрической энергии на транспорт и распределение тепловой энергии в системе теплоснабжения от Котельной №8 при характерных температурах наружного воздуха

3.1.2 Тепловые сети АО «ТЕВИС»

АО «ТЕВИС» - теплосетевая организация, оказывающая услуги в сфере ЖКХ в Автозаводском районе г.о. Тольятти.

В зоне ответственности АО «ТЕВИС» - Автозаводской район города – проживают более 430 тыс. жителей.

С 01.01.2016 утратило статус поставщика тепловой энергии, прекратило договорную - сбытовую деятельность поставки тепловой энергии потребителям и является теплосетевой (*транспортирующей*) организацией, которая оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ЕТО ПАО «Т Плюс».

Теплоснабжение Автозаводского района г.о. Тольятти осуществляется от ТЭЦ ВАЗа (ПАО «Т Плюс»), расположенной в северной части района, по четырем магистральным трубопроводам теплосети - вводам Г-1,2,3,4 2 dy900-1200мм. Тепловые вводы Г-1,2,3 обеспечивают теплоснабжение жилой части Автозаводского района, ввод Г-3 - в том числе предприятий Промкомзоны, ввод Г-4 - промышленных объектов района Стройбазы. В связи с большой удаленностью потребителей жилой части района от источника тепловой энергии (7-9 км), на каждом из трех тепловых вводов в

зимний период работают повысительные насосные станции ПНС-1, 2, 3, обеспечивающие необходимый гидравлический режим теплоснабжения Автозаводского района. Теплоснабжение жилых домов, высотой 9 этажей и более, обеспечивают 43 центральных тепловых пункта (ЦТП).

В Автозаводском районе изначально была предусмотрена централизованная, открытая система теплоснабжения с присоединением систем горячего водоснабжения потребителей непосредственно к подающей и обратной линиям сетевой воды (проект «Магистральные инженерные сети и сооружения г. Тольятти». Шифр 785-И, разработан ЦНИИЭП Инженерного оборудования, Москва в 1979г.).

На 01.01.2022 на обслуживании АО «ТЕВИС» находятся тепловые сети, протяженностью 638,635 км, в том числе паропровод 13,81 км; 43 ЦТП, ПНС-1,2,3.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей между ТЭЦ ВАЗа и АО «ТЕВИС» установлена ограда территории ТЭЦ. Поставка теплоносителя для АО «ТЕВИС» осуществляется по магистралям «Г-1,2,3,4» и паропроводу. Пар поставляется технологическим потребителям промышленно-коммунальной зоны и Стройбазы.

На границе раздела с ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс» «Самарский» Филиал со стороны АО «ТЕВИС» на магистралях-тепловых выводах «Город-1», «Город-2», «Город-3», «Город-4» установлены узлы учета тепловой энергии, теплоносителя (УУТЭ).

УУТЭ допущены в эксплуатацию в 2013 году. По измерениям узлов учета производился коммерческий учет тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных с теплового источника ТЭЦ ВАЗа (ПАО «Т Плюс») в тепловые сети АО «ТЕВИС». Данные узлы расположены в точках приема тепловой энергии и теплоносителя в сети теплосетевой организации. Узлы учета тепловой энергии обслуживаются АО «ТЕВИС».

3.1.2.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

Протяженность тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 01.01.2023г. составляет 638,636 км в однотрубном исчислении, материальная характеристика – 191,408 тыс. м², в том числе паропровод 13,81 км, с материальной характеристикой 4,52 тыс.м².

Тепловые сети АО «ТЕВИС» включают в себя магистральные тепловые сети от ТЭЦ ВАЗа до подкачивающих насосных станций, после ПНС сети радиальных магистральных трубопроводов и сети квартальных трубопроводов до границ балансовой принадлежности АО «ТЕВИС». Между магистралями существуют перемычки, для перетока теплоносителя по обратным трубопроводам.

В 2021 году были проведены инженерно-геологические исследования грунта по ул. Ботанической, ул. Офицерской и ул. Дзержинского. Пройденными скважинами до глубины 5.0-30.0м уровень грунтовых вод не вскрыт. На основании анализа материалов изысканий, в соответствии с ГОСТ, в разрезе участка выделено 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ) грунтов:

ИГЭ № 1 — Насыпной грунт;

ИГЭ N. 2 — почвенно-растительный слой;

ИГЭ № 3 — суглинок твердый;

ИГЭ N. 4 — суглинок полутвердый

По данным лабораторных исследований грунты являются неагрессивными по отношению к бетонам всех марок и к арматуре в ЖБ конструкциях, по отношению к углеродистой и низколегированной стали обладают средней и высокой коррозионной агрессивностью.

Таблица 3.31– Состав тепловых сетей АО «ТЕВИС»

Тепловые сети	Протяженность трубопроводов в однотр. исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Водяные	624825,0	186891,2
- магистральные	174329,9	118208,1
- распределительные	450495,1	68683,2
Паровые	13810,8	4516,7
Всего	638635,8	191408,0

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов приведено в таблице 3.32 и рисунке 3.19.

Таблица 3.32– Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей (водяных) АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
100	671,7	72,5
200	1190,2	260,7
250	2531,6	691,1

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
300	8034,8	2611,3
350	2565,7	967,3
400	36665,0	15619,3
500	34899,9	18497,0
600	12143,2	7650,2
700	10665,6	7679,2
800	6140,1	5034,9
900	11116,5	10227,2
1000	46516,5	47446,8
1200	1188,9	1450,5
Всего	174329,9	118208,1

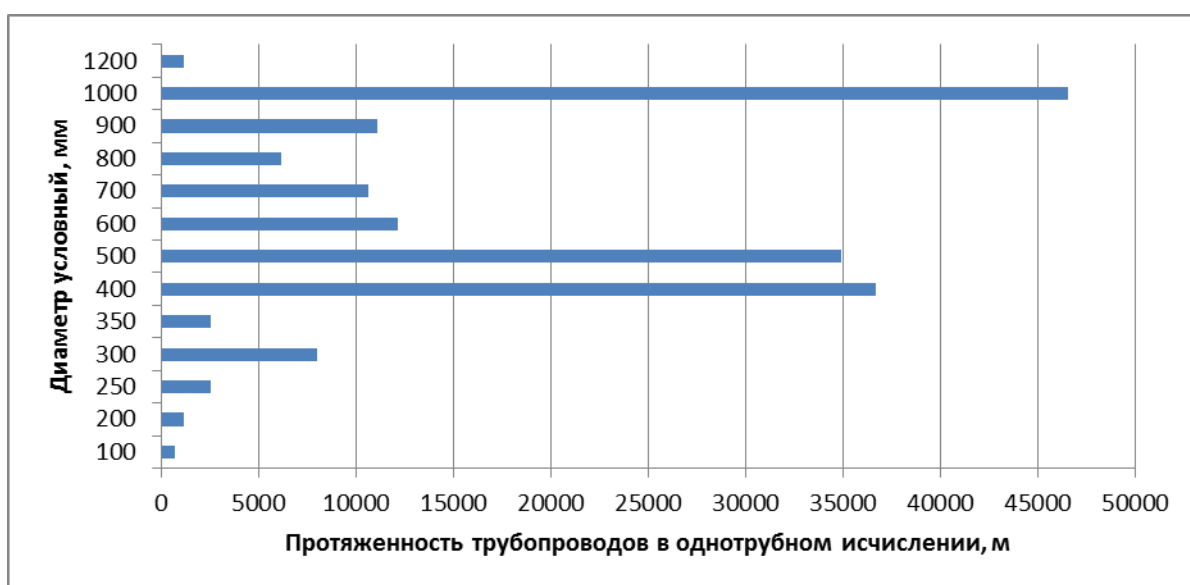


Рисунок 3.19 – Распределение протяженности трубопроводов магистральных тепловых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам

Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов приведено в таблице 3.33 и рисунке 3.20.

Таблица 3.33 - Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
25	430,2	13,8
32	2503,8	95,1
40	2682,2	128,7
50	18563,1	1058,1
60	130,4	9,9
70	23755,9	1805,4
80	57701,4	5135,4
90	3213,8	325,6

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
100	91845,3	9919,3
125	59635,3	8289,3
150	70102,2	11146,3
200	60958,0	13349,8
250	36491,3	9962,1
300	19837,4	6447,2
350	2644,9	997,1
Всего	450495,1	68683,2

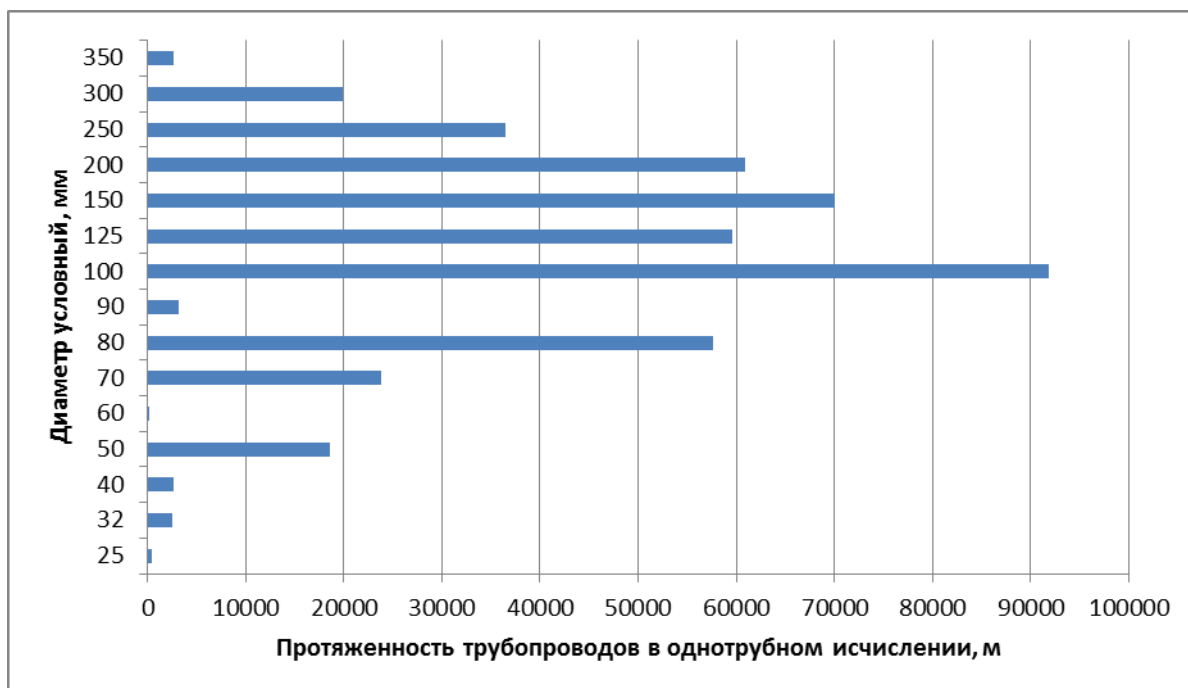


Рисунок 3.20 - Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

В таблице 3.34 и на рисунке 3.21 показано распределение протяженности магистральных трубопроводов и их материальной характеристики по способам прокладки. Доля подземной прокладки существенно больше надземной, при этом используется канальная прокладка.

Таблица 3.34– Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей (водяных) по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная прокладка	24946,3	21008,2
Подземная прокладка	149383,6	97199,8
- бесканальная	2741,3	1454,7
- в каналах/коллекторах	146642,3	95745,1
Всего	174329,9	118208,1

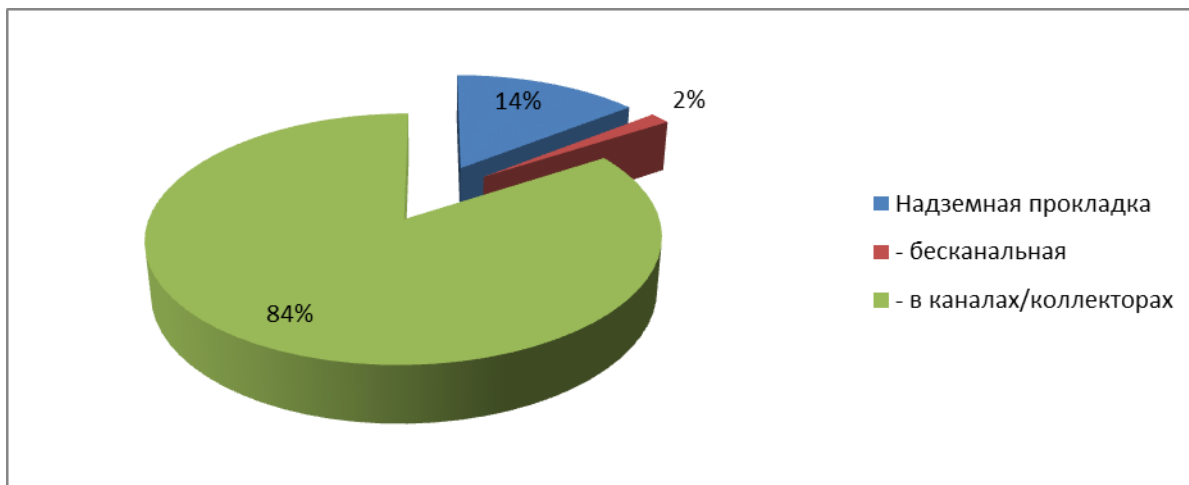


Рисунок 3.21– Распределение протяженности магистральных трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки

В таблице 3.35 и на рисунке 3.22 показано распределение протяженности распределительных трубопроводов и их материальной характеристики по способам прокладки. Доля подземной прокладки существенно больше надземной, при этом используется канальная прокладка.

Таблица 3.35 - Распределение протяженности трубопроводов распределительных тепловых сетей по типу прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная прокладка	12868,5	2441,0
Подземная прокладка	390383,6	60057,5
- бесканальная	3179,5	674,0
- в каналах/коллекторах	387204,1	59383,5
Техподполье	47243,0	6184,7
Всего	450495,1	68683,2

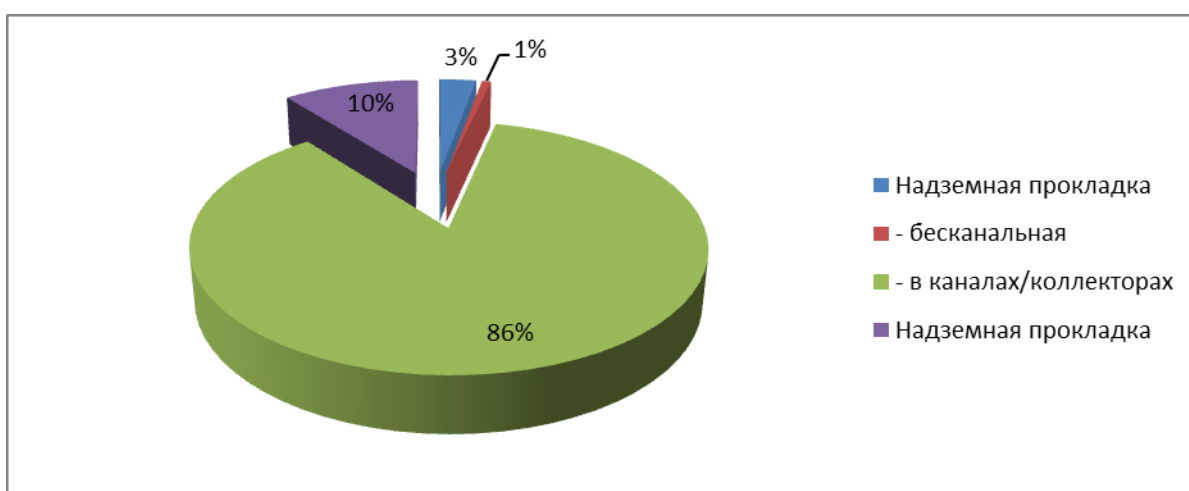


Рисунок 3.22 - Распределение протяженности трубопроводов распределительных тепловых сетей по типу прокладки

Распределение протяженности м трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 3.36. На рисунке 3.23 показано распределение протяженности трубопроводов по срокам ввода в эксплуатацию, из которого следует, что наибольшая часть всех трубопроводов тепловых сетей проложена до 1990 года.

Таблица 3.36- Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
По 1990	442802,6	146318,5
С 1991 по 1998	83348,9	21038,7
С 1999 по 2003	36449,3	6677,7
После 2004	60322,5	12569,6
Н/д	1901,7	286,8
Всего	624825,0	186891,2

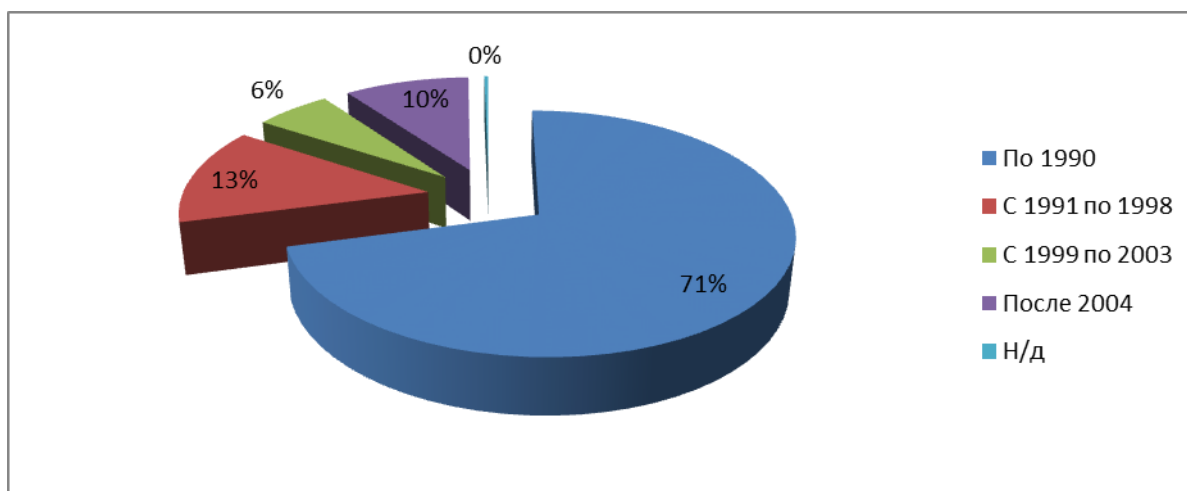


Рисунок 3.23– Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки

Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из пенополиуретана ППУ, битумперлита, минераловатных изделий на синтетическом связующем с покровным слоем из алюминиевого листа, стеклопластика. Основной теплоизоляционный материал на тепловых сетях – минеральная вата. Современная энергоэффективная изоляция составляет незначительную часть.

Средний срок службы тепловых сетей составляет 38,9 лет.

Типы компенсирующих устройств тепловых сетей, применяемых на тепловых сетях АО «ТЕВИС» гибкие компенсаторы П-образной формы из стальных труб и углы поворотов трубопроводов, сильфонные и сальниковые компенсаторы.

Сведения о паровых сетях

Паропровод Стройбазы и промышленной зоны Автозаводского района г. Тольятти», собственность АО «ТЕВИС», учетный №60576-Т предназначен для транспортировки греющего пара от ТЭЦ ВАЗ до потребителей.

Потребители:

1. АО «Тольяттимолоко»,
2. АО «АВТОВАЗтехбытсервис»,
3. АО «Лифэлектросервис»,
4. ООО «Индустрия».

Дата ввода в эксплуатацию –1974 год.

Способ соединения элементов паропровода: ручная электродуговая сварка, болтовое (фланцевое).

Объём контроля при изготовлении (монтаже): 20% сварных швов ультразвуковым способом.

Параметры:

Давление расчётное $P_{расч.} = 16,0$ кгс/см²;

Давление рабочее максимальное $P_{раб.} = 16,0$ кгс/см²;

Давление пробное $P_{проб.} = 20,0$ кгс/см²;

Температура среды $T =$ до +250 °С.

Длина паропровода: 13810 п.м.

Материал основных элементов:

Трубы и отводы $D=89 \times 4,5$ мм, $D=108 \times 4,0$ мм, $D=159 \times 4,5$ мм, $D=219 \times 8,0$ мм, $D=325 \times 8,0$ мм, $D=426 \times 9,0$ мм, из стали 20 по ГОСТ 8731-74;

Задвижки Ду80 Ру25, Ду100 Ру25, Ду150 Ру25, Ду200 Ру25, Ду300 Ру25, Ду400 Ру25. Материал корпуса – сталь 25Л по ГОСТ 977.

Структура и характеристики паровых сетей представлены в таблицах 3.37, 3.38.

Таблица 3.37– Распределение протяженности и материальной характеристики паровых сетей АО «ТЕВИС» по диаметрам трубопроводов

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
50	112,40	6,41
70	70,87	5,39
80	202,35	18,01
150	370,00	58,83

Диаметр условный, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
200	3581,86	784,43
300	3880,90	1261,29
400	5592,45	2382,38
Всего	13 811	4 517

Таблица 3.38– Распределение протяженности и материальной характеристики паровых сетей АО «ТЕВИС» по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная	3 610	904
Бесканальная	18	4
Канальная	6 918	2 218
Коллектор	3 265	1 391
Всего	13 811	4 517

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

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в электронной модели систем теплоснабжения г.о. Тольятти.

3.1.2.3 Тепловые пункты, насосные станции

По состоянию на конец 2022 года в г.о. Тольятти эксплуатируются 3 подкачивающие насосные станции (ПНС) в Автозаводском районе, эксплуатируемые АО «ТЕВИС». характеристика оборудования насосных станций приведена в таблице ниже.

Таблица 3.39 – Перечень насосных станций с указанием типов и оборудования АО «ТЕВИС»

Насосная станция	Адрес	Тип (на подающем трубопроводе/ на обратном трубопроводе)	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Давление на входе*, ати	Давление на выходе*, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам
ПНС-1	Офицерская, д.48	ПН-1	СЭ2500-60-16	1		9,8	параллельная
		ПН-2	КРХА400/700-64-04	1			параллельная
		ПН-3	СЭ2500-60-16	1			параллельная
		ПН-4	КРХА400/700-64-04	1			параллельная
		ПН-5	КРХА400/700-64-04	1			параллельная
		ОН-6	Д1250-125	1	2,8	параллельная	

Насосная станция	Адрес	Тип (на подающем трубопроводе/ на обратном трубопроводе)	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Давление на входе*, ати	Давление на выходе*, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам
		ОН-7	СЭ 1250-70-11	1			параллельная
		ОН-8	СЭ 1250-70-11	1			параллельная
		ОН-9	СЭ 1250-70-11	1			параллельная
		ОН-10	СЭ 1250-70-11	1			параллельная
ПНС-2	Офицерская, д.12Б	ПН-1	КРХА400/700-64-04-М-0	1		9,8	параллельная
		ПН-2	КРХА400/700-64-04-М-0	1			параллельная
		ПН-3	КРХА400/700-64-04-М-0	1			параллельная
		ПН-4	КРХА400/700-64-04-М-0	1			параллельная
		ПН-5	КРХА400/700-64-04-М-0	1			параллельная
		ПН-6	СЭ 2500-60-16	1			параллельная
		ПН-7	СЭ 2500-60-16	1			параллельная
		ОН-8	Д2500-62	1	3,2	параллельная	
		ОН-9	Д2500-62	1		параллельная	
		ОН-10	Д2500-62	1			
		ОН-11	Д2500-62	1		параллельная	
ПНС-3	Офицерская, д.10	ПН-1	КРХА-300/660/140	1		9,5	параллельная
		ПН-2	КРХА-300/660/140	1			параллельная
		ПН-3	КРХА-300/660/140	1			параллельная
		ПН-4	КРХА-300/660/140	1			параллельная
		ПН-5	КРХА-300/660/140	1			параллельная
		ПН-6	КРХА-300/660/140	1			параллельная
		ОН-7	Д2500-62	1	4,5	параллельная	
		ОН-8	Д2500-62	1		параллельная	
		ОН-9	Д2500-62	1		параллельная	
		ОН-10	Д2500-62	1		параллельная	

В эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС» насчитывается 43 ЦТП. Горячее водоснабжение по большинству потребителей осуществляется по открытой схеме. К тепловым сетям системы отопления потребителей присоединены как по зависимой, так и по независимой схеме.

Таблица 3.40 – Характеристики ЦТП АО «ТЕВИС»

№	Наименование	Адрес	Схема присоединения систем отопления (независимая/зависимая)	Схема присоединения систем гвс (при наличии открытая/закрытая)	Тепловая мощность, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
1	ЦТП-11	1 кв. ул. Свердлова 51	зависимая	открытая	0,843	0,668

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование	Адрес	Схема присоединения систем отопления (независимая/зависимая)	Схема присоединения систем гвс (при наличии открытая/закрытая)	Тепловая мощность, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
2	ЦТП-12	1кв. ул. Революционная 40а	зависимая	открытая	3,336	2,664
3	ЦТП-21	2кв. ул. Дзержинского 77а	зависимая	открытая	2,502	1,517
4	ЦТП-31	3кв. п-т ленинский 27а	зависимая	открытая	2,778	0,491
5	ЦТП-32	3Акв. ул. Степана Разина 32а	зависимая	открытая	2,502	0,555
6	ЦТП-33	3Бкв. ул. Фрунза 4г	зависимая	закрытая	1,911	0,476
7	ЦТП-41	4кв. б-р Курчатова 3а	зависимая	открытая	3,928	2,158
8	ЦТП-42	4кв. ул. Юбилейная 13б	зависимая	открытая	4,164	3,410
9	ЦТП-51	5кв. ул. Свердлова 17б	зависимая	открытая	0,834	0,189
10	ЦТП-52	5кв. б-р Орджоникидзе 10б	зависимая	открытая	4,050	1,345
11	ЦТП-61	6кв. п-т Московский 63а	зависимая	открытая	0,640	0,100
12	ЦТП-62	6кв. б-р Приморский 36а	зависимая	открытая	1,920	0,820
13	ЦТП-71	7кв. ул. Фрунзе 31б	зависимая	закрытая	2,560	0,660
14	ЦТП-72	7кв. ул. Юбилейная 61б	зависимая	открытая	1,280	0,200
15	ЦТП-81	8кв. б-р Приморский 25б	зависимая	открытая	4,888	1,364
16	ЦТП-91	9кв. Ул. Свердлова 7б	зависимая	открытая	0,920	0,762
17	ЦТП-92	9кв. Ул. Свердлова 9д	зависимая	открытая	0,920	0,212
18	ЦТП-93	9кв.ул.Свердлова 11в	зависимая	открытая	1,380	0,868
19	ЦТП-94	9кв. ул. Ворошилова 24а	зависимая	открытая	1,280	0,720
20	ЦТП-95	9кв. б-р Туполева 11а	зависимая	открытая	3,596	2,092
21	ЦТП-101	10кв. ул. Дзержинского 31а	зависимая	открытая	3,840	2,160
22	ЦТП-102	10кв. б-р Луначарского 12а	зависимая	закрытая	3,259	1,538
23	ЦТП-111	11кв. ул. М.Жукова 22а	зависимая	открытая	3,840	0,600
24	ЦТП-112	11кв. ул. Ст.Разина 83а	зависимая	открытая	1,100	0,392
25	ЦТП-113	11кв. ул. М.Жукова 46б	зависимая	открытая	2,560	0,400
26	ЦТП-121	12кв. б-р Гая 14б	зависимая	закрытая	2,560	0,920
27	ЦТП-131	13кв.ул.Свердлова 3а	зависимая	открытая	1,667	1,452
28	ЦТП-132	13кв. ул. 40 лет Победы 108а	зависимая	открытая	3,432	2,586
29	ЦТП-141	14кв. ул.40 лет Победы 62а	зависимая	открытая	1,840	1,249
30	ЦТП-142	14кв. ул.40 лет Победы 78а	зависимая	открытая	3,979	2,031
31	ЦТП-151	15кв. б-р Космонавтов 12а	зависимая	открытая	2,563	0,404
32	ЦТП-152	15кв. б-р Космонавтов 5а	зависимая	открытая	2,560	0,761

№	Наименование	Адрес	Схема присоединения систем отопления (независимая/зависимая)	Схема присоединения систем гвс (при наличии открытая/закрытая)	Тепловая мощность, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
33	ЦТП-153	15кв. б-р Космонавтов 24а	зависимая	открытая	1,920	0,304
34	ЦТП-161	16кв. б-р Цветной 4а	зависимая	открытая	2,302	1,210
35	ЦТП-162	16кв. б-р Цветной 20а	зависимая	открытая	2,300	0,805
36	ЦТП-171	17кв. ул. Тополиная 25б	зависимая	открытая	0,958	0,239
37	ЦТП-172	17кв. ул. 70 лет Октября 15а	зависимая	закрытая	0,695	0,786
38	ЦТП-173	17кв. ул.40 лет Победы 9б	зависимая	открытая	0,320	0,358
39	ЦТП-191	19кв. ул Тополиная 16а	зависимая	открытая	0,988	0,385
40	ЦТП-192	19кв. ул. 70 лет Октября 52б	зависимая	открытая	1,030	0,587
41	ЦТП-193	19кв. ул. Автостроителей 7а	зависимая	открытая	1,175	0,297
42	ЦТП-212	21кв. Льва Яшина 1	зависимая	открытая	2,262	4,016
43	ЦТП-211	21кв. ул. Л. Яшина 9а	зависимая	открытая	1,595	4,068

Сведения о количестве и средней тепловой мощности ЦТП в ретроспективном периоде представлены в таблице ниже.

Таблица 3.41 – Сведения о количестве и средней тепловой мощности ЦТП, находящихся на балансе АО «ТЕВИС»

Год	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность, Гкал/ч
2020	43	3,3441
2021	43	3,3441
2022	43	3,3441

В 2020 -2022 гг. новые ЦТП, ИТП в эксплуатацию не вводились.

Описание актуальных изменений по переводу открытых систем ГВС в закрытые за период, предшествующий новой актуализации схемы теплоснабжения:

В связи с проведенной реконструкцией центральных тепловых пунктов ЦТП-71-2014г., ЦТП-172-2014г., ЦТП-33 – 2017г., ЦТП-102-2017г., ЦТП-121-2017г., на объектах реализованы требования Главы 7, Статьи 29 п.9 Федерального закона №190-ФЗ «О Теплоснабжении» в части организации закрытой схемы теплоснабжения (горячего водоснабжения) потребителей. Технологическая схема центральных тепловых пунктов обеспечивает возможной подключения систем горячего водоснабжения потребителей как по закрытой, так и по открытой схеме. В настоящее время объекты, присоединенные к ЦТП- 71,172,33,102,121 подключены по открытой схеме ГВС.

3.1.2.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

АО «ТЕВИС» преимущественно использует стальную арматуру. На тепловых сетях АО «ТЕВИС» применяются шаровые и клиновые задвижки. Количество и условный диаметр арматуры приведены в таблице ниже.

Таблица 3.42 – Количество и условный диаметр арматуры, используемой на тепловых сетях АО «ТЕВИС»

Место установки арматуры Диаметр арматуры, мм	Тепловые сети, ПНС и ЦТП		
	Клиновая арматура	Шаровые краны всего	Поворотные затворы всего
50	718	824	0
65	16	75	8
80	646	811	4
100	985	1172	6
125	106	346	3
150	606	739	23
200	187	341	8
250	106	32	0
300	125	15	2
400	72	23	8
500	86	1	10
600	45	0	0
800	78	7	0
ИТОГО:	3776	4386	72
ВСЕГО:	8234		

Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Строительные конструкции тепловых камер и павильонов, выполнены из стандартных сборных железобетонных конструкций. Основания тепловых камер - монолитные железобетонные; – стены тепловых камер выполнены из железобетонных блоков ФБС и кирпича; – перекрытия тепловых камер выполнены из сборного железобетона (плит перекрытия). Толщина стен составляет 300-400 мм. Высота камер и павильонов в свету от уровня пола до низа выступающих конструкций составляет не менее 1,8 м. Все камеры оборудованы люками. В перекрытиях камер применяются не менее двух люков, расположенных по диагонали. Под люками установлены лестницы или скобы. Тепловые камеры и павильоны снабжены водосборным приемком, через который предусмотрен отвод сточных вод в сбросные колодцы или дренаж. Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приемка.

Общее количество тепловых камер на сетях АО «ТЕВИС» составляет 1188 штук.

3.1.2.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В системе теплоснабжения АО «ТЕВИС» регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источниках тепловой энергии.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗа осуществляется по утвержденному на отопительный период температурному графику качественного регулирования 150/70 °С с верхней срезкой 138 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 75 °С.

Схема теплоснабжения от ТЭЦ ВАЗа открытая, проектировалась на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Подключение потребителей тепла к тепловым сетям ТЭЦ ВАЗа производится через наружные тепловые сети АО «ТЕВИС» с присоединением к ним объектов, либо непосредственно через абонентские вводы местных систем теплоснабжения, либо через центральные тепловые пункты.

В связи с тем, что тепловые сети работают по схеме открытого водоразбора давление в обратных магистралях поддерживается подпиткой с насосной НГВ.

Различаются два режима работы теплосетей:

- зимний режим – горячее водоснабжение и отопление.
- летний режим – горячее водоснабжение.

Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа и гидравлический режим работы тепловой сети на отопительный сезон 2022-2023 годов представлены в разделе 2.

Сведения о фактических температурных режимах представлены в разделе 5. Как следует из представленных в разделе данных, фактическая температура сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе и фактическая разность температур выводов «на ВАЗ» и «на ТЭВИС» отслеживает температурный график при температурах наружного воздуха выше минус 15,4оС. Температура в обратном трубопроводе вывода «Овощевод» оказывается выше расчетной, причиной этому может служить несоответствие договорной нагрузки фактической.

Указанные температурные графики обоснованы существующими параметрами работы топливоиспользующего оборудования и существующими схемами теплопотребляющих установок потребителей.

Существующие температурные графики котельных приведены в приложение 1 настоящей главы. Отпуска тепловой энергии ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети АО «ТЕВИС» представлен в таблице ниже.

Таблица 3.43 – Режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети АО «ТЕВИС»

№ п/п	Наименование	Расход, т/ч		Давление, кгс/см ²	
		под.	обр.	под. (после б/п)	обр.
1	ТЭЦ ВАЗа (узел учета):	17260	15960	14,7	3
2	ПГ – 1 (узел учета)	5150	4209	14,7	3
3	ПГ – 2 (узел учета)	5433	4480	14,7	3
4	ПГ – 3 (узел учета)	5800	4034	14,7	3
а	В т.ч. (в ПГ-1,2,3) ПКЗ (УТ-7 узел учета)	735	627	9,7 (8,2)	4,7
5	ПГ – 4 (узел учета)	877	3237	9,5	3
	в том числе:				
	Цех 90	25	24	9,5 (6,5)	3,2
	ТП-1	344	341	9,4 (7,1)	3,6
	ККД (тк-ККД)	165	161	9,4 (6,9)	3,9
	ТП-2	159	158	9,4 (8,0)	4
	Уз.5	184	125	9,5 (9,2)	4,2

3.1.2.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2018-2022 годы выполнена на основании данных, представленных АО «ТЕВИС».

Таблица 3.44 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,006	-	0,086	511,96
2019	0,006	8,19	0,155	552,11
2020	0,006	-	0,126	453,94
2021	-	-	0,119	-
2022	-	-	0,052	-

Таблица 3.45 – Динамика изменения отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	-	-	0,140	318,95
2019	-	8,19	0,216	313,39
2020	-	-	0,162	329,54
2021	0,007	-	0,277	292,29
2022	0,004	-	0,160	281,01

Таблица 3.46 – Статистика повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» за 2018 – 2022 гг.

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Гидравлические испытания, в т.ч.:	77	123	94	144	81
–на магистральных ТС	15	27	22	21	9
–на распределительных ТС	62	96	72	123	72
МОП, в т.ч.:	75	63	27	34	34
–на магистральных ТС	14	6	4	1	1
–на распределительных ТС	61	57	23	33	33
ОП, в т.ч.:	1	1	1	3	2
–на магистральных ТС	1	1	1	0	0
–на распределительных ТС	0	0	0	3	2
Всего	153	187	122	181	117

Основная часть дефектов в трубопроводах выявляется в процессе гидравлических испытаний на плотность и прочность, проводимых ежегодно после окончания отопительного сезона. Дефектные участки после проведения испытаний ремонтируются. Причинами физического износа трубопроводов являются: сверхнормативный срок эксплуатации (более 35 лет); повреждение гидроизоляции на трубопроводах.

На протяжении отопительного сезона повреждаемость сетей невысока или отсутствует.

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

Трубопроводы тепловых сетей, выведенные из эксплуатации в 2020-2021 годах отсутствуют.

Диагностику состояния тепловых сетей АО «ТЕВИС» выполняет служба технической диагностики. Диагностика тепловых сетей включает в себя следующие виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:

1. Радиационный вид контроля.
 - 1.1 Рентгенографический.
2. Ультразвуковой вид контроля.
 - 2.1 Ультразвуковая дефектоскопия.
 - 2.2 Ультразвуковая толщинометрия.
3. Контроль проникающими веществами.
 - 3.1 Течеискание.
4. Вибродиагностический.
5. Визуальный и измерительный вид контроля.

Имеются свидетельства об аттестации: № 61А530790 от 3.09.2010, № ИЛ/ЛНК-00192 от 29.10.2010. На АО «ТЕВИС» получила широкое применение «Система комплексной диагностики трубопроводов тепловых сетей» разработки НПК «Вектор», позволяющая определить местоположение и оценить уровень коррозионных повреждений металла труб.

Механические испытания и анализ химического состава металла в АО «ТЕВИС» проводятся по договорам с Центральной лабораторией металлов и сварки Управления ремонтов филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс». Тепловизионная инфракрасная съемка проводится на АО «ТЕВИС» тепловизором FLIR для комплекс-

ного анализа потерь трубопроводов и позволяет определить места утечек теплоносителя и участки тепловых сетей с большими тепловыми потерями.

Планирование ремонтных программ производится на основании:

- срока эксплуатации трубопроводов;
- количества повреждений трубопроводов, в том числе выявленных при проведении гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей;
- результатов диагностики тепловых сетей.

График текущего ремонта магистральных тепловых сетей формируется после проведения гидравлических испытаний, согласуется с директором – главным инженером ТЭЦ ВАЗа филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и утверждается техническим директором АО «ТЕВИС». После утверждения графика текущего ремонта магистральных тепловых сетей формируется график текущего ремонта внутриквартальных тепловых сетей, который утверждается техническим директором АО «ТЕВИС».

В 2017 году выполнены следующие мероприятия:

- модернизация и реконструкция тепловой сети I ввода по эстакаде с перекладкой Д 1000мм на Д1200 от узла учета до опоры №67;

В 2018 году выполнены следующие мероприятия:

- строительство ОП и ОО участка тепловой сети II ввода, Уз.23 до Уз.25-2в (непроходной канал) Д-300-310 м п. на сумму 10310 тыс. руб., без НДС;
- реконструкция ЦТП-33 на сумму 20338 тыс. руб., без НДС;
- реконструкция ЦТП-102 на сумму 23092 тыс. руб., без НДС;
- реконструкция ЦТП-121 на сумму 23298 тыс. руб., без НДС;
- реконструкция 4341 п. м тепловой изоляции на сумму 20617 тыс. руб., без НДС.

В 2019 году в рамках инвестиционной программы выполнены:

- строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. Инженерно-геологические и инженерно-геодезические изыскания, ППТ, ПМТ, ПИР на сумму 5133,43 тыс. руб., без НДС;
- исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованного теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости в реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на сумму 4666,67тыс. руб., без НДС;

- монтаж затворов на тепловых сетях на сумму 5427,84 тыс. руб., без НДС; в т.ч.:

- ✓ реконструкция Уз.72 в сторону Уз.10/15, монтаж затворов на сумму 586,7596 тыс. руб.;
- ✓ реконструкция Уз.19/2в в сторону Уз.18/2в, монтаж затворов на сумму 1183,994 тыс. руб.;
- ✓ реконструкция Уз.10-9, монтаж затворов на сумму 586,818 тыс. руб.;
- ✓ реконструкция Уз.29, замена клиновой арматуры на затворы, 9 кв. на сумму 3070,267 тыс. руб.

Ремонтная программа 2021 года сориентирована на замену «ветхих» сетей, дважды отработавших свой нормативный срок по принципу планомерного ремонта изношенных участков трубопроводов.

АО «ТЕВИС» в 2021 году выполнены следующие организационные и технические мероприятия на объектах:

- гидравлическая опрессовка (испытание на прочность и плотность) тепловых сетей Автозаводского района, включая опрессовку вводных сетей, обслуживаемых потребителями тепловой энергии в количестве 454 вводов (в 2020 году-506 вводов, 2019 году-520 вводов, в 2018 году - 509 вводов);

- диагностика тепловых сетей с оценкой их технического состояния - 136,767 км (в 2020 году - 61,884 км, в 2019 году - 66,678 км, в 2018 году- 58,706 км, в 2017 году-63,019 км);

- замена существующей арматуры на необслуживаемую, которая признана более надежной и имеет увеличенный ресурс использования, на тепловых сетях - 324 ед. (в 2020 году- 501 ед., в 2019 году-249 ед., в 2018 году- 187 ед., в 2017 году- 191 ед.);

- выполнен текущий ремонт тепловых сетей - 315,259 км (с учетом сетей неза-регистрированных в собственность, но обслуживаемых Обществом);

- выполнен текущий ремонт оборудования насосных станций, в том числе: ЦТП – 43 ед. (с учетом ЦТП, переданных муниципалитетом на обслуживание Обще-ству), ПНС-1,2,3;

- заменено 9 317 п. м тепловых сетей (в 2020 году- 9 435,3 д.м, в 2019 году- 5 509,4 п. м, в 2018 году- 10 220 д.м, в 2017 году-5 648 пм);

- выполнен планово-предупредительный ремонт оборудования, установленно-го на сетях и сооружениях теплоснабжения в соответствии с утвержденным графиком.

Таблица 3.47 – Сведения о выполненных капитальных ремонтах тепловых сетей АО «ТЕВИС» зоны действия ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС» за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Выполнение		
		км/ед.	%	
1. Общие мероприятия.				
1.1.	Выполнить гидравлическую опрессовку магистральных и внутриквартальных тепловых сетей.		выполнено	
1.2.	Выполнить текущий ремонт магистральных и внутриквартальных тепловых сетей и оборудования на них	316,748	100	
1.3.	Выполнить текущий ремонт водопроводных сетей и оборудования на них	448,305	100	
1.4.	Выполнить ремонт оборудования насосных станций, в т. ч.:			
	- ЦТП	43	100	
	- ПНС		100	
2. Замена инженерных сетей.				
№ п/п	Наименование мероприятий	Ø мм	Выполнение	
			м.п	%
2.1	Тепловые сети:		5 653	88
2.1.1	Магистральные тепловые сети:		2 423	77
2.1.1.1	Реконструкция ОП и ОО 2 ввода от ТЭЦ ВАЗа до ТК-15 с увеличением диаметра с Д 1000 на Д 1200. СМР	1200	420	100
		1200	190	100
		1200	224	100
2.1.1.2	Реконструкция тепловой сети 1 ввода от ТЭЦ ВАЗа до УПМ-2 D1000 на D1200 ОП и ОО. СМР	1200	180	100
2.1.1.3	Реконструкция тепловой сети 1 ввода от Уз.6 до Уз.8 с увеличением диаметра с Д 920 на Д 1020 мм., проходной канал. СМР	1020	25	100
2.1.1.4	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130. Д500. СМР	500	276	27
2.1.1.5	Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз.9А-2в до 10А-2в ОП и ОО, лоток, СМР	700	288	100
2.1.1.6	Реконструкция участка тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗа в сторону М-187-3в с увеличением диаметра с 2Ду1000мм на 2Ду1200мм	1200	12,82	100
2.1.1.7	Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от Уз. 7-3в до Уз. 18-3в с увеличением диаметра Д 500 на Д 600. СМР	600	807	100
2.1.2.	Внутриквартальные тепловые сети		3 231	100
2.1.2.1	Реконструкция тепловой сети от Уз.2-4в-ТК-9-2в ОО и ОП с заменой задвижек в Уз.24в-ТК-92в Д=400 на шаровые краны с редуктором Д 300 (2 шт) и Д 300 (2 шт.). СМР	400	60	100
2.1.2.2	Реконструкция тепловой сети ж.д. 7-А, ОП, ОО, техподполье, 3 кв.	219	220	100
		159	150	100
2.1.2.3	Реконструкция тепловой сети от Уз.18-3В: от УТ7 до УТ10, ОП и ОО, коллектор, квартал 16. СМР	273	400	100
2.1.2.4	Реконструкция тепловой сети от Ут.11а до ТК1А по ул. Ворошилова, ОП и ОО (лоток)	219	580	100
2.1.2.6	Капитальный ремонт тепловой сети от ж/д 6-3 до 6-ДС-2(Православная гимназия) ОП и ОО, лоток, 6 кв.	76	120	100
		108	60	100
2.1.2.7	Капитальный ремонт тепловой сети ТК-13 - ТК52 от Уз.13А и В, ОП, ОО, лоток, 8 кв.	159	140	100
2.1.2.8	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК9/9 ПКЗ на Пож.депо ул. Транспортная,23	89	130	100
2.1.2.9	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК-114 до 26-М-2 (Автостроителей,61, ОП и ОО, лоток	89	60	100
		133	60	100
2.1.2.10	Капитальный ремонт тепловой сети от Уз. 18-2в до Мирowego суда (ул. Дзержинского,176), ОП и ОО, лоток	76	146	100
2.1.2.11	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК1/1 до жилого дома Жуко-	150	12	100

№ п/п	Наименование мероприятий	Выполнение		
			км/ед.	%
	ва 37	76	666	100
2.1.2.12	Капитальный ремонт тепловой сети между жилыми домами 17-В-5 и 17-В-6, ОП и ОО, лоток	108	202	100
		89	118	100
2.1.2.13	Капитальный ремонт тепловой сети от Узла 10/3 между Ут-2 и Ут-3 по ул.Офицерской,34	219	70	100
2.1.2.14	Капитальный ремонт ОО тепловой сети под автодорогой от ТК19/25 до ТК19/3	426	36,64	100
2.2	Реконструкция тепловой изоляции на существующих тепловых сетях		2010	82,14139763

3.1.2.9 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

Организация и проведение летнего ремонта тепловых сетей АО «ТЕВИС» осуществляется ежегодно на основании Сводного годового плана ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей городского округа Тольятти разрабатываемого и утверждаемого местным органом самоуправления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей утвержденных Постановлением Правительства РФ №889 от 06.09.2012.

На тепловых сетях, эксплуатируемых АО «ТЕВИС» в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (ПТЭТЭ) утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003г. №115, проводятся следующие виды испытаний:

- на прочность и плотность 1 раза в год, после плановых летних ремонтов (после отопительного сезона и перед отопительным сезоном), пробным давлением 20 кгс/см² в течение 10 минут;

- на максимальную температуру 1 раз в 5 лет; значение максимальной температуры теплоносителя при проведении испытаний устанавливается +1380С ± 2%;

- на тепловые и гидравлические потери 1 раз в 5 лет;

Все испытания тепловых сетей выполняются отдельно и в соответствии с действующими методическими указаниями приведенными в СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования».

Испытания на максимальную температуру теплоносителя при отрицательных температурах наружного воздуха АО «ТЕВИС» проводились в 2011 году и 2016 году.

В 2018 году тепловые испытания проводились на участках тепловой сети АО «ТЕВИС» 2-го и 3-го вводов от ТЭЦ ВАЗа. По результатам проведенных испытаний получены следующие поправочные коэффициенты на участке испытываемого циркуляционного кольца:

- для участков надземной прокладки с годом проектирования с 1959-1989 гг. $K_{над.под} = 1,105$ и $K_{надз.обр} = 1,003$;

- для участков подземной прокладки с годом проектирования с 1959-1989 гг. $K_{подз} = 1,003$;

Последние испытания на гидравлические потери АО «ТЕВИС» проводились в 2018 году.

Испытания на гидравлические потери проводились на магистральных трубопроводах I, II, III вводов от ТЭЦ ВАЗа. Полученные в результате испытаний показатели шероховатости трубопроводов в целом по тепловой сети превзошли рекомендуемые в СНиП значение, $K_z = 0,5$ мм, но не соответствуют характерным их изменениям, обусловленным различными сроками эксплуатации трубопроводов.

В качестве основного мероприятия по снижению гидравлических потерь рекомендовано проводить ежегодную гидропневматическую промывку тепловой сети.

В период 13-17 мая 2019 года АО «ТЕВИС» проводились ежегодные гидравлические испытания с целью проверки прочности и плотности трубопроводов и их элементов, включая все сварные и другие соединения, испытанию подлежали: магистральные сети I, II, III, IV, вводов, внутриквартальные сети Автозаводского района, сети по ул. Коммунальной, Промкомзоны (ПКЗ), Стройбазы (СБ), СЖС до границ раздела с потребителями.

Гидравлические испытания на прочность и плотность проводились в 2 этапа согласно программе:

I этап: магистральные и внутриквартальные тепловые сети жилого района, насосами ПНС-1,2,3 до границ раздела с потребителями давлением 20 кгс/см².

Режим давления с ТЭЦ ВАЗа во время опрессовки по I этапу определить не выше 14,0 кгс/см².

Повышение давления свыше 14,0 кгс/см² осуществлять только по согласованию ответственного за проведение испытаний от АО «ТЕВИС» и ответственного за проведение испытаний от ТЭЦ ВАЗа.

II этап: магистральные сети от ТЭЦ до ПНС – 1,2,3, сети по ул. Коммунальной, IVввод, сети Стройбазы до границ раздела с потребителями, насосами ТЭЦ давлением 20 кгс/см².

Необходимость проведения гидравлических испытаний ввода ВА3-ПКЗ, сетей ЮПУ и Восточного ввода ВАЗа, - определяется ЭП АО «АВТОВАЗ» совместно с АО «ТЕВИС».

Режим горячего водоснабжения АО «АВТОВАЗ» на период испытаний - температура сетевой воды 40 °С. На время повышения давления в магистралях АО «ТЕВИС» по II этапу тепловые сети АО «АВТОВАЗ» отключаются.

По окончании испытаний по II этапу ТЭЦ ВАЗа проводит гидравлические испытания собственных тепловых сетей по отдельной программе.

В 19.05.2020 по 24.05.2020 АО «ТЕВИС» совместно с ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс» были проведены централизованные гидравлические испытания сетей теплоснабжения на прочность и плотность трубопроводов.

АО «ТЕВИС» в 2020 году выполнены следующие организационные и технические мероприятия на объектах:

- гидравлическая опрессовка (испытания на прочность и плотность) тепловых сетей, включая опрессовку вводных сетей, обслуживаемых потребителями тепловой энергии, в количестве 506 вводов (в 2019 году- 520 вводов, 2018 году - 509 вводов),
- диагностика тепловых сетей с оценкой их технического состояния 42,563 км (в 2019 году- 66,678 км, в 2018 году - 58,7 км, в 2017 году - 63,019 км)
- замена существующей арматуры на необслуживаемую, которая признана более надежной и имеет увеличенный ресурс использования, на тепловых сетях 117 ед. (в 2019 году 249 ед., в 2018 году 187 ед., в 2017 году- 191 ед.)
- выполнен текущий ремонт тепловых сетей 316,47 км (с учетом сетей незарегистрированных в собственность, но обслуживаемых Обществом) (в 2019 году - 295,418 км, в 2018 году - 295,315 км, в 2017 году 422,4 км);
- выполнен текущий ремонт оборудования насосных станций, в том числе ЦТП – 43 ед. (с учетом ЦТП, переданных муниципалитетом на обслуживание Обществу), ПНС- 1,2,3, ВНС-01,02 (ежегодно)

- заменено 9 435,3 п. м тепловых сетей (в 2019 году 5 509,4 п. м, в 2018 году 10 220 п. м, в 2017 году 5648 п. м)
- выполнен ППР оборудования, установленного на сетях и сооружениях теплоснабжения в соответствии с утвержденным графиком.

