



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

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

#### **ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года</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 аварийных режимах»	36440.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции	36440.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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 и техническое перевооружение»	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 проектов 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 схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	8
2	ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ .....	9
3	ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	10
4	АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД).....	11
5	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК.....	12
6	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК .....	13
7	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК.....	16
8	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ, СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ .....	17
9	ОБОСНОВАНИЕ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО	

ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	18
10 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	19
11 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	20
12 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ .....	21
13 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	22
14 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА .....	36
15 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....	39
16 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С ЦЕЛЬЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ АБОНЕНТОВ.....	40
17 РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОПРЕДЕЛИТЬ УСЛОВИЯ, ПРИ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО, И ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	41
18 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ	

## ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

66

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ.....	13
Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа.....	14
Таблица 13.1 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Тольяттинской ТЭЦ, Гкал/ч .....	23
Таблица 13.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч .....	25
Таблица 13.3 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ПАО «Т Плюс», Гкал/ч .....	28
Таблица 13.4 – Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч .....	34
Таблица 14.1 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии .....	38
Таблица 17.1 – Радиус эффективного теплоснабжения .....	44

## **1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

В данной главе представлены предложения и мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии городского округа Тольятти.



## **2 ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ**

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» в городе Тольятти индивидуальным отоплением оборудовано 947 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений, или 6 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 487 тыс. м<sup>2</sup> или 3 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Развитие городского округа Тольятти планируется в основном за счет строительства новых жилых микрорайонов средне- и многоэтажной застройки как с централизованным теплоснабжением, так и индивидуальным (крышные газовые котельные, поквартирное отопление). Теплоснабжение жилых домов новой индивидуальной застройки, а также некоторых жилых комплексов и коттеджных поселков предполагается нецентрализованным (автономным).

### **3 ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Турбоагрегаты Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа не являются объектами, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Конкурентный отбор мощности прошли все турбины Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа.

**4 АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД)**

Турбоагрегаты Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа не являются объектами, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Конкурентный отбор мощности прошли все турбины Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа.

## **5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

Согласно данным существующей «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы», утвержденной приказом Минэнерго России №174 от 28.02.2019 строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории городского округа Тольятти не предусмотрено.

## 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

В рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения планируется реализовать мероприятия, в соответствии с предложениями ПАО «Т Плюс», направленные на повышение надежности работы Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в целом и продление срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов станций.

Мероприятия, которые предполагается осуществить на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
1	СМР. Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 6Б	2020
2	СМР. Техническое перевооружение ДТ №3 с восстановлением кирпичных стен газоходов с заменой кровли	2020
3	СМР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №1 СЭУ-10	2020
4	СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые	2020
5	СМР. Техническое перевооружение насоса осветлённой воды с уменьшением производительности	2020
6	СМР. Техническое перевооружение ТГ-5 с организацией регулируемого отбора на коллектор пара 1,2 ата	2020
7	СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТГ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный.	2021
8	СМР. Техпереворужение КА-8. ПК: Замена III и IV ст. КПП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов.	2021
9	СМР. Техпереворужение КА-8. ПК: Замена слоя газоплотнительной обмазки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию.	2021
10	СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
11	ПИР. Техпереворужение КА-10. ПК: Техпереворужение короба ГВ с демонтажем ВГД и монтажом ВРГД, газоходов ух газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников, демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10.	2021
12	ПИР. Тех. Перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную	2021
13	ПИР. Тех. Перевооружение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
14	ПИР. Техническое перевооружение ВВН 110 кВт с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ), 3шт.	2021
15	ПИР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВт. Замена разъединителей РЛНД-100/6	2021
16	СМР. Техническое перевооружение присоединений ОВ-12-110; ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока	2021

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
17	СМР. Техпереворужение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отм. 0-8 котлоагрегата ст.№ 10	2021
18	СМР. Техническое перевооружение кабельных трасс КО КТЦ (К-9)	2021
19	СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые, 1 шт	2021
20	ПИР. Монтаж схемы защиты обратных трубопроводов сетевой воды.	2021
21	ПИР. Техпереворужение. Установка ультразвуковых расходомеров на узлах учета трубопровода фекальных стоков в количестве 2 шт	2021
22	СМР. Консервация мазутного хозяйства.	2021

Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
1	СМР. Техническое перевооружение с заменой ШПП КА ТГМ-84 ст.№4	2020
2	СМР. Техническое перевооружение с заменой перепускных трубопроводов ВД, пускопромывочного устройства ПТ-135/165-130/15 №9	2020
3	СМР. Техническое перевооружение АБ-1	2020
4	СМР. Техническое перевооружение подогревателей ПСГ-1,2 ТА №8 Т-100 заменой латунных трубок	2020
5	ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперепускных, пароотводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4	2021
6	СМР. Техническое перевооружение ШПП КА ТГМ-84 ст.№6	2021
7	СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6	2021
8	ПИР. Техническое перевооружение КПП котла ТГМ-84 ст.№7	2021
9	ПИР. Техническое перевооружение двусветного экрана КА ТГМ-84 ст.№8	2021
10	ПИР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9	2021
11	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-ЗА,Б	2021
12	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-ЗА,Б	2021
13	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В	2021
14	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СИ с заменой на вакуумные	2021
15	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1,2 очереди	2021
16	СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности	2021
17	СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6/8 с применение термореактивной обмотки статора	2021
18	СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14	2021
19	СМР. Техническое перевооружение топливного хозяйства ТЭЦ ВАЗа	2021

По мере достижения индивидуального ресурса котлоагрегатов на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления ресурса всех котлоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ в 2023-2024гг. и котлоагрегатов №№1-8 ТЭЦ ВАЗа в 2025-2033гг.

В соответствии срокам достижения индивидуального ресурса планируется проведение комплекса мероприятий для продления ресурса на Тольяттинской ТЭЦ для тур-

бин ст.№№1-5, 8, 9 в 2023-2035гг., и на ТЭЦ ВАЗа для турбин ст.№№5-6, 8-10 в 2022-2029гг.

## **7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

В соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (36440.ОМ-ПСТ.005.000) предложения по реконструкции котельных в источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии отсутствуют.



## **8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ, СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, предложения по реконструкции котельных, с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии, отсутствуют.

## **9 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНО- НЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛО- ВОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2026 году вывести в пиковый режим работы котельную № 8 (ул. Энергетиков, 23), с переключением тепловой нагрузки на Тольяттинскую ТЭЦ. В котельной № 8 из эксплуатации выводятся: 2 паровых котла ДКВР-20/13 и один КВГМ-50. В пиковом режиме работы остаются один КВГМ-50 и один ДКВР-20/13.

## **10 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается расширение зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии за счет подключения перспективных нагрузок к Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа. Прогнозируемый прирост тепловой нагрузки на источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии города Тольятти к 2038 году за счет подключения новых потребителей составит 290 Гкал/ч.

Кроме этого, расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии предлагается за счет переключения на Тольяттинскую ТЭЦ тепловых нагрузок потребителей двух котельных ПАО «Т Плюс»:

- котельная № 2 в 2026 году, тепловая нагрузка 169,01 Гкал/ч;
- котельная № 8 в 2026 году, тепловая нагрузка 80,16 Гкал/ч.

Подробное описание предложений приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года». Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.005.000).

## **11 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2026 году вывести из эксплуатации котельную ПАО «Т Плюс» № 2 (ул. Громовой, 43). Тепловую нагрузку котельной № 2 переключить на Тольяттинскую ТЭЦ.

## **12 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ**

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

### **13 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

В Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (36440.ОМ-ПСТ.004.000) представлены балансы существующей на базовый период разработки схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

В Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (36440.ОМ-ПСТ.005.000) приводится описание мероприятий на источниках тепловой энергии, направленных на обеспечение существующих и перспективных тепловых нагрузок, с учетом расширения зон действия источников тепловой энергии, путем включения в их состав существующих источников тепловой энергии.

В данном разделе представлены перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа, с учетом предлагаемых в Главе 5 мероприятий.

В таблицах 13.1÷13.2 представлены перспективные балансы для Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа, в таблице 13.3 – для котельных ПАО «Т Плюс», в таблице 13.4 – для котельных прочих теплоснабжающих организаций.

Перспективные балансы производства и потребления теплоносителя приводятся в Главе 6 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (36440.ОМ-ПСТ.006.000).