Таблица 3.48 – Сведения о результатах испытаний на тепловых сетях за период 2018-2022гг. АО «ТЕВИС»

№	Наименование	Год проведения	Результаты	Организация
1	Гидравлические испытания тепловых сетей на прочность и плотность (опрессовка)	2018	Количество выявленных и устраненных повреждений на тепловых сетях: всего- 77, из них магистральных- 15, внутриквартальных -62	АО «ТЕВИС»
2	Испытания тепловых сетей на тепловые потери	2018	По результатам проведенных испытаний получены поправочные коэффициенты к нормативным тепловым потерям - для участков надземной прокладки с годом проектирования с 1959-1989 гг. Кнад.под =1,105 и Кнадз.обр=1,003; - для участков подземной прокладки с годом проектирования с 1959-1989 гг. Кподз=1,003;	ООО «РТ-Энергоэффективность», г.Москва
3	Испытания тепловых сетей на гидравлические потери	2018	Полученные в результате испытаний показатели шероховатости трубопроводов в целом по тепловой сети превосходили рекомендуемые в СНиП значение, Кз=0,5 мм, но не соответствуют характерным их изменениям, обусловленным различными сроками эксплуатации трубопроводов. В качестве основного мероприятия по снижению гидравлических потерь рекомендовано проводить ежегодную гидропневматическую промывку тепловых сетей	АО «ТЕВИС»
4	Гидравлические испытания тепловых сетей на прочность и плотность (опрессовка)	2019	Количество выявленных и устраненных повреждений на тепловых сетях: всего- 94, из них магистральных- 22, внутриквартальных -72	АО «ТЕВИС»
5	Гидравлические испытания тепловых сетей на прочность и плотность (опрессовка)	2020	Выявление дефектов. При проведении испытаний падения давления в течении заданного времени не было, подпитка теплосети не увеличилась. ГИ на прочность и плотность считать удовлетворительными.	АО «ТЕВИС»
6	Гидравлические испытания тепловых сетей на прочность и плотность (опрессовка)	2021	Количество выявленных и устраненных повреждений на тепловых сетях: всего- 144, из них магистральных- 21, внутриквартальных -123	АО «ТЕВИС»
7	Испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя	2021	Значения фактического максимального перемещения стаканов у всех сальниковых компенсаторов составляет не менее 75% теоретического значения, что свидетельствует об удовлетворительной компенсирующей способности трубопроводов и оборудования компенсируемых участков тепловых сетей.	АО «ТЕВИС»
8	Гидравлические испытания тепловых сетей на прочность и плотность (опрессовка)	2022	Выявление дефектов. При проведении испытаний падения давления в течение заданного времени не было, подпитка теплосети не увеличилась. ГИ на прочность и плотность считать удовлетворительными.	АО «ТЕВИС»

3.1.2.10 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Ежегодно на предприятиях г.о. Тольятти, эксплуатирующих тепловые сети, производятся расчеты нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. Расчет, обоснование и утверждение нормативов производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

В таблицах подраздела представлены значения нормативов технологических потерь (вода и пар) за 2018-2022 гг. и отчетные потери

АО «ТЕВИС» является собственником сетей теплоснабжения в Автозаводском районе г.о.Тольятти, с 01.01.2016г. оказывает ЕТО ПАО «Т Плюс» услуги по передаче тепловой энергии от точек приема (ТЭЦ ВАЗа) до точек передачи на границе раздела балансовой и эксплуатационной принадлежности с Потребителями ЕТО, на основании заключенного договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

При этом по состоянию на 99,9% точек передачи не имеет приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной принадлежности сетей (границами раздела являются тепловые камеры, стены зданий и жилых домов). В большей части приборы учета установлены в тепловых узлах зданий Потребителей, которые удалены от границ раздела балансовой и эксплуатационной ответственности.

Также имеются схемы тепловых сетей, когда между двух участков сетей АО «ТЕВИС» расположены участки сетей, не принадлежащие и не обслуживаемые Обществом, на границах которых приборы учета отсутствуют.

Таким образом, объем отчетных потерь тепловой энергии и теплоносителя в сетях АО «ТЕВИС» определяется расчетным путем как разница объемов соответствующих ресурсов в точках приема и передачи с учетом:

- показаний приборов учета в точках приема;

- показаний приборов учета абонентов, установленных не на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности (в тепловых узлах систем теплоснабжения) – 1531 точка;

- показаний приборов учета абонентов, установленных на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности сторон – 2 точки;

- расчетов потребления и потерь для абонентов, не имеющих приборов учета.

Таким образом, значения отчетных технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя в сетях АО «ТЕВИС» за период с 2017 по 2022 год не являются фактическими, полученными на основании показаний приборов учета, установленных на границе раздела с Потребителем, а определены как разность показаний приборов учета на входе в сети АО «ТЕВИС» (закупка тепловой энергии) и объема полезного отпуска, рассчитанного теплоснабжающей организацией на основании показаний приборов учета Потребителей, установленных не на границах раздела с АО «ТЕВИС».

Таблица 3.49 – Динамика изменения нормативных и фактических (отчетных) потерь тепловой энергии тепловых сетей АО «ТЕВИС» источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал (вода)

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические (отчетные) потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2018	-	-	347,899	337,600	10,6
2019	-	-	342,108	201,456	6,7
2020	-	-	353,352	208,875	7,4
2021	-	-	348,397*	240,357	8,0
2022	-	-	347,069	573,989**	-

*тепловые сети АО «ТЕВИС» 317,1492 тыс. Гкал; бесхозяйные тепловые сети 31,2479 тыс. Гкал

** Изменение потерь в тепловых сетях АО «ТЕВИС» обусловлено Постановлением Правительства РФ от 25.11.2021 N 2033 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", изменившим методику расчёта.

Таблица 3.50– Динамика изменения нормативных и фактических (отчетных) потерь тепловой энергии паровых сетей АО «ТЕВИС» источник тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал (пар)

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии	Фактические (отчетные) потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в паровые сети
2018	11,878	32,991	80,8
2019	11,879	27,452	87,1
2020	11,471	25,493	77,8
2021	11,438	27,435	78,0
2022	11,438	27,387	-

Таблица 3.51–Нормативные потери тепловой энергии тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 2019 – 2022 гг.

Год	Тип теплоносителя	Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал.		
		через изоляцию	с затратами теплоносителя	Всего
2019	гор. вода	264 780,50	77 327,80	342 108,30
	пар	11817,1	62	11 879,10
2020	гор. вода	275117,4	78234,9	353352,37
	пар	11406,3	64,8	11471,1
2021	гор. вода	272819,5	75577,6	348397,08
	пар	11373,3	64,7	11438
2022	гор. вода	273114,9	73954,5	347069,4
	пар	11373	64,6	11437,6

Таблица 3.52– Сведения о нормативных и фактических (отчетных) потерях теплоносителя в тепловых сетях АО «ТЕВИС» источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС»

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя			Фактические (отчетные) потери теплоносителя
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
Вода, тыс. м3/год				
2018	-	-	1384,392	257,030
2019	-	-	1343,141	198,667
2020	-	-	1352,787	113,864
2021			1362,088	47,521
2022			1358,059	653,682
Пар, тыс.т/год				
2018		0,097		49,101
2019		0,092		41,067
2020		0,097		38,680
2021		0,097		41,679
2022		0,097		40,7098

Таблица 3.53– Сведения о нормативных и фактически затратах электроэнергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «ТЕВИС» за 2019 – 2022 гг.

Год	№	Наименование	Ед.изм.	Значение	Примечание
2019	1	нормативные	тыс.кВт*ч	32 753,60	Утверждены приказом Минэнерго России от «20» августа 2018г. №678 С 26 счетом (218,7)
	2	фактические	тыс.кВт*ч	23 548,90	
2020	1	нормативные	тыс.кВт*ч	30243,7	Утверждены приказом Минэнерго России от «22» июля 2019г. №744 С 26 счетом (521,3)
	2	фактические	тыс.кВт*ч	23793	
2021	1	нормативные	тыс.кВт*ч	30247,2	Утверждены приказом Минэнерго России от «15» июля 2020г. №570 С 26 счетом (153)
	2	фактические	тыс.кВт*ч	25083	
2022	1	нормативные	тыс.кВт*ч	23793	Утверждены приказом Минэнерго России от «30» сентября 2021г. №1005
	2	фактические	тыс.кВт*ч		

Таблица 3.54 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей ТСО АО «ТЕВИС» в зоне деятельности источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа

Год актуализации	Расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч/Гкал
2018	88594319	33,5	30864300	11,7
2019	88022320	33,5	32753600	12,4
2020	88022320	33,5	30243700	11,5
2021	92839232	33,1	30247200	10,8
2022	91201768	33,6	23793000	8,8

Таблица 3.55– Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ТСО АО «ТЕВИС» в зоне деятельности источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа

Год актуализации	Расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч/Гкал
2018	91856440	32,3	22057600	7,8
2019	92839232	33,1	23548900	8,4
2020	90842694	34,6	23793000	9,1
2021	91201768	32,7	25083000	9,0
2022	н/д	39,2	н/д	9,5

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

Неисполненные мероприятия по предписаниям Ростехнадзора, по состоянию на 01.01.2023 отсутствуют.

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

В связи с проведенной реконструкцией центральных тепловых пунктов ЦТП-71-2014г., ЦТП-172-2014г., ЦТП-33 – 2017г., ЦТП-102-2017г., ЦТП-121-2017г., на объектах реализованы требования Главы 7, Статьи 29 п.9 Федерального закона №190-ФЗ «О Теплоснабжении» в части организации закрытой схемы теплоснабжения (горячего водоснабжения) потребителей. Технологическая схема центральных тепловых пунктов обеспечивает возможной подключения систем горячего водоснабжения потребителей как по закрытой, так и по открытой схеме. В настоящее время объекты, присоединенные к ЦТП- 71,172,33,102,121 подключены по открытой схеме ГВС.

В Автозаводском районе г.Тольятти 53 % систем отопления и вентиляции потребителей присоединены к тепловой сети по зависимой схеме

79,4 % систем горячего водоснабжения присоединены по открытой схеме, что составляет 96,9% от среднечасовой тепловой нагрузки абонентов фактической (96,1% от договорной нагрузки).

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

Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета в 2019 году составила 67,8%. Оснащенность зданий, сооружений приборами учета воды 100%, тепловой энергии 99,4%.

На границе раздела с ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс» «Самарский» Филиал со стороны АО «ТЕВИС» на магистралях-тепловых выводах «Город-1», «Город-2», «Город-3», «Город-4» установлены узлы учета тепловой энергии, теплоносителя (УУТЭ).

УУТЭ допущены в эксплуатацию с 2013 года. По измерениям узлов учета производится коммерческий учет тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных с теплового источника ТЭЦ ВАЗа (ПАО «Т Плюс») в тепловые сети АО «ТЕВИС». Данные узлы расположены в точках приема тепловой энергии и теплоносителя в сети тепло-сетевой организации. Узлы учета тепловой энергии обслуживаются АО «ТЕ-ВИС».

Измерения массового расхода и массы воды выполняются методом переменного перепада давления с помощью диафрагм.

Для всех УУТЭ ООО Центр Метрологии «СТП» (г. Казань) разработаны, регламентированы и аттестованы индивидуальные методики измерения массовых расходов и массы воды.

В УУТЭ использованы следующие средства измерений (СИ):

- Стандартные сужающие устройства типов ДБС, ДКС по ГОСТ 8.586.1...5-2005;
- Цифровые измерительные преобразователи перепада давления на сужающих устройствах с одновременным измерением абсолютного давления в трубопроводах серии EJX110A производства компании Yokogawa (Япония) с передачей измерительных данных по цифровому протоколу Foundation Fieldbus. Отдельный измерительный преобразователь давления не требуется. Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерения перепада давления составляют $\pm 0,019\%$. Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерения абсолютного давления составляют $\pm 0,094\%$. Измерительные преобразователи перепада давления EJX110A включены в Госреестр средств измерений под номером 28456-09. Межповерочный интервал – 5 лет.

- Согласованная пара измерительных преобразователей температуры среды в трубопроводах КТПТР-01 производства ЗАО «Термико» (Россия), класс допуска А, пределы основной абсолютной погрешности измерений составляют $\pm(0,15+0,002 \cdot |t|)$ °С. Измерительные преобразователи температуры КТПТР включены в Госреестр средств измерений под номером 14638-05. Межповерочный интервал – 4 года.

- Измерительный преобразователь серии УТА, тип УТА320 производства компании Yokogawa (Япония), для преобразования сигналов от согласованной пары измерительных преобразователей температуры среды в трубопроводах КТПТР-01 для передачи данных по цифровому протоколу Foundation Fieldbus. Пределы основной абсолютной погрешности преобразования выходного сигнала СИ температуры по цифровому протоколу Foundation Fieldbus составляют $\pm 0,14$ °С. Измерительные преобразователи серии УТА, тип УТА320 включены в Госреестр средств измерений под номером 25470-03. Межповерочный интервал – 2 года.

- Контроллер Stardom FCJ производства компании Yokogawa (Япония) для получения измерительных данных перепада давления и давления по цифровому протоколу Foundation Fieldbus с последующей передачей первичных измерительных данных в тепло-вычислитель, автоматического управления процессом проведения измерений и предварительной обработки результатов измерений. Включен в Госреестр средств измерений под номером 27611-08. Межповерочный интервал – 2 года.

- Тепловычислитель СПТ961.2 для расчета расхода и количества энергоносителей и энергии. Погрешность вычисления $\pm 0,02\%$ относительная. Включен в Госреестр средств измерений под номером 35477-07. Измерительные данные поступают в тепловычислитель СПТ961.2 от контроллера Stardom FCJ по цифровому последовательному интерфейсу RS-485 без дополнительной погрешности. Для согласования цифрового последовательного интерфейса RS-232 со стороны контроллера Stardom FCJ с цифровым последовательным интерфейсом RS-485 со стороны СПТ961.2 используется согласователь интерфейса RS-232/RS-485 типа PSM-ME производства компании Phoenix (Германия). Межповерочный интервал тепловычислителя СПТ 961.2 – 4 года.

Для проведения расчетов расходомеров переменного перепада давления использовалась система автоматизированного проектирования (САПР) «Расход-ПУ» 1.0, сертифицированная Межрегиональным испытательным центром ФГУП ВНИИМС (Российская Федерация), свидетельство об аттестации №39-1/0466, сертификат соответствия №06.0001.0028.

Места установки приборов учета по выводам ТЭЦ ВАЗа с наименованием средства измерения, метода измерения, характеристик, дат поверки и следующей поверки приборов и их характеристики представлены в таблице ниже.

Таблица 3.56 - Приборы коммерческого учета АО «ТЕВИС» на границе раздела с ТЭЦ ВАЗа

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Дата поверки
магистрали "Город-1", "Город-3"	Комплекс измерительно-вычислительный и управляющий	STAR DOM FCJ	-	19.08.2021
магистрали "Город-1", "Город-3"	Тепловычислитель	СПТ-961.2	Т/энергия, масса теплоносителя	16.11.2021
магистраль "Город-1"	Преобразователь измерительный температуры	УТА320	Температура	15.07.2022
магистраль "Город-1", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	13.07.2021
магистраль "Город-1", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	13.07.2021
магистраль "Город-1", ПТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 1,6-700	Перепад давления	07.07.2021
магистраль "Город-1", ОТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 1,6-700	Перепад давления	14.07.2021
магистраль "Город-1", ПТС/ОТС	Преобразователь измерительный температуры	КТПТР-01	Температура	22.09.2021
магистраль "Город-3", ПТС/ОТС	Преобразователь измерительный температуры	УТА320	Температура	19.08.2021
магистраль "Город-3", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	13.07.2021
магистраль "Город-3", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	13.07.2021
магистраль "Город-3", ПТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 1,6-700	Перепад давления	26.08.2021
магистраль "Город-3", ОТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 0,6-700	Перепад давления	04.09.2021
магистраль "Город-3", ПТС/ОТС	Преобразователь измерительный температуры	КТПТР-01	Температура	21.07.2021
магистраль "Город-2"	Комплекс измерительно-вычислительный и управляющий	STARDOM FCJ	-	05.06.2022
магистраль "Город-2"	Тепловычислитель	СПТ-961.2	Т/энергия, масса теплоносителя	16.11.2021
магистраль "Город-2"	Преобразователь измерительный температуры	УТА320	Температура	19.08.2021
магистраль "Город-2", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	22.08.2021
магистраль "Город-2", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	22.08.2021
магистраль "Город-2", ПТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 1,6-700	Перепад давления	27.05.2021
магистраль "Город-2", ОТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 0,6-700	Перепад давления	27.05.2021
магистраль "Город-2", ПТС/ОТС	Преобразователь измерительный температуры	КТПТР-01	Температура	25.08.2021
магистраль "Город-4"	Комплекс измерительно-вычислительный и управляющий	STARDOM FCJ	-	12.08.2022
магистраль "Город-4"	Тепловычислитель	СПТ-961.2	Т/энергия, масса теплоносителя	23.08.2021
магистраль "Город-4"	Преобразователь измерительный температуры	УТА320	Температура	05.06.2022
магистраль "Город-4", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное давление	08.08.2024
магистраль "Город-4", ПТС/ОТС	Преобразователь давления измерительный	EJX110A	Перепад давления, абсолютное	08.08.2024

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	Дата поверки
			давление	
магистраль "Город-4", ПТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДКС 10-500	Перепад давления	20.07.2021
магистраль "Город-4", ОТС	Диафрагма (сужающее устройство)	ДБС 0,6-500	Перепад давления	19.06.2021
магистраль "Город-4", ПТС/ОТС	Преобразователь измерительный температуры	КТПТР-01	Температура	06.07.2021

Описание установки и наличия приборов учета тепловой энергии у абонентов-потребителей, присоединенных к тепловым сетям АО «ТЕВИС» за 2020 год представлено в п.3.1.2.10.

За 2022 г. сведения об установленных приборах учета и планах по их установке отсутствуют.

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

В АО «ТЕВИС» функционирует центральная диспетчерская служба (далее по тексту – ЦДС) с круглосуточным режимом работы.

Круглосуточный режим работы осуществляется четырьмя сменами с двенадцатичасовым режимом работы. Смена четырнадцать человек, оснащена четырьмя АРМ одной единицей легкового и двумя единицами грузопассажирского транспорта. Оперативная связь осуществляется по каналам сотовой и стационарной телефонной связи.

Центральная диспетчерская служба отвечает за диспетчеризацию поставок теплоносителя по теплосети, мониторинг поставки теплоносителя, оперативное руководство подключением и отключением потребителей, диспетчеризацию аварийно-восстановительного ремонта, регистрацию заявок на устранение неисправностей системы.

ЦДС выполняет следующие основные задачи:

- осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплоснабжения потребителей в соответствии с заданным режимом;
- участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника и тепловых сетей;
- ведет суточные графики режимов работы системы;

–руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей;

–оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ;

–контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с ТЭЦ ВАЗа и ЦТП, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика;

–осуществляет учет изменений в тепловых схемах, режима подпитки, прогнозов температуры наружного воздуха и фактической температуры; –анализирует выполнение графиков и заданных режимов;

–осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях

Автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления (АСО-ДУ) включает в себя 5 зон диспетчеризации:

1) Зона диспетчеризации ПНС-2 (количество контролируемых пунктов (КП) - 83).

2) Зона диспетчеризации МДП-1 (количество КП- 14).

3) Зона диспетчеризации МДП-3 (ТМК Компас) (количество КП- 13).

4) Зона диспетчеризации МДП-4 (количество КП- 20).

5) Зона диспетчеризации ЮВЗ (количество КП- 10).

Всего КП – 140.

В каждом телекомплексе есть Сервер телемеханики (ТМ). Все сервера связаны между собой по волоконно-оптическим линиям связи (ВОЛС). Также осуществляется программный обмен данными между серверами. Сервера непосредственно подключены к КП по разным каналам связи. Задача серверов осуществлять сбор данных, передачу управляющих сигналов на КП, ведение архивов. К этим серверам подключаются непосредственно все автоматизированные рабочие места (АРМы) верхнего уровня.

КП работают по следующим каналам связи:

1) Проводные по телефонным линиям связи, сети АО “ТЕВИС” - 93 КП;

2) Проводные по ВОЛС (более 13 км) , сети АО “ТЕВИС” - 25 КП ;

3) Проводные, ПАО “Ростелеком” – 5 КП

4) GPRS канал - 17 КП.

Количество КП- 140 шт.

Общая протяженность кабельных линий превышает 700 км.

Диспетчеризировано (Предприятие тепловых сетей):

1. Узлы учета : ТЭЦ ВАЗа, УТ-7.
2. ПНС-1,2,3.
3. Все ЦТП.
4. Насосные станции НС-11,14,21,22.
5. Узлы тепловых сетей, в том числе контрольные точки.

Количество подключенных сигналов:

- 1) Телесигнализация - более 2700 шт..
- 2) Телеизмерения - более 1800 шт..
- 3) Телеуправление - более 450 шт..

На рисунке 3.26 представлена схема АСОДУ АО «ТЕВИС»

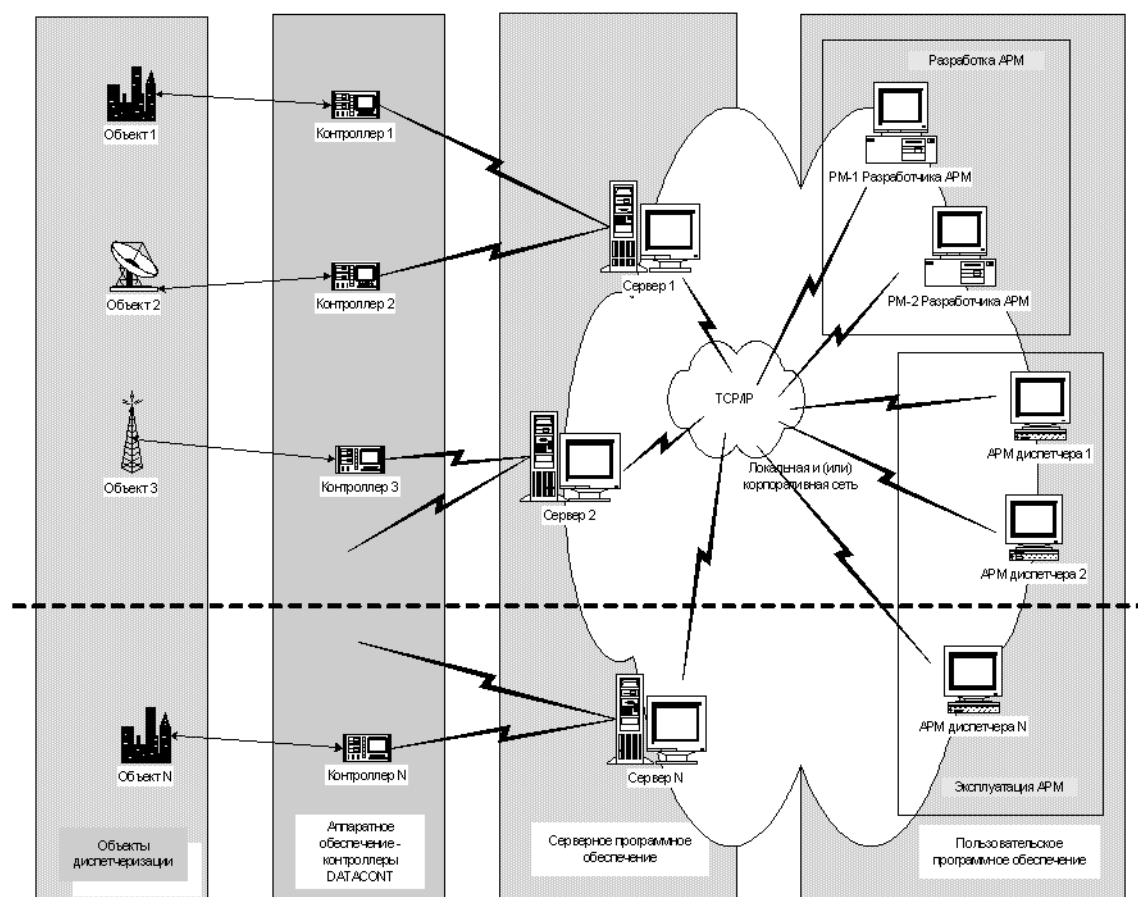


Рисунок 3.24– Схема организации АСОДУ АО «ТЕВИС»

3.1.2.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления (АСО-ДУ) включает в себя 5 зон диспетчеризации:

- 1) зона диспетчеризации ПНС-2 (количество контролируемых пунктов (КП) - 83).
 - 2) зона диспетчеризации МДП-1 (количество КП- 14).
 - 3) зона диспетчеризации МДП-3 (ТМК компас) (количество КП- 13).
 - 4) зона диспетчеризации МДП-4 (количество КП- 20).
 - 5) зона диспетчеризации ЮВЗ (количество КП- 10).
- всего КП – 140.

В каждом телекомплексе есть сервер телемеханики (ТМ). все сервера связаны между собой по волоконно-оптическим линиям связи (ВОЛС). также осуществляется программный обмен данными между серверами. сервера непосредственно подключены к КП по разным каналам связи. задача серверов осуществлять сбор данных, передачу управляющих сигналов на КП, ведение архивов. к этим серверам подключаются непосредственно все автоматизированные рабочие места (АРМ) верхнего уровня.

КП работают по следующим каналам связи:

- 1) проводные по телефонным линиям связи, сети АО “ТЕВИС” - 93 КП;
- 2) проводные по ВОЛС (более 13 км) , сети АО “ТЕВИС” - 25 КП;
- 3) проводные, ПАО “РОСТЕЛЕКОМ” – 5 КП
- 4) GPRS канал - 17 КП.

Количество КП- 140 шт.

Общая протяженность кабельных линий превышает 700 км.

Диспетчеризировано (предприятие тепловых сетей):

1. узлы учета : ТЭЦ ВАЗа, ут-7.
2. ПНС-1,2,3.
3. все ЦТП.
4. насосные станции НС-11,14,21,22.
5. узлы тепловых сетей, в том числе контрольные точки.

количество подключенных сигналов:

- 1) телесигнализация - более 2700 шт..
- 2) телеизмерения - более 1800 шт..
- 3) телеуправление - более 450 шт..

данные об автоматизации ЦТП АО «ТЕВИС» представлены в таблице ниже.

Таблица 3.57 – Автоматизация ЦТП АО «ТЕВИС»

№ п/п	Наименование	Автоматизировано ЦТП	% оснащения	Примечание
1	Регуляторы давления, установленные на подающем трубопроводе теплосети	43	100	РК-1 РД-3А VFG-2 AFD
2	Регуляторы подпора	43	100	РК-1 РД-3А VFG-2 AFA
3.	Регуляторы давления на выходе ГВС	30 13	70 30	РК-1 РД-3А VFG-2 AFD
4.	Регуляторы температуры ГВС. Из них имеют Регуляторы перепада давлений	43 13	100 30	РК-1, ТМП - 70%, VFG-2 AMV, ECL-300,310- 30%, VFG-2, AFP-9- 30%
5	Установлено ЧРП на насосах ГВС	13	30	Грундфос
6	Установлено ЧРП на насосах отопления	7	16	Грундфос
7	Погодозависимые регуляторы тепловой энергии на системы отопления	14 29	33 67	ECL-300, 310 VFG-2 AMV Danffos Стабилизация давления гидравлическими регуляторами РК-1, температура Т1 от источника ТоТЭЦ.
8	Выведены параметры работы систем отопления, ГВС по: - давлению - температуре - расходу	42	98	Параметры выведены в ЦДС. Ведется мониторинг.
9	Оснащены приборами учета на выходе из ЦТП - систем ГВС, отопления	13	30	
10	Предохранительные клапаны, пружинные	43	100	

3.1.2.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита от превышения давления на тепловых сетях АО «ТЕВИС» организована в следующем объеме:

1. На насосных станциях ПНС-1, ПНС-2, ПНС-3 установлены регуляторы давления РК-1 с датчиками РД-3А, и ИК-25, на подающих трубопроводах теплосети «до себя», на обратных трубопроводах - «после себя».

2. Задействована сигнализация о повышении давления после подающих насосов и до обратных насосов на ПНС-1, ПНС-2, ПНС-3 с выводом информационных сообщений и звуковых сигналов на пульт диспетчера и машиниста насосной станции.

3. В ЦТП установлены регуляторы давления РК-1 с датчиками РД-3А, на подающих трубопроводах теплосети «до себя», на обратных трубопроводах - «после себя», а также предохранительные клапаны.

3.1.2.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Таблица 3.58 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, эксплуатируемых АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
9. Бесхозяйные сети 2012г (постановление №2193-П/1 от 03.08.2012г.)						
Ленинский 1 (17)	2008	от Ут-6 до дома	коллектор	44		2
Ст.Разина 16а (ХТМ)	1993	от тк.2 до ХТМ	канал	36		2
Революционная 72 (т/ц 6-Ц)	1976	от стк-1(34) до 6-Ц	канал	18		2
Спортивная 10 (17-Б-5)	2000	от 17-Б-6 до 17-Б-5	канал	118		2
40. Бесхозяйные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
Ст.Разина 82 (17-Б-6)	2000	от Ут.13-2-в до ТК-2	канал	120		2
	2000	от ТК-2 до 17-Б-6	канал	64	1	2
Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина 84 (3)	2005	от Ут.1 до дома 3	канал	37		2
Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина 84а (7)	2004	от Ут.3 до дома 7	канал	29		2
Ст.Разина 88 (17-В-5)	2002	от ТК52(Ут 4) до дома	канал	57		2
Юбилейная 75	2007	от тк.70 до дома	канал	28		2
Свердлова 22а (Гилея)	2004	от Уз.67 до дома	коллектор, канал	32		2
Маршала Жукова 40б (9-эт. кирп. дом)	2008	от тк-14 до дома	канал	13		2
Ст.Разина 85 (18-А)	1997	от Уз.19-9(62) до Т18-А	канал	210	1	2
Автостроителей 84а (УРСО)	2004	от ТК.45 до ж.дома	канал	168		2
Ворошилова 69 (25-Ц)	2006	от тк 52 до 25-Ц	канал	17		2
Автостроителей 53б(ж.вставка 26-Д)	2008	от Уз.24-2в до ж.вст.	канал	11		2
Автостроителей 41А (26-Ю)	2001	от Уз.20-2в через Т1 до д.41	канал	94	1	2
40 лет Победы 82а	2007	от Уз.69 до ж/д	канал	70		4
Ворошилова 5 (27-Ф)	2003	от Ут.24 до 27-Ф	канал	31		2
Цветной 12-А (29-Ю-2)	2001	от ТК-1 до 29-Ю-2	канал	164	1	2
Цветной 16а (29-Ю-1)	2003	от Ут-17 до 29-Ю-1	канал	35		2
Тополиная 50 (30-Э-1)	2003	от Ут.3 до дома	канал	40		2
Цветной 10 (29-Ю-3)	2002	от Ут.19 до 29-Ю-3	коллектор, канал	28		2
Цветной 35 (30-Ц)	2002	Ут-8 до д.35	канал	130	1	2
70 лет Октября 31 (30-Ц-1)	2005	от Ут-1А до 30-Ц-1	канал	17		2
Дзержинского 10 (30-АМ-1)	1992	от 30-АМ-1 до 30-А	техподп	13		2
Тополиная 38 (30-Ю)	2004	от Ут.7(10) до 30-Ю	канал	28		2
Дзержинского 24 (30-Ц-2)	2008	от Ут.6 до 30-Ц-2	канал	32		2
Автостроителей 11А (29-Ц)	2004	от Ут.13а до 29-Ц	канал	92	1	2
40 лет Победы 48 (36-П)	1998	от Ут.19 до ТК-1	канал	130	4	2
	1998	от ТК-1 до ТК-3	канал	200		2
	1998	от ТК-3 до ТК-4	канал	140		2
	1998	от ТК-4 до 36-П	канал	49		2
70 лет Октября 25 (36-ДС)	2001	от Ут.4 до 36-ДС	канал	62		2
Тополиная 49 (36-Ю)	2003	от ТК-1 до 36-Ю	канал	14		2
70 лет Октября 11 (36-М)	1999	от Ут.5 до 36-М	канал	22		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
Офицерская 23 (38-М)	2000	от Ут.8 до 38-М	канал	72		2
Офицерская 5 (38-Б)	2005	от Ут.4 до 38-Б	канал	62		2
Офицерская 3 (38-В)	2005	от Ут-4-1 до 38-В	канал	76		2
70 лет Октября 84 (38-С)	2000	от Ут-4 до 38-С	канал	117		2
Южное шоссе 77 (М4.3)	2004	от Ут 23 до дома 77	канал	125	1	2
Южное шоссе 83 (М 4.2)	2003	от Ут.17 до д.83 (М 4.2)	канал	100	2	2
Южное шоссе 89 (М 4.1)	2003	от Ут.16 до Ут.20	канал	84	2	2
	2004	от Ут.20 до М 4.1	канал	10		2
Татищева 15 (32-Г)	1991	от тк.9 до 32-Г	канал	51		2
Татищева 12 (33-К-2)	1994	от Ут.7 до 33-К-2	канал	195	1	4
Татищева 10 (33-К-1)	1994	от Ут.6 до Ут.7	канал	230	1	2
	1994	от Ут.7 до 33-К-1	канал	39		2
Автостроителей 3 (33-Б-2)	1996	от Ут.1 до д.3	канал	40	1	2
Татищева 20 (33-Т-2)	2001	от сущ Ут.9 до 33-Т-2	канал	158		2
Татищева 22 (33-В)	2002	от Ут.1 до 33-В	канал	125	1	2
Автостроителей 23(32-О)	2002	от тк1б до 32-О	канал	151		2
70 лет Октября 58 (32-Н-1)	2006	от Ут-1-б до 32-Н-1	канал	17		2
70 лет Октября 54 (32-С)	2006	от тк-7 до 32-С	канал	60	1	4
70 лет Октября 54а (32-Р)	2008	от тк-7 до дома	канал	22		2
Южное шоссе 63 (33-Г)	2001	от ут.5 до 33-Г	канал	24		2
Южное шоссе 35б (35-М-2)	2006	от т.К до дома 35-М-2	канал	78	1	2
Южное шоссе 33 (35-Т)	1999	от Ут-9 до 35-Т	коллектор	44		2
Рябиновый 8 (34-Ю)	1999	от сущ Ут.8 до Уп.1	коллектор	56		2
	1999	от Уп.1 до 34-Ю	коллектор	27		2
Рябиновый 2 (34-Ц)	2005	от Ут.2-Ут.3 до 34-Ц	канал	145	2	2
Рябиновый 2а (34-Я)	2005	от Ут.1 до 34-Я	канал	2		2
Л.Яшина 16 (35-Ф)	2003	от Ут.1 до 35-Ф	канал	22		2
Л.Яшина 12 (35-Р)	2001	от Ут.4 до 35-Р	канал	32		2
70 лет Октября 22-А (34-Т)	2001	от Ут-2 до 34-Т	канал	60		2
Рябиновый 5 (35-П)	2001	от Ут12 до 35-П	канал	41		2
Южное шоссе 43 (34-Ф)	2000	от Ут-7 до д.43	канал	220		2
Рябиновый 6 (34-Р)	2001	от Ут.2 до 34-Р	канал	50		2
Тополиная 9 (34-У)	2005	от т. до 34-У	канал	7		2
Рябиновый 3 (35-Ю)	1999	от УТ-13 до д.3	канал	44		2
Рябиновый 15 (35-Ц)	2006	от ут-3 до 35-Ц	канал	165	1	2
Тополиная 7 (34-П)	2000	от Ут-12 до д.7	канал	80		2
Тополиная 9а (34-Х)	2005	от т2 до д.9а	коллектор, канал	30		2
Южное шоссе 21 (37-К)	2005	от Ут.2 до 37-К	коллектор	100		2
Южное шоссе 19 (37-Ж)	2001	от Ут.1 до 37-Ж	канал	182	1	2
Южное шоссе 15 (37-М)	2004	от 37-И до 37-М	канал	60		2
	2002	от Ут2 до Ут3	коллектор	56,2	1	2
40 лет Победы 2 (37-И)	2002	от Ут.3 до Ут.4	коллектор	29,3	1	2
	2002	от Ут.2 до д.2	канал	13,63		2
	2002	от Ут.4 через Ут.5 до д.2	канал	85,87		2
40 лет Победы 6 (37-Д)	2001	от Ут.1 до Ут.2, д.6	коллектор	224	2	4
Л.Яшина 3 (37-Е-2)	2006	от Ут-6 до 37-Е-2	канал	37		2
10. Бесхозные сети 2013г (по постановлению №3216-п/1 от 17.10.2013г.)						
Московский пр-т,31, ТЦ-2	1971	От ж/д 2-Н до ТЦ-2	канал	53,2		2
б-рКулибина,5 (4-Н)	1969	От К.6 до 4-Н	канал	13,7		2
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул. Дзержинского	1977	От Уз.10а –до т.А	канал	30		2
б-р Кулибина,13,МОУ школа №31	2002	К.7-б до школы №31	канал	84		2
пр-т Ленинский,35а	2000	От т.А в техподполье ж/д 7-А до 7-Х	канал	112,95		2
ул.Юбилейная,31.Здание РКЦ	1984	От К.1 до здания РКЦ (Госбанк)	канал	30		2
ул.Юбилейная,31а, Прокуратура	1991	От Тк.5-Тк.4	канал	107,5		2
	1991	Тк.4- до стены здания	канал	165		2
ул.Фрунзе,10д (8-И-маг)	2007	Тк.1(Уз23(30))-Тк2- 8-И-маг	канал	66,96		2
ул.Юбилейная,25(9-Ц)	1993	от Уз.12-19 до зд	коллектор	84,3		2
ул.Юбилейная,19(9-Е)	1993	Уз.12 - 25 до 9Е	канал	16		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
б-р Королева, 9 (6-Н)	1972	транзит к 6-П	техподполье	46,9		2
пр-т Ст.Разина,90(17-В-6)	2002	От Тк.3 через Тк.52 до ж/д	канал	198		2
ул.Спортивная,4А (17-В-4)	2001	От Уз.13А-2В –Тк.3	канал	135		2
	2001	Тк.3-ж/д 17-В-2	канал	21		2
ул.Юбилейная,87(17-А-6)	1999	От Уз.2 –Уз.3	коллектор	23		2
	1999	Уз.3 - ж/д 17-А-6	канал	82,5		2
ул.Спортивная,18 (17-А-4)	1999	От Уз.3 – ж/д 17-А-4	канал	43,3		2
закольц Уз14Шв-Уз7(11)	2002	от Тк.72 до Уз.4	канал	291		2
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
закольц Уз13Шв -Уз23	2002	от Тк.102 до Тк.3	канал	334,5		2
б-рТуполева,14(13-И)	1978	от Уз.38(78) до 13-И	коллектор	35,35		2
внутриквартальная т/сеть от Уз.3 до Уз.2	1983	Уз.3 до Уз.2	коллектор	151,6		4
Ул. Жукова, Х-3	1982	От Тк.44 до Тк.45	коллектор	67,81		2
ул. Ворошилова, 11(27-Е)	1988	Ут.12 - 27-Е	канал	9,1		2
б-р Космонавтов, 15(28-И)	1988	Ут.1 - 28-И	канал	9,6		2
ул.Автостроителей,62(28-Щ)	1989	Ут.9 - 28-Щ	канал	30,4		2
б-р Космонавтов,13(28-Е)	1988	Транзит 28-Е	техподполье	124,7		2
б-р Космонавтов,3(28-А)	1988	Транзит 28-А	техподполье	247		2
ул.Автостроителей,60(28-Ш)	1989	28-Щ - 28-Ш	канал	19		2
ул.Автостроителей,64(28-Э)	1989	28-Щ - 28-Э	канал	18,6		2
ул.Автостроителей,44(28-Ф)	1989	28-Ц - 28-Ф	канал	20,7		2
ул.Автостроителей,42(28-Х)	1989	28-Ф - 28-Х	канал	20		2
б-р Космонавтов, 12(27-Г)	1988	Ут.17 - 27-Г	канал	17,3		2
б-р Космонавтов, 18(27И)	1989	Ут.10 - 27-И	канал	28,5		2
ул. Дзержинского, 32 (29ГМ-2)	1990	Ут.5 – 29-ГМ-2	коллектор	40		2
б-р Цветной, 25 (30-М)	1991	от Ут.16 до 30-М	коллектор	4,51		2
б-р Цветной, 33, 31 (30-Н-1, 2)	1991	Транзит по 30-Н-2,30-Н-3 к 30-Н-1	техподполье	70,3		2
Цветной бульвар, 27 (30П1)	2002	от Ут.15 до 30-П-1	канал	30		2
Цветной бульвар, 29 (30П2)	2002	от Ут.6 до 30-П-2	канал	190		2
ул.70 лет Октября, 15 (36-С)	1999	от Ут.2 до 36-С	коллектор	66,52		4
ул.40летПобеды, 52 (36-Ц)	1998	от Тк.3 до 36-Ц	канал	40		2
ул.40летПобеды, 30 (36-Э)	1998	От ЦТП-173 до 36-Э	канал	100,5		4
	1998	от Ут.1 до т.А	коллектор	15		2
ул. Тополиная, 33 (36-Я)	1998	от т.А до 36-Я	канал	15		2
	1995	Ут.2 - 38-Г	канал	4		2
ул. Автостроителей, 4(38-Г)	1995	Ут.2 - 38-Г	канал	4		2
ул. Автостроителей, 6(38-Е)	1995	Ут.5 - 38-Е	канал	10		2
ул. Офицерская, 7(38-Д)	1995	Ут.4 - 38-Д	канал	32		2
ул.Автостроителей,12(38-А)	1995	Ут.7 - 38-А	канал	40		2
ул.Автостроителей,16(38-О)	1995	Ут.8-38-О	канал	35		2
ул.70 лет Октября, 78(38-Ж)	1995	Ут.2-38-Ж	канал	15		2
ул.70летОктября,72(38-Ц)	2000	УТ.9-38-Ц	канал	112		2
ул. Офицерская, 9(38-И)	2000	Ут.10-38-И	канал	21		2
ул.70лет Октября,88(38-П)	1999	Ут.10-38-П	канал	113,8		2
	2003	от Ут.3 до Ут.16	канал	360,5		2
от Ут.16 до Ут.15	2003	от Ут.16 до Ут.15	канал	331		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
от Ут.10 до Ут.23	2004	от Ут.10 до Ут.23	коллектор	112,5		2
б-р Татищева, 9(34-В)	1992	Транзит к 34-Б	техподполье	86		2
ул. Тополиная, 8(34-Н)	1994	От Уз.17-3В до 34-Н	канал	54		2
	1994	Транзит по 34-Н	техподполье	13,6		2
ул.Автостроителей, 1(33-Б-1)	1997	Ут.2-33-Б-1	канал	29,2		2
б-р Татищева, 14(33-Р)	1998	УТ.6 –УТ.7 – Ут.8-33-Р	канал	156		2
ул.70летОктября,4 (34-К)	1997	Ут.3-34-К	канал	37		2
ул.Татищева,5(34У)	1998	Ут.5-34-У	канал	73		2
ул.70летОктября,52(34-Ф) ул Автостроителей, 5(32-Бмаг)	2001	От ЦТП- 192 до 34-Ф	канал	113		4
	1999	От УТ.5 –ЦТП -193	канал	5		2
	1999	ЦТП- 193 до Тк.7	канал	28		4
ул.70 лет Октября, 26(34-В)	1999	От Тк.7 до 32-Б-маг	канал	85		4
	1992	Ут.1-34-В	канал	15,5		2
б-р Рябиновый,4(34-Л)	1995	УТ.1 -Ут2	коллектор	140,5		2
ул. Южное шоссе,39(34-К)	1995	от Ут.3 до Ут.4	коллектор	38,8		2
	1995	от Ут.4 до 34-К	канал	17,5		2
ул. Южное Шоссе,37(34-И)	1995	от Ут.4 до Ут.5	коллектор	35,1		2
	1995	от Ут.5 до 34-И	коллектор	110,38		2
	1995	от Ут.5 до 34-И	коллектор	19,38		2
ул. Южное шоссе,21 (37-К)	2004	отУт.7 до 37-К	коллектор	118,21		4
ул.40лет Победы,18(37-Г)	2000	Ут.7(сущ) до 37-Г	коллектор	68,9		4
ул.Льва Яшина,9(37-В)	1998	от Ут.9 до 37-В	коллектор	8,5		4
ул.40лет Победы,6(37Д) Дублер	2001	от кр.лин.до УТ1	коллектор	103,34		2
	2003	от ктс17 до Ут.4 (Уз.11-1)	канал	1115		2
ул. Маршала Жукова,37(ТСЖ Лесное)	1998	от Тк.1/1 до жилого дома	канал	308		2
Лыжная база	2003	от Ут.1(но) ч-з Н21 до Ут.9	канал	321,5		2
от Ут.4 до тк.2	1973	от Уз.4 до Тк.2	канал	39,52		2
АвтоВАЗремстроймонтаж перемычка м/у 4 и 2 вводами (АВМС)	1993	от Тк.20/5(13) до Тк15/5	эстакада	412,99		2
	1990	П-1 от Уз.1а до Ут.1	канал	44,5		1
	1990	П-5 от Уз.5 до Ут.2	канал	77		1
3 ввод от Ут.4 до Ут.10	1998	от Уз.7-3В(4) до Уз.10-3В	коллектор	893		2
3 ввод от Ут.10 до кр.линии 21кв	1997	от Ут.16-3В до Ут.13-3В	коллектор	431		2
	1997	от Ут.13-3В до Ут.10-3В	коллектор	931		2
т/с по Н-21, 21 кв от Ут.13 до Ут.14	2002	3 ввод от Уз.13-3В до Уз.14-3Впо Н-21	коллектор	138		2
от Уз.14-3-в до кр.линии	2001	от Уз.14-3В до Уз.15-3В и кр.лин.	коллектор	645		2
11. Бесплатные сети по акту приема-передачи от 03.12.2013г (№2386)						
Ул. Жукова 40,	2003	От Тк.15 до зд.	канал	35		2
ул. Воскресенская 18(ГАОУ СПО "Тольяттинский техникум техники и художественного образования")	1998	от Тк.5 до техникума	канал	152		2
12. Бесплатные сети 2014г (по постановлению №1567-п/1 от 16.05.2014г.)						
ул. Степана Разина,86(4)	2003	Тк.3 - Ут.1- 4	канал	130		2
ул. Степана Разина,86(2/1)	2003	Ут.1 - 2/1	канал	42		2
ул.Офицерская,17(38Л)	2001	От Ут6 до 38-Л	канал	46		2
ул.Автостроителей,7(32А)	1999	От Ут7-32-А	канал	58		4
Южное шоссе 49 (33-Н)	2002	Ут7 до 33-Н	канал	106		2
ул.40 лет Победы 18 (37-Г)	2000	Ут.4 - 37-Г	канал	69		2
13. Бесплатные сети 2014г (по постановлению №4817-п/1 от 19.12.2014г.)						
ул.Фрунзе,6Б(2)	2006	Тк.2 до д.2	канал	104,66		2
ул.Фрунзе,6Д(1)	2006	Тк.1 до д.1	канал	18,09		2
40. Бесплатные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул.Фрунзе,2Б(ж/д ТГУ)	2008	От Ут.7-дома	канал	92,1		2
ул.Спортивная, 16(17-А-7)	2007	Уз.1- 17-А-7	канал	31,93		2
б-р Космонавтов, 3Б	2012	Ут.15а до дома	канал	37		2
ул. Маршала Жукова, 54А (3)	2008	Ут.4а до д.3	канал	18,5		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
ул. Маршала Жукова, 54В (2)	2008	Ут.5а до д.2	канал	63,5		2
ул. Маршала Жукова, 54Б(1)	2008	Ут.2а до д.1	канал	167		4
ул. Маршала Жукова, 54 (4)	2008	Ут.3а до д.4	канал	18,5		2
ул.40 лет Победы,65 (Ветеран+)	2006	Уз.7-2В до дома	канал	508,85		2
14. Бесхозные сети 2015г (по постановлению №1925-п/1 от 17.06.2015г.)						
ул. Новый проезд, 4 (Суд)	1977	От Тк2 до здания	канал	146		2
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул. Маршала Жукова, 1Б(Доминиан)	2000	от Тк.3а - Тк.4	канал	214		2
	2000	Тк.4 -ж/д	канал	122		2
б-р Курчатова, 12а(Единение)	2010	От Уз 10-11(35) до ж/д	канал	78,02		2
ул. Маршала Жукова, 20(ДС-3)	2007	От ж/д9 до ДС-3	канал	44,9		2
ул.Автостроителей,74(23 К)	1982	От Тк.42 до ж/д	канал	11,3		2
ул.Дзержинского,17Б(Суд)	2003	от Уз.18-2В до здания	канал	68,2		2
ул. Дзержинского, 18а (30-маг-Л)	2008	От Ут.6 до д.18а	техподполье	85		2
ул.40 лет Победы, 54 (36-0-1)	2000	От Тк2 до ж/д	канал	8,2		2
ул.40 лет Победы (Ро-машка)13Б	2008	от Уз.14ИВ -Тк2	канал	297,47		2
	2008	Тк2 -Тк4	канал	20		2
	2008	Тк.4 -13-Б	канал	9,14		2
ул.40 лет Победы ,15Б(А)	2007	отТк2-Тк3-15Б	канал	104,85		2
ул.40 лет Победы ,15Б(С)	2005	от Тк2 до 15В	канал	110,16		2
ул.40 лет Победы ,15Г(В)	2005	отТк2 до 15Г	канал	24,43		2
ул.40 лет Победы ,15Е(Д)	2009	от Тк.4до 15Е	канал	29,84		2
ул.Офицерская,2А(М6.3)	2006	От Ут.23 до ж/д	канал	96,64		2
ул. Офицерская, 6А(М6.1)	2005	От Ут 13 до ж/д	канал	72,3		2
ул.Офицерская,4(М1.3)	2004	От Ут.14 дож/д	канал	13,85		2
ул. Южное шоссе, 27 (35-Л)	1999	от Ут.9 до 35-Л	коллектор	36,7		2
ул. Маршала Жукова, 35А(корп.1)	2001	Тк.1/1-Ут.1/2-Ут.1/3-ж/д	канал	116		2
ул. Маршала Жукова, 35А(корп.2)	2001	Ут.1/3-Ут.1/4-ж/д	канал	67		2
ул. Маршала Жукова, 35	2003	Ут.1/2-здание б/ц	канал	9		2
ул. Маршала Жукова, 35Б	2007	транзит по 35	техподполье	19		2
ул. Маршала Жукова, 35В	2006	транзит по 35-Б	техподполье	42		2
15. Бесхозные сети 2015г (по постановлению №3168-п/1 от 01.10.2015г.)						
Фрунзе, 4б (18-Н)	1988	т.подкл. до ж/д	коллектор	3,5		2
Ворошилова, 15 (27-х-маг)	2005	Тк1а-ж/д	канал	35		2
ул.70лет октября, 74 (38Ф)	1999	от УТ9 дож/д	канал	28		2
ул.70лет октября, 42 (34Л)	1993	от ТК5 до ж/д	канал	8		2
16. Бесхозные сети 2016г (по постановлению №3343-п/1 от 28.10.2016г.)						
Тепловые сети пр. Московский (ООО "Вельт")	2016	ТК-1 до УТ2	канал	6		2
	2016	От УТ2-УТ3-УТ4-УТ5-поз.1	канал	388		4
	2016	От УТ4 до поз.2	канал	6		2
ул. Борковская, 5 севернее магазина "Некондиция"	2016	От т.А до границы земельного участка	эстакада	5		2
17. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №1316-п/1 от 26.04.2016г.)						
Революционная, 58а (подземный гараж, бокс №1)	1972	от Уз.18-1 до здания	коллектор	180		2
15-С (Луначарского, 2)	1978	транзит по ж/д	техподполье	39		4
38-ДС-1 №210 (Солнечный б-р)	2012	от Ут7 до ДС"Ладушки"	канал	105		2
31-Б Революционная, 3	1971	от т. врезки блока 31-Б-2 до стены здания блока 31-Б-1	техподполье	176		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
М. Жукова, 39, корп.А	1972	от Тк4 до корп.А	канал	12		2
М. Жукова, 39, корп. Б	1972	от Тк3 до корп.Б	канал	42		2
М. Жукова, 39, корп. В, 2 ввода	1972	от Тк1-Тк1а-Тк2-Тк3-Тк4-Тк4а-Тк4б до корп.В	канал	348		2
М. Жукова, 39, бассейн	1972	от Тк4а до бассейна	канал	12		2
М. Жукова, 39, водолечебница	1972	от Тк1а до водолечебницы	канал	45		2
М. Жукова, 39, грязелечебница	1972	от Тк2 до водолечебницы	канал	200		2
М. Жукова, 19, поз. Е	1976	от СТК-2 до корп. Е	канал	22		2
Перемычка по ул. Ворошилова 2ввод 15 кв.	2006	от КТС-13 до тк-1Б	канал	183		2
18. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №2590-п/1 от 15.08.2016г.)						
дом 1 и 2 (Фрунзе 8в, Фрунзе 8а)	2005	от тк-1 до дома 1	канал	52		2
	2005	от дома 1 (Фрунзе 8в) до дома 2 (Фрунзе 8а)	канал	76		2
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул. Спортивная, 6(17-Б-7)	2011	от Ут2 до ж/д	канал	65		2
Предприятие общественного питания Ст.Разина 23	2016	от К.8 до границы з.у.	канал	236		2
Перемычка между 3а и 7 по ул. Фрунзе от Уз.23(30)	2001	от Тк1 до Тк2	канал	140		2
Внеплощадочные сети на п. Приморский вдоль Моск пр до створа ул Фрунзе №1	2014	от Уз.17-4 до Ут.1	канал	596		2
Комплекс многоэтажн многоквартир жилых домов со встр-прист помещ,юго-вост часть кадас кв 63:09:0103035	2014	от Ут.1 до Ут.6	канал	858		2
Комплекс многоэтажн многоквартир жилых домов со встр-прист помещ,юго-вост часть кадас кв 63:09:0103035	2014	от Ут6 до Ут.13	канал	573,05		2
Многокв многоэт ж.д. с встроенно-пристр пом. дел., культ. и облс назн.по Юб.(п.1)	2016	от ктс38-тк-пр1 до п1	канал	75,36		2
Многокв многоэт ж.д. с встроенно-пристр пом. дел., культ. и облс назн.по Юб.(п.2)	2016	от тк-пр1 до п2	канал	4,1		2
Бесхозные сети 2019г (по постановлению №2590-п/1 от 15.08.2016г.)						
от Уз.10-3(37) до здания по ул. Борковская, 83, офис ООО "Бизнес Ризл"	2009	от Уз.10-3(37) до Ут.5	канал	660		2
	2009	от Ут.5 до зд. по ул. Борковская, 83	канал	35		2
19. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №693-п/1 от 10.03.2016г.)						
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул.Революционная,30(1-Л)	1969	транзит по ж/д к д/с№63	техподполье	132,5		2
пр.Степана Разина,32 (8-Е)	1974	транзит по ж/д к ж/д 8-Д	техподполье	420		4
участок теплосети от пр. Ленинский	1994	от ТК2 до ТК8	коллектор	431,7		2
пр-т Ленинский,3(18-В)	1982	от уз13а до ж/д	канал	12,6		2
ул.Фрунзе,4в(18-Р)	1990	между ж/д 18Р и 18Н	канал	24		2
	1990		канал	50		2
ул.Фрунзе,4(18-Г)	1986	транзит по ж/д к ж/д 18-Е	техподполье	650		2
б-р Курчатова,6а("Шах")	2012	От К1(120)до ж/д	канал	38		2
пр.Московский,63(5-Б)	1970	транзит по ж/д к ж/д 5-Г	техподполье	86		2
40. Бесхозные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
ул.Юбилейная,57(5)	1970	транзит по ж/д к Сбербанку	техподполье	140		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
ул.Ворошилова,24(14-Р)	1990	транзит по ж/д	техподполье	12		2
б-р Луначарского,13(16-Е)	1994	транзит по ж/д	техподполье	12		2
ул.40лет Победы,64(26-Ч)	1997	транзит по ж/д	техподполье	14		4
ул. Тополиная, 56 (30-А)	1992	транзит по ж/д	техподполье	8		2
ул. Революционная, 76 (31-А-4)	2013	от УТ3 до ж/д	канал	44,7		2
20. Бесхозянные сети 2017г (по постановлению №1151-п/1 от 31.03.2017г.)						
Фрунзе 14в (ТСЖ Гряда)	2000	От ТК8 до ж/д	канал	150		2
пр-т Московский, 64 (поз.Г)	2016	От ТК2 до ж/д	канал	33		2
21. Бесхозянные сети 2017г (по постановлению №1847-п/1 от 07.06.2017г.)						
М 16-1-маг	2006	от Ут.21 до М16-1-маг	канал	14		2
	2006	от Ут.22 до М16-1-маг ГСК	канал	14		2
Торг.оф.центр Чайка	2004	от тк.4 до ТОЦ	канал	33		2
22. Бесхозянные сети 2017г (по постановлению №2959-п/1 от 15.09.2016г.)						
ул. Новый проезд, 3 (ДОЦ)	2003	От ТК2 (Уз17-7) до здания	канал	74,6		2
ул. Фрунзе, 8 (ДОЦ)	2007	От УТ1 (Уз 25(66) до здания	канал	29,92		2
ул.М.Жукова,13Б стр.2 (МБУ СДЮШОР №9 «Велотол»)	2004	От ТК1 до здания ФОК	канал	69		2
	2004	От ТК2 до здания	канал	15,7		2
Участок теплосети вдоль пр. Московский, до створа ул. Фрунзе, «СВ-Холдинг»	2014	От ТК1 до ТК1а	канал	110,16		2
	2015	От ТК1а до ТК2	канал	13,66		2
Участок теплосети вдоль пр. Московский (ООО «Патриот»)	2015	От ТК2 до ж/д поз.А	канал	22,65		2
	2014	от Ут.5 до секции 2а	канал	8,3		2
	2014	от Ут.6 до секции 4	канал	8,3		2
23. Бесхозянные сети 2017г (по постановлению №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
б-р Баумана, 5 ,жилой дом	2008	(Уз.11-4) К2(87) до ж/д	канал	34,59		2
б-р Кулибина, 2А	2013	К12-Ут1-ж/д	канал	98,3		2
б-р Кулибина, 6А	2003	от К14а до Тк1	канал	69,46		2
	2003	от Тк1 до ж/д	канал	16,54		2
ул. Юбилейная, 31 3 (Прокуратура Самарской области)	1997	ТК8-до здания прокур.	канал	85		2
пр-т Ленинский, 19 ,жилой дом 8-Л	2011	в районе АНС16 от ТК 1 до ж/д	канал	18		2
ул.Фрунзе,д.10 "Б" 1-2П (8-Л)	2009	от Уз1-1 до Ут3	канал	57,55		2
	2009	от Ут3 до ж/д	канал	8,5		2
ул. Фрунзе, д.10 "Б" 3-4П (8-К)	2009	от Тк2 до ж/д	канал	54,23		2
пр-т Ленинский 1А, (18-7)	2008	от Ут 2 до Ут6	канал	75		2
	2008	от Ут6 - Ут - до ж/д	Коллектор	117,11		2
ул. Маршала Жукова, 2(8-Д)	2006	от Ут4 д ж/д	канал	80,81		2
ул. Юбилейная, 29,жилой дом,	2012	Тк1 дож/д	канал	6,8		2
40. Бесхозянные сети по постановлению №2980-п/1 от 01.10.2020г. внесение изменений в постановления (№693-п/1 от 10.03.2016г., №3216-п/1 от 17.10.2013г., №4817-п/1 от 19.12.2014г., №1925-п/1 от 17.06.2015г., №2193-п/1 от 03.08.2012г., №2590-п/1 от 15.08.2016г., №588-п/1 от 15.02.2017г.)						
б-р Приморский, 15, жилой дом	2002	ТК92 до ж/д	канал	12		2
ул.Спортивная, 8 ,жилой дом 17Б-2,	2005	(Уз13-2В)ТК2 до ж/д	канал	36,43		2
ул. Спортивная,12 ,жилой дом 2	1998	от Ут.14-2В до Уп.1	канал	89,78		2
	1998	от Уп.1 до Уз.1	Коллектор	36,09		2
	1998	от Уз.1 до Уз.4	Коллектор	175,6		2
	1998	от Уз2 до Тк5	канал	39,35		2
	1998	от Тк5 до ж/д	канал	133,49		2
ул. Спортивная,14, жилой дом 1	1998	Тк5 до ж/д	канал	45,22		2
ул. Свердлова, 9И	2015	Уз74 до ж/д	канал	24		2
б-р Туполева,15 Б, жилой дом14-3	2006	от т. междуУз37(77) и Уз38(78)	Коллектор	16,5		4
ул. Свердлова, 9Ж, жилой дом	2012	от К1(6) до ж/д	канал	113,48		2
ул. Свердлова, 7 В, жилой дом	2012	от Ут9а до ж/д	канал	114,51		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
б-р Приморский 2, жилой дом	1999	от Тк123 до ж/д	канал	8,6		2
ул. 40 лет Победы 104А, жилой дом	2015	от ТК12 до ж/д	канал	13,64		2
ул. Свердлова, 1В, жилой дом	2005	от ТК3 до ж/д	канал	7,5		2
ул. Дзержинского, 5А(26-Я)	2005	ТК 51 до ж/д	канал	16		2
ул. Автостроителей, 59 Б, Жилой дом - вставка 26-Е	2013	от Уз 25-2В до вставки 26-Е	Коллектор	8,5		2
	2013		канал	6,52		2
ул. Автостроителей, 50Б, жилой дом ТЛ-ЖД-1	2001	от ТК12 до ТК12А	канал	15,15		2
	2001	от ТК12а до ж/д	канал	8,6		2
ул. Автостроителей, 50, жилой дом ТЛ-ЖД-2	2000	от ТК12А до ж/д	канал	13,9		2
ул. 70 лет Октября, 49 (28-Я-5)	2013	КТС 23 -Ут1 до ж/д	канал	50,9		2
б-р Космонавтов, 9а(28-3)	2002	УТ 22 до ж/д	канал	58		2
ул. Автостроителей, 34	2001	УТ 23 до ж/д	канал	39		2
ул. 70 лет Октября, 33А	2015	От т.А до стены ж/дома	канал	48		2
ул. Тополиная, 56 А, Жилой дом-вставка	2012	УТ1 до ж/д	канал	14		2
ул. 70 лет Октября, 43 (жилой дом 29Э-1)	2005	УТ 12 до ж/д	канал	40,91		2
б-р Цветной, 7 (жилой дом 4-ДС)	2008	Ут3а до ж/д	канал	20		2
ул. 40 лет Победы, 56 (жилой дом 36-0-2)	2013	(от Ут19) Тк1-Тк1а до ж/д	канал	48		2
ул. 40 лет Победы, д.58 (36Л-1)	2008	Ут 19-Ут 19-1 до ж/д	канал	59,44		2
ул. 40 лет Победы, 34(36-Р-1)	1999	от Ут3 до ж/д	канал	63		2
ул. 70 лет Октября, 60 (32-М)	1995	от Тк1 до ж/д	канал	15		2
ул. 70 лет Октября, 40 (34-Ц)	2001	от Тк4 до ж/д	канал	19		2
ул. 70 лет Октября, 12 (35-3)	2004	от Ут3 до ж/д	канал	27,44		2
ул. Льва Яшина, 7А, жилая вставка (37-Б-1)	2007	от Ут1 до ж/д	канал	36,52		2
ул. Революционная, д.3 А (31-Б-4)	2013	(У310-1(4) от Ут2 до ж/д	канал	24,54		2
ул. Революционная, 11Б, офис (32-А-4)	2011	(Уз11-1(35) от Ут 1 до зд.	канал	132,4		2
ул. Дзержинского, 52 (ГСК №89«Мираж»)	1994	От ктс 39 до здания ГСК	канал	38		2
ул. Маршала Жукова, 29А, жилой дом	2007	от Тк5 до гаража ж/д	канал	8		2
ул. Маршала Жукова, 3В	2000	от тк4 до ж/д	канал	47		2
б-р Приморский, 1	2003	от Ут1 -Ут2 -Ут3-ЦТП№114	канал	165,69		2
ул. Офицерская, 6В(М5.1)	2004	от Ут 4 до ж/д	канал	33		2
ул. Офицерская, 2Б(М3.6)	2003	от Ут10 до ж/д	канал	18,92		2
ул. Офицерская, 4А (М6.2)	2003	От Ут 14 до ж/д	канал	72,13		2
ул. Офицерская, 4Г (М3.3)	2001	от Ут5 до ж/д	канал	19,6		2
ул. Офицерская, 4В (М5.2)	2005	От Ут 6 до ж/д	канал	34,3		2
ул. Офицерская, 4Б(М3.4)	2001	от Ут 7 до ж/д	канал	21		2
ул. Офицерская, 2Г (М3.5.)	2002	от Ут 9 до ж/д	канал	32		2
ул. Офицерская, 6 (М1.2)	2002	от Ут 13 до ж/д	канал	13,1		2
ул. Офицерская, 2 (М1.4.)	2005	от Ут 23 до ж/д	канал	27,9		2
ул. Спортивная, 1а МКД поз.7	2008	от Уз12-2В до Тк2	канал	205,56		2
	2008	от Тк2 до Тк4	канал	90,08		2
	2008	от Тк4 до Спорт.1а (п.7)	канал	5,67		2
ул. Спортивная, 1Б, МКД	2014	Тк4 –Ут1	канал	31,53		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
поз.1	2014	Ут1 –Ут2	канал	10,15		2
	2014	Ут2-Ут3	канал	45,21		2
	2015	УТ3 до ж/д	канал	11,2		2
ул. Лесопарковое шоссе, 62, МКД поз.4	2014	Ут1 до Ут4	канал	150,39		2
	2014	Ут4 до ж/д	канал	10		2
ул. Спортивная, 1В, МКД поз.2	2014	Ут2 до ж/д	канал	11,2		2
ул. Спортивная, 1Г МКД поз.3	2014	Ут3 до ж/д	канал	11,2		2
ул. Лесопарковое шоссе, 64, МКД поз.5	2014	от Ут4 до Ут5	канал	78		2
	2014	от Ут5 до ж/д	канал	49,18		2
ул. Лесопарковое шоссе, 60, МКД поз.6	2014	Ут5 до ж/д	канал	18,3		2
ул. Спортивная, 1Д МКД поз.10	2016	Ут3 до ж/д	канал	59,5		2
24. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №2872-п/1 от 24.08.2017г.)						
Ленинский проспект, 1В (8-Г/1)	2012	от УТ1а(ктс63) до ж/д	канал	58,46		2
Ленинский проспект, 1Г (8-Г/2)	2010	от УТ1а(ктс63) до УТ3	канал	139,9		2
	2010	от УТ3 до ж/д	канал	93,28		2
Ленинский проспект, 1Д (8-Г/3)	2011	от Ут3 до ж/д	канал	82,95		2
ул. Автостроителей, 61 (26-М-2)	1987	от ТК 114 до здания	канал	32		2
б-р Цветной, 15 (хоз. блок 30-Х-2)	1993	транзит по ж/д 30-В	техподполье	117		2
	1992	от ж/д Тополиная, 36 до хоз. Блока	канал	113		2
ул. 40 лет Победы, 36 (36-Р-2)	1998	от Ут3-ТК1	канал	190		2
	1998	ТК1-ТК2 до ж/д	канал	89		2
ул. Автостроителей, 1а	1997	от УТ7 до т.А	коллектор	44		2
	1997	от т.А до ТК1	канал	107		2
36. Бесхозные сети 2017г (постановление №538-п/1 от 15.02.2021г. внесение изменений в постановление №2872-п/1 от 24.08.2017г.)						
ул. 40 лет Победы, 49 (корп. 14)	2005	от Уз1 до стены здания	коллектор	16		2
	2005	ПРИХОД ХРАМА	канал	4		2
25. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №3692-п/1 от 09.11.2017г.)						
Сети "СВ-Холдинг" к строящемуся жилому комплексу за Московским	2017	От ТК2 до ТК3	канал	349		2
	2017	От ТК3 до ж/д поз. Б	канал	38		2
	2017	От ТК3 до ж/д поз. В	канал	154		2
ул. Спортивная, 3 (Диспетчерская)	1986	от т.А - ТК - стена здания ООО "Инвестстройплюс"	канал	91,9		2
ул. М. Жукова 24, ГСК Плутон	2002	от Тк1 до стены здания ГСК	бесканальная	58		2
26. Бесхозные сети 2018г (по постановлению №1310-п/1 от 26.04.2018г.)						
дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)	2000	транзит по 17-А-1/1	техподполье	8		2
	2000		техподполье	27		2
	2000	от 17-А-1/1 до 17-А-1/2	канал	32,35		2
	2000	транзит по 17-А-1/2	техподполье	36		2
	2000		техподполье	30,5		2
	2001	от 17-А-1/2 до 17-А-1/3	канал	28,25		2
М-15-1-маг (Южное шоссе, 85)	2004	от Ут.20 до здания	канал	9		2
27. Бесхозные сети 2019г (по постановлению №160-п/1 от 25.01.2019г.)						
Приход Матери Божией Фатимской Римско-Католической Церкви, расположенный по б-ру Приморскому, 37а	2018	от КТС28 до границы з.у. в Ут.1	канал	32,8		2
28. Бесхозные сети 2019г (по постановлению №2681-п/1 от 11.09.2018г.)						
ул. Спортивная, 33	2015	от Ут.7 до стены ж.д.	канал	4,65		2
ул. Оптимистов, 7	2015	от Ут.10 до стены ж.д.	канал	3,52		2
б-р Цветной, 37 (30-Ц-II)	2013	от Ут.8 до стены ж.д. по ул. Дзержинского, 26	коллектор	8,2		2
	2013	по техподполью ж.д. по ул. Дзержинского, 26 до ИТП вставки по б-ру Цветному, 37	техподполье	91,2		2
сети к ЖК "СТРОНЖ", ул. Революционная, 51	2017	от КТС38 до ж.д. поз.3	канал	19,2		2
	2017	по техподполью ж.д. поз.3	техподполье	14,6		2
	2017		техподполье	35		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
	2017	от ж.д. поз.3 до Ут.1а	канал	37,2		2
Сети до границы з.у. ООО "УнистройРегион"	2014	от Тк.5 до т.А	канал	18,2		2
29. Бесхозянные сети 2019г (по постановлению №1886-п/1 от 15.07.2019г.)						
ООО "Альянс", Северная, 9	1995	от Уз.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	эстакада	654,11		2
	1995		бесканальная	314,97		2
	2014	от точки врезки до здания ООО "Альянс"	эстакада	255		2
ул. Революционная, 28а	2003	от Уз.1 до здания ООО "Влада-Центр"	коллектор	300		2
пр-т Степана Разина, 6в	1980	от К8 до стены здания гаража	канал	7		2
	1986	от Уз.1 (Уз.12-19(37)) до Тк.2	канал	78		2
ул. Свердлова, 15б	1986	от Тк.2 через Тк.3 до здания ООО "Потенциал"	канал	164		2
	2008		канал	53		2
пр-т Сепана Разина, 31а	2008	от К11 (Уз.37(77)) до ГСК-19	эстакада	61		2
	2010		канал	10		2
ул. 40 лет Победы, 50а	2003	от Уз.4 до здания ГСК-86	канал	15		2
ул. Ботаническая, 38	2003	от Уз.4.1 до здания ГСК-87 Алексей	эстакада	145		2
ул. Ботаническая, 32	2012					
ул. Офицерская, 16	2004	от Тк.1 (2ввод) до Уз.1 (ГСК-63)	эстакада	646		2
ул. Транспортная, 19	1975	от Тк.19/8 до Тк.19/9	канал	64,5		2
	1975	от Тк.19/9 до здания АО "АВТБС"	канал	180		2
30. Бесхозянные сети 2019г (по постановлению №1135-п/1 от 19.04.2019г.)						
Ленинский, 29	1972	участок теплосети от ЦТП по техподполью ж.д. 7-Б	техподполье	164		4
ул. Революционная, 50 (1-И-4)	1973	от ж/д 1-И-3 до ж/д 1-И-4	канал	88,4		4
пр-т Ленинский, 34а	1999	От К2 до здания ГСК-2	канал	7,5		2
ул. Революционная, 28в	2013	От К5 до здания общественного туалета	канал	8		2
ул. Свердлова, 37а	1977	От К3 до здания магазина Цунами	канал	18		2
ул. Свердлова, 53	2004	От точки врезки в районе К14 до здания мойки	канал	196		2
ул. Революционная, 34 б-р Кулибина, 2а	2009	От К5а до здания аптеки	канал	31		2
	2013	От Уз.1 до магазина	канал	42		2
пр-т Московский, 19	2012	От К11 до здания СЭС	канал	23		2
пр-т Московский, 17	1999	От К2(285) до здания пожардепо	канал	150		2
ул. Свердлова, 80а	1999	От Уз.11-8(47) до здания кафе	канал	24,8		2
Ул. Юбилейная, 2а	1998	От Тк.112 до ГСК-15	канал	58		2
ул. Революционная, 52б (кафе)	2006	От Уз.17 до выхода из коллектора	коллектор	108		2
	1999	От врезки в техподполье ж/д 7-Б до здания шахматного клуба	канал	204		2
1999	канал		157		2	
ул. Революционная, 25а	2005	От Уз.31 в коллекторе	коллектор	39		2
	2005	От коллектора до здания храма	канал	38		2
ул. Революционная, 25	1999	От Уз.31 до здания дворца бракосочетания	канал	26		2
Пр-т Ленинский, 10а	2016	От т.А (Уз.31А) до здания Прогресс	канал	204		2
	2016		канал	18		2
ул. Фрунзе, 10а (8-М)	2008	От Уз.3 до МКД	канал	146		2
ул. Фрунзе, 10б (8-КЛ-маг)	2008	От Уз.1-2 до МКД	канал	51		2
Ул. Новый проезд, 8	1999	От Тк.3 до здания ФИА банк	канал	20		2
Ул. Новый проезд, 8	1999	От Тк.4(3) до здания ХТН	канал	22		2
	1990		канал	34		2
Пр-т Степана Разина, 36а	1990	От Уз.7(17) до ГСК-11	техподполье	10		2
	1990					
Ул. Фрунзе, 2а	2012	От Уз.6 до Уз.7(2)	канал	37		2
	2012		канал	104		2
Ул. Фрунзе, 6в	2006	От Тк.2 до маг. Венда	канал	9		2
Пр-т Ленинский, 1б	2008	От Уз.6 до 18-7-гар.	канал	10		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
Ул. Фрунзе, 86	2012	От Ут.1 до поз.3, 4 адм. здания	канал	7,5		2
ул. Юбилейная, 17а	2015	От Ут.1 до здания ООО "Рента"	канал	96		2
ул. Дзержинского, 53а	2014	От К2 до здания торгового центра	канал	41,5		2
ул. Юбилейная, 13б	1990	От ЦТП-42 до здания ГСК-16	бесканальная	26,4		2
ул. Юбилейная, 21а	1999	От Уз.58 до здания ГСК	канал	50		2
ул. Юбилейная, 19а	2014	От Тк.1 до здания спорт автосерв. центра	канал	150		2
пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16(31) до надстрога ГСК-4	коллектор	70		2
	2015		канал	28		2
пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16-3 до ГСК-4	канал	28		2
	2015		коллектор	70		2
б-р Королева, 8а	1999	От Тк.2а до магазина	канал	36,5		2
ул. Фрунзе, 35а	2001	От Уз.17-2(42) до торг. павильона	коллектор	23,5		2
б-р Королева, 20а	1990	От К11 до магазина	канал	3		2
ул. Революционная, 72а	1990	От К3 до ГСК-12	канал	65		2
б-р Буденного, 16	1990	От К4 до здания АТС-35	канал	29		2
Ул. Юбилейная, 37а	1999	От т.врезки в техподполье ж/д поз. 15/35 до ГСК-34	канал	24		2
	1999		техподполье	16		2
ул. Юбилейная, 89 (17-А-5)	2002	от МКД 17-А-2 до МКД 17-А-5	канал	24,5		2
ул. Юбилейная, 77	2015	От Ут.1 до здания школы	канал	82		2
ул. Спортивная, 4в	2013	От Тк.4 до здания 17-В-маг.	канал	37		2
б-р Приморский, 29б	2014	От Уз.13а до офис. центра	коллектор	30		2
	2014		канал	20		2
ул. Юбилейная, 91	2014	От КТС2 до объекта дорож. сервиса	канал	44		2
ул. Свердлова, 9б (магазин)	1985	От точки врезки в коллекторе возле ЦТП-193 до магазина поз.Б	канал	42		2
пр. Ленинский, 10	2018	От К1(11) до торгового центра	канал	65		2
пр-т Степана Разина, 31а	2008	От т. врезки в тех. подполье ж/д 13-Б до стены ж/д 13-Б	техподполье	93		2
	2008	От ж/д 13-Б до здания адм.-торг. центра	канал	18		2
ул. Ворошилова, 36	2016	От К3(20) до магазина 13	канал	37,9		2
ул. Ворошилова, 20а	2009	От К4(17) до кафе	канал	13,6		2
Уч-к теплосети от КТС6	2009	От КТС6 до К4(17)	коллектор	71,5		2
	2009		канал	8		2
ул. Дзержинского, 27а	1990	От КТС38 до ГСК-128	канал	10		2
ул. Свердлова, 22	2001	От Уз.67 до стены АТС-30	канал	25		2
	2001	Цокольный этаж АТС-30	техподполье	30		2
ул. Свердлова, 22	1996	От Уз.67 до предприятия «Кварц»	коллектор	6		2
	1996		канал	5,5		2
ул. Ворошилова, 6а	2013	От Уз.47(48) до здания АТП-5	коллектор	4		2
	2013		канал	18		2
б-р Луначарского, 6 (15-Т)	1976	От Уз.58 до Тк.1	коллектор	18,5		2
	1976		канал	28		2
б-р Луначарского, 21 (16-Г-2)	1986	от 16-Г-2 до т.А	коллектор	8		2
	1986		канал	2,5		2
б-р Луначарского, 9А	2001	от Уз.6 до МКД	канал	6		2
ул. Маршала Жукова, 14 (10-А)	1982	От места установки арматуры между поз.9 и поз.10 до 10-А	коллектор	1		2
	1982		канал	13		2
Ул. Маршала Жукова, 42а	1990	От КТС26-2В до ГСК-109	канал	14		2
Ул. Маршала Жукова, 40а	1990	От Тк.15 до кафе	канал	3		2
Пр-т Степан Разина, 63а	1990	от Тк.23 до ГСК-41	канал	75		2
б-р Приморский, 6	1999	От Тк.3(2-1) до здания Пождепо	канал	85		2
Ул. Маршала Жукова, 32а	1990	От Тк.9а до ГСК	канал	48		2
Ул. Фрунзе, 11а	1990	От Уз.12 до здания АББА	коллектор	20		2
Ул. Маршала Жукова, 16а	1990	От Тк.1 до ГСК	канал	65		2
Ул. Маршала Жукова, 25а	1989	От Тк.1(3) до здания ООО «ЭЛАКС»	канал	180		2
б-р Приморский, 1а	2003	От ЦТП-114 до ж/д	канал	38		4
б-р Приморский, 16	2003	Между 1А и 1Б	канал	100		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
	2003		канал	114		4
ул. Маршала Жукова 52/б-р Приморский, 2	2003	от ЦТП-114 до МКД	канал	54		5
Б-р Приморский, 3	1990	От Уз.19-11(63) до Тк.	канал	52		2
	1990	От Тк. до церкви	канал	75		2
Б-р Приморский, 1г	2012	От Ут.2 до здания соц-культ. назначения	канал	7		2
Ул. Маршала Жукова, 35г	2008	От Ут.1/5 до блока обслуживания Прилесье	канал	84		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/6	1990	От Ут.4 до д.4	канал	28		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/4	1990	От Ут.6 до д.1	канал	18		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/2	1990	От Ут.9 до д.23	бесканальная	3		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/1	1990	От Ут.9 до д.24	канал	13		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/3	2003	От Ут.8 до д.22	канал	29		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/7	2008	От Ут.6 до д.6	канал	13		2
Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51	2003	От Ут.7 до д.21, д.2	канал	24		2
Ул. Свердлова, 8а	1990	От Тк.4 до маг.	канал	20		2
Ул. Дзержинского, 25а ст1	1990	От Уз.17-2в до ГСК-47	канал	130		2
Ул. Ворошилова, 23а	1993	От Тк.1 (КТС43) до ТЦ Глобус	канал	150		2
Ул. Автостроителей, 104а	1983	От Тк.33 до ТП	канал	75		2
Ул. Ворошилова, 27а	2013	От врезки в коллекторе (Уз.6-2В) до магазина	канал	20		2
Б-р Гая, 31	1990	От Тк.22 до АТС-30	канал	150		2
Ул. Автостроителей, 70а	2009	От Тк.34 до здания Биомед	канал	35		2
Ул. Ворошилова, 45	1990	От Тк.33(47) до маг.	канал	45		2
Ул. Ворошилова, 73	1990	От КТС-65 до маг.	коллектор	4		2
	1990		канал	63		2
Ул. 40лет Победы, 94в	1990	От Тк.3/1 до здания ВИТ	канал	26		2
Ул. 40лет Победы, 9б	1990	От Тк.3/1 до здания ТД	эстакада	112		2
	2001	От Тк.3 до Тк.3/1	канал	30		2
Ул. 40лет Победы, 94б	2016	От Тк.3(3/1) до здания МИГ Плюс	канал	12		2
Ул. 40лет Победы, 116а	1999	От КТС до здания Рейтер	коллектор	5,5		2
	1999		канал	39		2
Ул. 40 лет Победы, 41а	2007	От т. врезки в коллекторе меду Уз.13 и Уз.14 до Автомойки	канал	180		2
Ул. 40 лет Победы, 41	2003	От т. врезки в коллекторе меду Уз.13 и Уз.14 до мойки	канал	140		2
Ул. 40 лет Победы, 65б	2009	От Ут.3 до стоянки	канал	38		2
Ул. 40 лет Победы, 55а	1999	От т. врезки в коллекторе около Уз.25	канал	60		2
Б-р Здоровья, 25	2008	От врезки в коллекторе Уз.25 до здания Паталогоанатом	канал	10		2
Ул. Автостроителей, 53б ст.1	1990	От КТС53 до здания ВИСА	канал	10		2
Б-р Космонавтов, 6	2006	От Тк.1 до Сбербанка	канал	75		2
Ул. Дзержинского, 46а	2014	От Тк.9 до 27-маг-5	канал	50		2
Ул. 70лет Октября, 63	2014	От Ут.3(НО-32) до Дома охотника	канал	180		2
ул. 70 лет Октября, 39, 41	1990	между 29-ЛМ-1 и 29-ЛМ-2	канал	42		2
Ул. Тополиная, 26	1990	От Ут.1 до Ут.1а	коллектор	97		2
	1990	От Ут.1а до АТС-72	канал	50		2
Б-р Цветной, 2а	1990	От Ут.19 до здания ЭСН	канал	55		2
Ул. Тополиная, 44	2015	От т.А от Уз.18 до магазина	канал	120		2
	2013	От Уз.13(4) до Тк.1	канал	20		2
Б-р Цветной, 16	2013	от Тк.1 до поликлиники	канал	126		2
	2007	От Ут.2 до здания Крафт	канал	150		2
Ул. Тополиная, 24а к.1	2007	От Ут.8(16) до здания Авто-стиль	канал	14		2
Ул. 70лет Октября, 5а	1990	От Ут.2а до ГСК-123	коллектор	11		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
Ул. 40 лет Победы, 44б	2004	От Ут.7 до делового центра Паритет	канал	80		2
Ул. Тополиная, 47б	2012	От Ут.19-1 до магазина Магнит	канал	145		2
Ул. 70 лет Октября, 9а	1990	От Ут.5 до АТС	коллектор	62		2
Ул. 40 лет Победы, 41б	2014	От Ут.19А до офиса продаж	канал	25		2
Ул. 40 лет Победы, 5	2014	От Тк.1 до комплекса под-зем. гаражей	канал	10		2
Ул. 40 лет Победы, 13в	2014	От Тк.4 до администр. здания	канал	12		2
ул. Офицерская, 8 (М 1.1)	2002	между М1.1 и М3.1	канал	8		2
ул. 70 лет Октября, 8б	2000	от Ут.3 до МКД 38-Т	канал	10,5		2
Ул. Южное шоссе, 97	1996	От КТС-15 до т.А	коллектор	155		2
	1996	От т.А до автомойки	эстакада	35		2
Ул. Офицерская, 35	1999	От Ут.3(НО-32) до ГСК-103	коллектор	4		2
	1999		канал	43		2
Ул. Офицерская, 10б	1989	От Ут.4(1) до здания ГПП-3	канал	120		2
Ул. Офицерская, 12	1996	От Ут.4(1) до ветлечебницы	канал	15,5		2
Ул. Южное шоссе, 85а	2004	От Ут.19 до гаража М15.1-гар	канал	15		2
ул. Автостроителей, 1 (33-Б-1/1)	1989	От Тк.1 (Уз.7-ЗВ(4)) до Тк.2	канал	25		2
Ул. Тополиная, 4б	1990	От Тк.3 до ГСК-88	канал	25		2
Ул. 70 лет Октября, 52а	1990	От ЦТП-192 до здания офисов	канал	35		2
Ул. 70 лет Октября, 38	2008	От Тк.1 до ТОЦ Ладья	канал	8		2
Б-р Рябиновый, 5а	1990	От Ут.12 до магазина	канал	75		2
			канал	20		2
Ул. 70 лет Октября, 8б	1990	От КТС1 до магазина	коллектор	20		2
			канал	325		2
Ул. Южное шоссе, 4	2011	От Ут.9 до ТЦ Лента	канал	306		2
			канал	75		2
Ул. Льва Яшина, 11	1990	От НО(Уз.13-Зв) до ГСК-96	канал	75		2
Ул. Льва Яшина, 11	2016	От Ут.10 (Уз.16-Зв) до ГСК-96 (офисы)	канал	25		2
Б-р Приморский, 49	1990	От Ск.1 до спорткомплекса	канал	14		2
Ул. Спортивная, 11	1990	От СК1 до культ. досуг. центра	канал	338		2
Б-р Приморский, 45	1990	От Уз.19-2 до ГСК-80	коллектор	54		2
			канал	108		2
Б-р Приморский, 43	1990	От Уз.20(18) до ГСК-79	коллектор	6		2
			канал	16		2
Ул. Спортивная, 22	1990	От Уз.21(19) до Ут.21-1	канал	99		2
			эстакада	210		2
Ул. Революционная, 80	1990	От Ут.21-1 до гаража стад. Торпедо	канал	18		2
Ул. Революционная, 82	1990	От Ут.21-2 до выст. салона Порше	канал	19		2
Ул. Революционная, 82	1990	От Ут.21-1 до КНС	эстакада	61		2
			канал	60		2
Ул.Революционная,82ст.4	1990	От Уз.21(19) до Ут.1	канал	169		2
			канал	130,4		2
ул. Дзержинского, 48	1990	От Тк.1а до Ут.1	канал	19,6		2
			канал	130,4		2
ул. Дзержинского, 50	1990	От Ут.1 до Ут.2	канал	40,2		2
			эстакада	180		2
ул. Окраинная, 1	1989	От Тк.21 до Тк.22	эстакада	320		2
			эстакада			
31. Бесхозяйные сети 2019г (по постановлению №48-п/1 от 12.01.2018г.)						
ул. Революционная, 19 (Преображенский собор)	2002	от КТС до Туал.	канал	18,5		2
	2002	от Туал. До здания церкви	канал	38		2
	2002	от здания церкви до здания храма	канал	101,97		2
ул. Революционная, 32 (ЧП)	1975	от Уз.1 до здания 1-ИТ-1	коллектор	2480		2
32. Бесхозяйные сети 2019г (по постановлению №3340-п/1 от 14.11.2018г.)						
Ленинский, 18а	2015	от Уз.12-9-1(14) до здания	канал	26,6		2
ул. 40 лет Победы, 50	2014	от Ут.9 (Уз.18) до здания	канал	182,3		2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
Южное шоссе, 73	2016	от Ут.18 до Ут.1 на границе з.у.	канал	31		2
Южное шоссе, 75	2016	от т. врезки на участке теплосети, подключаемой от Ут.18 до Ут.сущ. на границе з.у.	канал	112		2
б-р Приморский, 8	2011	от Уз.19-9(62) через Тк.1 до здания УКС	канал	164		2
33. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 18. Бесхозные сети 2017г (по постановлению №2590-п/1 от 15.08.2016г.) по постановлению от 23.09.2020г. №2851-п/1 (вх.9232 от 07.10.2020г.) в связи с гос.регистрации права собственности ООО "ПАТРИОТ"						
Комплекс многоэтажн многоквартир жилых домов со встр-прист помещ,юго-вост часть кадас кв 63:09:0103035	2014	от Ут.1 до Ут.6	канал	-858		2
34. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 29 Бесхозные сети 2019г (по постановлению №1886-п/1 от 15.07.2019г.) по постановлению от 14.10.2020г. №3103-п/1 по решению суда						
ООО "Альянс", Северная, 9	1995	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	эстакада	-654,11		2
	1995		бесканальная	-314,97		2
	2014	от точки врезки до здания ООО "Альянс"	эстакада	-255		2
35. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 30 Бесхозные сети 2019г (по постановлению №1135-п/1 от 19.04.2019г.) по постановлению 88-п/1 от 15.01.2021г. (вх.268 от 15.01.2021г.) в связи с гос.регистрации права собственности ООО "Лента"						
Ул. Южное шоссе, 4	2011	От Ут.9 до ТЦ Лента	канал	-325		2
	2011		канал	-306		2
37. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №691-п/1 от 05.03.2020г.)						
51. Бесхозные сети 2021г (постановление №1643-п/1 от 22.04.2021г. внесение изменений в постановление №691-п/1 от 05.03.2020г. и №238-п/1 от 27.01.2021г. (вх.4155 от 22.04.2021г.)						
Новый проезд, 2 (администр)	1991	от стены здания до Тк4	канал	136,12		2
42. Бесхозные сети 2021г (постановление №238-п/1 от 27.01.2021г. внесение изменений в постановление №691-п/1 от 05.03.2020г.)						
Проспект Московский, 14А (Диск)	1999	от Тк4 до Тк	эстакада	106		2
	1999		канал	27		2
38. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №1681-п/1 от 01.06.2020г.)						
ул. Транспортная, 23 (ПВЧ)	1967	ТК9/9 от ТК9 до здания 69ПСЧ	канал	102		2
ул. Революционная, 38 (1-ИТ-2)	1975	точка врезки от Уз.1 до здания (1-ИТ-2)	канал	40		2
39. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №2748-п/1 от 15.09.2020г.)						
ул. М.Жукова, 49(25)		от УТ9 до здания М.Жукова, 49	канал	30		2
ул 70 лет Октября, 37а (Пенс.фонд)	2014	от Ут16 до стены здания	канал	4,65		2
41. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 39. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №2748-п/1 от 15.09.2020г.) по постановлению от 23.12.2020г. №3899-п/1						
ул 70 лет Октября, 37а (Пенс.фонд)	2014	от Ут16 до стены здания	канал	-4,65		2
43. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №2647-п/1 от 03.10.2019г.)						
б-р Итальянский, 24	2018	от Ут7 до Ут8	канал	33,5		2
	2018	от Ут8 до ж/д	канал	29,9		2
ул. 40 лет Победы, 94	1988	от ТК3 до здания пожарного депо 11 ПСЧ	канал	150		2
44. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 43. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №2647-п/1 от 03.10.2019г.) по постановлению от 05.12.2019г. №3357-п/1						
б-р Итальянский, 24	2018	от Ут7 до Ут8	канал	-33,5		2
	2018	от Ут8 до ж/д	канал	-29,9		2
45. Бесхозные сети 2021г (по постановлению №3348-п/1 от 04.12.2019г.)						
ул. Южное шоссе, 107	2001	от т.А на теплосети от Ут.1-2В до здания ООО "СПРИН"	канал	303		2
ул. Борковская, 61	2004	от Ут5 (от УЗ10-3(37) до УТ6	канал	161		2
	2004	Ут6 - Ут6а	канал	92		2
	2004		эстакада	52		2
	2004	Ут6а-Ут7	эстакада	12		2
	2004		канал	36		2
	2004	Ут7-Ут7а	канал	93		2
	2004	УТ7а-Ут8-до здания	канал	352,5		2
ул. Офицерская, 34	1994	От Ут3 до здания ГСК-77 "СОЮЗ"	канал	95		2
ул Борковская, 73	1996	От Ут7а до здания ГСК-100 "Надежда"	канал	25		2

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию по акту раб. Комиссии	Наименование участка	Тип прокладки	Протяженность по литерам	Тепловые камеры	Кол-во труб
пр. Степана Разина, 51	1979	От т.врезки в подвале ж/д по Степана Разина, 55 до стены ж/д	канал	8		2
ул. Краинная, 9		от Тк22 до здания ЗАО "Стройиндустрия"	канал	14		2

3.1.2.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Сведения об энергетических характеристиках отсутствуют.

3.1.3 Тепловые сети ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»

3.1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

ЗАО «Энергетика и связь строительства» - теплосетевая организация, обеспечивает теплом промышленных потребителей Автозаводского района от ТЭЦ ВА-За. Протяженность тепловых сетей ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 01.01.2022 составляет 7,812 км в однострубно́м исчислении, материальная характеристика – 2 121 м².

ЗАО «Энергетика и связь строительства» получает тепловую энергию из тепловой сети АО «ТЕВИС», точки подключения ТП-2, ТК-56. Все тепловые сети магистральные.

Сведения о протяженности и материальной характеристике трубопроводов различного диаметра показаны в таблице 3.59.

Таблица 3.59 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	24	1,368
80	400	35,6
125	612	81,396
150	728	115,752
200	1504	329,376
250	706	192,738
300	2820	916,5

400	872	371,472
500	146	77,234
Всего	7812	2121,436

Как следует из таблицы 3.59, по протяженности преобладают трубопроводы с условными диаметрами 200 и 300 мм.

В таблице 3.60 и на рисунке 3.25 показано распределение протяженности трубопроводов и их материальной характеристики по способам прокладки. Доля надземной прокладки 59 %.

Таблица 3.60 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная прокладка	4750	1526,49
Подземная прокладка (канальная)	3062	594,946
Всего	7812	2121,436

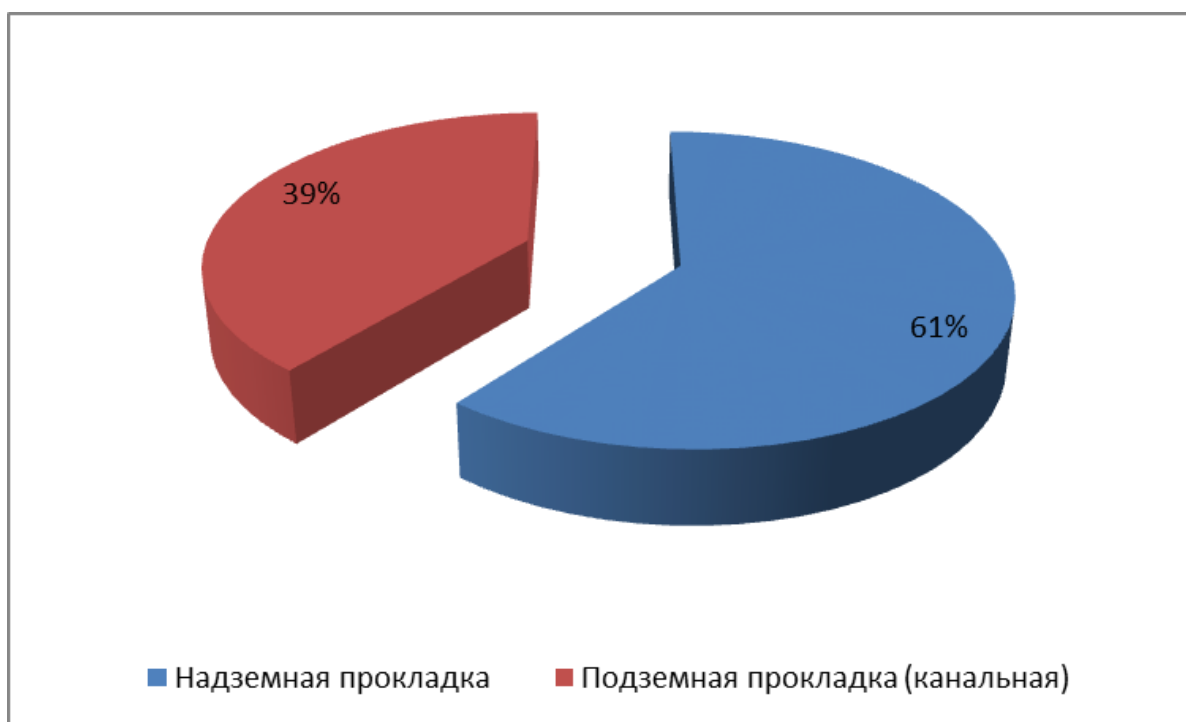


Рисунок 3.25 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей по типу прокладки

Все тепловые сети, находящиеся в собственности введены в эксплуатацию в 1970, 1985 году. В 2022 году средний срок службы тепловых сетей составил 37 лет, с учетом реконструкций и капитальных ремонтов.

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

Схемы тепловых сетей ЗАО «Энергетика и связь строительства» приведены на рисунках 3.26, 3.27.

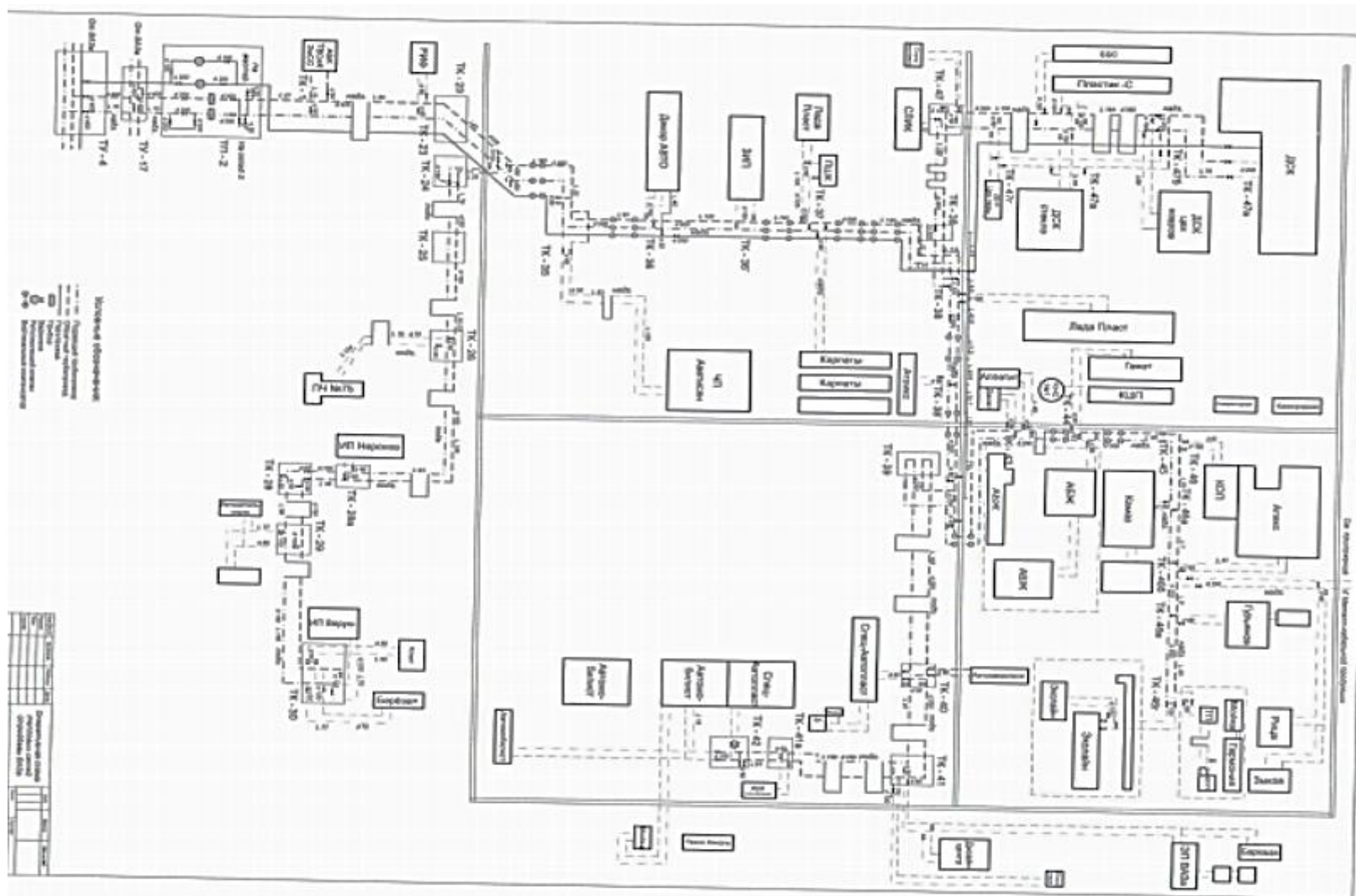


Рисунок 3.26 – Схема трубопроводов тепловых сетей Стройбазы, от ТП-2

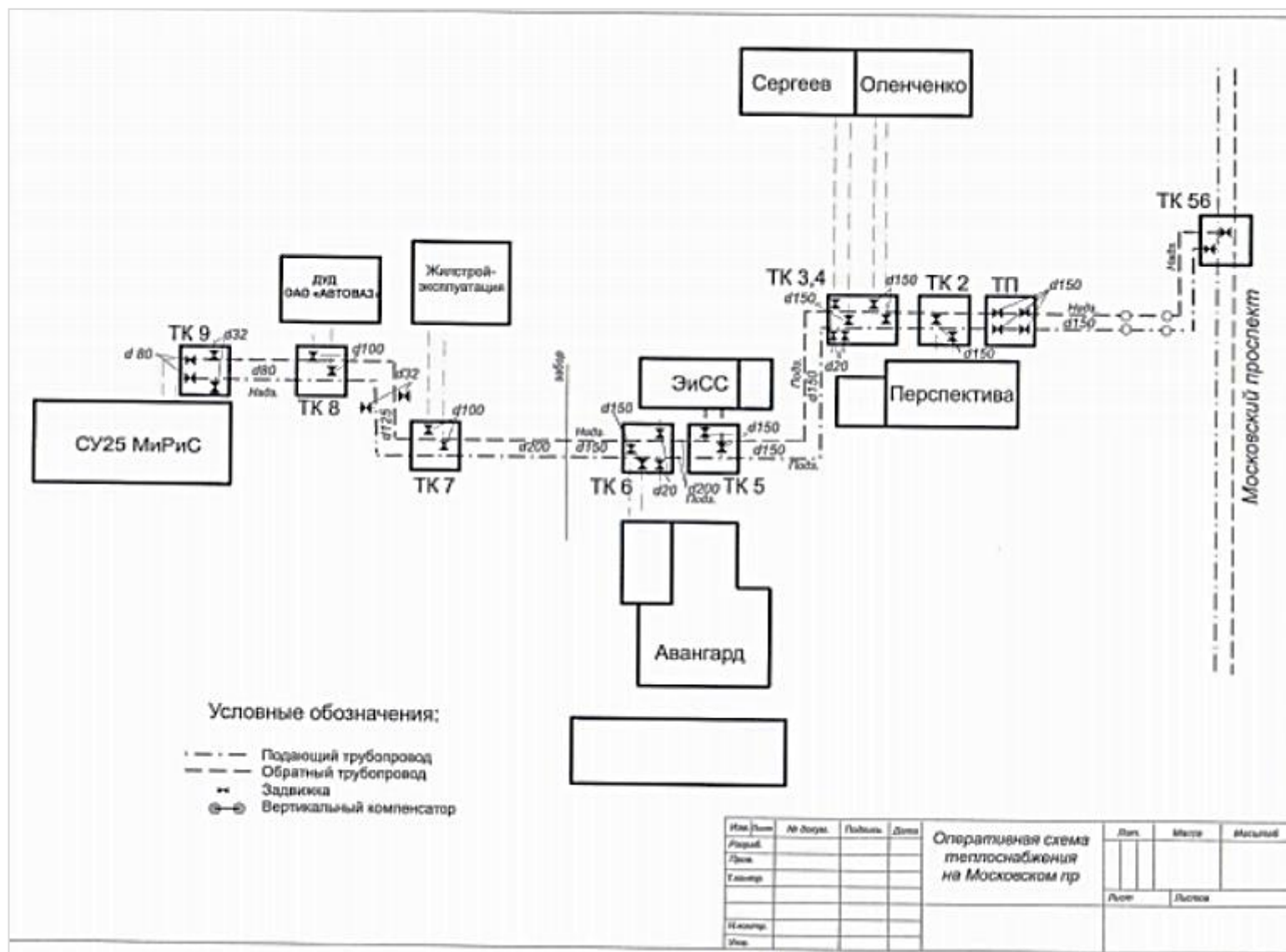


Рисунок 3.27 – Схема трубопроводов тепловых сетей, от ТК-56

3.1.3.3 Тепловые пункты, насосные станции

На 01.01.2023 г. ЗАО «Энергетика и связь строительства» эксплуатирует ЦТП в количестве 2 ед.. средняя тепловая мощность ЦТП составляет 12,91 гкал/ч. сведения о ЦТП приведены в таблице ниже.

Таблица 3.61 – Сведения о ЦТП, находящихся на балансе организации.

№	Наименование	Адрес ЦТП	Схема присоединения систем отопления	Схема присоединения ГВС	Тепловая мощность	
					отопление	ГВС
1	ТП-2	Вокзальная,60	Зависимая	Открытая	23,149	1,46304
2	ТК-56	Московский,8	Зависимая	Открытая	1,22	0,00277

Узлы подключения тепловых сетей ЗАО «Энергетика и связь строительства» к тепловым сетям ТЭЦ ВАЗа представлены на рисунках ниже.

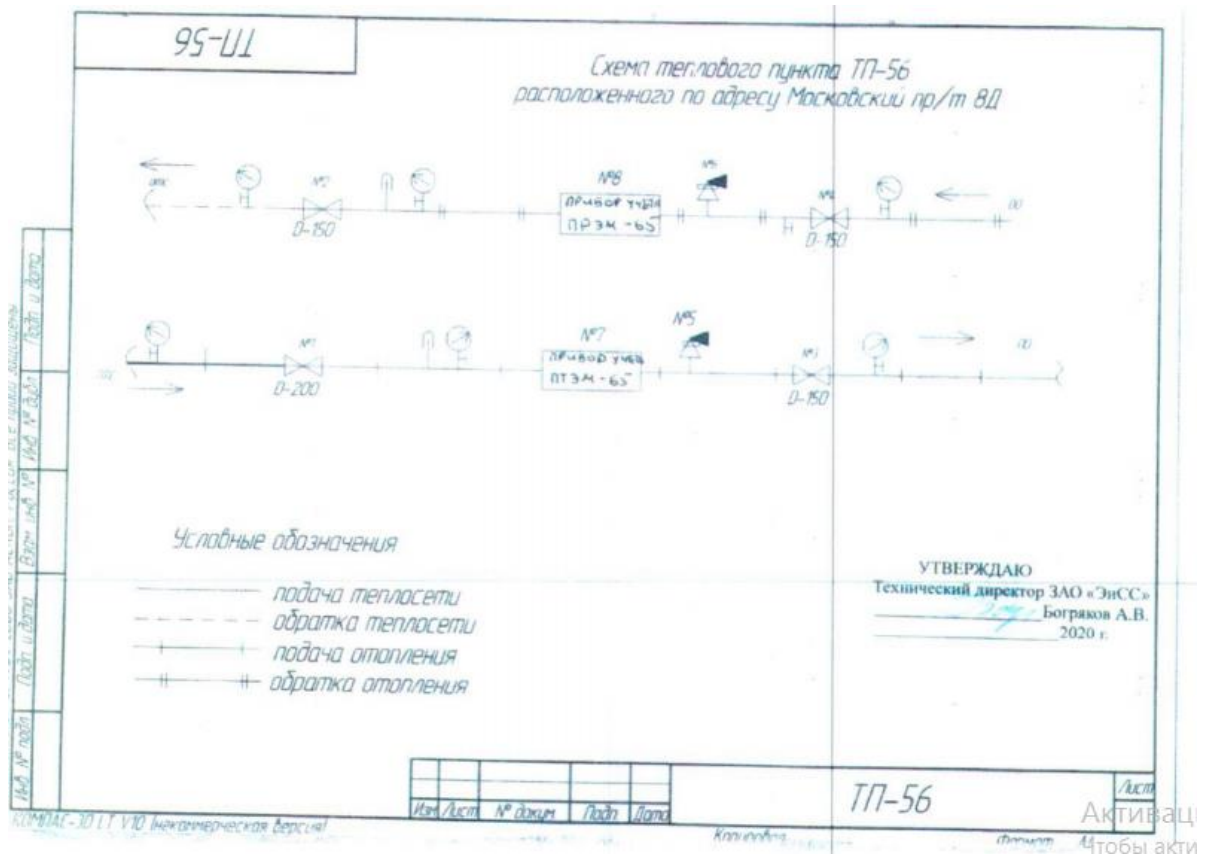


Рисунок 3.28 – Схема теплового пункта ТП-56

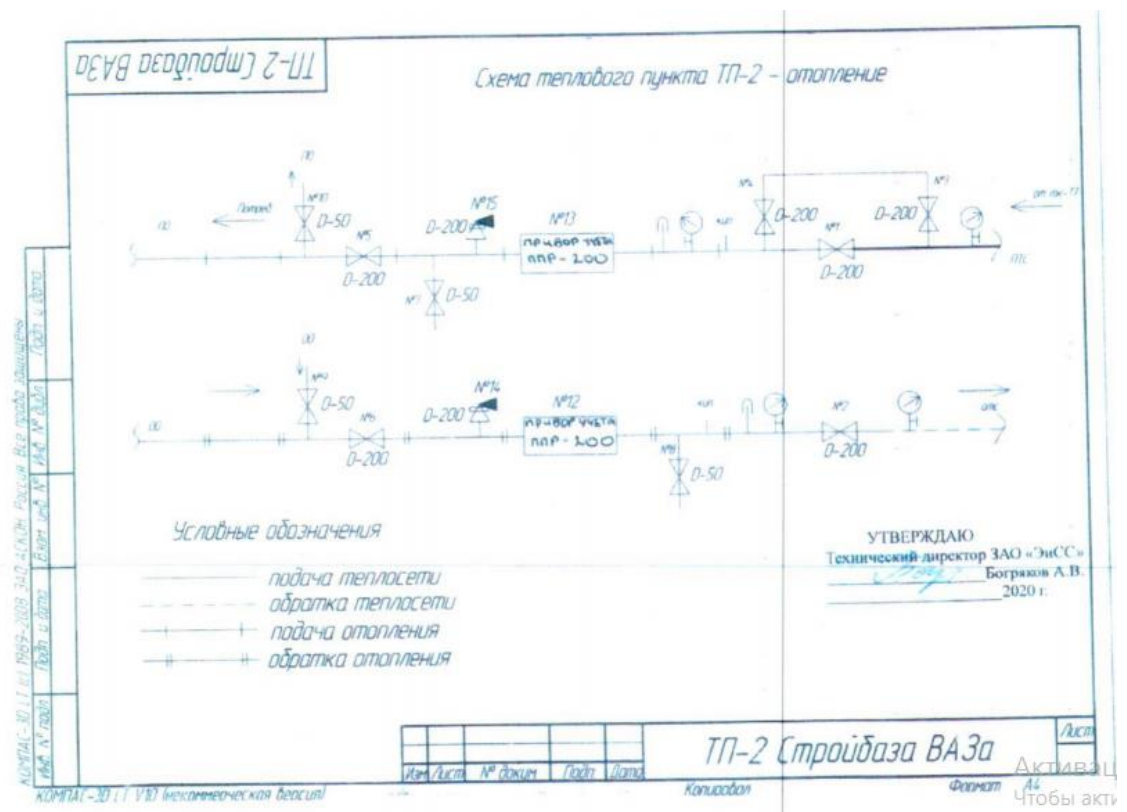


Рисунок 3.29 – Схема теплового пункта ТП-2

3.1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Тепловые сети оборудованы 10 секционирующей (кран шаровой) и 4 регулирующей (стальная задвижка) арматурой. Применяются П образные компенсаторы.

Грунт в местах прокладки тепловых сетей – суглинок.

Тепловые камеры- подземные.

3.1.3.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В системе теплоснабжения ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике тепловой энергии- ТЭЦ ВА3а.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ ВА3а осуществляется по утвержденному на отопительный период температурному графику качественного регулирования 150/70 °С с верхней срезкой 138 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 75 °С.

Схема теплоснабжения от ТЭЦ ВА3а открытая, проектировалась на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Подключение потребителей тепла к тепловым сетям ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» производится по открытой схеме (ГВС).

Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВА3а и гидравлический режим работы тепловой сети представлены в разделе 2.

В разделе 5 представлены фактические температуры сетевой воды в трубопроводах выводов тепловой мощности ТЭЦ ВА3а, наложены расчетные графики сетевой воды при качественном регулировании отпуска тепла по отопительной нагрузке по температурному графику 150/70 °С, с верхней срезкой 138 °С и нижним спрямлением 75 °С.

Режим работы тепловых сетей:

- Тепловая сеть от ТП-2: расчетное давление в подающем и обратном коллекторах: $P_1 = 6 \text{ кг/см}^2$; $P_2 = 4 \text{ кг/см}^2$; расходы подачи 190 т/ч, расходы обратной 184 т/ч, утечка 6 т/ч;
- Тепловая сеть от ТК-56: расчетное давление в подающем и обратном коллекторах: $P_1 = 6 \text{ кг/см}^2$; $P_2 = 4 \text{ кг/см}^2$; расходы подачи 21,6 т/ч, расходы обратной 21,5 т/ч, утечка 0,1 т/ч.
- подпитка не осуществляется.

3.1.3.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Статистика повреждаемости тепловых сетей ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» за 2017-2022 гг. отсутствует. При значительном сроке эксплуатации тепловых сетей (более 30 лет) отсутствие повреждаемости трубопроводов может быть результатом проведения капитальных (текущих) ремонтов наиболее ветхих участков по результатам диагностики состояния тепловых сетей.

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

Диагностические и ремонтные работы на сетях ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» проводятся в плановом порядке.

Таблица 3.62 – Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» за 2020 - 2022 гг.

Год выполнения	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Стоимость работ	Срок исполнения
2020	Кап.ремонт тепловой сети по адресу Автозаводской район, севернее, северо-восточнее здания, адрес ул. Вокзальная, 62 стр.1	тыс. руб.	1657,7	3 квартал 2020
	Итого по капитальному ремонту за 2020 г.:	тыс. руб.	1657,7	
2021	Кап. Ремонт подземной Т/С Ø 325 от ТК-24 (L-100 м)	тыс. руб.	1384,9	4 квартал 2021
2021	Капитальный ремонт подземной тепловой сети от ТК-24 d 325 L=110 м	тыс. руб.	370,36	3 квартал 2021
	Итого по капитальному ремонту за 2021 г.:	тыс. руб.	1755,26	
2022	Капитальный ремонт надземной тепловой сети от ТК-44 до ТК-46а D=250мм (L=230м)	тыс. руб.	1185,48	3 квартал 2022
2022	Материалы	тыс. руб.	169,00	В течение всего года
	Итого по капитальному ремонту за 2022 г.:	тыс. руб.	1354,48	

3.1.3.9 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

ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» проводит гидравлические испытания тепловых сетей в соответствии с действующими нормативными документами.

В 2022 году проведены гидравлические испытания тепловых сетей:

1. от Уз.4 ТК-17 до ТП потребителя ЕТО (акт от 14.05.2022);
2. от ТК-56 до ТП потребителя ЕТО (акт от 13.05.2022 г).

Гидравлические испытания на прочность и плотность тепловых сетей проводятся ежегодно.

Испытания на потери тепловой энергии и гидравлические потери не проводились.

3.1.3.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Информация о нормативных и фактических потерях и затратах теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» за 2017-2022 годы представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.63 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь теплоносителя тепловых сетей ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. м3/год

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя			Фактические потери теплоносителя
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2017	6,0733	-	6,0733	-
2018	5,9100	-	5,9100	0,239408
2019	5,8805	-	5,8805	0,237297
2020	5,9301	-	5,9301	0,76002
2021	5,834	-	5,834	0,926
2022	5,82	-	5,82	0,984

Таблица 3.64 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2017	3,1173	-	3,1173	4,91724	15,9
2018	3,0657	-	3,0657	1,26984	3,8
2019	3,0515	-	3,0515	3,4168	11,2
2020	3,1120	-	3,1120	2,423811	8,6
2021	3,121	-	3,121	3,028	н/д
2022	3,07	-	3,07	2,316	8,3

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

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

Все потребители ЗАО «Энергетика и связь строительства» присоединены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения.

Таблица 3.65 – Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой схеме.

Год актуализации за-ции	Кол-во абонентских пунктов всего, ед.	Общая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Кол-во абонентских пунктов с отбором теплоносителя для целей ГВС из систем отопления (открытая система ГВС), ед.	Тепловая нагрузка ГВС потребителей с отбором теплоносителя для целей ГВС из систем отопления (открытая система ГВС), Гкал/ч
2020	25	1,46581	25	1,46581
2021	25	1,46581	25	1,46581

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

Количество потребителей с приборным учетом – тепловые сети от ТП-2 41 ед., тепловые сети от ТК-56 – 8 приборов учета.

В соответствии с Инвестиционной программой в сфере теплоснабжения ЗАО «ЭиСС» на 2020-2024гг. (корректировка на 2021-2024гг.), в состав мероприятий на 2021-2022 гг. включены работы по «Монтажу узлов учета тепловой энергии на тепловых сетях» в количестве 20 шт., в 2023 г. планируется «Диспетчеризация узлов учета тепловой энергии на тепловых сетях». За 2022 год смонтировано 10 УУТЭ на тепловых сетях ЗАО «ЭиСС».

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

Функционирует круглосуточный оперативно-диспетчерский персонал, связь телефонная.

3.1.3.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Данных по уровню автоматизации тепловых пунктов не предоставлено. насосные станции на балансе организации не числятся.

3.1.3.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

ТП-2 предохранительные клапаны 2 шт, ТК-56- предохранительные клапаны – 2 шт.

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

Постановлением Администрации г.о.Тольятти № 2647-п/1 от 03.10.2019г. определен перечень бесхозных сетей, в отношении которых ЗАО «ЭиСС» определено в качестве теплосетевой организации, осуществляющей их содержание и обслуживание: ул. Вокзальная, 56, участок от ТК-26 до здания Пождепо, протяженность участка 103 м в двухтрубном исчислении.

3.1.3.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Сведения об энергетических характеристиках отсутствуют.

3.1.4 Тепловые сети ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» (Утратило статус ТСО с 01.09.2022г.)

3.1.4.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

ООО «Автоград – водоканал» (далее ООО «АВК») осуществляет забор воды из Куйбышевского водохранилища для бытового и производственного водоснабжения Автозаводского района, промышленной площадки АО «АВТОВАЗ» и предприя-

тий ПКЗ и ТЭЦ ВАЗа. Теплоснабжение предприятия осуществляется от тепловых сетей АО «ТЕВИС», АО «АВТОВАЗ», а также от собственной котельной ОСК, основным топливом для которой является природный газ.

Кроме того, на конец 2021 года ООО «АВК» являлась теплосетевой организацией оказывающей услуги по передаче тепловой энергии. Тепловые сети ООО «АВК» расположены в 14А квартале Автозаводского района города Тольятти. Система теплоснабжения централизованная, закрытая.

В 2022 году ООО «АВК» утратило статус теплосетевой организации. 01.09.2022 Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области официально уведомил ООО «АВК» о несоответствии критериям отнесения к теплосетевым организациям, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии на территории Самарской области, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Тепловые сети ООО «АВК» подключены к XV магистрали Тольяттинской ТЭЦ.

Протяженность тепловых сетей ООО «АВК» на 01.01.2020 составляет 1,739 км в однострубно́м исчислении, материальная характеристика 276 м². Средний диаметр трубопроводов 0,158 м. Объем трубопроводов теплосети 42,5 м³.

Доля протяженности сетей составляет 0,1% (по материальной характеристике 0,6%) от протяженности тепловых сетей основных ТСО.

Сами тепловые сети в 14а квартале г.о. Тольятти смонтированы в 2010 году, сети содержатся в технически исправном состоянии.

Сведения о протяженности и материальной характеристике трубопроводов различного диаметра показаны в таблице 3.66.

Таблица 3.66 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по основным диаметрам трубопроводов

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	412	19
80	524	47
200	177	39
250	625	171
Всего	1 739	275

Как следует из таблицы 3.66, по протяженности преобладают трубопроводы с условными диаметрами 80 и 250 мм.

Доля подземной прокладки (канальная) 100%.

Таблица 3.67 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов	Материальная
	в однострубно́м исчислении, м	характеристика, м ²
Подземная прокладка (канальная)	1 739	275
Всего	1 739	275

Тепловые сети ООО «АВК» введены в эксплуатацию в 2010 году.

В 2021 году средний срок службы тепловых сетей составил 11 лет. Тепловая изоляция трубопроводов 100% – минвата URSA.

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

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в электронной модели систем теплоснабжения г.о. Тольятти.

3.1.4.3 Тепловые пункты, насосные станции

ООО «АВК» не эксплуатируют насосные станции и ЦТП.

3.1.4.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Информация о секционирующей и регулирующей арматуре на тепловых сетях ООО «АВК» отсутствует.

3.1.4.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В системе теплоснабжения ООО «АВК» регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике тепловой энергии – ТoТЭЦ.

Отпуск тепловой энергии от Тольяттинской ТЭЦ осуществляется по утвержденному на отопительный период температурному графику качественного регулирования 150/70 с верхней срезкой 115 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 72 °С.

Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от Тольяттинской ТЭЦ и гидравлический режим работы тепловой сети на отопительный сезон 2020-2021 годов представлены в разделе 2.

Схема теплоснабжения ООО «АВК» - закрытая. Тепловая нагрузка включает тепловую нагрузку на отопление, вентиляцию, нагрузку системы ГВС.

Режим работы – круглогодично, 8400 ч.

Режим работы тепловых сетей в отопительный период:

- расчетное давление в подающем и обратном коллекторах: $P1= 7,5 \text{ кг/см}^2$; $P2= 5,5 \text{ кг/см}^2$; расходы подачи 128,2 т/ч.

3.1.4.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Аварийные ситуации на тепловых сетях ООО «АВК» за 5 лет отсутствовали.

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

Диагностические и ремонтные работы на сетях ООО «АВК» проводятся в плановом порядке.

В период 2016-2017 гг. в тепловых камерах УТ-6,7,8 теплосети были выполнены работы по установке тепловой изоляции. На текущий момент теплосеть не требует выполнения работ по монтажу или замене тепловой изоляции.

3.1.4.9 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

ООО «АВК» проводит гидравлические испытания тепловых сетей в соответствии с действующими нормативными документами.

В 2019 году проведены испытания на плотность и прочность – от 15.05.2019, Респ = 16 кгс/см². Время испытаний 10 мин. Падения давления не обнаружено.

Сведения об испытаниях за 2021 год не предоставлены.

3.1.4.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Информация о нормативных и фактических потерях и затратах теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях ООО «АВК» представлены в таблицах 3.68-3.69.

Таблица 3.68 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ООО «АВК», тыс.Гкал (вода)

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2017	0,3869	0,3869	2,5
2018	0,3994	0,3994	2,4
2019	0,3831	0,3831	2,2
2020	0,3948	0,3948	2,1
2021	0,3892	н/д	н/д

Таблица 3.69 – Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ООО «АВК», тыс. м3/год

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя	Фактические потери теплоносителя
2017	0,956	0,956
2018	0,9496	0,9496
2019	0,956	0,956
2020	0,956	0,956
2021	0,956	н/д

На 2019 год Приказом Минэнерго РФ от 01.06.2020 № 09-1864 для ООО «АВК» был утвержден норматив потерь тепловой энергии в размере 389,2 Гкал, норматив потерь и затрат теплоносителя в размере 956 м³, в том числе:

- потери теплоносителя с утечкой – 892,3 м³;
- технологические затраты теплоносителя на пусковое заполнение системы – 63,7 м³.

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

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

Данных по типам присоединения установок потребителей к тепловым сетям не предоставлено.

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

Сведения о наличии коммерческого учета тепловой энергии для тепловых сетей ООО «АВК» отсутствуют. Конечные потребители тепловой энергии рассчитываются с ПАО «Т Плюс», а ООО «АВК» выступает в роли теплосетевой организации и оплачивает ПАО «Т Плюс» потери в своих сетях. ООО «АВК» оплачивает потери тепловой энергии в объемах утвержденного норматива, так как в настоящее время на границе раздела ПАО «Т Плюс» и ООО «АВК» приборов учета нет.

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

Информация о диспетчерских службах ООО «АВК» отсутствует.

3.1.4.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

По состоянию на 2021 год ООО «АВК» не эксплуатируются насосные станции и тепловые пункты.

3.1.4.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

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

ООО «АВК» не уполномочено на эксплуатацию выявленных бесхозных сетей.

3.1.4.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Данные по энергетическим характеристикам тепловых сетей ООО «АВК» не предоставлялись.

3.1.5 Тепловые сети ООО «Спецавтоматика»

3.1.5.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

ООО «Спецавтоматика» осуществляет деятельность с 2013 года - основным видом деятельности организации является оказание услуг по передаче тепловой энергии, транспортировке воды и стоков. Дополнительные виды деятельности ООО «Спецавтоматика»: обеспечение работоспособности тепловых сетей, сетей холодного водоснабжения и канализации, ремонт энергетического оборудования и электроустановок, монтажные и наладочные работы на объектах энергетики.

Основная зона деятельности: г. Тольятти, ул. Индустриальная, 1, тепловые сети, сети холодного водоснабжения и канализации, расположенные на промышленной площадке ООО «Тольяттинский Трансформатор» и прилегающей территории.

Тепловая энергия в сеть ООО «Спецавтоматика» поступает от гарантирующего Поставщика - ПАО «Т Плюс». Тепловые сети ООО «Спецавтоматика» подключены к II магистрали Тольяттинской ТЭЦ.

Тепловые сети расположены на промышленной площадке ООО «Тольяттинский Трансформатор» и прилегающей территории. Передача осуществляется 17 потребителям тепловой энергии в горячей воде ПАО «Т Плюс» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, заключенному с Поставщиком.

На обслуживании ООО «Спецавтоматика» находятся 2 центральных тепловых пункта. Источников тепловой энергии (котельных) ООО «Спецавтоматика» не имеет, тепловой энергии не производит.

Протяженность тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» на 01.01.2023 составляет 3,161 км в однострубно́м исчислении, материальная характеристика 911 м². Средний диаметр трубопроводов 0,288 м.

Доля протяженности сетей составляет 0,4% (по материальной характеристике 0,2%) от протяженности тепловых сетей основных ТСО.

Срок ввода в эксплуатацию тепловых сетей ориентировочно принят 1976 год, по вводу в эксплуатацию II магистрали Тольяттинской ТЭЦ.

Сведения о распределении протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» по условным диаметрам трубопроводов представлены в таблице ниже.

Таблица 3.70 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» по диаметрам трубопроводов.

Усл. диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотр. исч., м	Материальная хар-ка, м2
100	173,6	19,68
125	27,3	3,63
150	331,9	52,77
200	246,6	54,01
250	1103,0	301,12
300	43,5	14,14
350	1235,2	465,67
Всего	3161,1	911,01

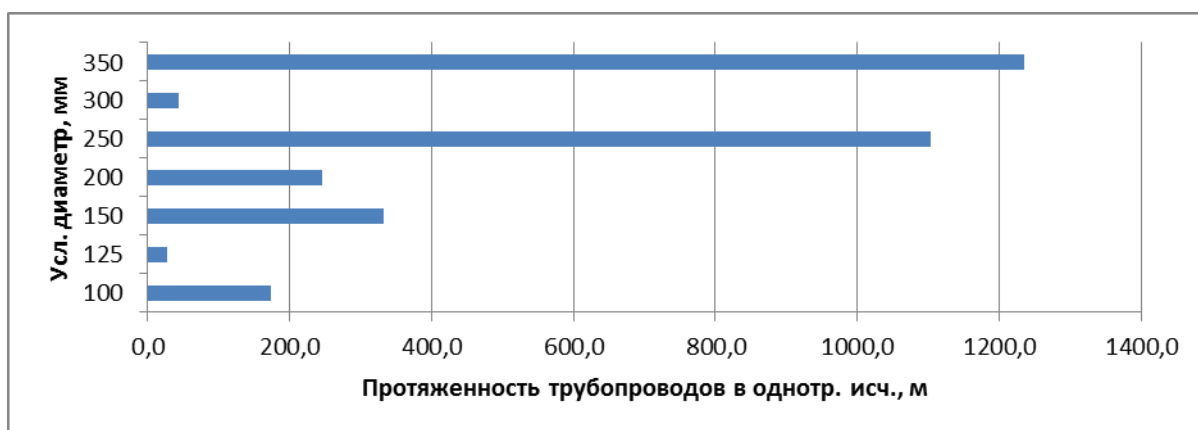


Рисунок 3.30 - Распределение протяженности тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» по диаметрам трубопроводов.

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

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в электронной модели систем теплоснабжения г.о. Тольятти.

3.1.5.3 Тепловые пункты, насосные станции

ООО «СПЕЦАВТОМАТИКА» эксплуатирует 2 ЦТП.

3.1.5.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Информация о секционирующей и регулирующей арматуре на тепловых сетях ООО «Спецавтоматика» отсутствует.

3.1.5.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В системе теплоснабжения ООО «Спецавтоматика» регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике тепловой энергии – ТoTЭЦ.

Отпуск тепловой энергии от Тольяттинской ТЭЦ осуществляется по утвержденному на отопительный период температурному графику качественного регулирования 150/70 с верхней срезкой 115 °С и нижним спрямлением на нужды горячего водоснабжения 72 °С.

Схема теплоснабжения ООО «Спецавтоматика» - закрытая. Тепловая нагрузка включает тепловую нагрузку на отопление, вентиляцию, нагрузку системы ГВС.

3.1.5.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Аварийные ситуации на тепловых сетях ООО «Спецавтоматика» за 5 лет отсутствовали.

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

Диагностические и ремонтные работы на сетях ООО «Спецавтоматика» проводятся в плановом порядке.

3.1.5.9 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

ООО «Спецавтоматика» проводит гидравлические испытания тепловых сетей в соответствии с действующими нормативными документами. Детальная информация на предоставлена.

3.1.5.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Информация о нормативных и фактических потерях и затратах теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях ООО «Спецавтоматика» представлены в таблицах 3.71-3.72. За 2020-2022 гг. сведения не предоставлены.

Таблица 3.71 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ООО «Спецавтоматика», тыс. Гкал (вода)

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2017	-	-	1651,9	1651,9	4,39
2018	-	-	1651,9	1651,9	4,04
2019	-	-	1651,9	1651,9	4,2
2020	-	-	н/д	н/д	-
2021	-	-	н/д	н/д	-
2022	-	-	н/д	н/д	-

Таблица 3.72 – Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ООО «Спецавтоматика», тыс. м3/год

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя	Фактические потери теплоносителя
2017	2684,3	2684,3
2018	2568,2	2568,2
2019	2681,0	2681,0
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя	Фактические потери теплоносителя
2022	н/д	н/д

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

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

Данных по типам присоединения установок потребителей к тепловым сетям не предоставлено.

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

Тепловая сеть запитана через ЦТП-1 и ЦТП-2, в которых установлены приборы и оборудование КИПиА, посредством которых осуществляется контроль параметров теплоносителя и учет тепловой энергии.

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

Информация о диспетчерских службах ООО «Спецавтоматика» отсутствует.

3.1.5.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

По состоянию на 2021 год ООО «СПЕЦАВТОМАТИКА» эксплуатирует два ЦТП.

3.1.5.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

3.1.5.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

ООО «Спецавтоматика» не уполномочено на эксплуатацию выявленных бесхозяйных сетей.

3.1.5.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Данные по энергетическим характеристикам тепловых сетей ООО «Спецавтоматика» не предоставлялись.

3.2 Тепловые сети прочих ЕТО

3.2.1 Тепловые сети ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

3.2.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

Институт экологии Волжского бассейна Российской академии наук- филиал федерального государственного бюджетного учреждения науки Самарского федерального исследовательского центра Российской академии наук (ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН) г.Тольятти, ул. Комзина 10 содержит на балансе котельную и тепловые сети, протяженностью 500 м в однострубно́м исчислении, материальная характеристика 44,5 м². Средний диаметр трубопроводов 0,089 м.

Таблица 3.73 – Характеристики участков тепловой сети ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке, м	Длина участка (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки
1	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	котельная	котельная-экспериментальный корпус	0,089	142	Пенополиуретан	надземная	2018
2	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	котельная	экспериментальный корпус-жилой дом	0,089	108	Пенополимерная	подземная	2019

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

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в электронной модели систем теплоснабжения г.о. Тольятти.

3.2.1.3 Тепловые пункты, насосные станции

По состоянию на 2022 год ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН эксплуатирует два цтп. детальные сведения не предоставлены.

3.2.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Информация о секционирующей и регулирующей арматуре на тепловых сетях ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН отсутствует.

3.2.1.5 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Схема теплоснабжения ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН – двухтрубная, закрытая. Эксплуатационный температурный график 95/40 °С.

Таблица 3.74 – Режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети

Трубопровод	Отопительный период			Расход т/ч
	Давление	Температура		
	норма, кгс/см ²	норма, °С	Отклонение, %	
Подающий	5,5	График 95/40	±3	
Обратный			3	
			- не лимитировано	

3.2.1.6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти Самарской области на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.004).

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

Год прокладки (модернизации, реконструкции) тепловых сетей 2018-2019. Аварийные ситуации на тепловых сетях ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН отсутствовали.

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

Диагностические и ремонтные работы на сетях ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН проводятся в плановом порядке.

3.2.1.9 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

ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН проводит гидравлические испытания тепловых сетей в соответствии с действующими нормативными документами. Детальная информация на предоставлена.

3.2.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Информация о нормативных и фактических потерях и затратах теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН представлены в таблицах ниже. За 2021-2022 гг. сведения не предоставлены.

Таблица 3.75 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, тыс. Гкал (вода)

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2018	-	-	2,245	0,342
2019	-	-	2,245	0,342
2020	-	-	2,245	0,353
2021	-	-	2,245	н/д
2022			н/д	н/д

Таблица 3.76– Сведения о нормативных и фактических потерях теплоносителя в тепловых сетях тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, тыс. м3/год

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери теплоносителя	Фактические потери теплоносителя
2018	0,245	0,245
2019	0,245	0,245
2020	0,245	0,245
2021	н/д	н/д
2022	н/д	н/д

Таблица 3.77 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Год актуализации	Расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии (в горячей воде), кВтч/Гкал
2018	14,85	18,189	-	-
2019	14,85	18,189	-	-
2020	14,85	18,189	-	-
2021	н/д	н/д	-	-
2022	н/д	н/д	-	-

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

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

Данных по типам присоединения установок потребителей к тепловым сетям не предоставлено.

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

Таблица 3.78 – Сведения о наличии коммерческого учета тепловой энергии

Место установки узла учета	Наименование прибора	Тип прибора	Измеряемые и рассчитываемые параметры	№ прибора	Следующая поверка
Жилой дом, ул. Комзина 8	преобразователь электроакустический	В-202 УРСВ542	Расход	56848	20.01.2021
	преобразователь давления	Метран-55, Кл. т. 0,25, ТСРВ-023	Давление	56848	20.01.2021
	комплект термометров сопротивления	ТСМ 0196-03-Б кл.В ТСРВ-023	Температура	56848	20.01.2021

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

Информация о диспетчерских службах ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН отсутствует.

3.2.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

По состоянию на 2022 год ИЭВБ РАН - филиал САМНЦ РАН эксплуатирует два ЦТП.

3.2.1.16 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

3.2.1.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН не уполномочено на эксплуатацию выявленных бесхозяйных сетей.

3.2.1.18 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Данные по энергетическим характеристикам тепловых сетей ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН не предоставлялись.

3.3 Тепловые сети организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

3.3.1 Тепловые сети АО «ВолгаУралТранс»

3.3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей

Основным видом деятельности АО «ВолгаУралТранс» является оказание транспортно-экспедиционных услуг, а также услуги в сфере ремонта и обслуживания железнодорожного подвижного состава, строительства, содержания и ремонта железнодорожных путей.

АО «ВолгаУралТранс» снабжает тепловой энергией собственные объекты ОАО «РЖД», расположенные на станции Жигулевское Море. ЦТП на балансе организации отсутствуют. Информация о секционирующей и регулирующей арматуре на тепловых сетях АО «ВолгаУралТранс» отсутствует.

Карты (схемы) тепловых сетей котельной не представлены в связи с отсутствием деятельности в системе централизованного теплоснабжения города с 04.2020 года.

Таблица 3.79 – Перечень участков тепловой сети АО «ВолгаУралТранс»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка	Теплоноситель	Теплоснабжение/ Отопление/ ГВС	Магистраль/ распределительные	Наружный диаметр трубопроводов на участке, м	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Длина участка (в одн исч.), м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год прокладки	Балансовая принадлежность	Форма собственности
1	Промышленная котельная	Тольяттинский ПРК	вода	отопление	Распределительные сети	0,125	0,125	873	Минеральная вата	Надземный	1972	Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению АО «РЖД»	Частная собственность

3.4 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них

За 2022 год было реконструировано 19 км тепловых сетей ТoTC филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС».

Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей АО «ТЕВИС» представлены в таблице ниже.

Таблица 3.80 – Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей АО «ТЕВИС» в 2022 году

Год актуализации (разработки)	Материальная характеристика тепловых сетей всего, м2	Материальная характеристика магистральных тепловых сетей всего		Материальная характеристика распределительных внутриквартальных тепловых сетей всего	
		Строительство, м2	Реконструкция, м2	Строительство, м2	Реконструкция, м2
2022	4822,668	-	3189,768	-	1632,900

Сведения об изменениях в характеристиках тепловых сетей других тепло-снабжающих организаций не предоставлены.

4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2023 год приведены на рисунке 4.1 и в приложении 5 к настоящему документу.

4.1 Зоны действия источников ПАО «Т Плюс»

Перечень источников ПАО «Т Плюс» приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Перечень источников ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А

4.2 Зоны действия источников прочих теплоснабжающих организаций

Перечень источников прочих теплоснабжающих организаций приведен в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Перечень источников прочих теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Наименования источников
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» - Узюково с.

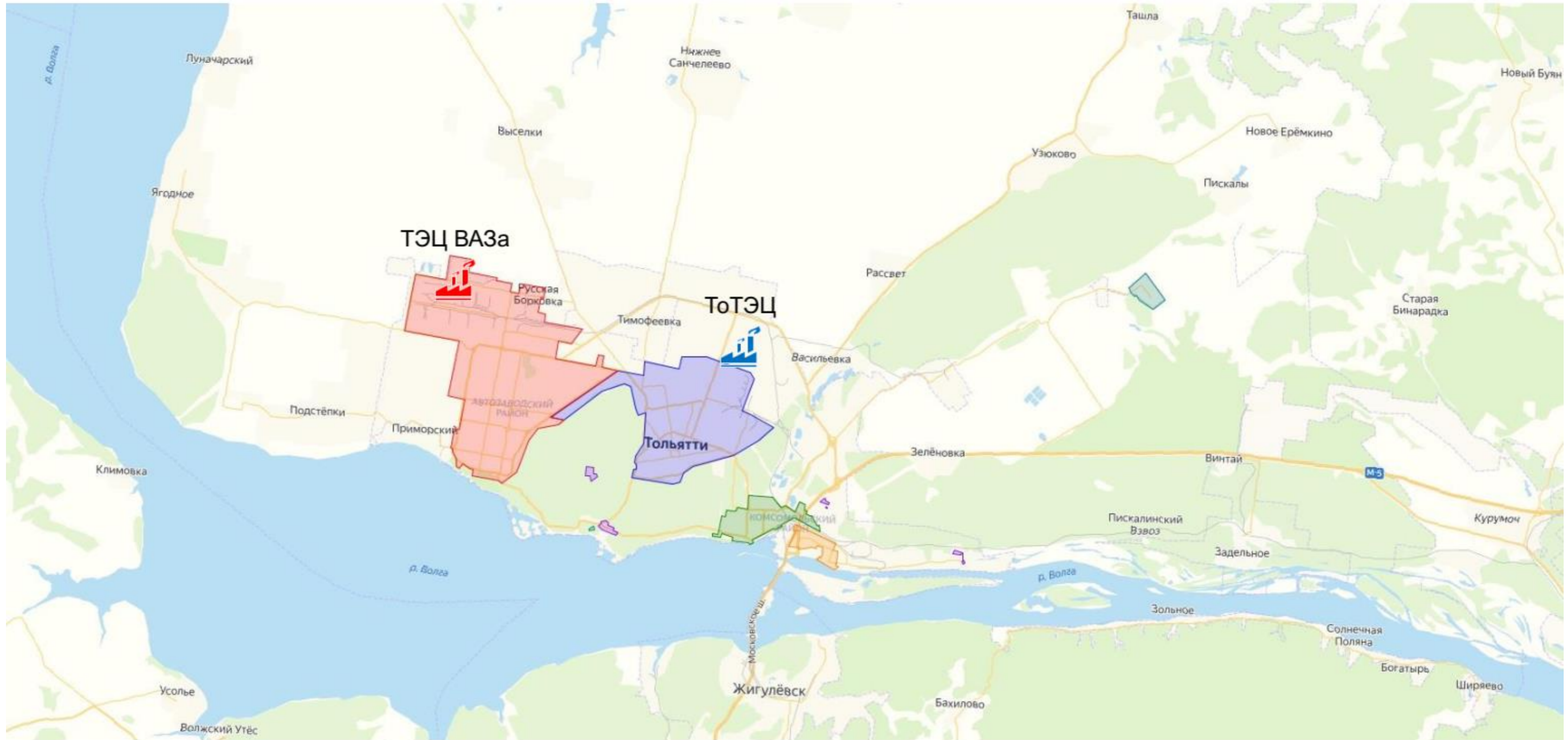


Рисунок 4.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2023 г.)

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

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.000).

5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Подробные сведения о потреблении тепловой энергии потребителями городского округа Тольятти при расчетных температурах наружного воздуха представлены в приложении 1, суммарные значения по источникам тепловой энергии – в разделе 5.4.

5.2 Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Информация по случаям (условиям) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии отсутствует. Информация по применению газовых колонок горячего водоснабжения приведена в пункте 1.5 настоящей главы.

5.3 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Подробные сведения о потреблении тепловой энергии за отопительный период и за год в целом потребителями городского округа Тольятти представлены в Приложении 1; суммарные значения по источникам тепловой энергии – в документе «Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» (шифр 36440.СТ-ПСТ.000.000).

5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии

5.4.1 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей (вода), подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии городского округа Тольятти, по состоянию на 2022 год составляет 4127,56 Гкал/ч.

Таблица 5.1 – Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ ВАЗа				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3328,33	3330,91	3332,94	3335,80
отопление и вентиляция	2839,94	2842,25	2844,18	2846,76
горячее водоснабжение (ср ч)	208,48	208,75	208,85	209,12
технология	279,91	279,91	279,91	279,91
АО "ТЕВИС" (при ГВС макс)	1756,45	1756,45	1756,45	1757,17
АО "ТЕВИС" (при ГВС ср ч)	1405,36	1405,36	1405,36	1405,86
отопление и вентиляция	1263,65	1263,65	1263,65	1264,09
горячее водоснабжение (ср ч)	141,71	141,71	141,71	141,77
горячее водоснабжение (макс)	1561,81	1564,39	1566,42	1568,78
Автоваз	1501,29	1503,60	1505,53	1507,68
отопление и вентиляция	60,52	60,79	60,89	61,10
горячее водоснабжение (ср ч)	81,25	81,25	81,25	81,25
Овощевод	75,00	75,00	75,00	75,00
отопление и вентиляция	6,25	6,25	6,25	6,25
горячее водоснабжение (ср ч)	274,47	274,47	274,47	274,47
Технология на ВАЗ	5,44	5,44	5,44	5,44
Обессоленная вода на ВАЗ	3328,33	3330,91	3332,94	3335,80
ТотЭЦ				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	777,01	784,92	786,90	791,76
отопление и вентиляция	732,16	738,96	740,60	744,79
горячее водоснабжение (ср ч)	44,85	45,97	46,30	46,97
ТП-1	245,70	248,20	248,83	250,36
отопление и вентиляция	231,52	233,67	234,19	235,51
горячее водоснабжение (ср ч)	14,18	14,54	14,64	14,85
ТП-3	183,67	185,54	186,01	187,16
отопление и вентиляция	173,07	174,68	175,06	176,05
горячее водоснабжение (ср ч)	10,60	10,87	10,94	11,10
ТП-4	347,64	351,18	352,06	354,24
отопление и вентиляция	327,57	330,62	331,35	333,23
горячее водоснабжение (ср ч)	20,07	20,57	20,71	21,02

Таблица 5.2 – Сведения о потребителях пара ТЭЦ ВАЗ на 2022 год

Наименование	Параметры пара, ат (кгс/см2)	Ед.изм. Гкал/ч
АО "АВТОВАЗ"	острый и редуцированный пар с коллекторов	7,000
АО "АВТОВАЗ"	пар с коллекторов отборный, давлением от 7,0 - 13,0 кгс/ см2	4,430
АО "Лифтэлектросервис"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	0,234
АО "Лифтэлектросервис"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	4,769
АО "АВТЭС"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	3,233
АО "АВТЭС"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	2,559
АО "ТОЛЬЯТТИМОЛОКО"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	0,731
АО "ТОЛЬЯТТИМОЛОКО"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	1,077
ООО "ИНДУСТРИЯ"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	0,417
Итого		24,451

Таблица 5.3 – Сведения о потребителях пара Тольяттинской ТЭЦ на 2022 год

Наименование	Параметры пара, ат (кгс/см2)	Ед.изм. Гкал/ч
ПАО "КуйбышевАзот"	пар с коллекторов отборный, давлением от 7,0 - 13,0 кгс/ см2	116,00
ПАО "КуйбышевАзот"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	112,00
ООО "Тольяттикаучук"	пар с коллекторов отборный, давлением от 7,0 - 13,0 кгс/ см2	150,00
ООО "Тольяттикаучук"	пар сетевой , давлением 7,0 - 13,0 кгс/ см2	113,00
ООО "Тольяттикаучук"	пар с коллекторов отборный, давлением > 13 кгс/ см2	117,00
Итого		608,00

5.4.2 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Договорные тепловые нагрузки потребителей для каждой котельной по состоянию на 2022/2023 гг. приведены в таблицах 5.4, 5.5.

Таблица 5.4 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

№пп	Наименование котельной	Отопление	ГВС ср. ч.	Всего
1	Котельная № 2	219,75	47,82	267,57
2	Котельная № 3	2,01	0,36	2,37
3	Котельная № 4	0,51	0,03	0,54
4	Котельная № 5	0,07	0	0,07
5	Котельная № 7	0,48	0,02	0,5
6	Котельная № 8	61,94	20,4	82,34
7	Котельная № 14	3,69	0,11	3,8
	Итого по котельным	288,45	68,74	357,19

Таблица 5.5 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара», Гкал/ч

Показатель	2021	2022
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	21,58	21,57
Отопление, вентиляция	19,61	19,07
ГВС срч	1,97	2,5

5.4.3 Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к котельным прочим ЕТО

Договорные тепловые нагрузки потребителей котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – Суммарные договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенные к котельным прочим ЕТО, Гкал/ч

Наименование котельной, адрес	Присоединенная тепловая нагрузка договорная		
	отопление и вентиляция	ГВС срч.	сумма
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	0,83	0,06	0,089

5.4.4 Анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов. Определение расчетных тепловых нагрузок

5.4.4.1 Определение расчетных тепловых нагрузок Тольяттинской ТЭЦ

Анализ фактического теплоснабжения в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 27 °С для города Тольятти), проведен для тепловых выводов ТЭЦ, оснащенных узлами коммерческого учета:

- Город ТП-4;
- Завод ТП-1;
- Восток ТП-3.

Анализ проводился на основании данных о суточной температуре теплоносителя в подающем трубопроводе на выводах источников тепловой энергии и данных о суточном отпуске тепловой энергии в тепловые сети. Данные были представлены за период с 01.01.2022 по 31.12.2022. Среднесуточная температура наружного воздуха в отопительный период 2022-2023 гг. изменялась в диапазоне от плюс 8,9 °С до минус 15,4 °С. Минимальная температура наружного воздуха (отопительный период 2022-2023 гг.), наиболее близкая к расчетному значению, наблюдалась в период с 03.12.2022 по 06.12.2022, и составила в среднем минус 14,0 °С. Средняя температура самой холодной пятидневки составила минус 13,7 °С.

Полученные данные позволяют определить максимальный фактический отпуск при расчетной температуре. Данная величина используется для расчета фактической присоединенной нагрузки.

На рисунках 5.1 - 5.3 показана зависимость температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха за период времени с 01.10.2022 по 31.12.2022 (отопительный период 2022-2023 гг.).

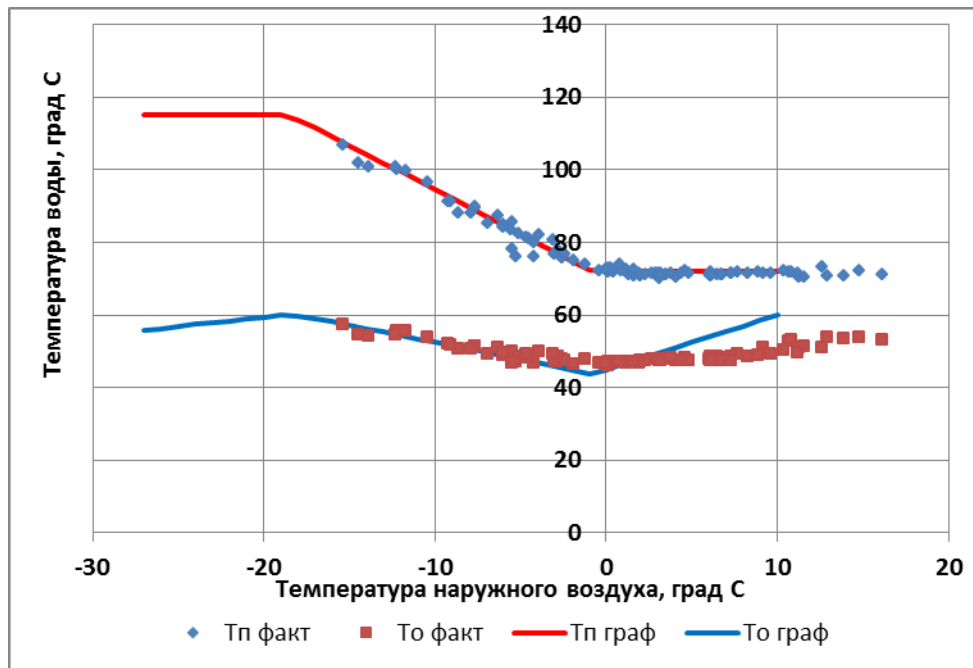


Рисунок 5.1 – Температурный график и температура сетевой воды ТоТЭЦ на «Город ТП-4»

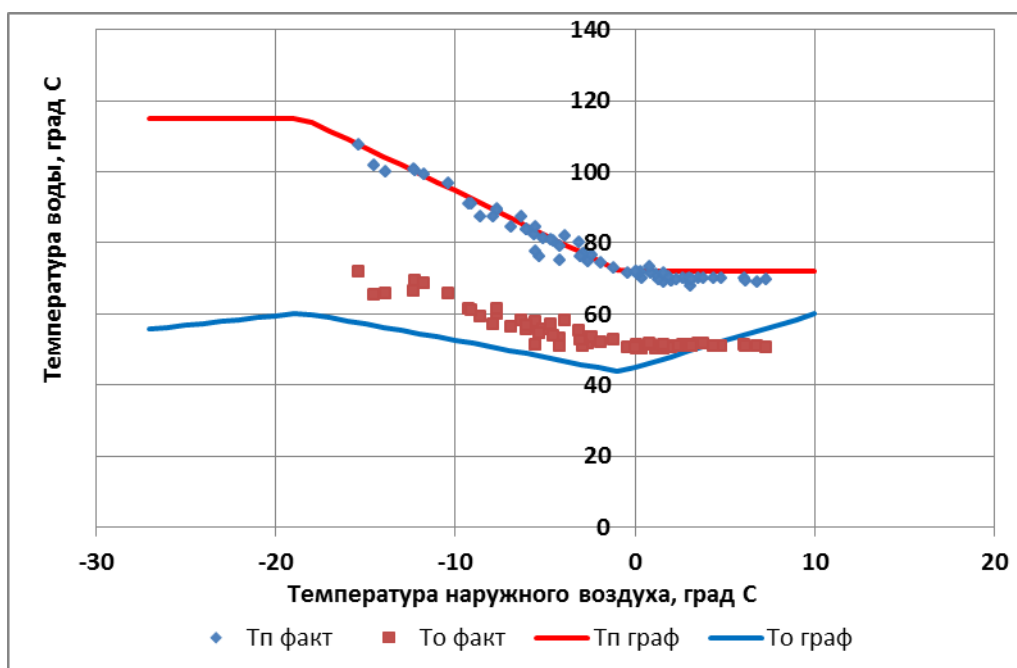


Рисунок 5.2 – Температурный график и температура сетевой воды ТoТЭЦ на «Завод ТП-1»

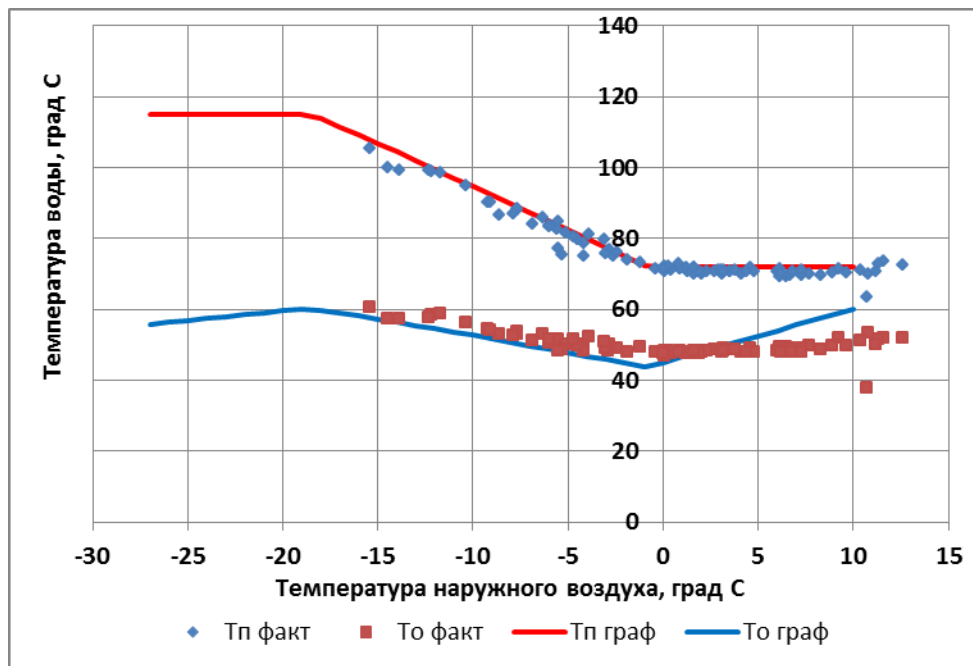


Рисунок 5.3 – Температурный график и температура сетевой воды ТoТЭЦ на «Восток ТП-3»

Как следует из представленных на рисунках данных, фактическая температура сетевой воды в подающем трубопроводе отслеживает температурный график при температурах наружного воздуха выше минус 15,4 °С.

Температуры наружного воздуха, в пределах которых осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии, находятся в диапазоне регулирования от минус 1,0 °С (спрямление на нужды ГВС) до минус 15,4 °С.

Для определения фактических нагрузок необходимо использовать данные о фактическом отпуске тепловой энергии, которые были получены при тех температурах наружного воздуха, когда на источнике осуществлялось качественное регулирование тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком.

Диапазон изменения температур наружного воздуха в течение отопительного периода позволяет построить зависимость отпуска тепловой энергии от температуры и установить тот диапазон температур, в котором осуществляется регулирование тепловой нагрузки с соблюдением температурного графика.

Для пересчета данных по отпуску тепловой энергии из диапазона регулирования на расчетную температуру для проектирования систем отопления были использованы следующие соображения. Отпуск тепловой энергии включает в себя потери в тепловых сетях, потребление в системах отопления и вентиляции и потребление в системах ГВС. Первые две составляющие зависят от температуры наружного воздуха, причем это зависимость достаточно точно может быть представлена линейной функцией. Теплопотребление в системах ГВС в течение отопительного периода принято считать неизменным. Учитывая это, фактические данные по отпуску тепловой энергии в сети могут быть аппроксимированы линейной функцией.

Для построения этой зависимости данные по отпуску тепловой энергии в сети были отображены в прямоугольной системе координат, в которой по оси абсцисс отложена средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат – суточный отпуск тепловой энергии. По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость, причем для ее построения используются не все данные, а только те, которые входят в выбранный диапазон температур наружного воздуха с исключенной зоной срезки и зоной спрямления температурного графика. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха, применяемой для проектирования систем отопления, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Также, по предоставленным данным была построена зависимость отпуска тепловой энергии в виде пара от температуры наружного воздуха, найдена приближенная функциональная линейная зависимость. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Все данные по суточному отпуску тепловой энергии в сети за отопительный период 2022-2023 гг. для каждого вывода станции, а также полученные линейные зависимости представлены на рисунках 5.4 - 5.12.

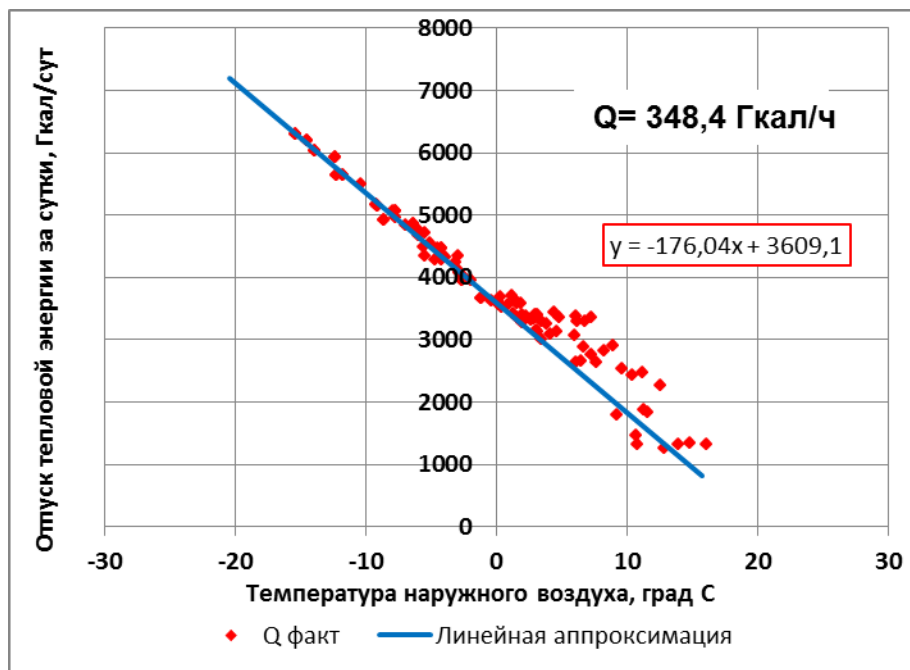


Рисунок 5.4 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТотЭЦ по выводу «Город ТП-4»

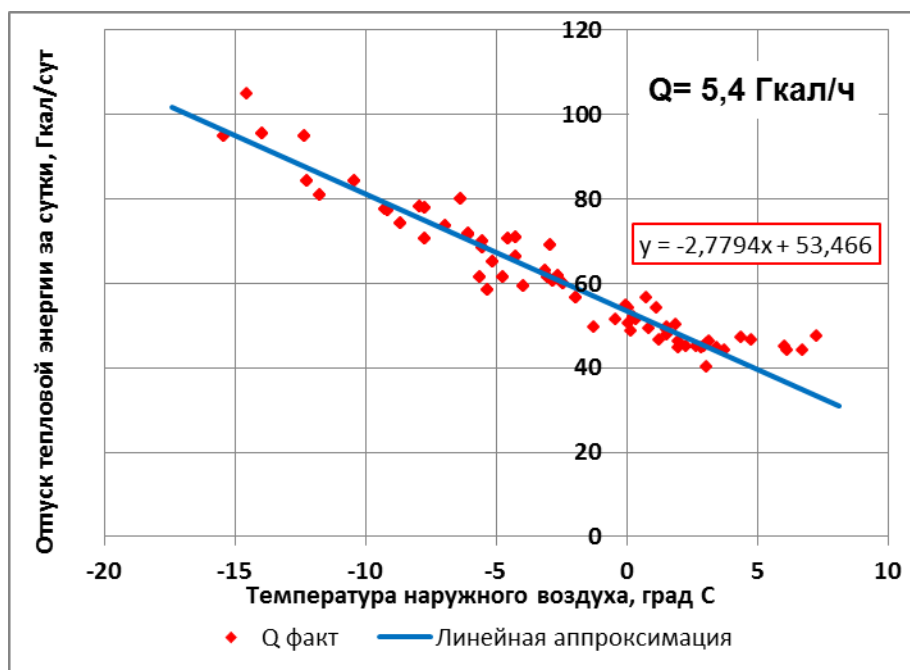


Рисунок 5.5 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТотЭЦ по выводу «Завод ТП-1»

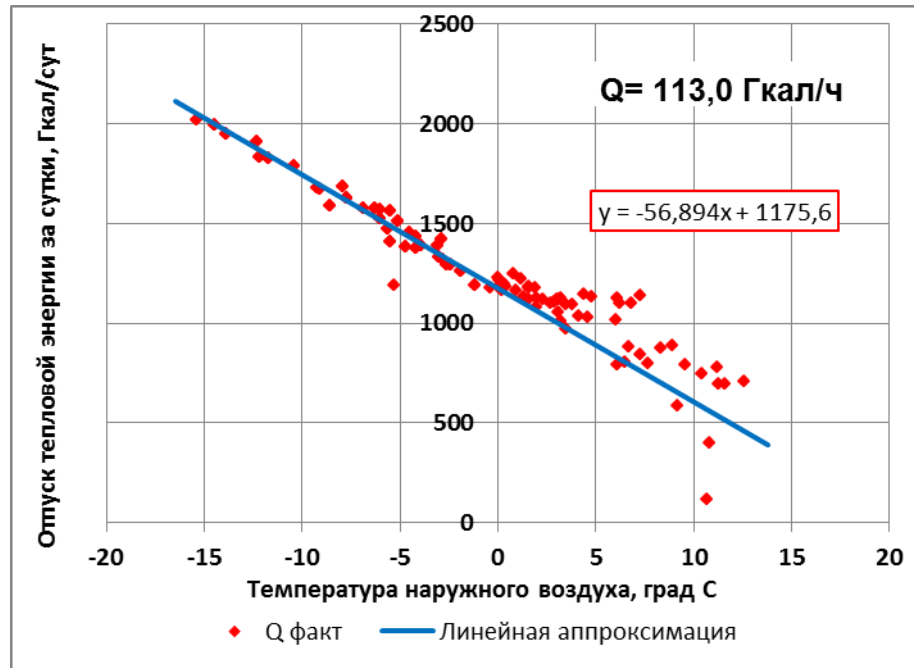


Рисунок 5.6 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Восток ТП-3»

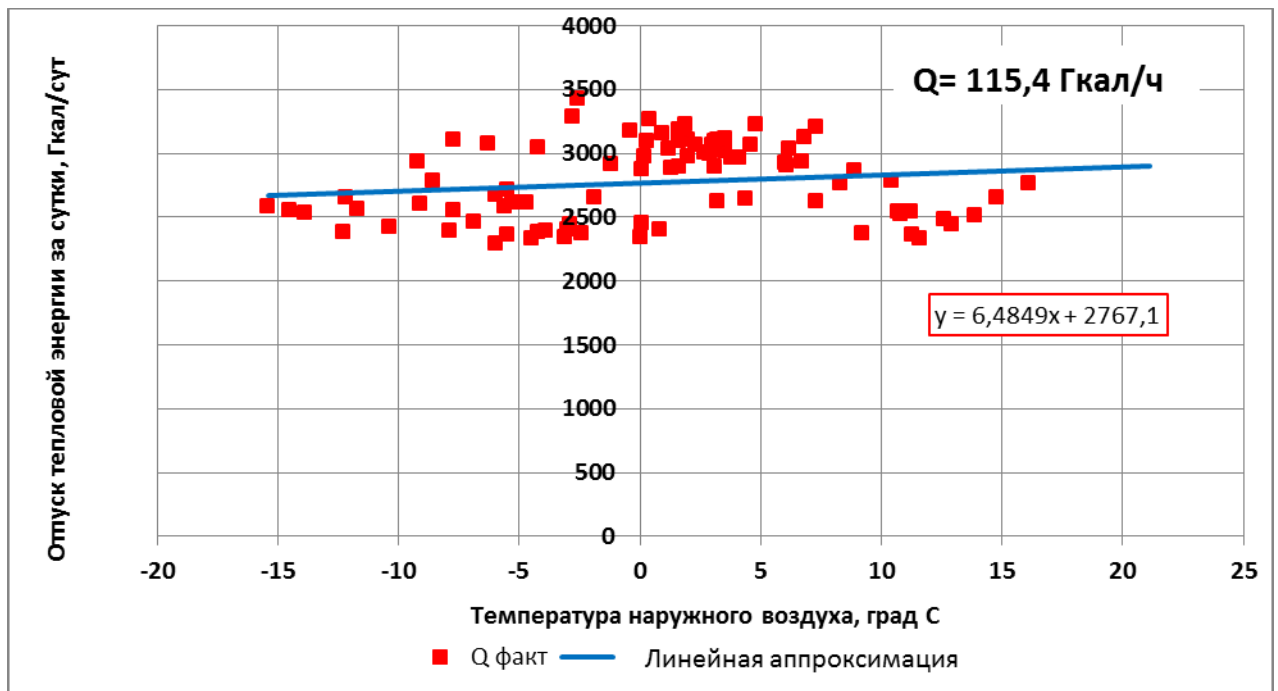


Рисунок 5.7 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТoТЭЦ по выводу «Паропровод № 2В»

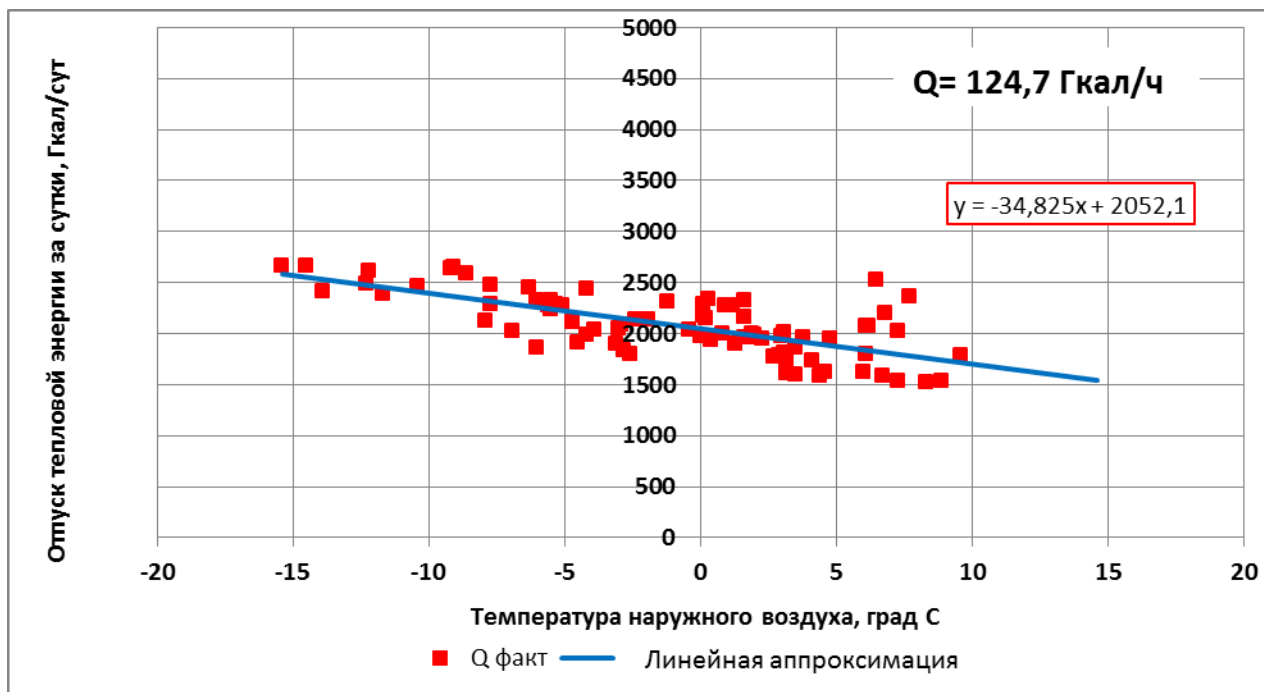


Рисунок 5.8 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТоТЭЦ по выводу «Паропровод № 4»

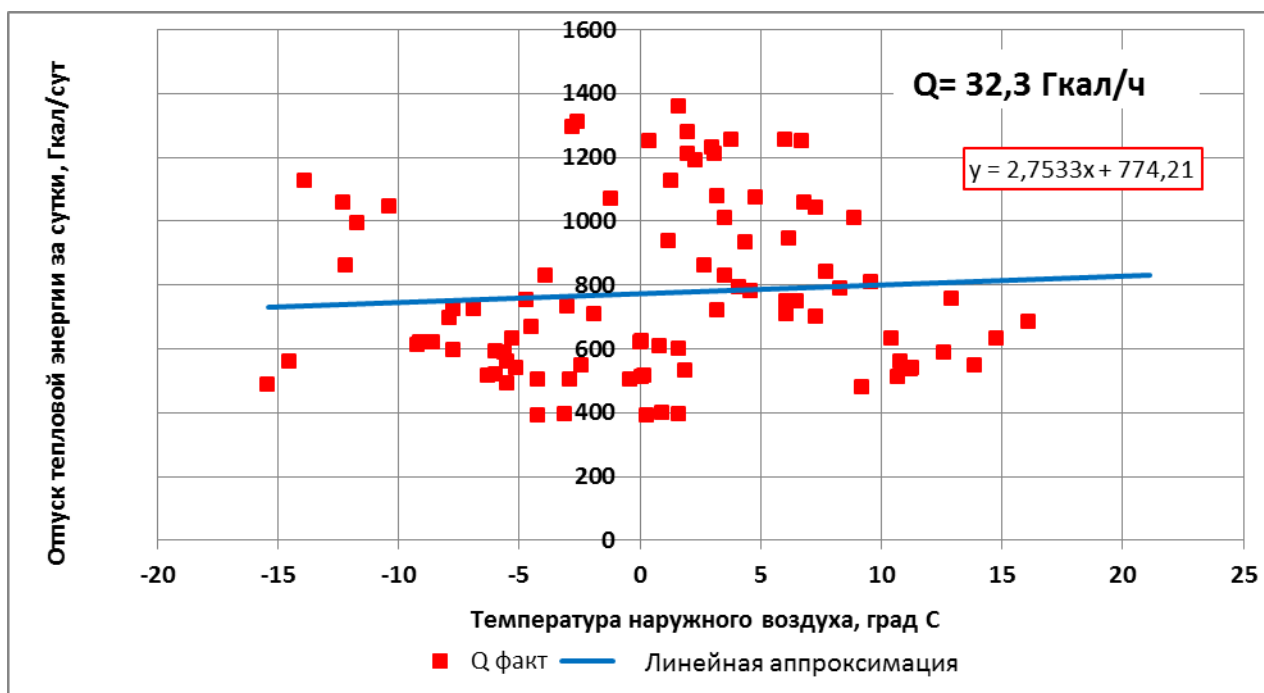


Рисунок 5.9 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТоТЭЦ по выводу «Паропровод № 6 А»

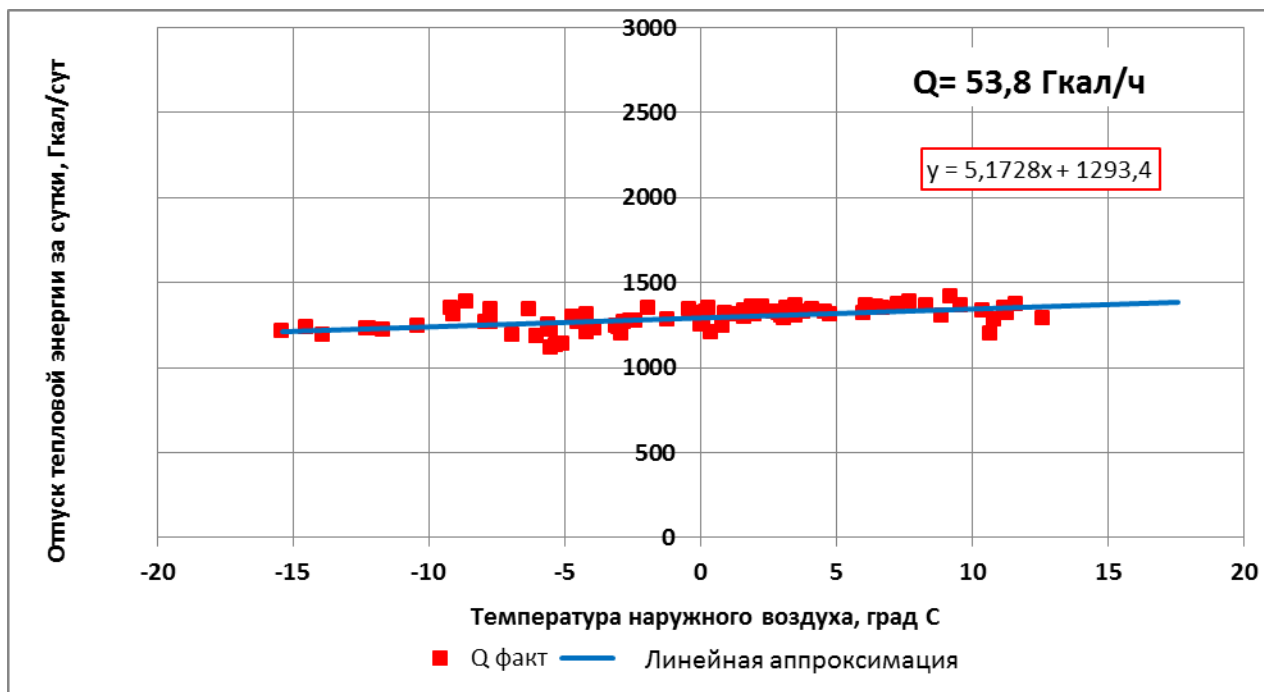


Рисунок 5.10 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТотЭЦ по выводу «Паропровод № 11 В»

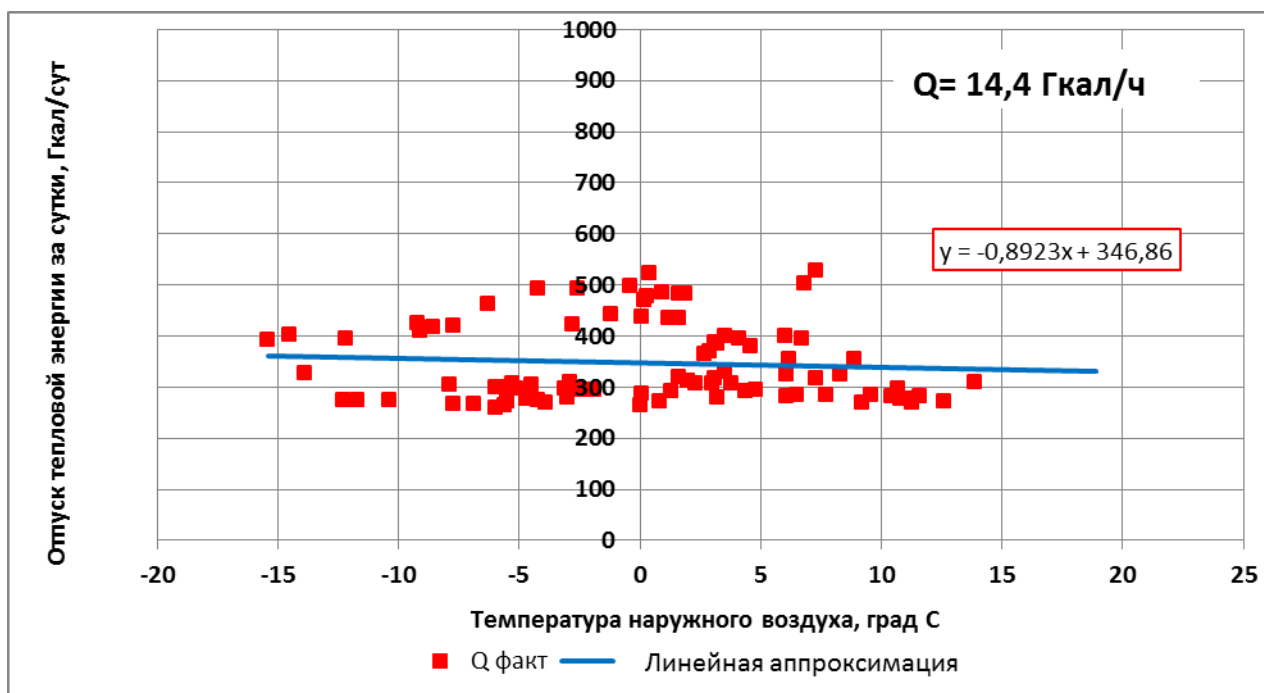


Рисунок 5.11 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТотЭЦ по выводу «Паропровод № 11 З»

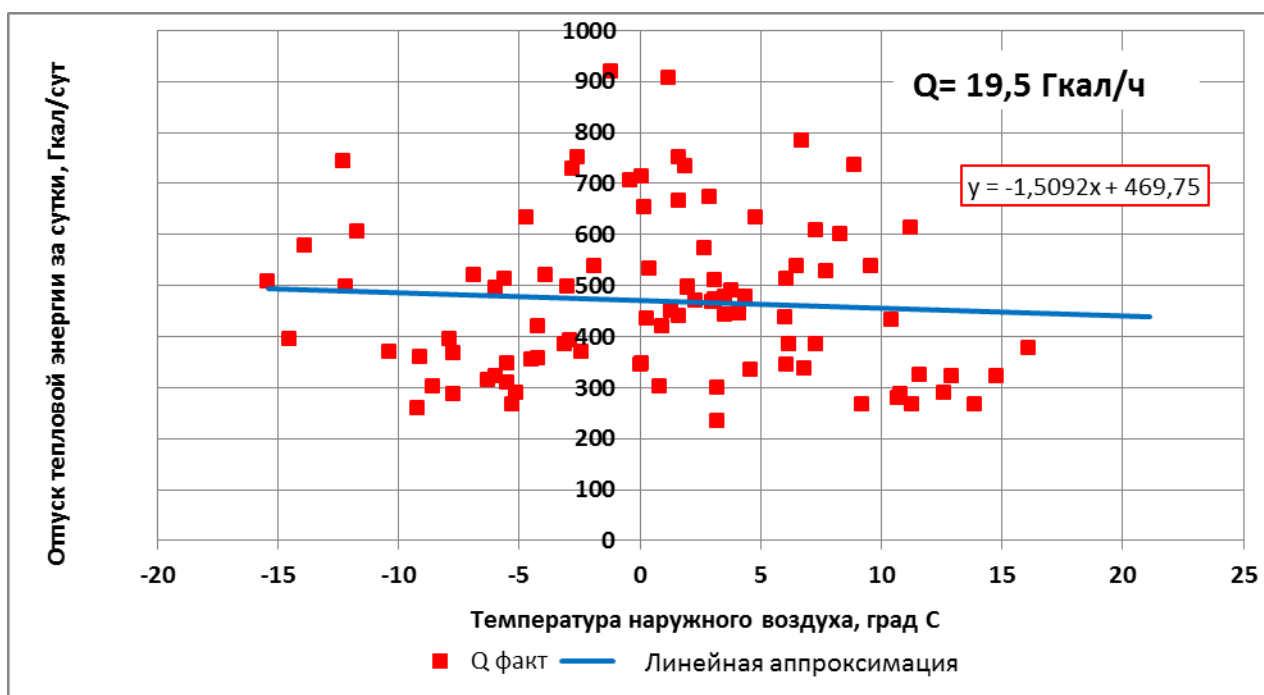


Рисунок 5.12 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТотЭЦ по выводу «Паропровод № 19 А»

Полученные данные для всех котельных представляют собой максимальный фактический отпуск при расчетной температуре суммарно для систем отопления и систем ГВС.

Результаты расчетов фактической тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии, в соответствии с представленной выше методикой, приводятся в таблице 5.7.

Таблица 5.7 – Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах ТотЭЦ

Наименование вывода	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля расчетной нагрузки от договорной, %
Вода			
Город ТП-4	348,42	354,24	98,4
Завод ТП-1	5,35	250,36	2,1
Восток ТП-3	112,99	187,16	60,4
Итого	466,77	791,76	59,0
Пар			
Итого	360,24	1096,15	32,9

5.4.4.2 Определение расчетных тепловых нагрузок ТЭЦ ВАЗ

Анализ фактического теплоснабжения в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 27 0С для

города Тольятти), проведен для тепловых выводов ТЭЦ ВАЗа, оснащенных узлами коммерческого учета:

- ТЕВИС;
- ВАЗ;
- Овощевод;
- Технология на ВАЗ;
- Обессоленная вода на ВАЗ;
- Пар ТЕВИС.

Анализ проводился аналогично описанному анализу фактического отпуска по ТoТЭЦ.

На рисунках 5.13 – 5.15 показана зависимость температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха за период времени с 01.10.2022 по 31.12.2022 (отопительный период 2022-2023 гг.).

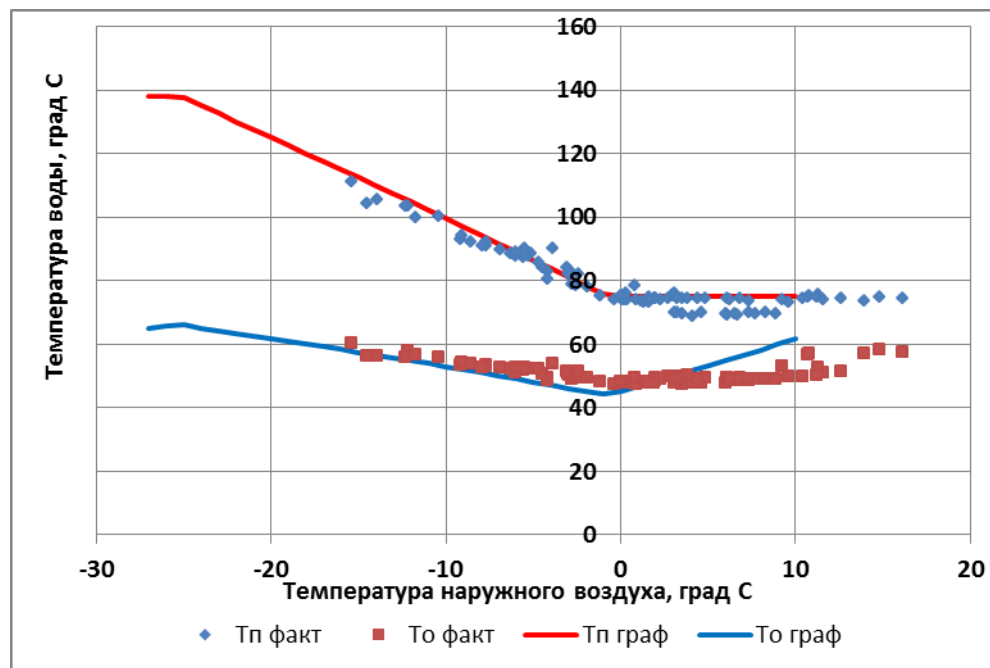


Рисунок 5.13 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВАЗа на «ТЕВИС»

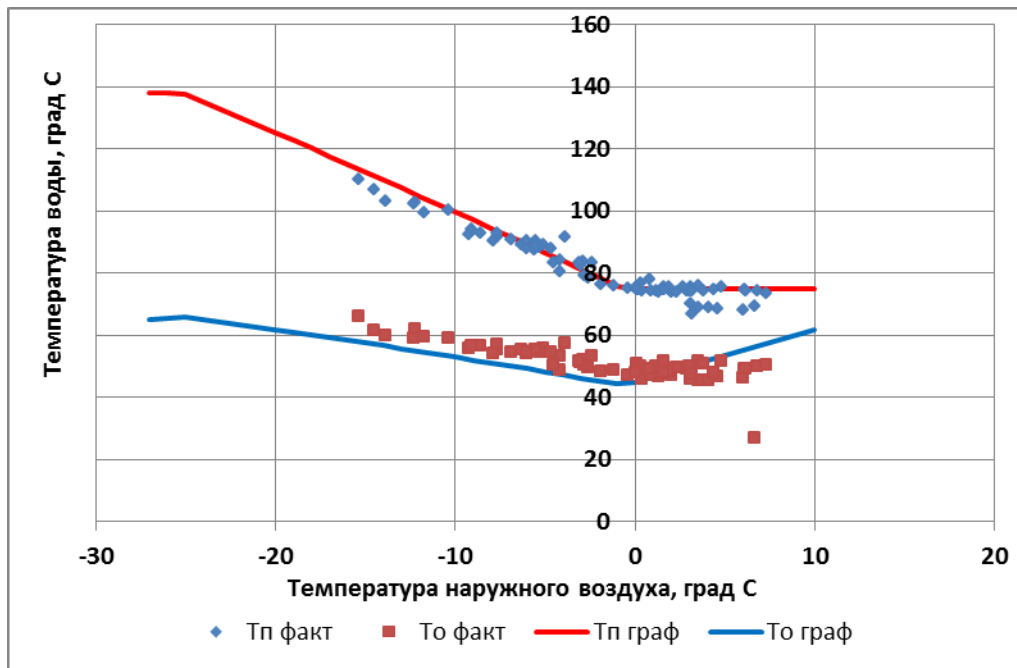


Рисунок 5.14 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВАЗа на «ВАЗ»

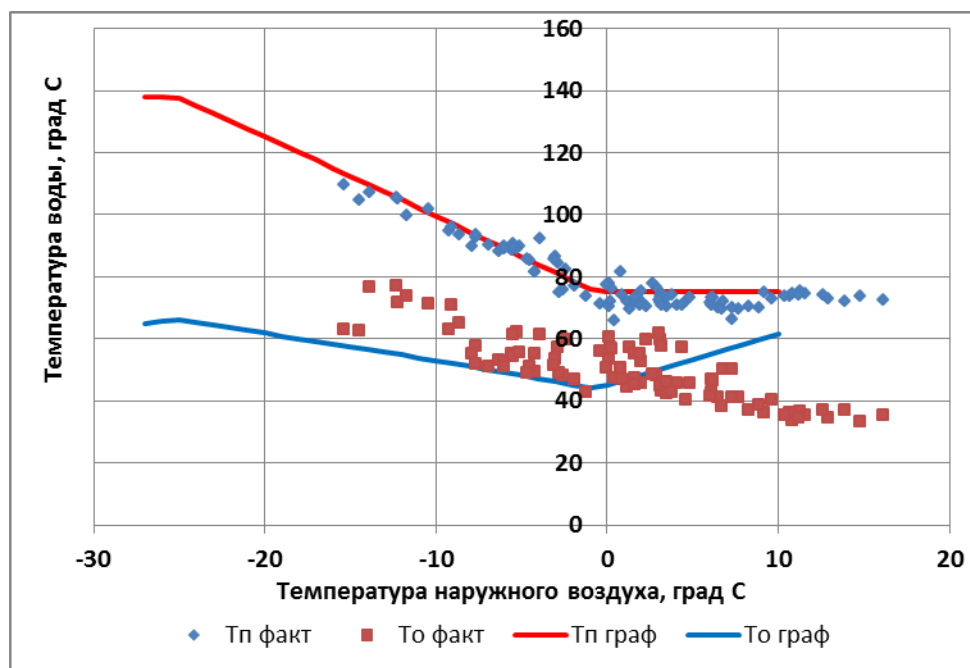


Рисунок 5.15 – Температурный график и температура сетевой воды ТЭЦ ВАЗа на «Овощевод»

Как следует из представленных на рисунках данных, фактическая температура сетевой воды в подающем трубопроводе отслеживает температурный график при температурах наружного воздуха выше минус 15,4°C.

Температуры наружного воздуха, в пределах которых осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии, находятся в диапазоне регулирования от минус 1,0 °С (спрямление на нужды ГВС) до минус 15,4 °С.

Для определения фактических нагрузок необходимо использовать данные о фактическом отпуске тепловой энергии, которые были получены при тех температурах наружного воздуха, когда на источнике осуществлялось качественное регулирование тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком.

Диапазон изменения температур наружного воздуха в течение отопительного периода позволяет построить зависимость отпуска тепловой энергии от температуры и установить тот диапазон температур, в котором осуществляется регулирование тепловой нагрузки с соблюдением температурного графика.

Для пересчета данных по отпуску тепловой энергии из диапазона регулирования на расчетную температуру для проектирования систем отопления были использованы следующие соображения. Отпуск тепловой энергии включает в себя потери в тепловых сетях, потребление в системах отопления и вентиляции и потребление в системах ГВС. Первые две составляющие зависят от температуры наружного воздуха, причем это зависимость достаточно точно может быть представлена линейной функцией. Теплопотребление в системах ГВС в течение отопительного периода принято считать неизменным. Учитывая это, фактические данные по отпуску тепловой энергии в сети могут быть аппроксимированы линейной функцией.

Для построения этой зависимости данные по отпуску тепловой энергии в сети были отображены в прямоугольной системе координат, в которой по оси абсцисс отложена средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат – суточный отпуск тепловой энергии. По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость, причем для ее построения используются не все данные, а только те, которые входят в выбранный диапазон температур наружного воздуха с исключенной зоной срезки и зоной спрямления температурного графика. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха, применяемой для проектирования систем отопления, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Также, по предоставленным данным была построена зависимость отпуска тепловой энергии в виде горячей воды на технологию и пара от температуры наружного воздуха, найдена приближенная функциональная линейная зависимость. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Все данные по суточному выпуску тепловой энергии в сети за отопительный период 2022-2023 гг. по выводам станции, а также полученные линейные зависимости представлены на рисунках 5.16-5.21.

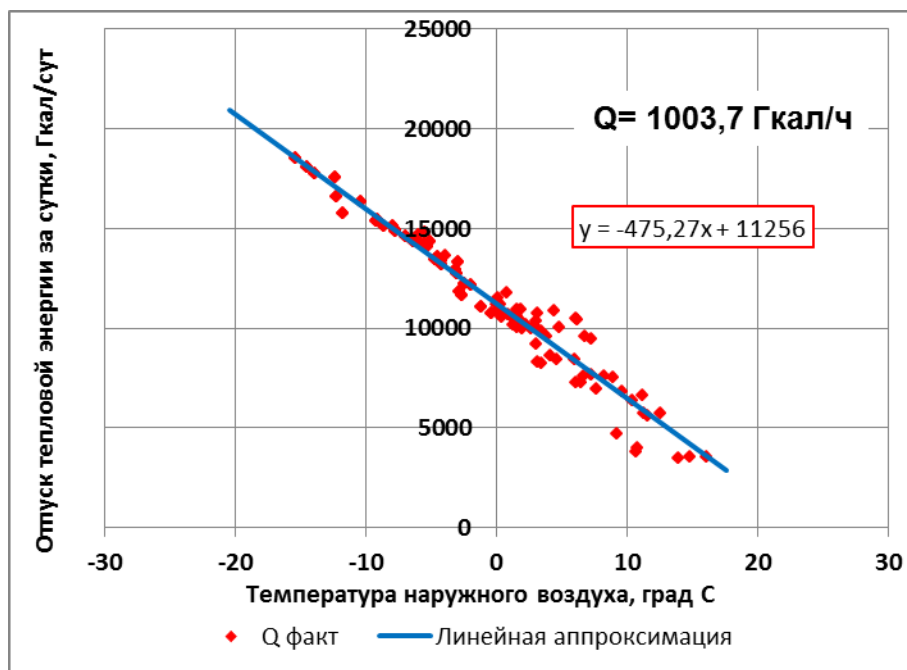


Рисунок 5.16 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа на «ТЕВИС»

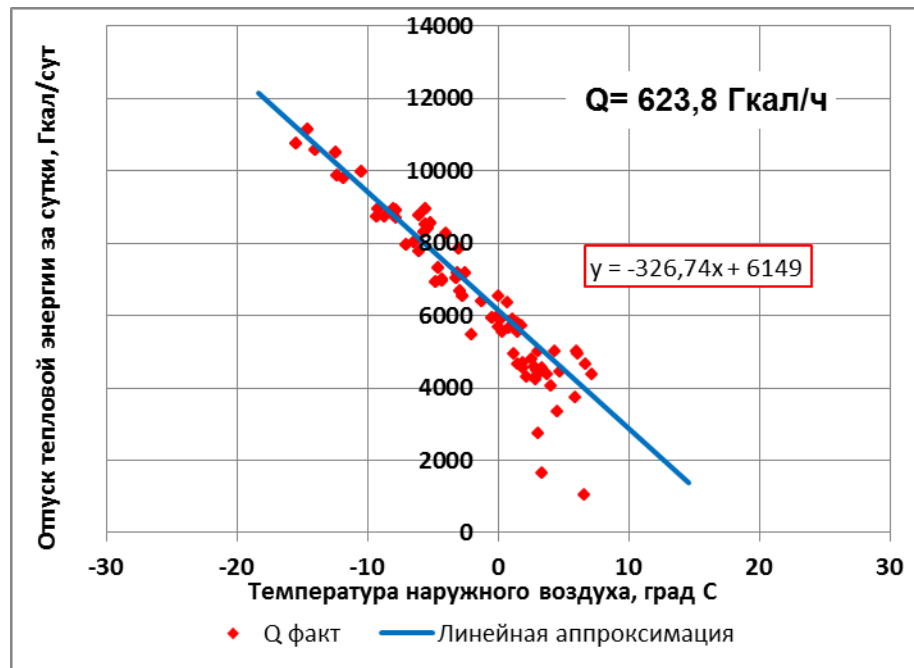


Рисунок 5.17 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа на «ВАЗ»

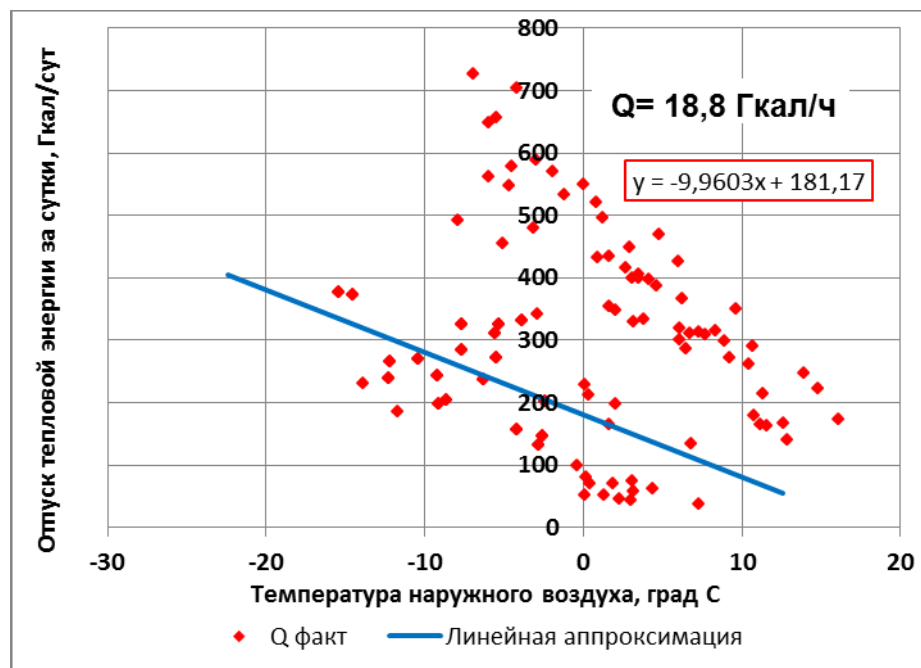


Рисунок 5.18 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа на «Овощевод»

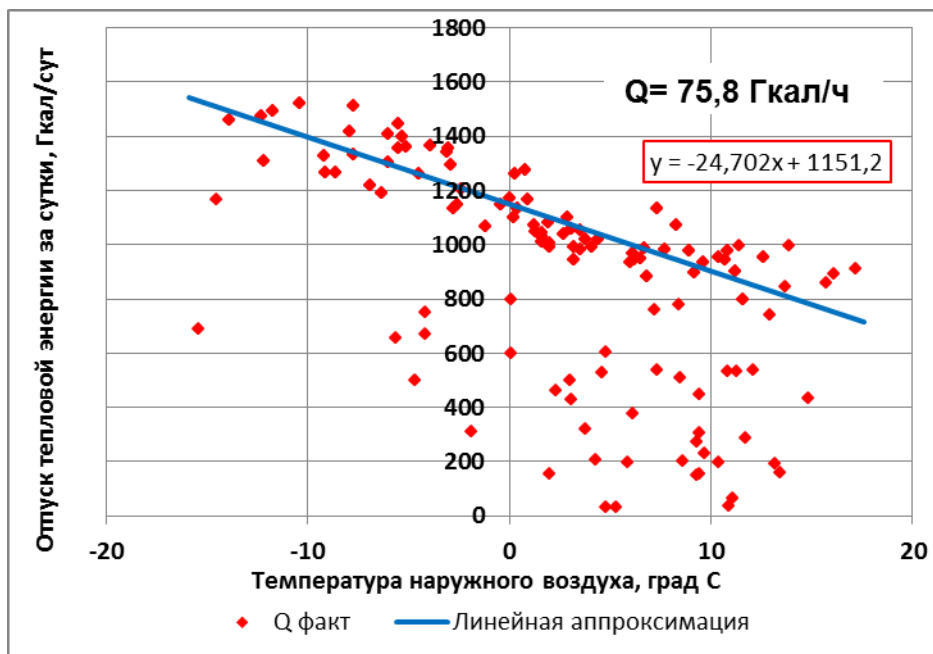


Рисунок 5.19 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа «Технология на ВАЗ».

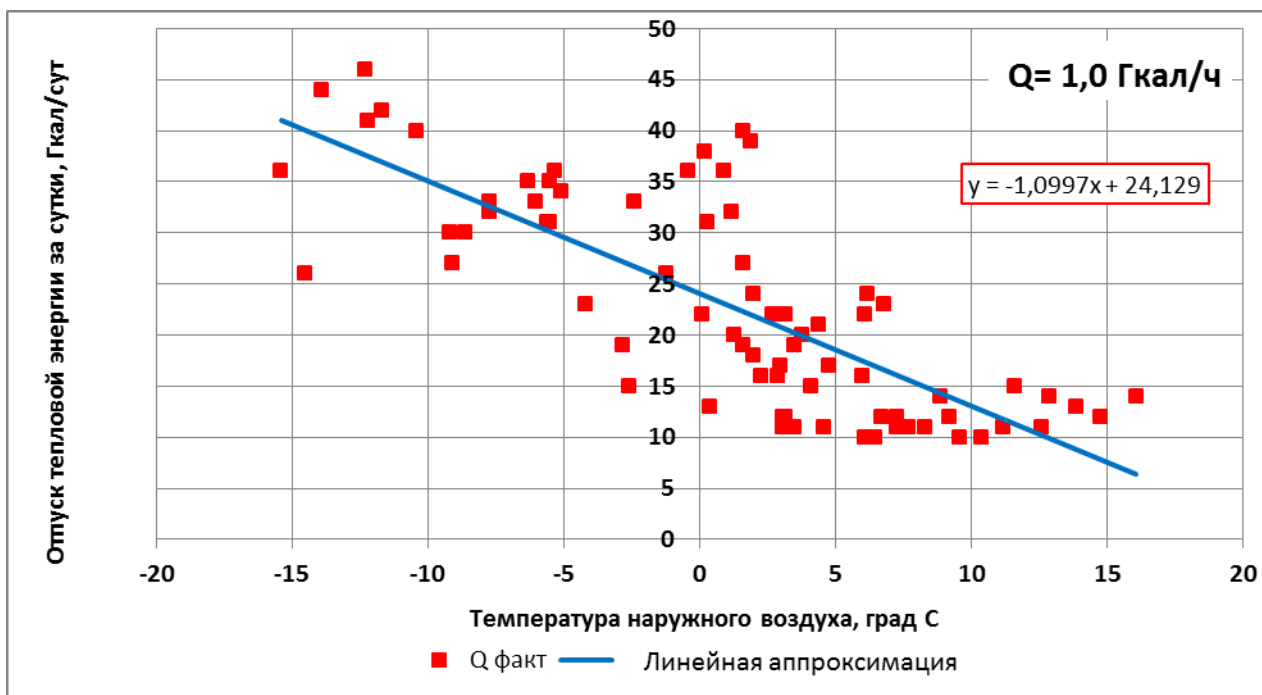


Рисунок 5.20 – Определение фактического отпуска тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа «Обессоленная вода на ВАЗ»

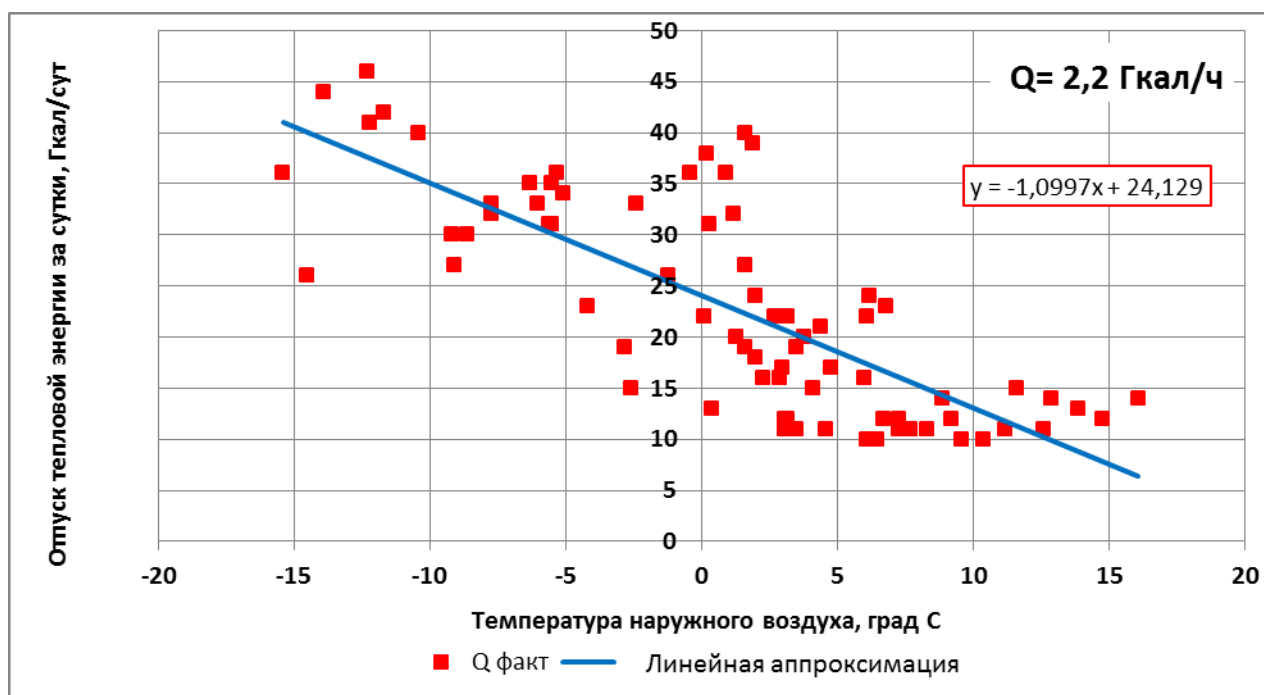


Рисунок 5.21 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара ТЭЦ ВАЗа «ТЕВИС»

Полученные данные представляют собой максимальный фактический отпуск при расчетной температуре суммарно для систем отопления и систем ГВС.

Результаты расчетов фактической тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии, в соответствии с представленной выше методикой, приводятся в таблице 5.8

Таблица 5.8 –Тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа

Наименование вывода	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля расчетной нагрузки от договорной, %
Пар			
ТЕВИС	4,12	12,61	32,7
Итого	4,12	12,61	32,7
Вода			
ТЕВИС	1003,68	1405,86	71,4
ВАЗ	623,79	1568,78	39,8
Овощевод	18,75	81,25	23,1
Технология на ВАЗ	75,76	274,47	27,6
Обессоленная вода на ВАЗ	2,24	5,44	41,2
Итого	1724,22	3335,80	51,7

5.4.4.3 Определение расчетных тепловых нагрузок котельных ПАО «Т Плюс»

Анализ фактического теплопотребления в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 27 0С для города Тольятти), проведен для 7 газовых котельных, оснащенных узлами коммерческого учета:

- Котельная №2;
- Котельная №8;
- Котельная №3;
- Котельная №4;
- Котельная №5;
- Котельная №7;
- Котельная №14.

Анализ проводился аналогично описанному анализу фактического отпуска по ТоТЭЦ.

На рисунках 5.22 – 5.28 показана зависимость температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха за период времени с 01.10.2022 по 31.12.2022 (отопительный период 2022-2023 гг.).

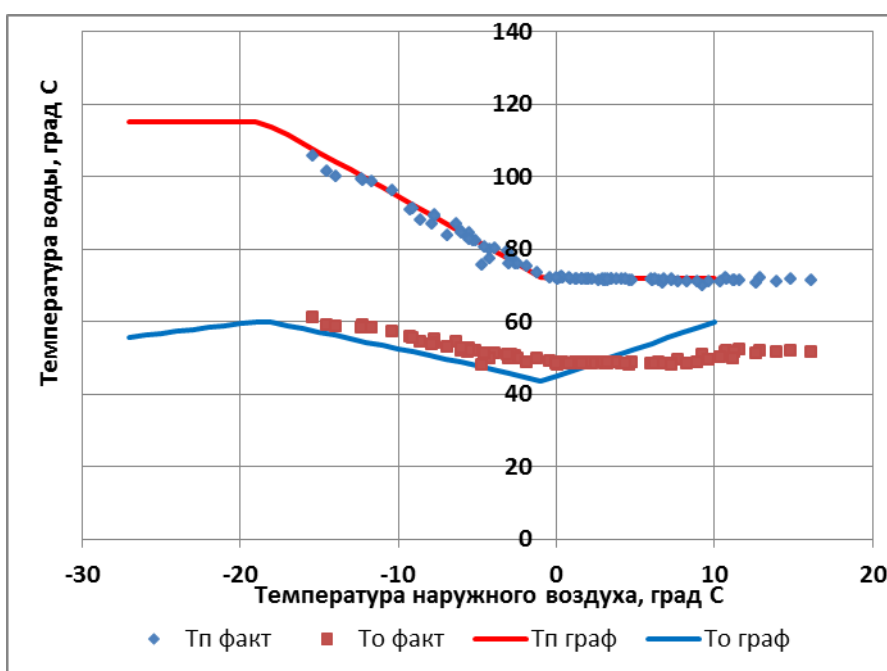


Рисунок 5.22 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №2

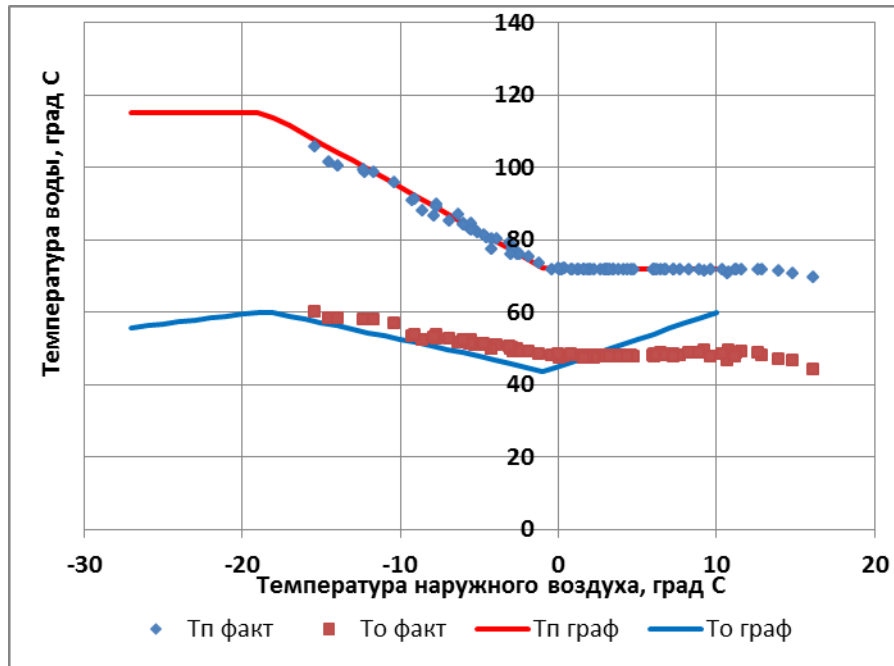


Рисунок 5.23 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №8

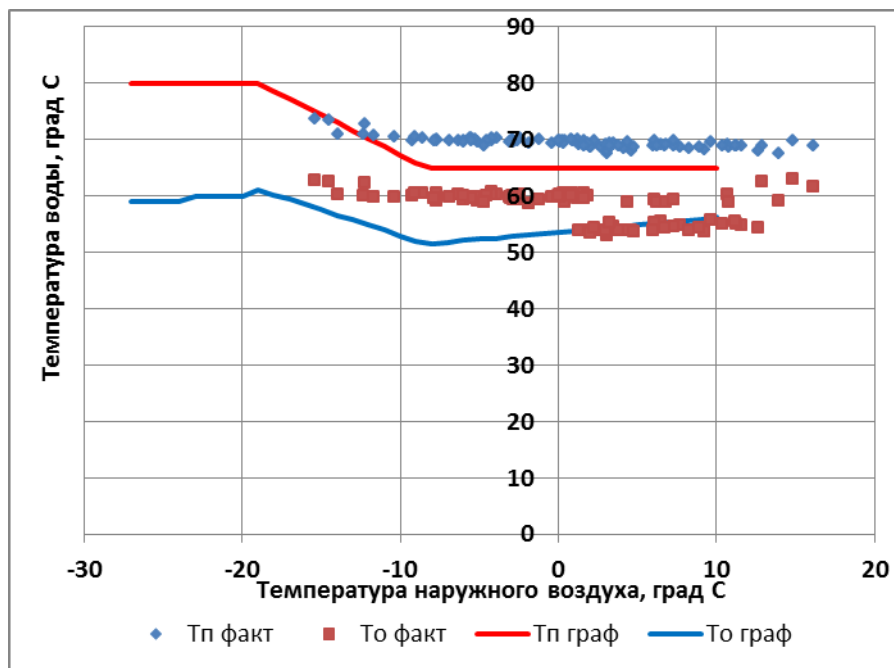


Рисунок 5.24 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №3

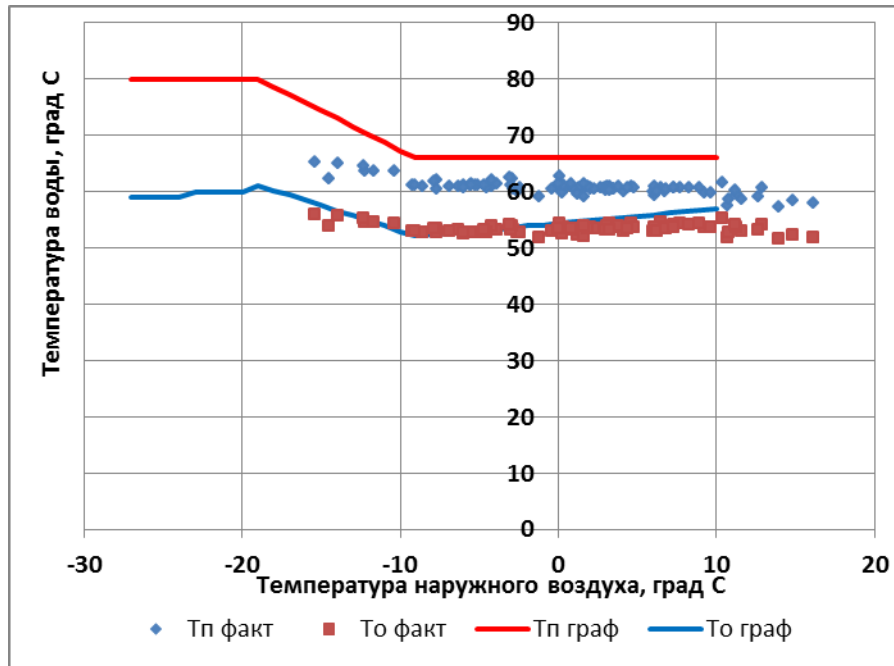


Рисунок 5.25 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №4

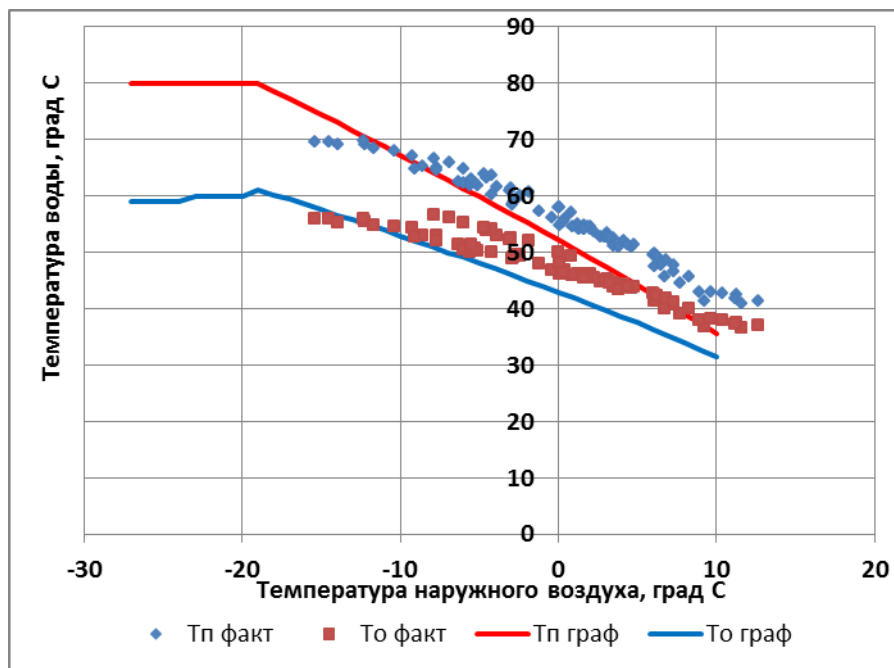


Рисунок 5.26 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №5

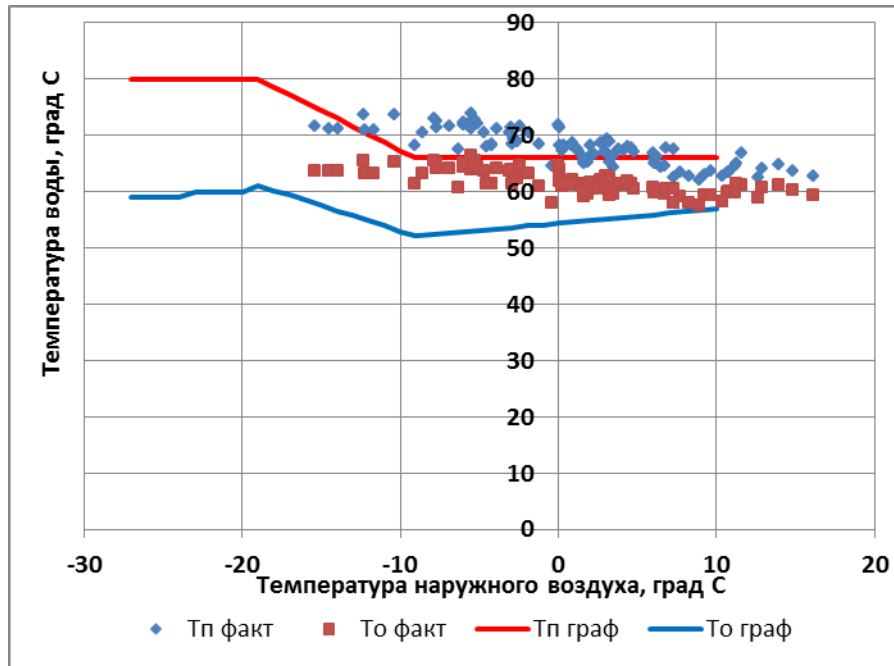


Рисунок 5.27 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №7

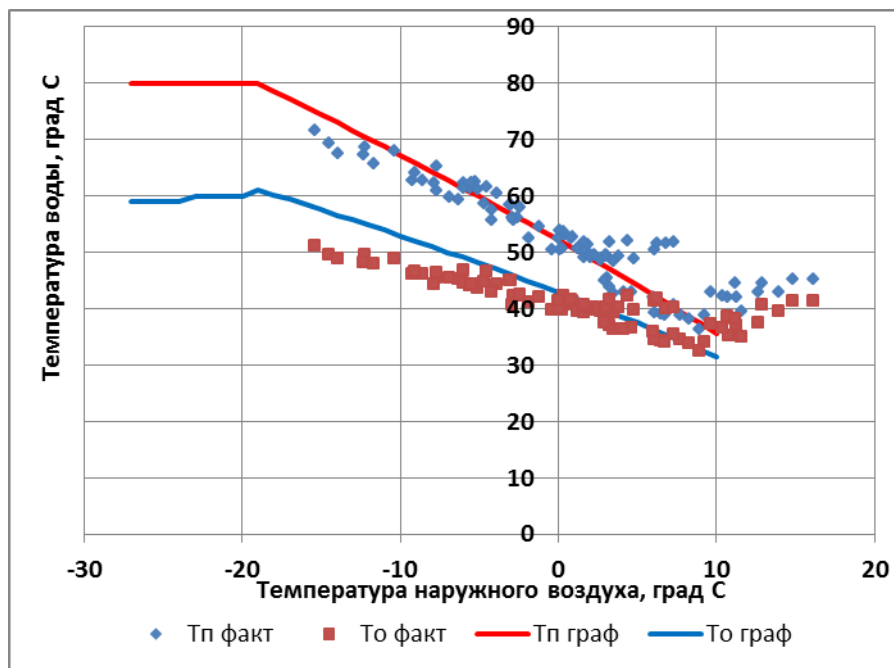


Рисунок 5.28 – Температурный график и температура сетевой воды котельной №14

Все данные по суточному отпуску тепловой энергии в сети за отопительный период 2022-2023гг. для каждой котельной, а также полученные линейные зависимости представлены на рисунках 5.29 - 5.35.

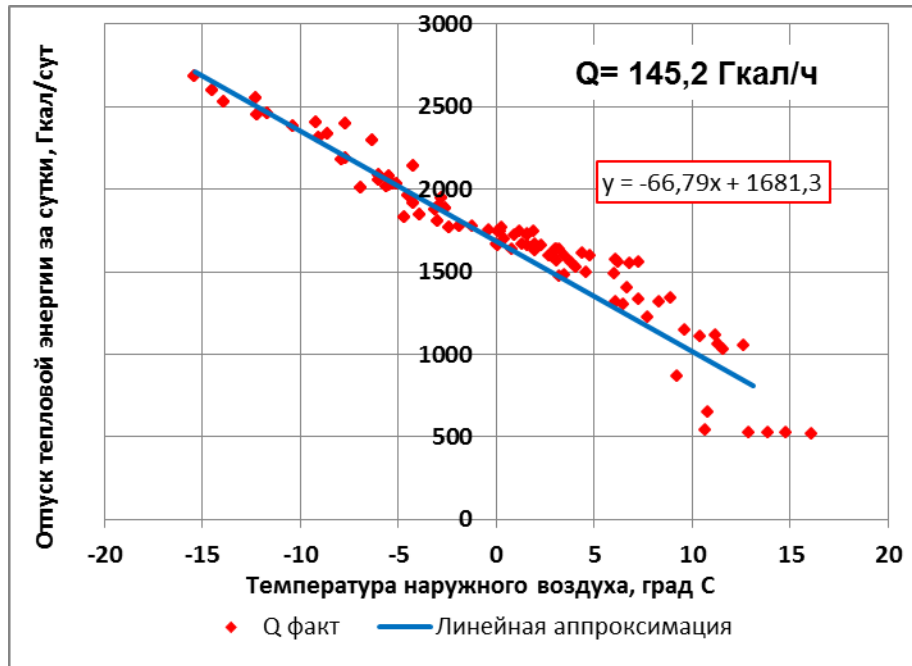


Рисунок 5.29 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №2

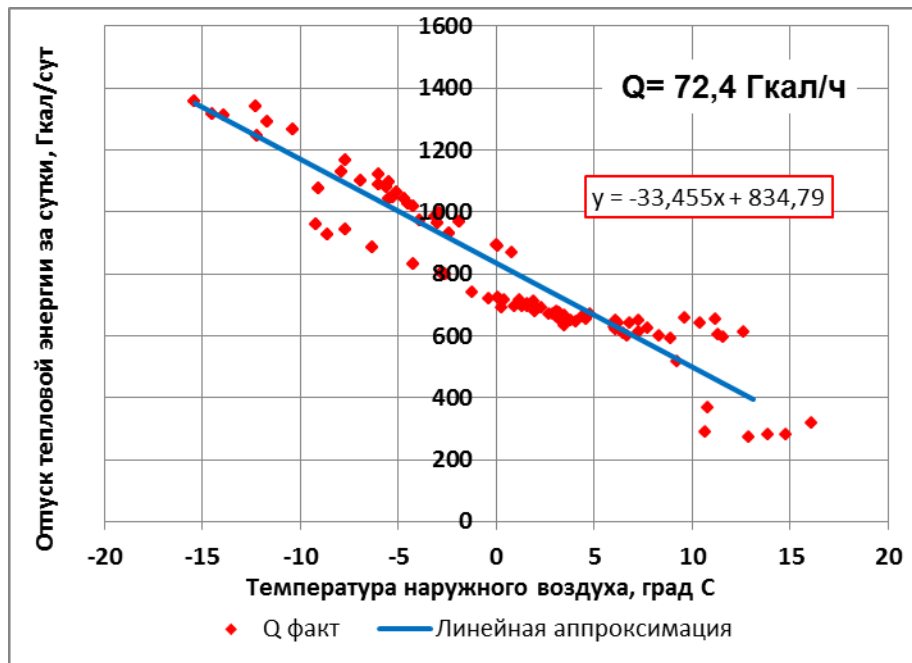


Рисунок 5.30 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №8

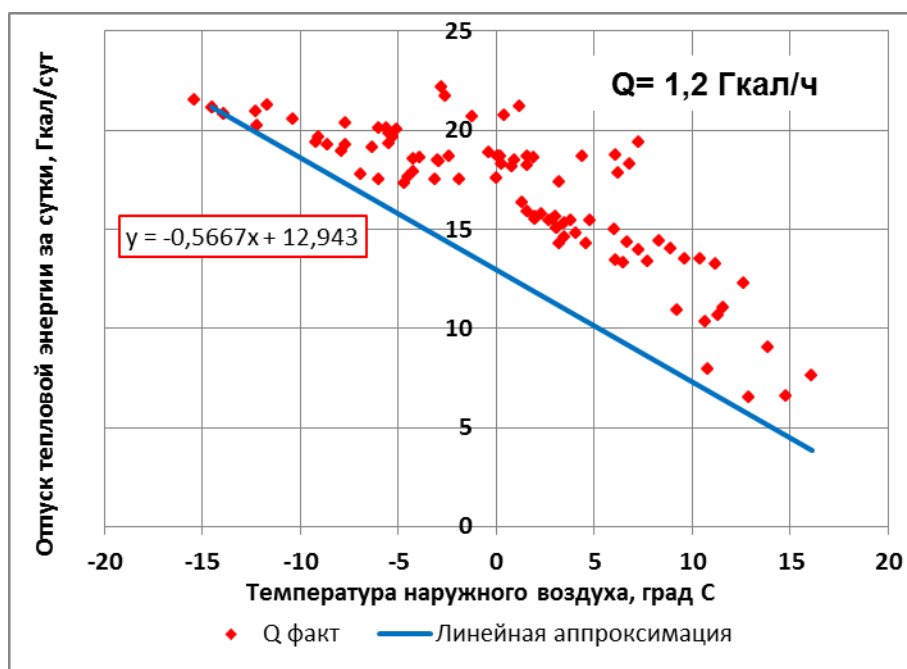


Рисунок 5.31 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №3

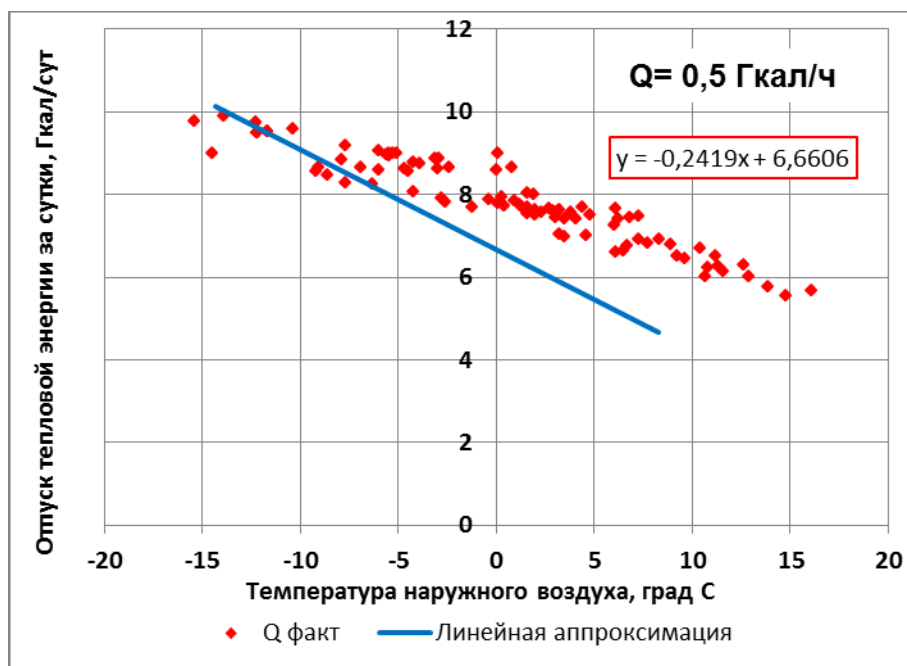


Рисунок 5.32 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №4

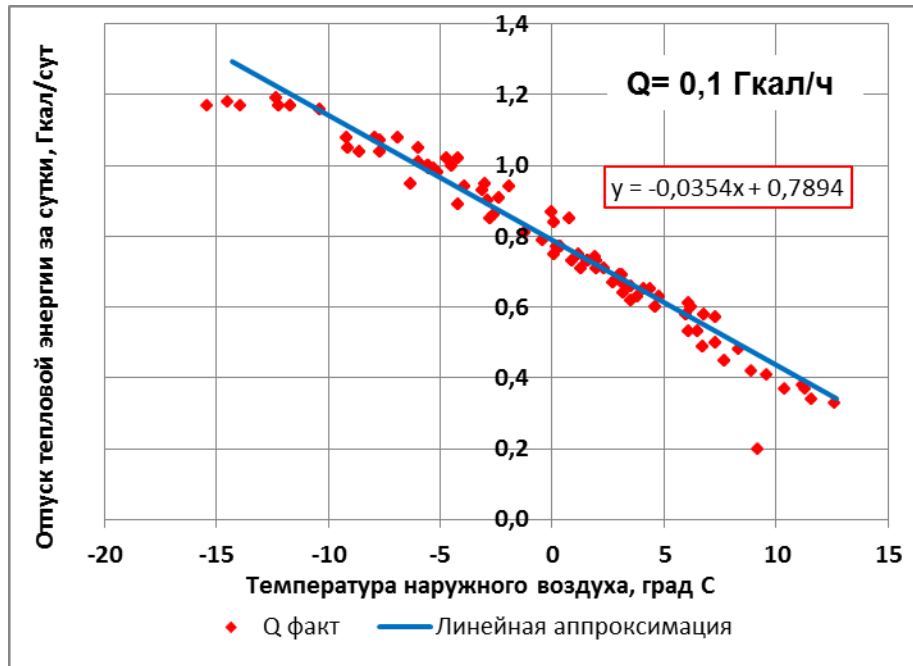


Рисунок 5.33 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №5

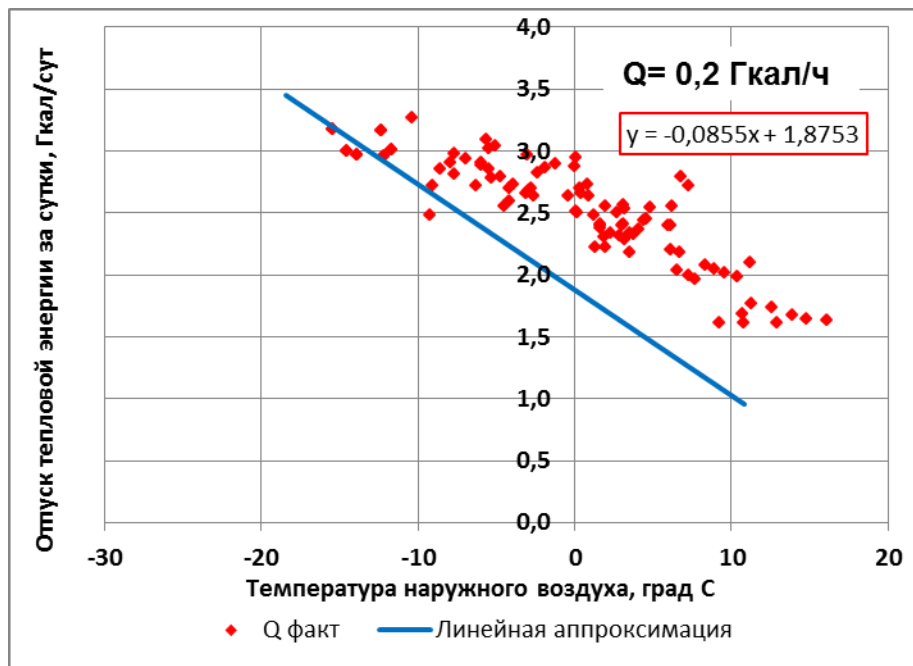


Рисунок 5.34 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №7

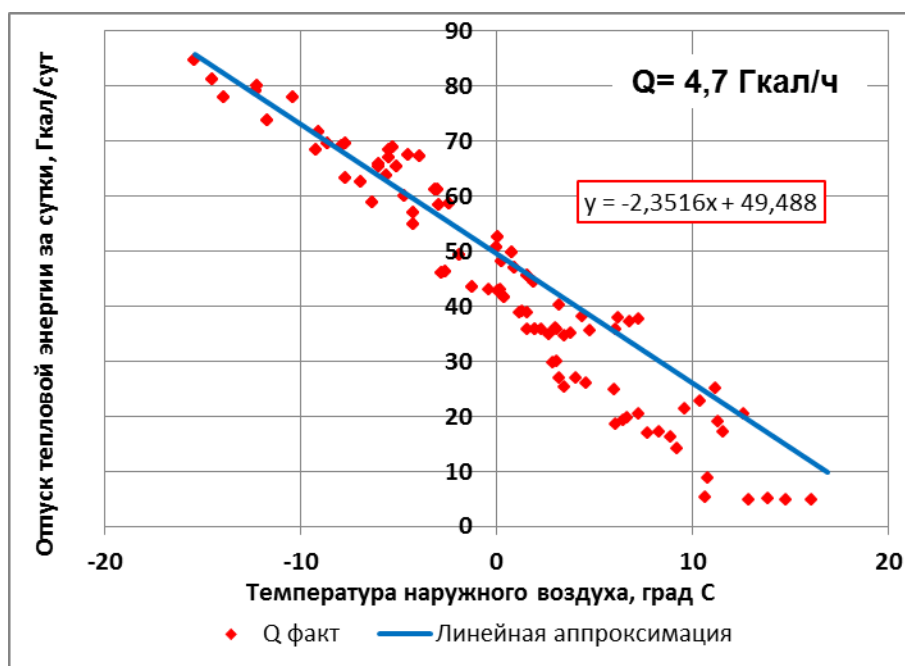


Рисунок 5.35 – Определение фактического отпуска тепловой энергии котельной №14

Полученные данные для всех котельных представляют собой максимальный фактический отпуск при расчетной температуре суммарно для систем отопления и систем ГВС.

Результаты расчетов тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии, в соответствии с представленной методикой, приводятся в таблице 5.9.

Таблица 5.9 – Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии – котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование котельной	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре, Гкал/ч	Присоединенная расчетная нагрузка (не включает тепловые потери в сетях)	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Доля расчетной нагрузки от договорной, %
Котельная №2	145,19	128,76	267,57	0,48
Котельная №3	1,18	0,79	2,37	0,33
Котельная №4	0,55	0,47	0,54	0,87
Котельная №5	0,07	0,07	0,07	1,00
Котельная №7	0,17	0,09	0,5	0,18
Котельная №8	72,42	65,57	82,34	0,80
Котельная №14	4,71	3,68	3,8	0,97
Итого	224,29	199,43	357,19	0,56

5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив потребления коммунальной услуги - это количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, который при определенных условиях применяется для расчета размера платы за коммунальную услугу, предоставленную потребителю в жилом или нежилом помещении, либо в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме.

В частности, норматив потребления применяется в следующих случаях:

- отсутствие приборов учета;
- выход из строя, утрата или истечение срока эксплуатации (срока поверки) прибора учета, если прибор учета не введен в эксплуатацию по истечении трех расчетных периодов (для жилых помещений - двух расчетных периодов) после наступления указанных событий;
- непредставление потребителем коммунальной услуги показаний приборов учета исполнителю более трех расчетных периодов подряд;
- отказ в допуске исполнителя в помещение для проверки состояния и достоверности показаний прибора учета по истечении трех расчетных периодов после составления соответствующего акта.

Нормативы потребления устанавливаются для коммунальных услуг по отоплению, холодному и горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и газоснабжению (п. п. 1, 10 Правил N 306) органами государственной власти субъектов РФ по инициативе уполномоченных органов, ресурсоснабжающих организаций или организаций, осуществляющих управление МКД.

Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению для населения г. о. Тольятти, согласно приложению № 1 к приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 20.06.2016 № 131 (в ред. от 16.05.2017 N 120), представлены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 – Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению для населения г. о. Тольятти

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)					
	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича		многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков		многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов	
	на 12 месяцев	на 7 месяцев	на 12 месяцев	на 7 месяцев	на 12 месяцев	на 7 месяцев
Этажность/Метод расчета	многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно					
1 - 4	0,0180	0,0309 метод аналогов	0,0180	0,0309 метод аналогов	0,0180	0,0309 метод аналогов
5 - 9	0,0173	0,0297 метод аналогов	0,0175	0,0300 метод аналогов	0,0175	0,0300 метод аналогов
10 - 14	0,0150	0,0257 метод аналогов	0,0163	0,0279 метод аналогов	0,0163	0,0279 метод аналогов
15 и выше	0,0133	0,0228 метод аналогов	0,0148	0,0254 метод аналогов	0,0148	0,0254 метод аналогов
Этажность/Метод расчета	многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки					
1 - 4	0,0142	0,0243 метод аналогов	0,0155	0,0266 метод аналогов	0,0155	0,0266 метод аналогов
5 - 9	0,0140	0,0240 метод аналогов	0,0146	0,0250 метод аналогов	0,0146	0,0250 метод аналогов
10 - 14	0,0139	0,0238 метод аналогов	0,0137	0,0235 метод аналогов	0,0137	0,0235 метод аналогов
15 и выше	0,0137	0,0235 метод аналогов	0,0128	0,0219 метод аналогов	0,0128	0,0219 метод аналогов

Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях, согласно приложению № 1 к приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 16.05.2017 № 119 (в ред. от 21.11.2018 N 451), представлены в таблице 5.11.

Таблица 5.11 – Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях (Гкал на 1 куб. м.)

Конструктивные особенности многоквартирных домов или жилых домов	Централизованная система теплоснабжения (горячего водоснабжения)		Нецентрализованная система теплоснабжения (горячего водоснабжения)
	открытая	закрытая	
Неизолированные стояки и полотенцесушители	0,068	0,065	0,065
Изолированные стояки и полотенцесу-	0,063	0,060	х

Конструктивные особенности много-квартирных домов или жилых домов	Централизованная система тепло-снабжения (горячего водоснабжения)		Нецентрализованная система теплоснабжения (горячего водоснабжения)
	открытая	закрытая	
шители			
Неизолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей	0,063	0,060	0,060
Изолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей	0,058	0,055	x
Примечание: 1. Средняя температура холодной воды в сети водопровода принята в размере 9,05 °С. 2. При расчете расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды, для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях, использовался расчетный метод. 3. В том числе в случае производства коммунальной услуги по горячему водоснабжению с использованием внутридомовых инженерных систем, включающих оборудование, входящее в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме.			

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях утверждены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 26.11.2015 № 447.

Таблица 5.12 – Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению (в части ГВС)

Категория жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги ГВС	
		метод определения	величина
1. Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	расчетный	3,13
1(1). Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без ванн и без душа	куб. метр в месяц на человека	расчетный	1,21
2. Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	расчетный	3,19
3. Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	расчетный	3,24
4. Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	расчетный	1,65
5. Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. метр в месяц на человека	расчетный	2,59
16. Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на человека	расчетный	1,88
16(1). Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, водонагревателями	куб. метр в месяц на человека	x	x

Нормативы потребления коммунальных услуг для СОИ утверждены Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 16.05.2017г. №121"Об установлении нормативов потребления холодной (горячей) воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, о внесении изменений в отдельные Приказы министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области и признании утратившими силу отдельных приказов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области"

Таблица 5.13 – Нормативы потребления холодной (горячей) воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме)

Категория жилых помещений	Этажность	Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме			
				Открытая система теплоснабжения		Закрытая система теплоснабжения	
				Тип А	Тип Б	Тип А	Тип Б
		Куб. метр в месяц на кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общедомового имущества		Гкал в месяц на подогрев 1 куб. метра воды на кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общедомового имущества			
1. Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	от 1 до 5	0,027	0,027	0,0016	0,0017	0,0015	0,0016
	от 6 до 9	0,020	0,020	0,0012	0,0013	0,0011	0,0012
	от 10 до 16	0,019	0,019	0,0011	0,0012	0,0010	0,0011
	более 16	0,013	0,013	0,0008	0,0008	0,0007	0,0008
2. Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением и с нецентрализованным горячим водоснабжением	от 1 до 5	0,027	0,027	x	x	0,0015	0,0016
	от 6 до 9	0,020	0,020	x	x	0,0011	0,0012
	от 10 до 16	0,019	0,019	x	x	0,0010	0,0011
	более 16	0,013	0,013	x	x	0,0007	0,0008
3. Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	от 1 до 5	0,028	x	x	x	x	x
	от 6 до 9	0,021	x	x	x	x	x
	от 10 до 16	0,020	x	x	x	x	x
	более 16	0,014	x	x	x	x	x
4. Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	от 1 до 5	0,028	x	x	x	x	x
	от 6 до 9	0,021	x	x	x	x	x
	от 10 до 16	0,018	x	x	x	x	x
	более 16	0,018	x	x	x	x	x
5. Многоквартирные дома с централизо-		0,023	x	x	x	x	x

Категория жилых помещений	Этажность	Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	Норматив потребления тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме			
				Открытая система теплоснабжения		Закрытая система теплоснабжения	
				Тип А	Тип Б	Тип А	Тип Б
		Куб. метр в месяц на кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общедомового имущества		Гкал в месяц на подогрев 1 куб. метра воды на кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общедомового имущества			
ванным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения							
б. Дома, использующиеся в качестве общежитий		0,018	0,018	0,0010	0,0011	0,0010	0,0011

5.6 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей источников тепловой энергии за 2022 год

Таблица 5.14 – Описание изменений тепловых нагрузок потребителей источников тепловой энергии (вода)

Источник тепловой энергии	2021		2022		Доля расчетной нагрузки 2022/2023 гг, %
	договорная тепловая нагрузка	расчетная тепловая нагрузка	договорная тепловая нагрузка	расчетная тепловая нагрузка	
ТЭЦ ВАЗа	3332,94	1996,81	3335,80	1724,22	0,52
ТоТЭЦ	786,9	505,45	791,76	466,77	0,59
Котельные ПАО Т Плюс*	406,48	216,58	357,19	199,43	0,56
БМК-34	21,58	21,575	21,586	21,58	1,00
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	0,7	0,89	н/д	0,89	н/д

*тепловая нагрузка потребителей (без потерь в тепловых сетях)

Расчетные тепловая нагрузка (в горячей воде) ТоТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа за период актуализации ранее утвержденной СТС (2021-2022 гг.) уменьшились, расчетная нагрузка котельных увеличилась.

Существенные изменения тепловых нагрузок источников тепловой энергии в период 2022 -2023 годов отсутствуют.

6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Тепловые балансы в зонах действия источников тепловой энергии городского округа Тольятти разработаны на основании договорных и расчетных тепловых нагрузок потребителей и данных по установленным, располагаемым мощностям источников тепловой энергии.

6.1 Балансы тепловой мощности и тепловой энергии в зонах действия источников комбинированной тепловой и электрической энергии городского округа Тольятти

6.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»

6.1.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Т_{оТЭЦ} составлен на основании данных о располагаемой тепловой мощности станции и присоединенных договорных и расчетных тепловых нагрузках. Соответственно балансы были составлены для договорной и расчетной тепловой нагрузки.

Договорные тепловые нагрузки на выводах Т_{оТЭЦ} определены на основании абонентской базы ПАО «Т Плюс».

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах определены на основании анализа фактического отпуска тепла от станции (приведены в разделе 5.4).

Указанные балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Тепловой баланс Т_{оТЭЦ}, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
<i>производственных параметров</i>	913,00	913,00	913,00	913,00
<i>теплофикационные</i>	515,00	515,00	515,00	515,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Ограничение тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	975,80	975,77	962,56	1065,61
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	515,00	515,00	515,00	515,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	460,80	460,77	447,56	550,61
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	452,20	452,23	465,44	362,39
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	9,13	9,13	9,13	8,93
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	27,63	27,86	28,37	25,47
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,18	3,20	3,26	2,15
Потери в тепловых сетях в горячей воде	68,98	69,14	69,18	69,28
Потери в паропроводах	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	777,01	784,92	786,90	791,76
<i>отопление и вентиляция</i>	732,16	738,96	740,60	744,79
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	44,85	45,97	46,30	46,97
ТП-1	245,70	248,20	248,83	250,36
<i>отопление и вентиляция</i>	231,52	233,67	234,19	235,51
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	14,18	14,54	14,64	14,85
ТП-3	183,67	185,54	186,01	187,16
<i>отопление и вентиляция</i>	173,07	174,68	175,06	176,05
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	10,60	10,87	10,94	11,10
ТП-4	347,64	351,18	352,06	354,24
<i>отопление и вентиляция</i>	327,57	330,62	331,35	333,23
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	20,07	20,57	20,71	21,02
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	493,21	501,28	505,45	466,77
<i>отопление и вентиляция</i>	464,74	471,68	476,28	417,19
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	28,47	29,61	29,18	49,57
ТП-1	155,96	158,51	7,87	5,35
<i>отопление и вентиляция</i>	146,96	149,15	7,42	5,05
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	9,00	9,36	0,45	0,31
ТП-3	116,59	118,49	124,68	112,99
<i>отопление и вентиляция</i>	109,86	111,50	117,48	106,47
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	6,73	7,00	7,20	6,52
ТП-4	220,67	224,28	372,90	348,42
<i>отопление и вентиляция</i>	207,93	211,03	351,37	305,68
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	12,74	13,25	21,53	42,74
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1196,15	1196,15	1096,15	1096,15
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	449,02	449,02	462,17	360,24
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)</i>	99,00	90,64	74,85	176,94
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)</i>	451,78	443,42	419,61	564,44

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)</i>	-743,95	-743,92	-630,71	-733,76
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке)</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1073,19	1072,93	1072,36	1076,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	404,33	410,36	414,36	362,96

Анализ таблицы 6.1 показывает, что:

- присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах в 2022 году составила 827 Гкал/ч, что на 140,62 Гкал/ч меньше значений в утвержденной на 2023 год схеме теплоснабжения (связано со снижением паровой нагрузки и корректировкой температурного графика отпуска тепла в соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* Свод правил от 24.12.2020 N131.13330.2020. Применяется с 25.06.2021);
- резерв тепловой мощности при составлении баланса по договорной тепловой нагрузке на ТoТЭЦ в 2022 году составляет 176,94 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности при составлении баланса по расчетной тепловой нагрузке на ТoТЭЦ по состоянию на 2022 год составляет 564,44 Гкал/ч.

6.1.1.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности Тольяттинской ТЭЦ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

В 2019-2022 годах зафиксирован дефицит тепловой мощности в паре на ТoТЭЦ (по договорной нагрузке) в 2019 году 743,95 Гкал/ч, в 2020 году 743,92 Гкал/ч, в 2021 году 630,71 Гкал/ч, в 2022 году 733,76 Гкал/ч.

В 2022 году разница между договорной и расчетной нагрузкой в горячей воде на ТoТЭЦ составляет около 325 Гкал/ч, это позволяет сделать вывод о том, что при составлении заявки на подключение, у абонентов завышена тепловая нагрузка.

По расчетной нагрузке дефицит тепловой мощности в паре отсутствует.

Дефициты тепловой мощности в горячей воде на ТoТЭЦ отсутствуют.

6.1.1.3 Резервы тепловой мощности нетто и источников тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия Тольяттинской ТЭЦ в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в горячей воде в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ в 2019 году составлял 451,78 Гкал/ч, в 2020 году 443,42 Гкал/ч, в 2021 году 419,61 Гкал/ч, в 2022 году 564,44 Гкал/ч.

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

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы».

6.1.2 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс»

6.1.2.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ ВАЗа

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа составлен на основании данных о располагаемой тепловой мощности станции и присоединенных договорных и расчетных тепловых нагрузках. Соответственно балансы были составлены для договорной и расчетной тепловой нагрузки.

Договорные тепловые нагрузки на выводах ТЭЦ ВАЗа были определены на основании абонентской базы ПАО «Т Плюс».

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах ТЭЦ ВАЗа были определены на основании анализа фактического отпуска тепла от станции.

Указанные балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки приведены в таблице 6.2

Таблица 6.2 – Тепловой баланс ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00
<i>производственных параметров (с учетом противодействия)</i>	750,00	750,00	750,00	750,00
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодействия)</i>	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00
Ограничение тепловой мощности отборов	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	443,00	443,00	443,00	443,00
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	11,70	11,70	11,70	11,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,96	4,96	4,96	4,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,54	42,64	42,50	36,71
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	64,30	64,40	64,52	64,58
Потери в паропроводах	1,47	1,47	1,47	1,47
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3328,33	3330,91	3332,94	3335,80
отопление и вентиляция	2839,94	2842,25	2844,18	2846,76
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	208,48	208,75	208,85	209,12
технология	279,91	279,91	279,91	279,91
АО "ТЕВИС" (гвс max)	1756,45	1756,45	1756,45	1757,17
АО "ТЕВИС" (гвс ср ч)	1405,36	1405,36	1405,36	1405,86
<i>отопление и вентиляция</i>	1263,65	1263,65	1263,65	1264,09
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	141,71	141,71	141,71	141,77
Автоваз	1561,81	1564,39	1566,42	1568,78

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
<i>отопление и вентиляция</i>	1501,29	1503,60	1505,53	1507,68
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	60,52	60,79	60,89	61,10
Овощевод	81,25	81,25	81,25	81,25
<i>отопление и вентиляция</i>	75,00	75,00	75,00	75,00
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	6,25	6,25	6,25	6,25
Технология на ВАЗ	274,47	274,47	274,47	274,47
Обессоленная вода на ВАЗ	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1998,92	2003,75	1996,81	1724,22
<i>отопление и вентиляция</i>	1756,15	1760,46	1770,27	1525,85
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	135,97	136,49	127,03	120,38
технология	106,80	106,80	99,51	78,00
АО "ТЕВИС"	1126,00	1128,20	1163,08	1003,68
<i>отопление и вентиляция</i>	1012,46	1014,41	1053,03	897,68
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	113,54	113,79	110,05	106,00
Автоваз	740,20	742,83	704,55	623,79
<i>отопление и вентиляция</i>	719,77	722,12	689,85	610,86
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	20,43	20,71	14,70	12,93
Овощевод	25,92	25,92	29,67	18,75
<i>отопление и вентиляция</i>	23,93	23,93	27,39	17,31
<i>горячее водоснабжение (ср ч)</i>	1,99	1,99	2,28	1,44
Технология на ВАЗ	104,06	104,06	98,00	75,76
Обессоленная вода на ВАЗ	2,74	2,74	1,51	2,24
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,61	12,61	12,61	12,61
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,03	4,03	4,40	4,12
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)</i>	-509,28	-511,96	-514,11	-517,02
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)</i>	884,43	879,60	886,54	1159,13
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)</i>	386,38	386,28	386,42	392,21
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке)</i>	396,43	396,33	396,10	402,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	2968,81	2968,71	2968,85	2974,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1527,85	1531,60	1540,13	1327,49

Анализ таблицы 6.2 показывает, что:

- присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах в 2022 году составила 1728,34 Гкал/ч, что на 272,87 Гкал/ч меньше значений в утвержденной на 2023 год схеме теплоснабжения (связано с корректировкой температурного графика отпуска тепла в соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология

СНиП 23-01-99* Свод правил от 24.12.2020 N131.13330.2020. Применяется с 25.06.2021);

- дефицит тепловой мощности при составлении баланса по договорной тепловой нагрузке на ТЭЦ ВАЗа (в горячей воде) по состоянию на 2019 год составляет 509,28 Гкал/ч, в 2020 году - 511,96 Гкал/ч, в 2021 году - 514,11 Гкал/ч, в 2022 году – 517,02 Гкал/ч;

- резерв тепловой мощности при составлении баланса по расчетной тепловой нагрузке на ТЭЦ ВАЗа (в горячей воде) по состоянию за 2019 год составляет 884,43 Гкал/ч, в 2020 году - 879,60 Гкал/ч, в 2021 году - 886,54 Гкал/ч, в 2022 году – 1159,13 Гкал/ч.

6.1.2.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности ТЭЦ ВАЗ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

В 2019 году был зафиксирован дефицит тепловой мощности в горячей воде на ТЭЦ ВАЗа в размере 509,28 Гкал/ч (по договорной нагрузке), в 2020 году 511,96 Гкал/ч, в 2021 году 514,11 Гкал/ч, в 2022 году 517,02 Гкал/ч.

По расчетной нагрузке дефицит тепловой мощности в горячей воде ТЭЦ ВАЗа отсутствует.

В 2022 году разница между договорной и расчетной нагрузкой в горячей воде на ТЭЦ ВАЗа составляет более 1600 Гкал/ч, это позволяет сделать вывод о том, что при составлении заявки на подключение, у абонентов завышена тепловая нагрузка.

6.1.2.3 Резервы тепловой мощности нетто и источников тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия ТЭЦ ВАЗ в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в зоне действия ТЭЦ ВАЗа (в горячей воде) сложившейся в 2019 году составляет 884,43 Гкал/ч, в 2020 году - 879,60 Гкал/ч, в 2021 году – 886,54 Гкал/ч, в 2022 году - 1159,13 Гкал/ч.

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

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы».

6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных городского округа Тольятти

6.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»

6.2.1.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности котельных

Таблица 6.3 – Тепловой баланс котельных в эксплуатации ПАО «Т Плюс» в г. Тольятти, Гкал/ч

Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Котельная № 2	Установленная тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60
	Располагаемая тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	5,57	5,57	5,58	5,58
	Потери в тепловых сетях	19,13	19,13	19,61	16,43
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	143,88	143,88	132,51	105,75
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	8,05	8,05	20,09	23,01
	Резерв/дефицит тепловой мощности	209,97	209,97	208,80	235,83
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	281,03	281,03	281,02	281,02
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	142,86	142,86	133,57	107,38
Котельная № 3					
	Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16
	Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16

Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,46	0,39
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,42	1,42	1,15	0,67
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,21	0,12
	Резерв/дефицит тепловой мощности	3,13	3,13	3,33	3,98
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,87	3,87	3,87
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,72	1,45	0,96
Котельная № 4					
	Установленная тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96
	Располагаемая тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,07	0,08
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,54	0,44
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,12	0,03	0,03
	Резерв/дефицит тепловой мощности	2,32	2,32	2,32	2,41
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	2,07
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная № 7					
	Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40
	Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	0,31	0,31	0,10	0,08
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,08	0,09
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности	1,94	1,94	2,22	2,23
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,16	0,16
Котельная № 8					
	Установленная тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90
	Располагаемая тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,11	2,11	2,10	2,06
	Потери в тепловых сетях	7,41	7,41	11,74	6,85
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	56,65	56,65	47,49	49,32
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,13	7,13	11,73	16,24
	Резерв/дефицит тепловой мощности	66,60	66,60	66,83	65,42
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	87,79	87,79	87,80	87,84
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	56,13	56,13	52,59	49,27
Котельная № 14					
	Установленная тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93
	Располагаемая тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01
	Потери в тепловых сетях	1,13	1,13	1,04	1,03
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,91	2,91	2,57	3,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,08	0,10
	Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,85	1,24	0,22
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с уче-	4,06	4,06	4,06	4,06

Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
	том затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,64	3,64	3,25	4,10
Котельная № 5					
	Установленная тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09
	Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,07
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,02
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,06
БМК-34					
	Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00
	Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,36	0,36	0,36	0,36
	Потери в тепловых сетях	2,83	2,83	2,83	2,83
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	19,61	19,61	19,61	19,61
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,97	1,97	1,97	1,97
	Резерв/дефицит тепловой мощности	5,24	5,24	5,24	5,24
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,64	19,64	19,64	19,64
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,69	19,69	19,69	19,69

Анализ динамики показателей таблицы 6.3 показывает, что:

- суммарная располагаемая тепловая мощность котельных по состоянию на 2022 год составила 572,04 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка 378,76 Гкал/ч на 2022 год
- суммарный резерв тепловой мощности увеличился 315,35 Гкал/ч в 2022 году;
- на котельных дефицит тепловой мощности отсутствует;
- наибольший резерв тепловой мощности на 2022 годы наблюдается на котельной №2 и котельной №8.

6.2.1.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности муниципальных котельных и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности на котельных, эксплуатируемых ПАО «Т ПЛЮС» отсутствуют.

6.2.1.3 Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В п. 6.2.1.1 настоящего раздела приведены величины резерва тепловой мощности рассматриваемых источников.

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

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы».

6.2.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности в зоне действия ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

6.2.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности котельных

Таблица 6.4 – Тепловой баланс прочих котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН Гкал/ч

Ис-точник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН					
	Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58
	Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04
	Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08
	Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,83	0,83	0,83	0,83
	Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06
	Резерв/дефицит тепловой мощности	1,57	1,57	1,57	1,57
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,68	1,68	1,68	1,68
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,79	0,79	0,79

Анализ таблицы 6.4 показывает, что:

- располагаемая тепловая мощность котельной ИЭВБ РАН филиал СамНЦ РАН по состоянию на конец 2022 год составила 2,58 Гкал/ч, присоединенная расчетная тепловая нагрузка 0,83 Гкал/ч;
- на котельной ИЭВБ РАН филиал СамНЦ РАН по состоянию на 2022 год дефицит тепловой мощности отсутствует;
- изменения в тепловом балансе котельной ИЭВБ РАН филиал СамНЦ РАН отсутствуют.

6.2.2.2 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности муниципальных котельных и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности котельной отсутствуют.

6.2.2.3 Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв имеется. В п. 6.2.2.1 настоящего раздела приведены величина резерва тепловой мощности котельной.

6.3 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии городского округа Тольятти

Таблица 6.5 – Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	2021		2022		Доля резерва по расч. тепловой нагрузке. 2022/2021 гг., %
	Резерв по договорной нагрузке	Резерв по расчетной нагрузке	Резерв по договорной нагрузке	Резерв по расчетной нагрузке	
ТЭЦ ВАЗа	-514,11	886,54	-517,02	1159,13	1,31
ТоТЭЦ	74,85	419,61	176,94	564,44	1,35
Котельные ПАО Т Плюс		284,74	152,34	310,11	1,09
БМК-34	5,24	-	5,25	5,24	-
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	1,57	-	2,46	1,57	-

Доля резерва по расчетной тепловой нагрузке (в горячей воде) увеличилась на ТЭЦ на 30%.

7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, представлен в таблицах 7.1 – 7.5, балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сетей в зонах действия Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и котельных, рассчитанные в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - в таблицах 7.6 – 7.9.

Таблица 7.1 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», м³

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
Всего потери и затраты, в т.ч.:	1 210 975	927 293	844 210	905 379	896 697
нормативные потери и затраты	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 116 543
сверхнормативные потери и затраты	83 621	-200 061	-283 144	-221 975	-219 846

Таблица 7.2 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м³

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
Всего потери и затраты, в т.ч.:	239	237	760	926	984
нормативные потери и затраты	5 910	5 881	5 930	5 834	5 820
сверхнормативные потери и затраты	-5 671	-5 643	-5 170	-4 908	-4 836

Таблица 7.3 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м³

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
Всего потери и затраты, в т.ч.:	48	47	48	48	48
нормативные потери и затраты	245	245	245	245	245

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
сверхнормативные потери и затраты	-197	-198	-197	-197	-197

Таблица 7.4 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м³

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
Всего потери и затраты, в т.ч.:	257 030	198 667	113 864	47 521	653 682
нормативные потери и затраты	1 384 392	1 343 141	1 352 787	1 362 088	1 367 314
сверхнормативные потери и затраты	-1 127 362	-1 144 474	-1 238 923	-1 314 567	-713 632

Таблица 7.5 – Расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022
Всего потери и затраты, в т.ч.:	49 101,0	41 067,0	38 680,0	41 679,0	40 709,8
нормативные потери и затраты	97,1	92,0	97,1	97,1	97,1
сверхнормативные потери и затраты	49 003,9	40 975,0	38 582,9	41 581,9	40 612,7

Таблица 7.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ, рассчитанный в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ТотЭЦ						
Производительность ВПУ	т/ч	410	410	410	410	410
Срок службы	лет	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	146,845	146,845	148,341	148,714	150,137
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	81,700	81,700	78,900	90,300	82,400
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	128,000	128,000	128,000	128,000	128,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-46,300	-46,300	-49,100	-37,700	-45,600
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1174,762	1174,762	1186,726	1189,711	1201,097
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	263,15	263,15	261,66	261,29	259,86
Доля резерва	%	64,18	64,18	63,82	63,73	63,38

Таблица 7.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТЭЦ ВАЗа, рассчитанный в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ ВАЗа						
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000
Срок службы	лет	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	45000	45000	45000	45000	45000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3587,01	3583,76	3584,23	3584,62	3585,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1339,729	1333,067	1219,172	1179,915	1123,856
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	158,71	153,998	155,105	156,155	156,751
сверхнормативные утечки теплоносителя и расход на СН	т/ч	-129,342	-131,292	-131,394	-286,601	-156,895
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1124,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28696,04	28670,08	28673,8	28676,92	28681,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	412,99	416,24	415,77	415,38	414,79
Доля резерва	%	10,32	10,41	10,39	10,38	10,37

Таблица 7.8 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», рассчитанные в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная № 2						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,71	28,71	28,71	28,84	24,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	41,831	29,7	16,289	16,361	17,301
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,5	27,5	27,5	27,623	27,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,331	2,2	-11,211	-11,261	-10,199
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	229,7	229,7	229,7	230,72	194,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	71,29	71,29	71,29	71,16	75,67
Доля резерва	%	71,29	71,29	71,29	71,16	75,67
Котельная № 3						
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,26	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,211	0,15	0,15	0,134	0,077
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,134	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,07	1,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	1,34	1,45
Доля резерва	%	81,93	81,93	81,93	83,86	90,69
Котельная № 4						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,11	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,02	0,02	0,023	0,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,023	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,87	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,89	0,91
Доля резерва	%	90,62	90,62	90,62	89,17	91,18
Котельная № 7						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,07	0,05	0,05	0,028	0,033
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,028	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,12	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98
Доля резерва	%	97,31	97,31	97,31	98,47	98,21
Котельная № 8						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,05	12,05	12,05	11,19	12,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	17,465	12,4	2,517	2,337	1,742

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,7	11,7	11,7	10,864	11,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,765	0,7	-9,183	-8,527	-9,958
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	96,44	96,44	96,44	89,55	99,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,95	87,95	87,95	88,81	87,61
Доля резерва	%	87,95	87,95	87,95	88,81	87,61
Котельная № 14						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,22	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,352	0,25	0,25	0,22	0,292
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,22	0,292
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,102	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,03	2,03	2,03	1,79	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,75	49,75	49,75	49,78	49,69
Доля резерва	%	99,49	99,49	99,49	99,55	99,38

Таблица 7.9 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, рассчитанные в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара»						
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,221	3,836	2,764	2,764	2,566
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Доля резерва	%	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	140	140	140	140	140
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	92,24	92,21	92,21	92,21	92,21

Анализ результатов расчетов, представленных в таблицах 7.6 – 7.9, показывает достаточность величин производительности ВПУ источников тепловой энергии.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены выше.

7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Существенные изменения в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок в период 2022 -2023 годов отсутствуют.

8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1 Топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии городского округа Тольятти

8.1.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом Тольяттинской ТЭЦ

8.1.1.1 Описание видов и количества используемого основного топлива

С 01.10.2019 основным топливом для Тольяттинской ТЭЦ является природный газ.

До 01.10.2019 резервным топливом являлся мазут и Кузнецкий каменный уголь марки Т. С 01.10.2019 резервным топливом является газ.

В 2021 году использовалась незначительная доля угля.

В таблице 8.1 приведен топливный баланс Тольяттинской ТЭЦ за 2017-2021 годы (единицы измерения приняты согласно таблице П 17.2. МУ, утв. Приказом Минэнерго России №212)

Таблица 8.1 – Топливный баланс СТ №10, на базе Тольяттинской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т н.т., тыс. м3	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т н.т., тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			всего, т н.т., тыс. м3	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного, т у.т.		
2022							
Газ природный	0	814763	814763	814763	960582	0	8252,8
Уголь		0	0	0	0		
Мазут	164	0	0	0	0	164	
Итого, т.у.т					960582		
2021							
Газ природный	0	913906	913906	913906	1066495	0	8169
Уголь, в т.ч.	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049
- Кузнецкий Т	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049
Мазут	164	0	0	0	0	164	
Итого, т.у.т					1088831		
2020							
Газ природный	0	748380	748380	748380	875918	0	8193
Уголь, в т.ч.	30013	92035	105855	105855	88367	16193	5844
- Кузнецкий Т			105855	105855	88367	16193	
Нефтетопливо, в т.ч.							
- мазут	4651	0	0	0	0	164 (4486 т отпущено другим предприятиям)	9693
Итого, т.у.т					964285		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т н.т., тыс. м3	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т н.т., тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			всего, т н.т., тыс. м3	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного, т у.т.		
2019							
Газ природный	0	872730	872730	872730	1016348	0	8152
Уголь, в т.ч.	74133	0	44120	44120	36065	30013	5722
- Кузнецкий Т			44120	44120	36065		
Нефтепродукты, в т.ч.	4651	0	0	0	0	4651	
- мазут	4651	0	0	0	0	4651	9798
Итого, т.у.т					1052413		
2018							
Газ природный	0	915213	915213	915213	1065350	0	8148
Уголь	н/д	н/д	289	289	261	н/д	6329
Итого, тут					1065711		

*единицы измерения приняты согласно МУ, утв. приказом Минэнерго №212

Потребление топлива в 2021 году составило 1088,8 тыс. т у.т. и включало несколько видов топлив.

Основной расход топлива приходится на природный газ, который совокупно составляет около 97,95% от общего расхода топлива, на уголь – 2,05%. В 2021 году мазут не использовался.

Потребление топлива в 2022 году составило 960,582 тыс. т у.т., 100% природный газ.

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

До 01.10.2019 резервным топливом на станции являлся мазут и Кузнецкий каменный уголь марки Т. Запасы мазута на станции хранятся в резервуарах мазутного хозяйства. Запасы резервного топлива пополняются по мере его расхода.

Таблица 8.2 – Нормативные запасы топлива ТотЭЦ за 2017-2021 годы, тыс.т н.т.

Вид топлива	ННЗТ	НЗВТ	НЭЗТ	ОНЗТ
2018				
уголь	13,1	-	47,378	60,478
мазут	0,6	2,48	-	4
2019				
уголь	8,93	-	-	85,134
мазут	0,466	-	-	
2020*				
уголь	8,93	-	-	81,419
мазут	0,466	-	-	
2021*				
уголь	8,93	-	-	н/д
мазут	0,466	-	-	-

*С 01.10.2019 основным и резервным топливом на ТoТЭЦ является природный газ. Указанные значение ННЗТ утверждены в 2018 г.

8.1.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом ТЭЦ ВАЗ

8.1.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива

Проектным и основным топливом для ТЭЦ ВАЗ является природный газ. Резервным топливом является мазут М-100.

В таблице 8.3 приведен топливный баланс ТЭЦ ВАЗ за 2018-2022 годы.

Таблица 8.3 – Топливный баланс СТ №1, на базе ТЭЦ ВАЗ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т н.т., тыс.м3	Приход топлива за год, т н.т., тыс.м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т н.т., тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т н.т., тыс.м3	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного, т у.т.		
2022							
Газ природный		1139683	1139683	1139683,07	1342341		8245
Нефтетопливо, в т.ч.	23949	0	6,2	6,2	8,4	23943	
- мазут	23949	0	6,2	6,2	8,4	23943	9484
Итого, тут					1342349,4		
2021							
Газ природный	0	1245277,39	1245277,39	1245277	1452439		8165
Нефтетопливо, в т.ч.	23955	0	6,2	6,2	8	23948,8	9032
- мазут	23955	0	6,2	6,2	8	23948,8	9032
Итого, тут					1452447		
2020							
Газ природный	0	1109755	1109755	1109755	1297579		8186
Нефтетопливо, в т.ч.	24567	0	612	120,41	166	23955	9692
- мазут	24567	0	612	120,41	166	23955	
Итого, тут					1297745		
2019							
Газ природный	0	1227897	1227897	1227897	1429175	0	8147
Нефтетопливо, в т.ч.	29423	0	907	3,8	5	24567	9692
- мазут	29423	0	907	3,8	5	24567	
Итого, тут					1429180		
2018							
Газ природный	0	1332678	1332678	1332678	1550730	0	8145
Итого, тут					1550730		

Из приведенной выше таблицы следует, что потребление топлива в 2019 году составило 1 429,2 тыс. тут., в 2020 году – 1 297,9 тыс тут., в 2021 году – 1452,4 тыс. тут, в 2022 году 1 342,3 тыс. тут.

Основной расход топлива приходится на природный газ, который совокупно составляет около 99,9% от общего расхода топлива, на мазут – менее 0,1%.

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

Резервным топливом на станции является мазут М-100. Запасы мазута на станции хранятся в резервуарах мазутного хозяйства на случай аварийного резерва топлива. Запасы резервного топлива на станции пополняются по мере его расхода.

Таблица 8.4 – Нормативные запасы топлива ТЭЦ ВА3 за 2018-2022 годы, тыс. т н.т.

Вид топлива	ННЗТ	НЗВТ	НЭЗТ	ОНЗТ
		2018		
мазут	15,9		11,733	27,633
		2019		
мазут	10,86	-	11,733	22,593
		2020		
мазут	10,86	-	11,733	22,593
		2021		
мазут	10,86	-	11,733	22,593 1 кв. 22,620 2,3,4 кв.
		На 01.01.2022		
мазут	10,86	-	11,733	22,620
		На 01.10.2022		
мазут	8,237		11,733	19,970

Нормативы создания запасов топлива на 01.11.2021, 01.12.2021, 01.01.2022, утв. Приказом Минэнерго Росстат от 20.08.2021 №788 составляют для ТЭЦ ВА3а 22,620 тыс. тонн.

Нормативы создания запасов топлива на 01.10.2022, утв. Приказом Минэнерго Росстат от 28.08.2022 №147 составляют для ТЭЦ ВА3а 19,970 тыс. тонн.

8.2 Топливные балансы котельных городского округа Тольятти

8.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива

Во всех рассматриваемых котельных природный газ является основным видом топлива.

Для котельных №№ 2,8 резервным топливом является мазут.

В таблице 8.5 приведены топливные балансы котельных г.о. Тольятти.

Таблица 8.5 – Топливный баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Котельная	Год	Вид топлива	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м ³	Израсходовано топлива			Низшая теплота сгорания, ккал/нм ³	
				всего, т н.т., тыс. м ³	в том числе, на отпуск тепловой энергии			
					т н.т., тыс. м ³	условного, т у.т.		
Котельная №2	2022	Пр. газ	62538,1	62538,1	62538,1	73370,2	8212	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Итого, тут				73370,2		
	2021	Пр. газ	67360,0	67360,0	67360,0	77931,0	8099	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Итого, тут				77931,0		
	2020	Пр. газ	65696,3	65696,3	65696,3	76944,9	8200	
		Мазут	4,0	4,0	4,0	5,6		
		Итого, тут				76950,5		
	2019	Пр. газ	68412,7	68412,7	68412,7	79579,6	8143	
		Мазут	4,0	4,0	4,0	5,6		
		Итого, тут				79585,0		
Котельная №3	2018	Пр. газ	72084,0	72084,0	72084,0	83802,8	8138	
		Пр. газ	737,9	737,9	737,9	865,4		
		Пр. газ	846,7	846,7	846,7	979,6		
	2020	Пр. газ	757,1	757,1	757,1	886,3	8200	
		Пр. газ	834,6	834,6	834,6	970,0		
		Пр. газ	935,0	935,0	935,0	1087,0		
	Котельная №4	2022	Пр. газ	295,4	295,4	295,4	346,4	8210
			Пр. газ	335,1	335,1	335,1	387,3	
			Пр. газ	336,3	336,3	336,3	394,2	
		2020	Пр. газ	304,8	304,8	304,8	354,3	8136
			Пр. газ	326,0	326,0	326,0	379,0	
			Пр. газ	326,0	326,0	326,0	379,0	
Котельная №7		2022	Пр. газ	99,6	99,6	99,6	116,9	8213
			Пр. газ	100,8	100,8	100,8	116,7	
			Пр. газ	98,8	98,8	98,8	115,8	
		2020	Пр. газ	175,4	175,4	175,4	203,6	8125
			Пр. газ	228,0	228,0	228,0	265,1	
			Пр. газ	228,0	228,0	228,0	265,1	
	Котельная №8	2022	Пр. газ	21138,1	21138,1	21138,1	24770,6	8203
			Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	
			Итого, тут				24770,6	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	Год	Вид топлива	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м ³	Израсходовано топлива			Низшая теплота сгорания, ккал/нм ³
				всего, т н.т., тыс. м ³	в том числе, на отпуск тепловой энергии		
					т н.т., тыс. м ³	условного, т у.т.	
	2021	Пр. газ	25587,3	25587,3	25587,3	29506,3	8072
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Итого, тут				29506,3	
	2020	Пр. газ	22198,2	22198,2	22198,2	25944,7	8200
		Мазут	0,3	0,3	0,3	0,4	
		Итого, тут				25945,1	
	2019	Пр. газ	23901,5	23901,5	23901,5	27751,1	8127
		Мазут	0,3	0,3	0,3	0,4	
		Итого, тут				27751,5	
Котельная №14	2018	Пр. газ	22548,0	22548,0	22548,0	26410,8	8199
Котельная №14	2022	Пр. газ	1155,9	1155,9	1155,9	1353,7	8198
	2021	Пр. газ	1300,6	1300,6	1300,6	1498,7	8066
	2020	Пр. газ	1182,5	1182,5	1182,5	1381,4	8200
	2019	Пр. газ	1331,5	1331,5	1331,5	1546,4	8130
	2018	Пр. газ	1459,0	1459,0	1459,0	1696,2	8138
Котельная №5	2022	Пр. газ	23,7	23,7	23,7	27,7	8197
	2021	Пр. газ	25,7	25,7	25,7	29,6	8073
	2020	Пр. газ	23,8	23,8	23,8	27,8	8200
	2019	Пр. газ	26,4	26,4	26,4	30,7	8146
	2018	Пр. газ	28,0	28,0	28,0	32,6	8138
Котельная БМК - 34	2022	Пр. газ	7758,0	7758,0	7758,0	9109,0	8219
	2021	Пр. газ	8908,4	8908,4	8908,4	10296,6	8091
	2020	Пр. газ	8218,0	8218,0	8218,0	9622,9	8197
	2019	Пр. газ	9409,0	9409,0	9409,0	10943,9	8142
	2018	Пр. газ	8897,0	8897,0	8897,0	10342,0	8137
Итого	2022	Пр. газ	93746,7	93746,7	93746,7	109960,0	8211
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Итого				109960,0	
	2021	Пр. газ	104464,0	104464,0	104464,0	120746,0	8091
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Итого				120746,0	
	2020	Пр. газ	90293,0	90293,0	90293,0	105695,0	8194
		Мазут	4,3	4,3	4,3	6,0	
		Итого				105701,0	

Котельная	Год	Вид топлива	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м ³	Израсходовано топлива			Низшая теплота сгорания, ккал/м ³
				всего, т н.т., тыс. м ³	в том числе, на отпуск тепловой энергии		
					т н.т., тыс. м ³	условного, т у.т.	
	2019	Пр. газ	104395,6	104395,6	104395,6	121379,4	8139
		Мазут	4,0	4,0	4,0	5,6	9840
		Итого				121385,5	
	2018	Пр. газ	106505,0	106505,0	106505,0	124015,4	8151

Таблица 8.6 – Топливный баланс систем теплоснабжения на базе прочих котельных за 2022 год

ЕТО	ТСО	Вид топлива	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м ³	Израсходовано топлива			Низшая теплота сгорания, ккал/кг, (ккал/м ³)
				всего, т н.т., тыс. м ³	в том числе, на отпуск тепловой энергии		
					т н.т., тыс. м ³	условного, т у.т.	
2	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН						
	2022	Пр. газ	307,6	307,6	307,6	379,44	8635
	2021	Пр. газ	307,6	307,6	307,6	379,44	8635
	2020	Пр. газ	275,42	275,42	275,42	347,32	8827
	2019	Пр. газ	335,94	335,94	335,94	413,21	8610

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

На котельных №№ 2,8 резервным топливом является мазут. В таблице 8.7 приведены значения запасов топлива.

Резервным видом топлива котельной БМК-34 является сжиженный углеводородный газ (проектная низшая теплота сгорания 24000 ккал/м³)

Таблица 8.7 –Нормативные запасы резервного топлива для котельных городского округа Тольятти

Источники тепловой энергии	Показатель	Значение показателя			
		2017	2018	2021	2022
Котельной №2 мазут	ОНЗТ, тыс. т	4,360	4,360	3,956	4,004
	ННЗТ, тыс. т	3,420	3,420	2,87	2,91
	НЭЗТ, тыс. т	0,940	0,940	0,85	1,10
Котельной №8 мазут	ОНЗТ, тыс. т	0,970	0,970	1,27	1,285
	ННЗТ, тыс. т	0,630	0,630	0,75	0,76
	НЭЗТ, тыс. т	0,340	0,340	0,409	0,52
Котельная БМК-34 сж.газ	ОНЗТ, тыс. м ³	0,211	0,211	н/д	н/д
	ННЗТ, тыс. м ³	0,169	0,169	н/д	н/д
	НЭЗТ, тыс. м ³	0,042	0,042	н/д	н/д

8.3 Топливные балансы ЕТО городского округа Тольятти

В таблице 8.8 представлены топливные балансы в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций ГО Тольятти.

Таблица 8.8 – Топливные балансы в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа Тольятти

Год/ЕТО	Источник	Вид топлива	Остаток топлива на начало года, тнт, тыс. м3	Приход топлива за год, тнт, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тнт, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)	
					Всего,	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии				
						т н.т., тыс. м3	Натурального, тыс.м3, тнт			Условного, тнт
2022										
ПАО Т Плюс	Тольяттинская ТЭЦ	Газ природный	0	814763	814763	814763	960582	0	8253	
		Уголь, в т.ч.	0	0	0	0	0	0		
		Мазут	164	0	0	0	0	164		
		Итого, т.у.т					960582			
	ТЭЦ ВА3	Газ природный		1139683	1139683	1139683	1342341		8245	
		Мазут	23949	0	6,2	6,2	8,4	23943	9484	
		Итого, т.у.т					1342349,4			
	Котельная №2	Газ природный	0	62538	62538	62538	73370	0	8212	
		Котельная №3	Газ природный	0	738	738	738	865	0	8210
		Котельная №4	Газ природный	0	295	295	295	346	0	8210
		Котельная №5	Газ природный	0	24	24	24	28	0	8197
		Котельная №7	Газ природный	0	100	100	100	117	0	8213
		Котельная №8	Газ природный	0	21138	21138	21138	24771	0	8203
		Котельная №14	Газ природный	0	1156	1156	1156	1354	0	8198
		Котельная БМК - 34	Газ природный	0	7758	7758	7758	9109	0	8219
		Всего	Газ природный	0	2048193	2048193	2048193	2412883		8246
Уголь			0	0	0	0	0	0		
Мазут			24113	0	6,2	6,2	8,4	24107	9484	
		Итого					2412891			
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Газ природный	0	307,6	307,6	307,6	379,44	0	8635	
2021										
ПАО Т Плюс	Тольяттинская ТЭЦ	Газ природный	0	913906	913906	913906	1066495	0	8169	
		Уголь, в т.ч.	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049	
		- Кузнецкий Т	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049	
		Мазут	164	0	0	0	0	164		
		Итого, т.у.т					1088831			
	ТЭЦ ВА3	Газ природный	0	1245277	1245277	1245277	1452439	0	8165	
		Мазут	23955	0	6,2	6,2	8	23948,8	9032	
		Итого, т.у.т					1452447			
	Котельная №2	Газ природный	0	67360	67360	67360	77931	0	8099	
		Котельная №3	Газ природный	0	846,7	846,7	846,7	979,6	0	8099
		Котельная №4	Газ природный	0	335,1	335,1	335,1	387,3	0	8092
		Котельная №5	Газ природный	0	25,7	25,7	25,7	29,6	0	8073
		Котельная №7	Газ природный	0	100,8	100,8	100,8	116,7	0	8103
		Котельная №8	Газ природный	0	25587,3	25587,3	25587,3	29506,3	0	8072
		Котельная №14	Газ природный	0	1300,6	1300,6	1300,6	1498,7	0	8066

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Год/ЕТО	Источник	Вид топлива	Остаток топлива на начало года, тнт, тыс. м3	Приход топлива за год, тнт, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тнт, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
					Всего,	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
						т н.т., тыс. м3	Натурального, тыс.м3, тнт		
	Котельная БМК - 34	Газ природный	0	8908,4	8908,4	8908,4	10296,6	0	8091
	Всего	Газ природный	0	2263647,5	2263647,5	2263647,5	2639679,8		8163
		Уголь	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049
		Мазут		0	6,2	6,2	8	24112,8	9032
		Итого					2662023,8		
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Газ природный	0	307,6	307,6	307,6	379,44	0	8635
2020									
ПАО Т Плюс	Тольяттинская ТЭЦ	Газ природный	0	748380	748380	748380	875918	0	8193
		Уголь, в т.ч.	30013	92035	105855	105855	88367	16193	5844
		- Кузнецкий Т	30013	92035	105855	105855	88367	16193	
		Мазут	4651	0	0	0	0	164 (4486 т отпущено другим предприятиям)	9693
		Итого, т.у.т					964285		
	ТЭЦ ВА3	Газ природный	0	1109755	1109755	1109755	1297745		8186
		Мазут	28521	0	612	120	166	27909 (492 т передано другим организациям)	
		Итого, тут					1297903		
	Котельная №2	Газ природный		65696,3	65696,3	65696,3	76944,9		8200
		Мазут		4	4	4	5,6		9800
		Итого, тут					76950,5		
	Котельная №3	Газ природный		757,1	757,1	757,1	886,3		8200
	Котельная №4	Газ природный		336,3	336,3	336,3	394,2		8200
	Котельная №5	Газ природный		23,8	23,8	23,8	27,8		8200
	Котельная №7	Газ природный		98,8	98,8	98,8	115,8		8200
	Котельная №8	Газ природный		22198,2	22198,2	22198,2	25944,7		8200
	Котельная №14	Газ природный		1182,5	1182,5	1182,5	1381,4		8200
		Мазут		0,3	0,3	0,3	0,4		9800
		Итого, тут					1381,8		
	Котельная БМК - 34	Газ природный		н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
	Газ природный		1948428,0	1948428,0	1948428,0	2279358,1			
	Уголь	30013	92035	105855,0	105855,0	88367,0	16193		
	Мазут				124,3	172	28073		
	Итого т.у.т.					2367889,1			
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Газ природный		н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО "ВолгаУралТранс"	Газ природный		н\д	н\д	н\д	н\д	н\д	н\д
2019									
ПАО Т Плюс	Тольяттинская ТЭЦ	Газ природный	0	872730	872730	872730	1016348	0	8152

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Год/ЕТО	Источник	Вид топлива	Остаток топлива на начало года, тнт, тыс. м3	Приход топлива за год, тнт, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тнт, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)		
					Всего,	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии					
						т н.т., тыс. м3	Натурального, тыс.м3, тнт			Условного, тнт	
		Уголь, в т.ч.	74133	0	44120	44120	36065	30013	5722		
		- Кузнецкий Т	0	0	44120	44120					
		Мазут	4651	0	0	0	0			4651	9798
		Итого, т.у.т					1052413				
	ТЭЦ ВА3	Газ природный	0	1227897	1227897	1227897	1429175	0	8147		
		Мазут	29428	0	907	3,8	5	28521			
		Итого, тут					1429180				
	Котельная №2	Газ природный		68412,7	68412,7	68412,7	79579,6		8143		
		Мазут		4,0	4,0	4,0	5,6		9840		
		Итого, тут					79585,2				
	Котельная №3	Газ природный		834,6	834,6	834,6	970		8136		
	Котельная №4	Газ природный		304,8	304,8	304,8	354,3		8136		
	Котельная №5	Газ природный		26,4	26,4	26,4	30,7		8146		
	Котельная №7	Газ природный		175,4	175,4	175,4	203,6		8125		
	Котельная №8	Газ природный		23901,5	23901,5	23901,5	27751,1		8127		
		Мазут		0,3	0,3	0,3	0,4				
		Итого, тут					27751,5				
	Котельная №14	Газ природный		1331,5	1331,5	1331,5	1546,4		8130		
	Котельная БМК - 34	Газ природный		9409	9409	9409	10943,9		8142		
		Газ природный	0,0	2205022,9	2205022,9	2205022,9	2566902,6				
	Уголь	74133,0	0,0	44120,0	44120,0	36065,0	30013,0				
	Мазут	34079,0	4,3	911,3	8,1	11,0	33172,0				
	Итого. т.у.т:					2602978,6					
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Газ природный		335,94	335,94	335,94	413,21		8610		
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО "ВолгаУралТранс"	Газ природный		629	629	629	731		8135		
2018											
ПАО Т Плюс	Тольяттинская ТЭЦ	Газ природный	0	915438	915438	915438	1065611	0	8148		
		Итого, тут					1065611				
	ТЭЦ ВА3	Газ природный	0	1333173	1333173	1333173	1550730	0	8142		
		Итого, тут					1550730				
	Котельная №2	Газ природный		72084	72084	72084	83802,8		8138		
	Котельная №3	Газ природный		935	935	935	1087		8138		
	Котельная №4	Газ природный		326	326	326	379		8138		
	Котельная №5	Газ природный		28	28	28	32,6		8138		
	Котельная №7	Газ природный		228	228	228	265,1		8138		
	Котельная №8	Газ природный		22548	22548	22548	26410,8		8199		
Котельная №14	Газ природный		1459	1459	1459	1696,2		8138			
Котельная БМК - 34	Газ природный		8897	8897	8897	10342,0		8137			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Год/ЕТО	Источник	Вид топлива	Остаток топлива на начало года, тнт, тыс. м3	Приход топлива за год, тнт, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тнт, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
					Всего, т н.т., тыс. м3	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
						Натурального, тыс.м3, тнт	Условного, тнт		
		Газ природный				2355116,0	2740356,5		
		Уголь					н\д		
		Мазут					н\д		
		Итого т.у.т:					2740356,5		
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Газ природный		н\д	н\д	н\д	н\д		н\д
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО "ВолгаУралТранс"	Газ природный		н\д	н\д	н\д	н\д		н\д

8.4 Топливный баланс систем теплоснабжения городского округа Тольятти

В таблице 8.9 представлены топливные балансы источников комбинированной и тепловой энергии ГО Тольятти.

Таблица 8.9 – Топливные балансы в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа Тольятти

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т н.т., тыс. м3	Приход топлива за год, т н.т., тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тнт, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			всего, т н.т., тыс. м3	в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного, т у.т.		
2022							
Газ природный	0	2048500	2048500	2048500	2413262	0	8246
Уголь	0	0	0	0	0	0	
Мазут	24113	0	6,2	6,2	8,4	24107	9484
Итого					2413271		
2021							
Газ природный	0	2263955,1	2263955,1	2263955,1	2640059,3	0	8163
Уголь	16193	9656	25849	25849	22336	0	6049
Мазут	24119	0	6,2	6,2	8	24112,8	9032
Итого					2662403,3		
2020							
Газ природный	0	1948428,0	1948428,0	1948428,0	2279358,1	0	8189
Уголь	30013,0	92035,0	105855,0	105855,0	88367,0	16193	5844
Мазут	29218,0	4,3	616,3	124,3	172	28073	9686
Итого					2367889,1		
2019							
Газ природный	0	2205987,8	2205987,8	2205987,8	2568046,8	0	8149
Уголь	74133,0	0,0	44120,0	44120,0	36065,0	30013,0	5722
Мазут	34079,0	4,3	911,3	8,1	11,0	33172,0	9506
Итого					2604122,8		
2018							
Газ природный	0	2355116,0	2355116,0	2355116,0	2740356,5	0	
Уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Мазут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Итого					2740356,5		

8.5 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

В городском округе Тольятти преобладающим видом топлива является природный газ. В качестве резервного топлива используется каменный уголь и мазут, сж. газ.

Природный газ поступает источникам тепловой энергии ГО Тольятти в общем потоке по газопроводу Челябинск – Петровск через газораспределительные станции (пункты) ГРС 10, 19, 19а, 54, 122 Тольяттинского ЛПУМГ, а также ГРС-115, БНС КС Тольятти.

Реестр паспортов качества газа за 2022 год представлен в таблице 8.10.

Таблица 8.10 – Реестр паспортов качества газа ТoТЭЦ за 2022 год

	Период	№ документа	Среднемесячный показатель
			(ккал/м ³)
Испытательная химическая лаборатория ООО "Газпромтранс-газ Самара"	январь	3.32	8183
	февраль	3.32	8195
	март	3.32	8219
	апрель	3.32	8209
	май	3.32	8264
	июнь	3.32	8333
	июль	3.32	8386
	август	3.32	8283
	сентябрь	3.32	8228
	октябрь	3.32	8291
	ноябрь	3.32	8283
	декабрь	3.32	8288
	Итого среднее		

Таблица 8.11 – Реестр паспортов качества угля Тo ТЭЦ за 2022 год

	Период	№ документа	Среднемесячный показатель
			(ккал/м ³)
Производственное предприятие Тольяттинская ТЭЦ, филиал "Самарский", аттестованная химическая лаборатория	январь	213	6146
		6	5863
	февраль	25	4806
	март	-	-
	апрель	-	-
	май	-	-
	июнь	-	-
	июль	-	-
	август	-	-
	сентябрь	-	-
	октябрь	-	-
	ноябрь	-	-
	декабрь	-	-
	Итого в среднем		

Ниже представлены паспорта качества используемого топлива в 2021-2022 годах.

ПАСПОРТ № 3.32
качества газа горючего природного за январь 2022 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС-19, 19а Тольяттинского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 19а Тольяттинского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,66
	этан			не норм.	2,37
	пропан			не норм.	0,70
	изо-бутан			не норм.	0,100
	норм-бутан			не норм.	0,097
	нео-пентан			не норм.	0,0007
	изо-пентан			не норм.	0,0187
	норм-пентан			не норм.	0,0125
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0107
	диоксид углерода			не более 2,5	0,20
	азот			не норм.	0,82
	кислород			не более 0,050	0,0000
	гелий			не норм.	0,0130
	водород			не норм.	0,0020

Рисунок 8.1 – Паспорт качества природного газа, полученного с ГРС-19, 19а Тольяттинского ЛПУМГ в январе 2022 г., стр.1

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,26 8183
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	49,80 11895
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7011
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-19,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+14,0
10	Молярная доля кислорода		ГОСТ 31371.7-2008	не более 0,050	0,0034

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 5-10 определено в химико-аналитической лаборатории Тольяттинского ЛПУМГ, значение показателя по п.п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГРС-19а Тольяттинского ЛПУМГ.

Рисунок 8.2 – Паспорт качества природного газа, полученного с ГРС-19, 19а Тольяттинского ЛПУМГ в январе 2022 г., стр.2

Производственное предприятие «Тольяттинская ТЭЦ»
филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»

ПРОТОКОЛ 25 *от 01.02.21г.*
анализа расходного угля

Дата отбора с 25.01. по 31.01.21г.

Место отбора с мехотборника

Влага общая (W_p)% (ГОСТ 110014-2001) 10,1

Зола рабочая (A_p), % (ГОСТ P55661-2013) 27,35

Летучие соединения (V_r)% (ГОСТ P55660-2013) 12,40
(на сухое топливо)

Водород рабочий (H_p)% (ГОСТ 2408.1-95) 4,27

Сера общая (S_a),% (ГОСТ 8606-93) 0,33

Теплота сгорания (Q_p^H) ккал/кг (ГОСТ 147-2013) 4806
(рабочая, низшая)

Рисунок 8.3 - Протокол анализа угля 2021 ТотЭЦ



Химико-аналитическая лаборатория
ТЭЦ Волжского автозавода
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
445043, Самарская обл., г. Тольятти
ул. Вокзальная, 100

Тел.: (8462) 75-96-82
Факс: (8462) 75-97-77
tes@azs-trip.ru
www.tplusgroup.ru



Утверждаю
Начальник лаборатории
С.В. Полякова

ПРОТОКОЛ № 47-20 от 29.12.2020
испытаний мазута

Объект контроля – Мазут топочный 100, 3,00%, зольный, 25°C по ГОСТ 10585-2013.
Наименование пробы – объединенная проба с резервуаров №№ 1-5,7 ТЭЦ ВАЗа филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс».
Заказчик – Топливный участок котельного цеха ТЭЦ ВАЗа филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс».
Место отбора – отбор и доставка проб в лабораторию осуществлена представителем заказчика.
Цель отбора – контроль качества.
Дата получения объекта – 07.12.2020.
Даты проведения испытаний – 07.12.2020 ÷ 16.12.2020.
Дата отбора – --- Акт отбора проб ---

Результаты испытаний представлены в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 10585-2013	Результат* анализа
1	Температура вспышки в открытом тигле	°C	ГОСТ 4333-2014	Не ниже 110	178 ± 11
2	Температура застывания	°C	ГОСТ 20287-91	Не выше 25	18 ± 6
3	Массовая доля механических примесей	%	ГОСТ 6370-83	Не более 1,0	Менее 1,0
4	Зольность	%	ГОСТ 1461-75	Не более 0,14	0,075 ± 0,003
5	Массовая доля серы	%	ГОСТ 1437-75	Не более 3,00	2,50 ± 0,21
6	Массовая доля воды	%	ГОСТ 2477-2014	Не более 1,0	1,3 ± 0,10
7	Плотность при температуре 15 °C	кг/м³	ГОСТ Р 51069-97	Не нормируется Определение обязательно	983,8 ± 1,0
8	Теплота сгорания (нижняя)	кДж/кг	ГОСТ 21261-91	Не менее 39900	40485 ± 130

* Результат анализа – среднее арифметическое значение результатов двух единичных испытаний. Результаты анализа распространяются только на образец (пробу), подвергнутой испытанию.

Наименование средств измерений, оборудования и сведения о государственной поверке, аттестации:

Наименование средств измерения	Заводской номер	Номер свидетельства, аттестата	Срок действия свидетельства, аттестата
Калориметр АБК-1	108	497369/132010-2020	13.09.2021
Барометр-анероид БАММ-1	1066	375708	25.06.2021
Термометр ТН-8М	99	430134	01.08.2021
Термометр ТИН-5-3	161	430137	10.07.2021
Ареометр АН	96100	4633959	18.07.2022
Весы электронные GR-200	14250946	080815/134694-2020	27.10.2021
Весы электронные GF-1200	P1504930	080814/134694-2020	07.10.2021
Термостат жидкостный ВТ-ро-02	244004	3/117088-2020	25.06.2022
Электронная лабораторная «SNOL-7,2/1100»	06716	201534/132010-2020	14.09.2021
Аппарат для определения содержания серы в темных нефтепродуктах ПОСТ-2Мк	621	1/117088	25.06.2021
Аппарат автоматический для определения температуры вспышки нефтепродуктов в открытом тигле АТВО-20	549	02/113712-2020	21.05.2021

Исполнитель
конец документа

лаборант Мельникова О.В.

Страница 1 из 1

Полная или частичная переписка результатов протокола без письменного разрешения лаборатории запрещена и является недействительной

Рисунок 8.4 – Протокол испытаний мазута на ТЭЦ ВАЗа в декабре 2020 г.

Из представленных документов можно сделать вывод, что характеристики топлива не зависят от места поставки.

8.6 Описание использования местных видов топлива

Возможности использования местных видов топлива не имеется ввиду их отсутствия на территории городского округа Тольятти.

8.7 Описание видов топлива их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В городском округе Тольятти преобладающим видом топлива является природный газ. В качестве резервного топлива используется каменный уголь (на Тольяттинской ТЭЦ) и мазут. Сж.газ для котельной БМК-34 не использовался.

В 2020 году на долю природного газа приходилось 96,26% суммарного потребления топлива, на долю угля – 3,73%, мазута – 0,007%.

В 2021 году на долю природного газа приходилось 99,16% суммарного потребления топлива, на долю угля – 0,84%, мазута – 0,03%.

В 2022 году на долю природного газа приходилось 99,999% суммарного потребления топлива, на долю угля – 0%, мазута – 0,0003%.

Значения низшей теплоты сгорания используемого топлива приведены в таблицах 8.1, 8.3, 8.5 и 8.6.

8.8 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Тольятти незначительно изменится. Доля природного газа будет составлять 100%, мазута - 0%, доля угля снизится до нуля, так как на Тольяттинской ТЭЦ с 01.10.2019 г. в качестве основного и резервного вида топлива для водогрейных и энергетических котлов установлен природный газ.

8.9 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии

Динамика изменения потребления топлива основными источниками тепловой энергии представлена в таблице ниже.

Таблица 8.12 – Динамика изменения потребления топлива основными источниками тепловой энергии городского округа Тольятти

Наименование	Потребление условного топлива, т у.т.				
	2018	2019	2020	2021	2022
ТоТЭЦ	1065611,0	1052413,0	964285,0	1088831	960582
ТЭЦ ВАЗ	1550730,0	1429180,0	1297745,0	1452447	1342349,4
Котельные ПАО Т Плюс	120995	112488	107505	112239	100851
БМК-34	10342,0	10943,9	9622,8	10296,6	9109
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	н/д	413,21	347,3	379,4	379,4

9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1 Общие положения

Надежность – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

При оценке показателей надежности теплоснабжения рассматриваются два уровня теплоснабжения потребителей - расчетный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Исходной информацией для расчета надежности системы тепловых сетей являются данные о структуре схемы теплоснабжения, длине и диаметре магистральных и квартальных трубопроводов от источников тепловой энергии (котельных) до конечных потребителей, а также данные статистики по повреждениям на тепловых сетях и сооружений на них и времени восстановления теплоснабжения потребителей.

При расчете надежности системы транспорта теплоносителя городского округа Тольятти использовались следующие исходные данные:

- продолжительность отопительного периода – 196 суток (СП 131.13330.2020);
- нормативный показатель коэффициента готовности тепловых сетей к исправной работе принимается 0,97 (по СП 124.13330.2012);
- нормативный показатель вероятности безотказной работы тепловых сетей $P_{ТС} = 0,9$ (по СП 124.13330.2012);
- параметр потока отказов ω (1/м·год) – учитывает только те отказы, которые приводят к потере тепла.

Расчет выполнялся помощью программно-расчетного комплекса ГИС Zulu ПРК ZuluThermo.

Результаты расчета показателей надежности тепловых сетей городского округа Тольятти представлены в Приложении 3 к Главе 1.

9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интенсивность отказов оборудования тепловых сетей должна вычисляться для следующих условий:

- интегральная интенсивность отказов/повреждений в течение года;
- интенсивность отказов/повреждений в течение отопительного периода;
- интенсивность отказов/повреждений по диаметрам теплопроводов.

Средняя интегральная интенсивность отказов (повреждений) вычислялась следующим образом:

$$\bar{\lambda}_{j,m} = \frac{\sum_{i=1}^{i=N} n_{i,j,m}}{L_{j,m}}, \quad (9.1)$$

где

- | | |
|-------------|--|
| i | номер зарегистрированного события, состоящего в отказе оборудования тепловой сети; |
| j | год регистрации события; |
| m | номер системы теплоснабжения (зоны действия системы теплоснабжения), для которой определяется частота отказов; |
| N | общее число событий (отказов) за j -й год в зоне действия системы теплоснабжения m ; |
| $n_{i,j,m}$ | i -й отказ оборудования тепловой сети (участка, ЗРА, НС, и т.д.) в зоне действия системы теплоснабжения m за j -й год; |
| $L_{j,m}$ | протяженность теплопроводов (прямого и обратного) тепловой сети, км. |

В число событий для вычисления средней интегральной интенсивности отказов/повреждений в течение года включаются все зарегистрированные отказы тепловых сетей, после обнаружения которых проведена процедура ремонта (восстановления) оборудования тепловой сети в течение отопительного и неоперительного (в процессе гидравлических испытаний) периодов.

Протяженность тепловых сетей устанавливается по данным о протяженности прямого и обратного теплопроводов тепловой сети, представленных в электронной модели системы теплоснабжения.

Для вычисления интенсивности отказов/повреждений в расчет принимаются все зафиксированные события отказов оборудования тепловых сетей в течение календарного года, в том числе события отказов, которые не приводили к прекращению теплоснабжения потребителей, а также события отказов (повреждения, свищи на теплопроводах) с отложенным ремонтом.

В процессе вычислений предполагается, что протяженность и материальная характеристика тепловых сетей, а также значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, остаются неизменными.

В дальнейшем для расчетов вероятности отказов участков тепловых сетей приняты следующие зависимости:

- для описания интенсивности устойчивых отказов тепловых сетей в зависимости от диаметра теплопроводов:

$$\lambda_0 = 0,1 \exp(-2,8D_y), \text{ 1/км/год,} \quad (9.2)$$

где

D_y - условный диаметр участка тепловой сети, м.

- для описания интенсивности отказов участков тепловых сетей в зависимости от срока службы:

$$\lambda = \lambda_0 (0,1\tau) \exp(\alpha - 1), \text{ 1/км/год,} \quad (9.3)$$

где

λ_0 - интенсивность устойчивых отказов, 1/км/год;

τ - срок эксплуатации участка тепловой сети, лет;

α - параметр распределения Гнеденко-Вейбулла.

где параметр распределения вычисляется как

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \cdot n_{пу} \cdot 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \cdot n_{пу} \cdot 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\frac{\tau}{20})} \cdot n_{пу} \cdot \tau > 17 \end{cases} \quad (9.4)$$

Параметр потока отказов участка тепловой сети определяется по формуле:

$$\omega_i = \lambda_i L_i, \text{ , 1/год,} \quad (9.5)$$

где

L_i - протяженность i -того участка тепловой сети, км.

Ниже представлены интегральные показатели, характеризующие надежность тепловых сетей города Тольятти за ретроспективный период.

Описание показателей надежности систем теплоснабжения осуществлено на основании данных, предоставленных теплоснабжающими и теплосетевыми организациями о повреждениях объектов теплоснабжения.

В таблицах 9.1-9.5 показана удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей.

Таблица 9.1 – Показатели повреждаемости тепловых сетей системы теплоснабжения ТoТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,3867	0,1309	0,2247	0,3276	0,1779
в отопительный период, 1/км/оп	0,0387	0,0290	0,0193	0,1257	0,0193
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,3480	0,1063	0,2127	0,2127	0,1644
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,3045	1,1511	1,2858	1,3404	1,3202
в отопительный период, 1/км/оп	0,5798	0,4846	0,6233	0,7264	0,7848
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,7247	0,7700	0,7148	0,6748	0,5758
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,8233	0,8084	1,1067	1,1169	1,1801
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,9795	0,8745	1,0046	1,0739	1,0219

Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости тепловых сетей в зоне действия Котельной БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,3923	0,2746	0,3531	0,1962	0,3923
в отопительный период, 1/км/оп	0,2746	0,1569	0,1569	0,1962	0,0785
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,1177	0,1177	0,1962	0,0000	0,3139
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,1203	0,1604	0,3608	0,1604	0,2005
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,2578	0,2181	0,3569	0,1785	0,2974

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости тепловых сетей в зонах действия Котельных №№2, 3, 7, 8, 14 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,1627	0,1110	0,0952	0,2236	0,2235
в отопительный период, 1/км/оп	0,1139	0,0476	0,0000	0,0160	0,0798

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,0488	0,0635	0,0952	0,2076	0,1437
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,8486	0,7288	0,5904	0,7449	0,7350
в отопительный период, 1/км/оп	0,3947	0,2860	0,3044	0,4705	0,3528
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,4539	0,4428	0,2860	0,2744	0,3822
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,5865	0,7698	0,8481	0,7498	0,7211
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,5887	0,5845	0,5442	0,6077	0,5948

Таблица 9.4 – Показатели повреждаемости тепловых сетей ТоТС в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,3032	0,1261	0,1802	0,2951	0,1988
в отопительный период, 1/км/оп	0,0667	0,0360	0,0120	0,0843	0,0422
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,2365	0,0901	0,1682	0,2108	0,1566
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,0644	1,0179	1,0431	1,1272	1,1161
в отопительный период, 1/км/оп	0,4804	0,3976	0,4927	0,6136	0,6133
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,5840	0,6203	0,5505	0,5136	0,5028
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,6063	0,6948	0,8786	0,8109	0,832
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,7684	0,7237	0,7977	0,8520	0,8287

Таблица 9.5 – Показатели повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,1724	0,1954	0,1552	0,1250	0,0574
в отопительный период, 1/км/оп	0,0057	0,0057	0,0057	-	-
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,1667	0,1897	0,1494	0,1250	0,0574
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,2768	0,3443	0,2138	0,3584	0,2375
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	0,0068	0,0044
в межотопительный период и период гидравлических испытаний, 1/км/год	0,2768	0,3443	0,2138	0,3516	0,2331
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,2474	0,3024	0,1973	0,2921	0,1873

9.3 Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей определяется количеством вынужденных отключений (отказов) участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям из-за возникновения повреждений оборудования и трубопроводов тепловых сетей.

В таблице 9.6 представлены данные по количеству инцидентов на тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», приведших к нарушению теплоснабжения потребителей. Снижение температуры внутреннего воздуха ниже нормативных значений зафиксировано не было.

Таблица 9.6 – Количество инцидентов, приведших к прекращению теплоснабжения потребителей

Источник теплоснабжения	Количество прекращений теплоснабжения потребителей, ед.				
	2018	2019	2020	2021	2022
Тольяттинская ТЭЦ	4	-	-	2	9
Котельная №14	-	-	-	-	1
Котельная №8	3	1	-	-	-
Котельная №7	-	-	-	-	-
Котельная №3	-	-	-	-	-
Котельная №2	1	2	-	-	2
Котельная БМК-34	-	3	-	-	-
Всего на сетях ПАО «Т Плюс»	8	6	-	2	12

9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Одним из важнейших параметров при восстановлении тепловых сетей является продолжительность ремонтов, или ремонтпригодность. Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время z_p , необходимое для ликвидации повреждения.

Вычисление среднего времени восстановления осуществляется в соответствии с формулой Е.Я. Соколова:

$$z_p = a \left[1 + (b + cl_{c.з}) D^{1,2} \right], \quad (9.6)$$

где

- $L_{сз}$ - расстояние между секционирующими задвижками, км;
 D - условный диаметр теплопровода, м.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Параметр z_p также зависит от оснащения теплосетевой организации машинами, механизмами и транспортом, которые требуются для выполнения аварийно-восстановительных работ. Как правило, параметр z_p определяется по эксплуатационным данным, характерным для каждого теплоснабжающего предприятия.

В составе данных статистики о повреждениях на тепловых сетях за 2018-2022 гг, предоставленных ПАО «Т Плюс», содержатся сведения о продолжительности ремонтных работ по ликвидации повреждений.

С целью выявления взаимосвязи времени ликвидации повреждения и диаметра теплопровода, был проведен дисперсионный анализ данных, представленный на рисунке 9.1.

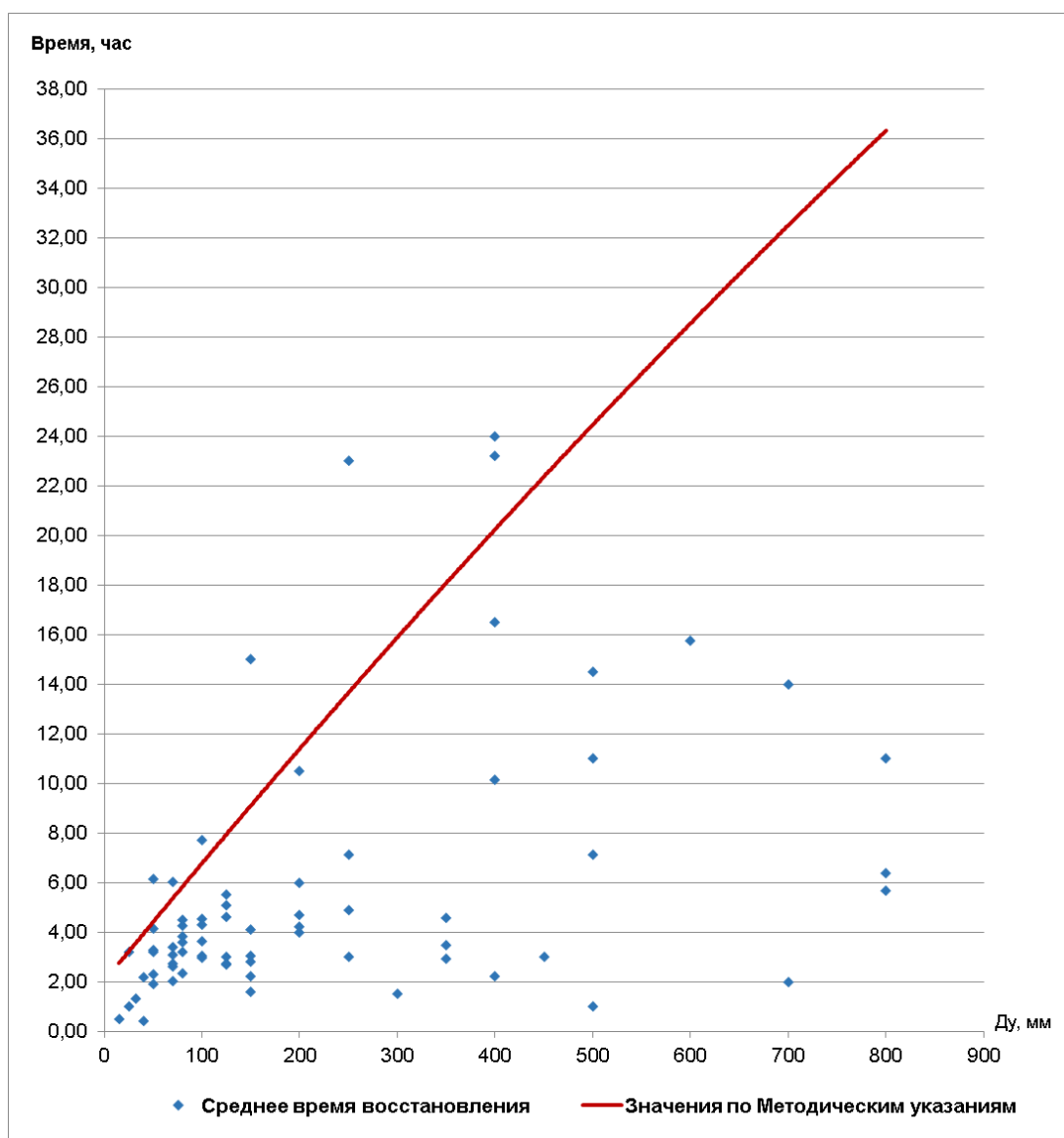


Рисунок 9.1 – Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений)

Как видно из рисунка 9.1, средние значения времени восстановления трубопровода в результате повреждения преимущественно не превышают нормативные значения.

Таблица 9.7 – Среднее время восстановления после отключений теплопроводов ПАО «Т Плюс»

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время восстановления теплопроводов после отключений, час					Среднее значение, час
	2018	2019	2020	2021	2022	
25	3,20	-	-	-	-	3,20
32	-	1,33	-	1,17	-	1,25
40	-	-	0,42	-	1,67	1,05
50	3,27	1,91	2,29	2,52	2,52	2,50
70	3,40	2,72	2,03	2,50	2,58	2,65
80	4,52	3,19	2,35	2,42	2,83	3,06

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время восстановления теплопроводов после отключений, час					Среднее значение, час
	2018	2019	2020	2021	2022	
100	3,05	4,32	2,97	3,09	2,91	3,27
125	5,52	2,68	2,73	3,68	3,01	3,52
150	4,10	2,22	2,81	2,96	3,98	3,21
200	6,00	4,21	4,68	4,42	3,16	4,49
250	3,00	4,90	-	-	4,14	4,01
300	1,50	-	-	3,83	3,00	2,78
350	3,50	4,59	2,94	-	-	3,68
400	10,17	2,23	23,21	3,50	3,07	8,44
450	3,00	-	-	-	-	3,00
500	7,13	14,50	-	-	4,00	8,54
600	-	15,75	-	5,50	-	10,63
800	5,67	-	-	4,00	-	4,83

Коэффициенты a , b , c , необходимые для расчета z_p были определены на основании данных статистики за 2017-2021 гг. Для расчетов времени продолжительности ремонтов тепловых сетей в зависимости от условных диаметров трубопроводов приняты следующие значения коэффициентов для формулы (9.6):

a	b	c
4,5	1	3

В таблицах 9.8-9.11 представлены показатели восстановления в системах теплоснабжения городского округа Тольятти.

Таблица 9.8 – Показатели восстановления в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	11,06	3,83	3,83	4,76	3,12
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,78	3,11	3,22	2,26	2,70
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,22	3,00	2,86	3,08	3,47
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,99	3,12	3,23	2,75	2,71

Таблица 9.9 – Показатели восстановления в зоне действия Котельной БМК-34 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,04	1,83	2,48	2,85	4,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,83	3,27	4,33	2,51	3,50
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,04	1,83	2,48	2,85	4,00

Таблица 9.10 – Показатели восстановления в зонах действия котельных №№2, 3, 7, 8, 14 (ЕТО ПАО «Т Плюс»)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	5,82	10,83	-	3,83	3,90
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,52	3,31	2,84	3,15	3,87
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	22,59	3,55	3,74	3,66	9,47
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,88	3,98	2,84	3,17	3,87

Таблица 9.11 – Показатели восстановления в зоне действия ТЭЦ ВАЗа

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	8,19	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	7,04	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	-	8,19	-	-	-

В таблице 9.12 представлены значения среднего недоотпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения городского округа Тольятти.

Таблица 9.12 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения города Тольятти, Гкал/отказ

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022
Тольяттинская ТЭЦ	83,29	83,30	83,50	84,36	84,88
БМК-34	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Котельные №№2, 3, 7, 8, 14	23,62	23,62	23,78	23,95	21,38
ТЭЦ ВАЗа	356,79	356,79	357,07	357,29	357,60

9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

По результатам расчетов показателей надежности тепловых сетей, зоны ненормативной надежности были выявлены на следующих источниках:

- ТЭЦ ВАЗа;
- Тольяттинская ТЭЦ;
- Котельная №2.

Графически зоны ненормативной надежности показаны на рисунках 9.2-9.4.

Результаты расчетов показателей надежности теплоснабжения приведены в книге «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения».

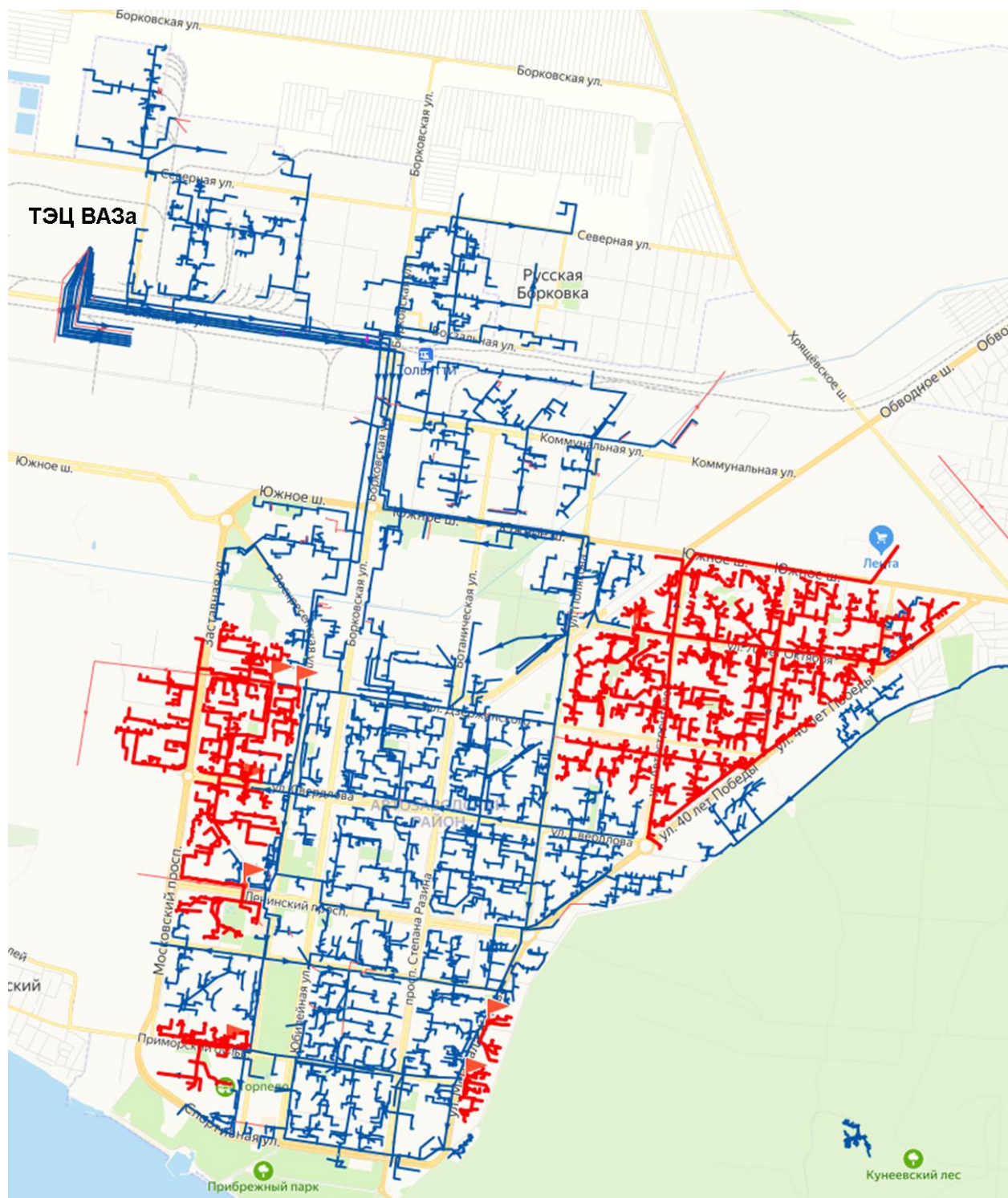


Рисунок 9.2 – Зоны ненормативной надежности ТЭЦ ВАЗа

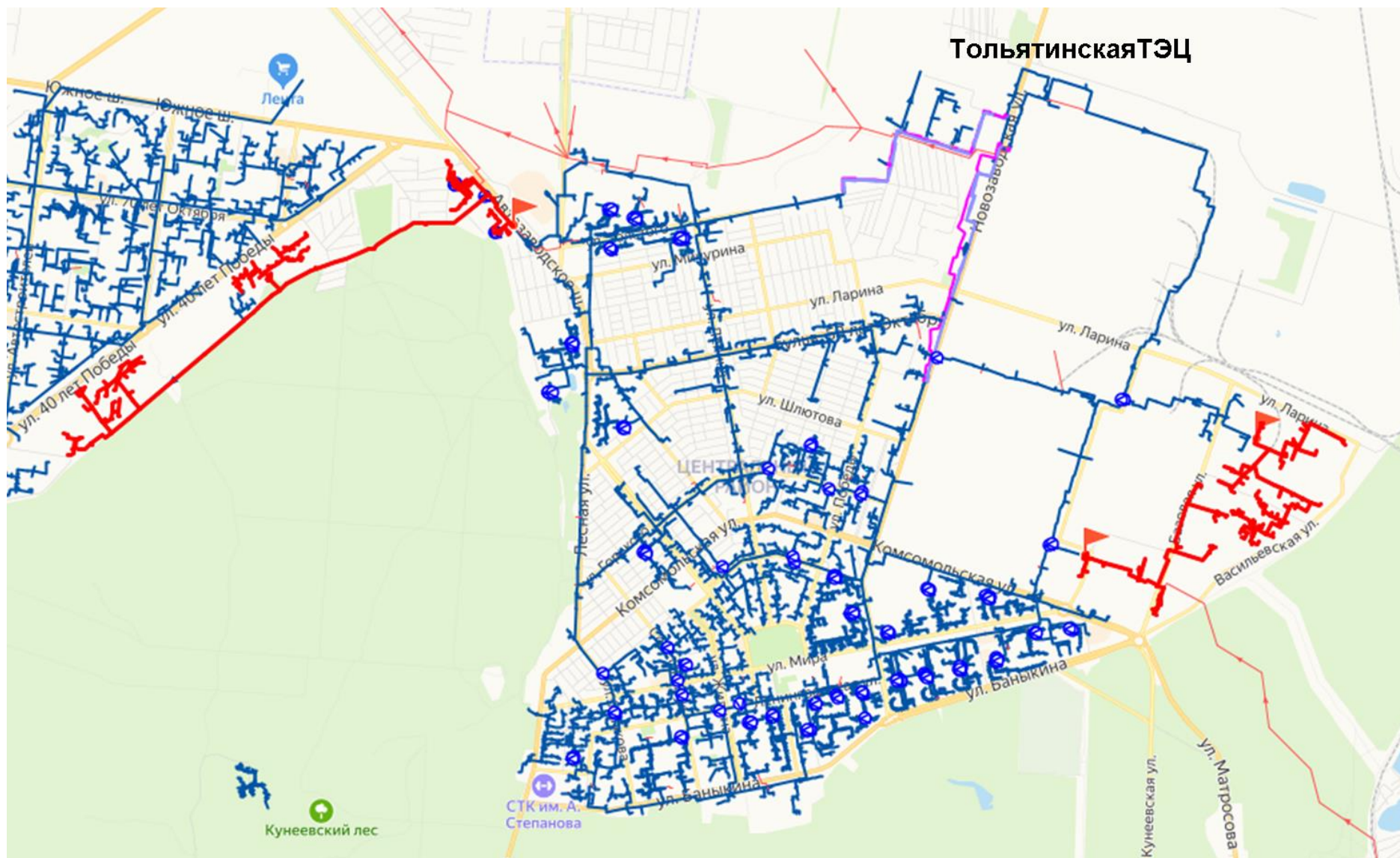


Рисунок 9.3 – Зона ненормативной надежности Тольяттинской ТЭЦ

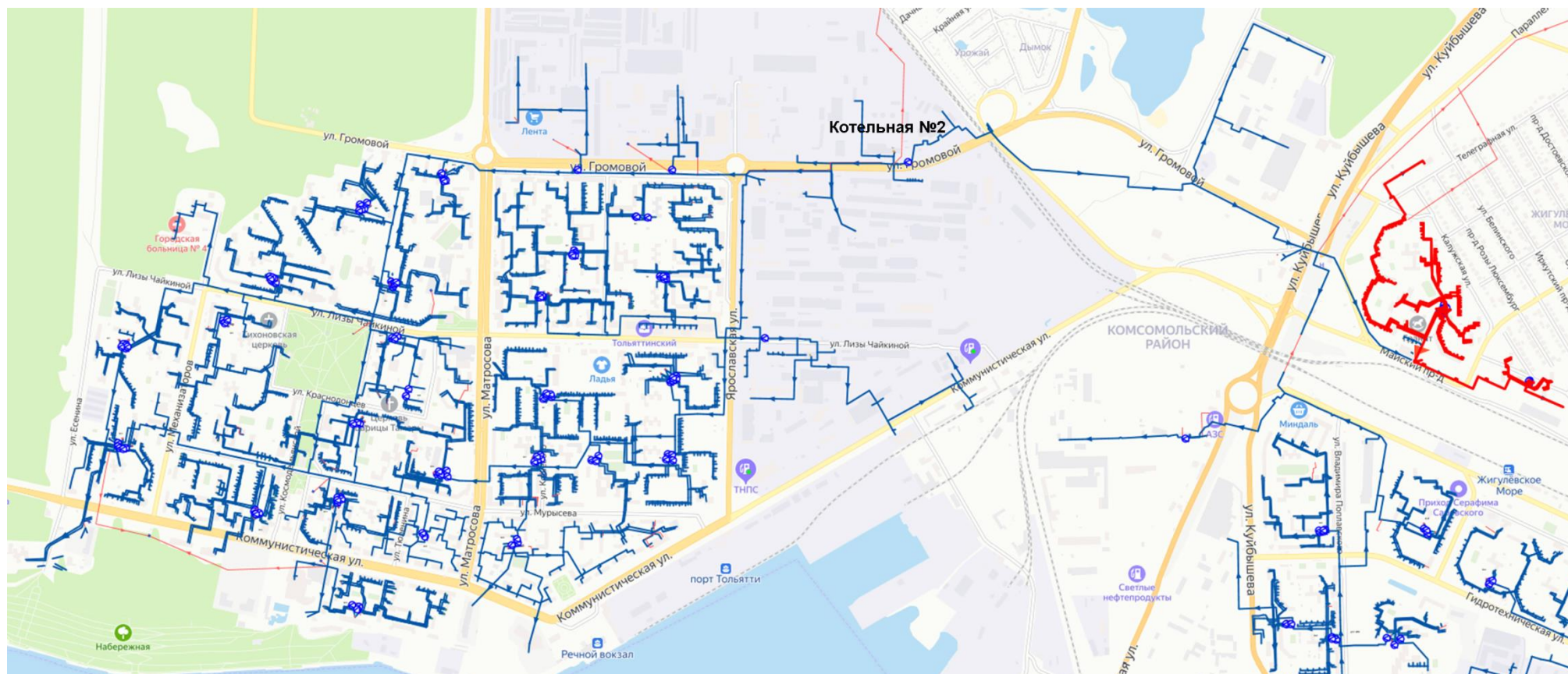


Рисунок 9.4 – Зона ненормативной надежности Котельной №2

Системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и Котельной №2 характеризуются достаточным количеством резервных переемычек между магистральными трубопроводами в зонах действия источников. Наличие зон ненормативной надежности наблюдается в основном у потребителей незарезервированных («тупиковых») участках тепловых сетей. Для повышения надежности теплоснабжения данных групп потребителей рекомендуется регулярное проведение капитальных ремонтов тепловых сетей, выработавших свой ресурс.

9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, провести не удалось по причине отсутствия сведений о таковых.

9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций, провести не удалось по причине отсутствия сведений о таковых.

9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Расчет показателей надежности в зонах действия источников городского округа Тольятти был проведен с учетом мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников и тепловых сетей, проведенных в ретроспективный период, что отражено книге «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения».

На рисунках 9.5 и 9.6 представлены средние значения вероятности безотказной работы и коэффициента готовности в зонах действия источников г.о. Тольятти.

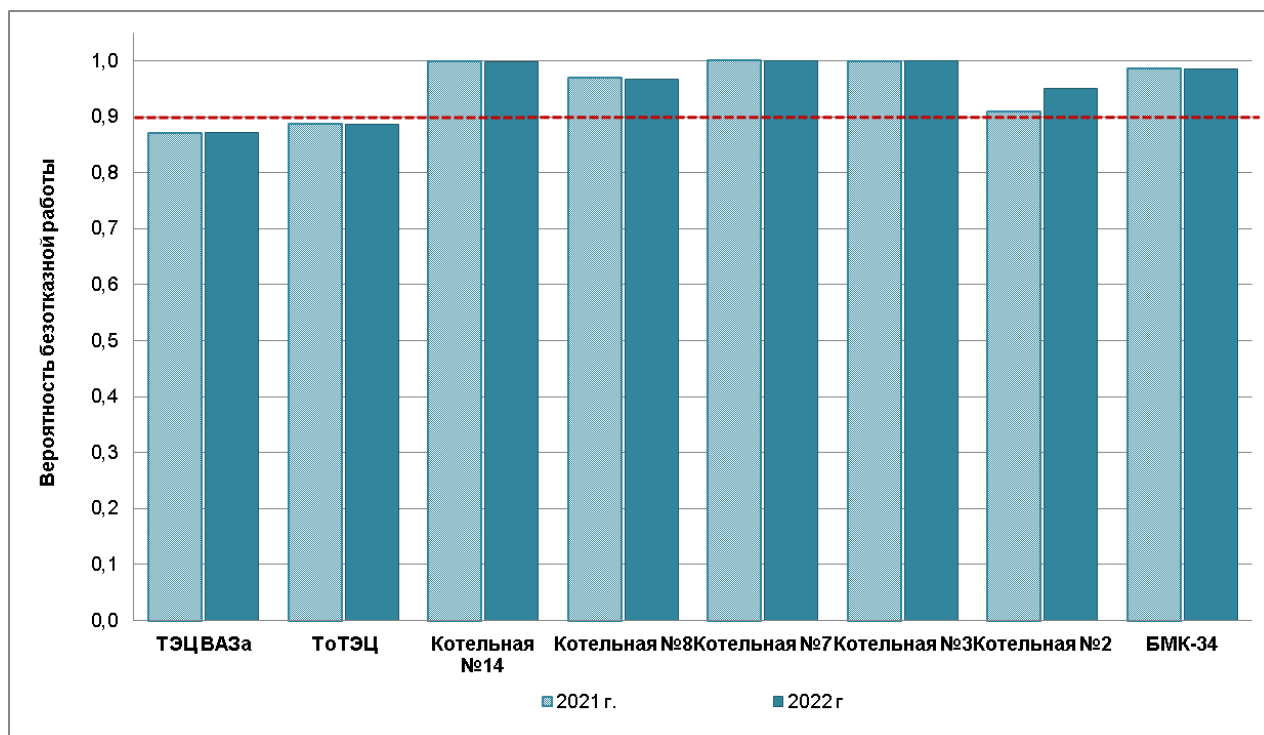


Рисунок 9.5 – Средние значения вероятности безотказной работы в системах теплоснабжения г.о. Тольятти

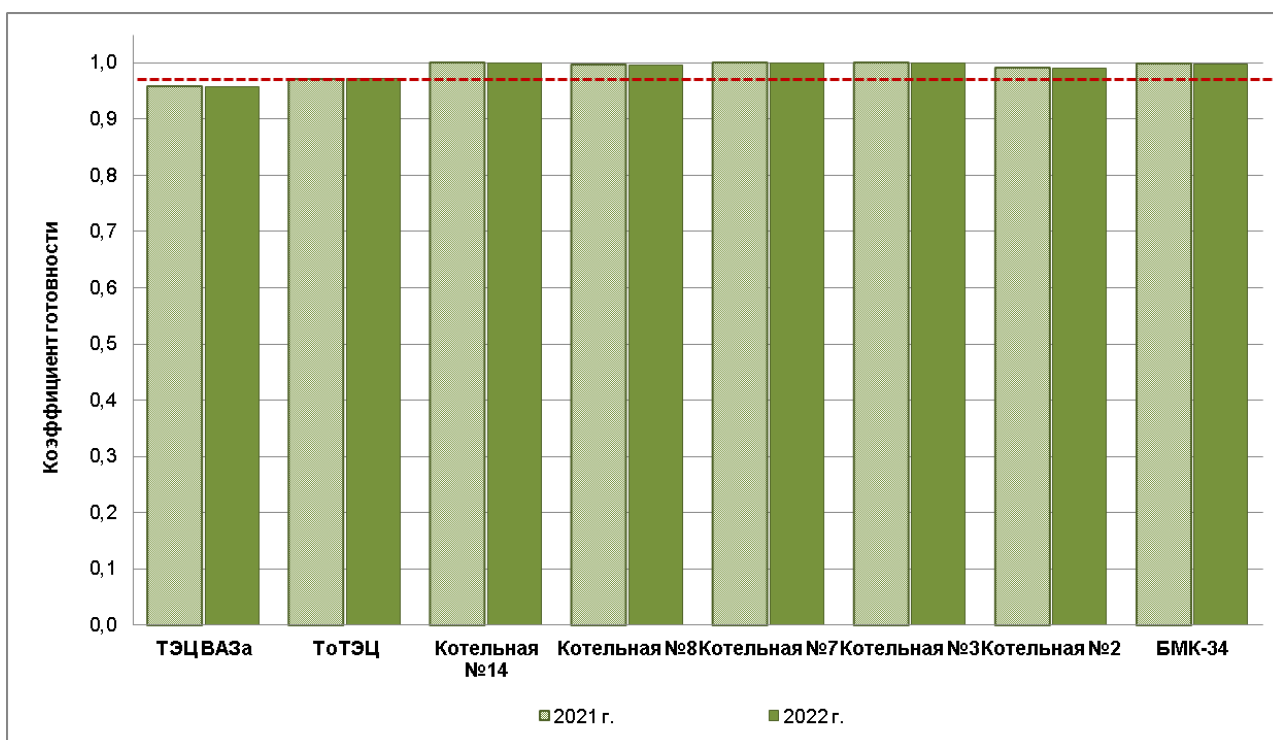


Рисунок 9.6 – Средние значения коэффициента готовности в системах теплоснабжения г.о. Тольятти

В 2022 году на тепловых сетях ТоТС наблюдается снижение количества повреждений по сравнению с 2021 г.. На магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период динамика уменьшения количества отказов составляет около 4%. Основной вклад внесло значительное снижение количества повреждений на магистральных трубопроводах тепловых сетей. По данным предприятия, в 2022 году этот показатель снизился в 2 раза, по отношению к предыдущему периоду.

На тепловых сетях АО «ТЭВИС» в 2022 году также отмечается снижение количества повреждений в отопительный период в 1,5 раза (в 2021 г. – 3 повреждения, в 2022 г. – 2). В межотопительный период основная доля повреждений приходится на период гидравлических испытаний (70%).

10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Технико-экономические показатели представлены в виде описания результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством РФ в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.

Изменения технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены в таблицах 10.1 – 10.8 отдельно по каждой СТС, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. Сведения представлены в объеме предоставленных теплоснабжающими организациями данных. Значительные изменения отсутствуют.

Таблица 10.1 – Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ

Наименование показателя	2020	2021	2022
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	4322,65	4688,32	4078,542
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	3005,965	3287,872	2786,426
в паре, тыс. Гкал	2987,481	3287,872	2786,426
в горячей воде, тыс. Гкал	18,484	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	1316,685	1400,448	1292,116
в паре, тыс. Гкал	0	0	0
в горячей воде, тыс. Гкал	1316,685	1400,448	1292,116
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Прибыль, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д

Таблица 10.2 – Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа

Наименование показателя	2020	2021	2022
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	4 735,065	5 101,529	4528,193
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-
в паре, тыс. Гкал	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	4 735,065	5 101,529	4528,193
в паре, тыс. Гкал	34,430	36,742	34,917
в горячей воде, тыс. Гкал	4 700,635	5 064,787	4493,276
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
Прибыль, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д

Таблица 10.3 – Техничко-экономические показатели котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	2020	2021	2022
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	682,439	710,364	639,533
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	0	0	0
в паре, тыс. Гкал	0	0	0
в горячей воде, тыс. Гкал	0	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	682,439	710,364	639,533
в паре, тыс. Гкал	0	0	0
в горячей воде, тыс. Гкал	682,439	710,364	639,533
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	186 192,06	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	44 746,17	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	562 049,39	н/д	н/д
Прибыль, тыс. руб.	-199 277,84	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д

Таблица 10.4 – Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2022
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	625,89	
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн		
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал		286,8259
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	5069,01	
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	3174,70*	
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	н/д	н/д
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	н/д	н/д

Таблица 10.5 – Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя (с НДС) ЗАО «ЭСС» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	30,248	28,05
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе			
В горячей воде	тыс. Гкал	30,248	28,05
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,121	3,07
Отпуск (полезный отпуск) тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	27,220	25,74
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11300,08	12287,7
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7457,92	8109,74
Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.	3455,72	3757,75
Прибыль	тыс. руб.		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22213,716	24155,19

Таблица 10.6 – Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя (с НДС) ЗАО «ЭСС» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего:	тыс. Гкал	3,028	2,316
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего,	тыс. тонн	0,926	0,984
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,121	3,070
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	5,834	5,820
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	27,220	25,739
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	22213,716	24155,19
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	804,25	874,54
Налог на прибыль	тыс. руб.		
НВВ без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	23017,966	25029,74
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	330,38	359,26
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23348,346	25388,99

Таблица 10.7 - Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя АО "ТЕВИС" в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс"

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2022
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	234,368	н/д
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	152,544	н/д
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	364,824	н/д
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1 352,884	н/д
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	2 622,850	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	7 762,605	н/д
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1 175 654,90	н/д
Внереализационные расходы	тыс. руб.	-171 452,54	н/д
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	136 478,33	н/д
Налог на прибыль	тыс. руб.	34 211,35	н/д
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	1 174 892,04	н/д
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	187 790,90	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 362 682,94	н/д

Таблица 10.8 - Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии и теплоносителя котельной в зоне деятельности ЕТО ИЗВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Наименование показателя	2018-2022
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	н/д
в паре, тыс. Гкал	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	н/д
в паре, тыс. Гкал	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	н/д
Прибыль, тыс. руб.	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д

11 ТАРИФЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения

Отнесение городского округа - города Тольятти к ценовой зоне теплоснабжения утверждено распоряжением Правительства РФ от 28.08.2021 № 2385-р.

В 2016-2020 годы регулирование ценообразования осуществлялось по стандартной схеме государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения для каждой теплоснабжающей организации.

С 2021 года город Тольятти отнесен к ценовой зоне, в связи с чем, установлены только предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для конечного потребителя.

Единые теплоснабжающие организации города Тольятти заключили с администрацией города Тольятти соглашения об исполнении схемы теплоснабжения. Соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения определены обязанности ЕТО при заключении договоров теплоснабжения с потребителями обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию (мощность), не превышала величину предельного уровня цен, утвержденного департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области для соответствующей группы потребителей.

Предельный уровень цен на 2022 год утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 18.02.2022 № 55. Во 2 полугодии 2022 г. предельные уровни цен действовали с 01.07.2022 по 30.11.2022. С 01.12.2022 по 31.12.2022 действовали предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность), утвержденные приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 814.

Предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) на 2023 год утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 814.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) представлены в таблицах 11.1 – 11.2.

Таблица 11.1 - Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на 2022 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации*	Номер системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.03.2022 по 30.06.2022	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022 по 30.11.2022
-------	--	------------------------------	---	---

			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения						
1	ПА О «Т Плюс»	1	1382,00	1658,40	1525,22	1830,26
2	ПАО «Т Плюс»	2, 7, 10, 14	1285,00	1542,00	1438,91	1726,69
3	ПАО «Т Плюс»	3	1285,00	1542,00	1439,02	1726,82
4	ПАО «Т Плюс»	4,5	1285,00	1542,00	1439,06	1726,87
5	ПАО «Т Плюс»	8	1285,00	1542,00	1438,95	1726,74
6	ПАО «Т Плюс»	34	1285,00	1542,00	1438,28	1725,94

Таблица 11.2 - Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на декабрь 2022 года и 2023 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации*	Номер системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения				
1	ПА О «Т Плюс»	1	2331,79	2798,15
2	ПАО «Т Плюс»	2, 7, 10, 14	2232,16	2678,59
3	ПАО «Т Плюс»	3	2232,83	2679,40
4	ПАО «Т Плюс»	4,5	2232,88	2679,46
5	ПАО «Т Плюс»	8	2232,68	2679,22
6	ПАО «Т Плюс»	34	2229,84	2675,81

Индикативный предельный уровень утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 14.01.2022 № 2. Во 2 полугодии 2022 г. действовали с 01.07.2022 по 30.11.2022. С 01.12.2022 по 31.12.2022 действовали индикативные предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность), утвержденные приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 813.

Индикативный предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 813.

Индикативные предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) представлены в таблицах 11.3 – 11.4.

Таблица 11.3 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области по каждой системе теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации*	Номер системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с момента вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2022		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2022 по 30.11.2022	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс»	1,2, 7,10, 14	1 780,51	2 136,61	1 820,94	2 185,13
2	ПАО «Т Плюс»	3	1 781,13	2 137,36	1 821,55	2 185,86
3	ПАО «Т Плюс»	4,5	1 781,16	2 137,39	1 821,59	2 185,91
4	ПАО «Т Плюс»	8	1 781,03	2 137,24	1 821,46	2 185,75
5	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	9	1 777,52	2 133,02	1 817,94	2 181,53
6	ПАО «Т Плюс»	34	1 777,19	2 132,63	1 817,62	2 181,14

Таблица 11.4 - Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области по каждой системе теплоснабжения на декабрь 2022 года и 2023 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации*	Номер системы теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс»	1,2, 7,10, 14	2798,60	3358,32
2	ПАО «Т Плюс»	3	2799,79	3359,75
3	ПАО «Т Плюс»	4,5	2799,85	3359,82
4	ПАО «Т Плюс»	8	2799,60	3359,52
5	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	9	2792,82	3351,38
6	ПАО «Т Плюс»	34	2792,19	3350,63

Постановлением губернатора Самарской области от 08.02.2022 № 22 утверждён график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию.

Таблица 11.5 - График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации*	Номер системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), процентов					
			первое полугодие 2022 года	второе полугодие 2022 года, первое полугодие 2023 года	второе полугодие 2023 года, первое полугодие 2024 года	второе полугодие 2024 года, первое полугодие 2025 года	второе полугодие 2025 года, первое полугодие 2026 года	второе полугодие 2026 года
1	ПАО «Т Плюс»	1	77,62	83,76	83,32	88,55	94,1	100
2	ПАО «Т Плюс»	2,7,10,14	72,17	79,02	79,76	86,01	92,74	100
3	ПАО «Т Плюс»	3	72,15	79	79,75	86	92,73	100
4	ПАО «Т Плюс»	4,5	72,14	79	79,75	86	92,73	100
5	ПАО «Т Плюс»	8	72,15	79	79,75	86	92,74	100
6	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	9	92,26	100	-	-	-	-
7	ПАО «Т Плюс»	34	72,31	79,13	79,86	86,08	92,78	100

11.2 Цены на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс», в ценовой зоне на период 2022 года

Таблица 11.6.1 - Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен с 01.03.2022 по 30.06.2022 г. (руб./Гкал, без учета НДС)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления		II. Группы потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения			
		1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО		2. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО, владеющие теплопотребляющими установками, которые были подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода	
		Центральный и Комсомольский р-ны г.о. Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и	Автозаводский р-н г.о. Тольятти (система теплоснабжения № 1)	Центральный и Комсомольский р-ны г.о. Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и	Автозаводский р-н г.о. Тольятти (система теплоснабжения № 1)
		1.1	1.2	2.1	2.2
А	Население и потребители, приравненные к категории населения, с учетом НДС	1 542,00	1 658,40	1 542,00	1 658,40
Б	Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	899,00	899,00	899,00	899,00
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности	1 285,00	1 382,00	1 285,00	1 382,00
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	1 285,00	1 382,00	1 285,00	1 382,00

с 01.07.2022 по 31.12.2022 г. (руб./Гкал, без учета НДС)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления		II. Группы потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения			
		1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО		2. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО, владеющие теплотребляющими установками, которые были подключены или введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода	
		Центральный и Комсомольский р-ны г.о. Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и	Автозаводский р-н г.о. Тольятти (система теплоснабжения № 1)	Центральный и Комсомольский р-ны г.о. Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и	Автозаводский р-н г.о. Тольятти (система теплоснабжения № 1)
		1.1	1.2	2.1	2.2
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС	1 651,79	1 764,04	1 651,79	1 764,04
Б	Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	934,96	934,96	934,96	934,96
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности	1 376,49	1 470,03	1 376,49	1 470,03
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	1 376,49	1 470,03	1 376,49	1 470,03

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.02.2022 № 56, где:

Компонент на холодную воду соответствует тарифу, установленному приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 15.12.2021 № 721 "О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей ООО "Волжские коммунальные системы" (ИНН 3612101799), городской округ Тольятти" для ООО "Волжские коммунальные системы"

Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.02.2022 № 56, где:

Компонент на теплоноситель соответствует тарифу, установленному приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 17.12.2019 г. №728 "О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"".

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения для соответствующих категорий потребителей тепловой энергии (мощности), сформированных на основании Стандарта качества обслуживания ПАО «Т Плюс» потребителей тепловой энергии (мощности) и Региональных особенностей его применения, опубликованных на сайте ПАО «Т Плюс», и рассчитываемой в соответствии с порядком определения цен по категориям потребителей тепловой энергии (мощности) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 18.02.2022 № 55 "Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на 2022 год" на соответствующий период.

Таблица 11.7 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.03.2022 по 30.06.2022 г.

	Наименование	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Центрального и Комсомольского районов муниципального образования городской округ Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и 34)	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Автозаводского района муниципального образования городской округ Тольятти (система теплоснабжения № 1)
		1.1, 2.1	1.2, 2.2
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнение положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 542,00	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	23,60	-
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 285,00	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	19,67	-
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 285,00	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	19,67	-
В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 658,40
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	37,51
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 382,00
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	31,26
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 382,00
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	31,26

Таблица 11.8 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.07.2022 по 30.11.2022 г.

	Наименование	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Центрального и Комсомольского районов муниципального образования городской округ Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и 34)	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Автозаводского района муниципального образования городской округ Тольятти (система теплоснабжения № 1)
		1.1, 2.1	1.2, 2.2
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнение положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 651,79	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	24,95	-
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 376,49	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	20,79	-
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 376,49	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	20,79	-
В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 764,04
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	39,01
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 470,03
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	32,51
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 470,03
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	32,51

Таблица 11.9 - Информация о ценах (тарифах) на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Муниципальное образование городской округ Тольятти», поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» с 01.12.2022 по 31.12.2022 г.

	Наименование	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Центрального и Комсомольского районов муниципального образования городской округ Тольятти (системы теплоснабжения № 2-5, 7-8, 10, 14 и 34)	Потребители ГВС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на территории Автозаводского района муниципального образования городской округ Тольятти (система теплоснабжения № 1)
		1.1, 2.1	1.2, 2.2
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнение положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 800,44	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	28,07	-
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 500,37	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	23,39	-
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 500,37	-
	компонент на холодную воду, руб./куб.м	23,39	-
В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)			
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 922,80
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	42,53
Г	Потребители, владеющие работоспособными источниками тепловой энергии, которые удовлетворяют их потребности в тепловой энергии с учетом требуемого уровня надежности, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 602,33
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	35,44
П	Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев, без учета НДС		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 602,33
	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	35,44

11.3 Утвержденные тарифы в ретроспективном периоде

В таблице 11.10 и на рисунке 11.1 представлены тарифы на тепловую энергию за 2018-2021 гг., установленные Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области. В таблице 11.11 представлены утвержденные тарифы на теплоноситель на период 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти.

С августа 2021 года город Тольятти отнесен к ценовой зоне, тарифы на тепловую энергию и теплоноситель не действуют.

С 2020 года АО «ВолгаУралТранс», ГАУ «ЦИК СО», ООО «Автоград-Водоканал», «ООО «Энергопромсервис», ФКУ ИК-16 УФСИН России по Самарской области заключают договоры теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон. АО «Автоваз» и ООО «Тольяттикаучук» прекратили регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения.

Таблица 11.10 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти, руб./Гкал

ЕТО	Наименование организации	Назначение	2018		2019		2020		2021		Обоснование
			01.январь	01.июль	01.январь	01.июль	01.январь	01.июль	01.январь	01.июль	
ПАО "Т Плюс"	ПАО "Т Плюс"										Пр. от 18.12.2020 №767
	- на коллекторах		834	854	854	869	869	883	883	899	
	- СЦТ Центральный и Комсомольский районы	прочие (без НДС)	1133	1172	1172	1207	1207	1248	1248	1285	
		население (с НДС)	1336,94	1382,96	1406,4	1448,4	1448,4	1497,6	1497,6	1542	
	- СЦТ Автозаводский район	прочие (без НДС)	1223	1258	1258	1295	1295	1342	1342	1382	
		население (с НДС)	1443,14	1484,44	1509,6	1554	1554	1610,4	1610,4	1658,4	
	- теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	прочие (без НДС)	834	854	854	869	869	883	883	899	
	АО "ВолгаУралТранс" до 2020 года (приказ №805 действующий)	прочие (без НДС)	2001	2081	2081	2131	2131	-	-	-	Пр.14.12.2018 №805
нет	АО «Газпром теплоэнерго Самара»										
	на коллекторах	для потребителей(без НДС)	1638	1683	1701	1701	1701	1753	1753	1816	Пр. 01.12.2020 №576
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	для потребителей(без НДС)	1481	1532	1532	1552	1552	1594	1594	1640	Пр. 15.12.2020 №749
		население (с НДС)			1838,4	1862,4	1862,4	1912,8	1912,8	1968	

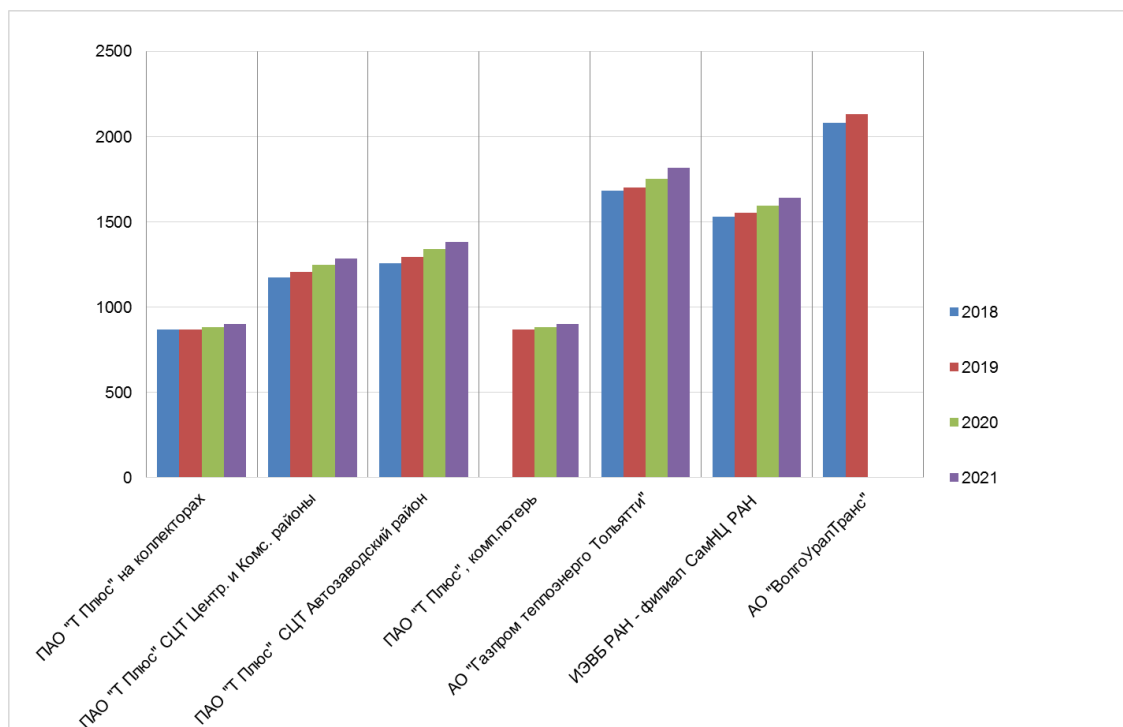


Рисунок 11.1 – Динамика среднегодовых значений тарифов на тепловую энергию в горячей воде на 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций города Тольятти Самарской области

Таблица 11.11 – Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности ЕТО в период 2018-2021 гг., руб./м3

ЕТО	Наименование организации		2018		2019		2020		2021	
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	Потребителям (без НДС)	29,91	30,76	30,76	31,29	31,29	30,35	30,35	31,26
		Население (с НДС)	35,29	36,30	36,91	37,55	37,55	36,42	36,42	37,51
нет	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Потребителям (без НДС)	32,36	33,53	33,4	33,97	33,97	34,97	34,97	36,27

Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории городского округа Тольятти на 2018-2021 гг. (без НДС)

ЕТО	Наименование организации	2018		2019		2020		2021		Основание
		01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	
ПАО "Т Плюс"	ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"	176	185	185	79	79	87	87	106	Пр. 18.12.2020 №777
	АО "ТЕВИС", вода	391	404	404	416	416	449	449	489	Пр. 18.12.2020 №779
	АО "ТЕВИС", пар 13 кг/см ²	478	1292	1292	1320	1320	1394	1394	1520	
	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	516	556	556	565	565	706	706	748	Пр.24.11.2020 №506
	ООО "СПЕЦАВТОМАТИКА"	149	151	151	153	153	155	155	159	Пр. 10.11.2020 №384
	ФГБУ"ЦЖКУ" МО РФ, г.о. Тольятти, от тепловых сетей филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"			118	271	271	280	280	288	Прю 26.11.2020 №549
	ООО "Тепловые сети" г.о. Тольятти					138	138	138	146	Пр. 10.12.2020 №715

Таблица 11.13 – Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2023 гг.

ЕТО	Наименование организации	Назначение	2019				2020				2021*				2022*			2023*
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на холодную воду, руб./куб.м			
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.03-30.06	01.07-30.11	01.12.2022-31.12.2023
ЕТО	ПАО "Т Плюс" (СЦТ Центральный и Комсомольский район)	Прочие (без НДС)	17,99	18,26	1172	1207	18,26	18,99	1207	1248	18,99	19,67	1248	1285	19,67	19,67	20,79	23,39
		Население (с НДС)	21,59	21,91	1406,4	1448,4	21,91	22,79	1448,4	1497,6	22,79	23,6	1497,6	1542,0	23,6	23,6	24,95	28,07
нет	АО «Газпром теплоэнерго Самара»	Прочие (без НДС)	23,69	24,16	1701	1701	24,16	24,67	1701	1745	24,67	25,10	1745	1794	25,26	25,23	27,0	30,68
ЕТО	ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН	Прочие (без НДС)	17,99	18,26	1532	1552	18,26	18,99	1552	1594	18,99	19,67	1594	1640	19,67	19,67	20,79	23,39
		Население (с НДС)	21,59	21,91	1834,4	1862,4	21,91	22,79	1862,4	1912,40	22,79	23,6	1912,4	1968,0	23,6	23,6	24,95	28,07

* Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал - Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), предоставляемую потребителям, определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования

Таблица 11.14 – Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2023 гг.

ЕТО	Наименование организации	Назначение	2019				2020				2021				2022*			2023*
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на теплоноситель, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на теплоноситель, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на теплоноситель, руб./куб.м			
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.03-30.06	01.07-30.11	01.12.2022-31.12.2023
ЕТО	ПАО "Т Плюс" (СЦТ Автозаводский район)	для потребителей (без НДС)	30,76	31,29	1258	1295	31,29	30,35	1295	1342	30,35	31,26	1342	1382	31,29	31,26	32,51	35,44
		Население (с учетом НДС)	36,91	37,55	1509,6	1554	37,55	36,42	1554	1610,4	36,42	37,51	1610,4	1658,4	37,51	37,51	39,01	42,53

* Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал - Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования

11.4 Структура тарифов, установленных на базовый период разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифов на 2022 год по сведениям, переданным организациями, представлена в разделе 10.

11.5 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Распоряжением Правительства РФ от 28.08.2021 г. №2385-р МО ГО Тольятти отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Плата в ценовых зонах определяется соглашением сторон (ПП РФ №2115 от 30 ноября 2021 г.(ранее ПП РФ №787 от 05.07.2018)):

84. Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон.

85. В случае, если заявитель и единая теплоснабжающая организация не достигли соглашения о размере платы за подключение к системе теплоснабжения, размер платы за подключение определяется органом регулирования в порядке, установленном частями 8 - 12 ст. 14 Федерального закона "О теплоснабжении", а также Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

86. В случае, если стороны договора о подключении в ценовых зонах теплоснабжения не достигли соглашения о размере платы за подключение к системе теплоснабжения при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов, подлежащих учету при установлении индивидуальной платы за подключение.

На 2022 год плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс", городской округ Тольятти, при

наличии технической возможности подключения, согласно приказу ДЦиТР СО от 08.12.2021 №561 включала мероприятия, представленные в таблице 11.9.

Таблица 11.15 – Плата за подключение потребителей к системе теплоснабжения ПАО "Т Плюс", тыс. руб/Гкал/ч (без НДС)

Наименование организации	Наименование Мероприятия	2021	2022
ПАО «Т Плюс» (филиал «Самарский»)	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	7,89	8,23
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	3546,33	3,881,19
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	-	-

В 2022 году плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «ТЕВИС» городской округ Тольятти, при наличии технической возможности подключения согласно приказу ДЦиТР СО от 08.12.2021 №562 включала мероприятия, представленные в таблице 11.10.

Таблица 11.16 – Плата за подключение потребителей к системе теплоснабжения АО «ТЕВИС», тыс. руб/Гкал/ч (без НДС)

Наименование организации	Наименование Мероприятия	2021	2022
АО «ТЕВИС»	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	4,74	4,94
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	-т	-

11.6 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности сетей при отсутствии потребления тепловой энергии потребителями единой теплоснабжающей организации на 2022 год была установлена приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 08.12.2021 г. № 567 «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности сетей АО «ТЕВИС» при отсутствии потребления тепловой энергии потребителями единой теплоснабжающей организации ЕТО ПАО "Т Плюс".

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2022 год для филиала "Самарский" ПАО "Т ПЛЮС" утверждена приказом ДЦТР Самарской

области №564 от 08.12.2021 (изменения в приказе ДЦТР Самарской области № 748 от 17.12.2021)

Таблица 11.17 – Плата за услуги по поддержанию резервной мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии, в том числе для социально-значимых потребителей (без НДС), тыс. руб/Гкал/ч в месяц

Наименование организации	2018	2019	2020	2021	2022
ПАО «Т Плюс» (СТЦ Центральный и Комсомольский районы)	95,51	119,57	122,22	122,67	130,73
ПАО «Т Плюс» (СТЦ Автозаводской район)	118,3	123,76	135,64	138,63	135,44
АО «ТЕВИС», водяные тепловые сети	53,25	52,4	57,34	64,53	58,93
АО «ТЕВИС», паровые сети	-	-	62,65	68,28	127,76

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для других теплоснабжающих организаций не установлена.

12 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

12.1 Электронная карта территории города Тольятти с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории города Тольятти с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения разработана в электронной модели систем теплоснабжения.

12.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Тольятти

Подробное описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Тольятти приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения города Тольятти

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.019.000).

12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения города Тольятти с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения города Тольятти приведено в Разделе 2 настоящей Главы.

Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения

Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения

На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основ-

ных источников теплоснабжения г. Тольятти при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации более ПДК по следующим загрязняющим веществам: диоксиду азота, саже, золе углей и суммации диоксида азота и диоксида серы без учета фона и по диоксиду азота, саже, золе углей и суммации диоксида азота и диоксида серы - с учетом фона на существующее положение.

Подробное описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.019.000).

12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

12.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Тольятти

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Тольятти приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год). Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.0019.000).

13 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

13.1 Описание существующих проблем организации качественного, надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основной причиной проблем, связанных с надежностью системы теплоснабжения, являются изношенные теплопроводы с истекшим сроком эксплуатации при низких темпах капитальных ремонтов. Дальнейшая эксплуатация трубопроводов без перекладки приведет к тому, что в 2038 году наибольшему ухудшению состояния в плане надежности тепловых сетей в перспективе подвергнутся магистрали всех расчетных направлений.

На ТЭЦ ВАЗа и Тольяттинской ТЭЦ значения вероятности безотказной работы в 2022 г. остаются на уровне ниже нормативного значения (0,9) и составили 0,87 в зоне действия ТЭЦ ВАЗа и 0,88 в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ.

Более подробная информация по надежности системы теплоснабжения представлена в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года.

13.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В настоящее время большинство застройщиков предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что не дает возможность планировать объем подключения перспективных потребителей тепловой энергии к энергоисточникам.

Тепловая мощность источников Тольяттинского теплового узла является избыточной. Наличие резервов (по состоянию на 2022 год при расчетной тепловой нагрузке) тепловой мощности в горячей воде на источниках в зонах действия основных источников теплоснабжения: Тольяттинской ТЭЦ – 564,44 Гкал/ч, ТЭЦ ВАЗа – 1159,13 Гкал/ч.

Для повышения загрузки существующего оборудования необходимы такие меры, как перевод тепловых нагрузок и вывод из эксплуатации избыточного оборудования.

13.3 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Для источников тепловой энергии по г. о. Тольятти основным видом топлива является природный газ, поставляемый по газотранспортной системе. Проблем, связанных с поставками данного вида топлива в регионе, не наблюдается.

13.4 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

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