Таблица 13.1 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Тольяттинской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3
отборы паровых турбин, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
производственных параметров	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00
теплофикационные	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	975,80	975,79	975,75	975,73	975,71	975,68	975,62	975,58	974,63	974,58	974,56	974,49	974,44	974,43	974,43	974,43	974,43	974,42	974,41	974,41
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	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	460,79	460,75	460,73	460,71	460,68	460,62	460,58	459,63	459,58	459,56	459,49	459,44	459,43	459,43	459,43	459,43	459,42	459,41	459,41
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	452,20	452,21	452,25	452,27	452,29	452,32	452,38	452,42	453,37	453,42	453,44	453,51	453,56	453,57	453,57	453,57	453,57	453,58	453,59	453,59
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	27,63	27,67	28,01	28,20	28,36	28,70	29,14	29,50	37,78	38,22	38,41	39,02	39,41	39,51	39,51	39,54	39,55	39,63	39,69	39,69
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,18	3,18	3,22	3,24	3,26	3,30	3,35	3,39	4,34	4,40	4,42	4,49	4,53	4,54	4,54	4,55	4,55	4,56	4,57	4,57
Потери в тепловых сетях в горячей воде	68,98	69,01	69,24	69,37	69,47	69,69	69,99	70,23	109,06	109,36	109,48	109,89	110,15	110,22	110,22	110,24	110,25	110,30	110,34	110,34
Потери в паропроводах	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	777,01	778,47	789,89	796,25	801,53	812,70	827,53	839,66	1083,13	1097,94	1104,31	1124,64	1137,61	1140,90	1141,01	1141,97	1142,42	1145,01	1147,17	1147,17
отопление и вентиляция	732,16	733,36	743,26	748,78	753,08	762,44	774,68	784,97	1009,43	1021,93	1027,16	1043,80	1054,83	1057,43	1057,53	1058,43	1058,81	1061,25	1063,29	1063,29
горячее водоснабжение (средн. час)	44,85	45,11	46,63	47,46	48,45	50,26	52,85	54,69	73,70	76,00	77,15	80,84	82,78	83,47	83,48	83,53	83,61	83,76	83,88	83,88

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ТП-1	245,70	246,16	249,77	251,78	253,45	256,98	261,67	265,51	268,31	272,99	275,00	281,43	285,53	286,57	286,61	286,91	287,05	287,87	288,56	288,56
отопление и вентиляция	231,52	231,90	235,03	236,77	238,13	241,09	244,96	248,21	250,43	254,38	256,03	261,30	264,78	265,61	265,64	265,92	266,04	266,81	267,46	267,46
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,27	14,74	15,01	15,32	15,89	16,71	17,29	17,88	18,61	18,97	20,14	20,75	20,97	20,97	20,99	21,01	21,06	21,10	21,10
ТП-3	183,67	184,02	186,72	188,22	189,47	192,11	195,61	198,48	200,57	204,07	205,58	210,38	213,45	214,23	214,25	214,48	214,59	215,20	215,71	215,71
отопление и вентиляция	173,07	173,35	175,69	177,00	178,01	180,23	183,12	185,55	187,20	190,16	191,40	195,33	197,94	198,55	198,58	198,79	198,88	199,45	199,94	199,94
горячее водоснабжение (средн. час)	10,60	10,66	11,02	11,22	11,45	11,88	12,49	12,93	13,36	13,91	14,18	15,05	15,51	15,67	15,68	15,69	15,71	15,74	15,77	15,77
ТП-4	347,64	348,30	353,41	356,25	358,61	363,61	370,24	375,67	379,63	386,25	389,10	398,20	404,00	405,47	405,52	405,95	406,15	407,31	408,28	408,28
отопление и вентиляция	327,57	328,11	332,54	335,01	336,93	341,12	346,60	351,20	354,33	359,93	362,26	369,71	374,64	375,81	375,85	376,26	376,42	377,52	378,43	378,43
горячее водоснабжение (средн. час)	20,07	20,18	20,86	21,24	21,68	22,49	23,65	24,47	25,30	26,33	26,84	28,49	29,36	29,67	29,67	29,69	29,73	29,80	29,85	29,85
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	493,21	494,71	506,35	512,83	518,22	529,61	544,74	557,11	839,41	854,52	861,02	881,75	894,98	898,34	898,45	899,42	899,89	902,53	904,74	904,74
отопление и вентиляция	464,74	465,97	476,07	481,70	486,08	495,63	508,11	518,60	779,03	791,79	797,11	814,09	825,34	827,99	828,10	829,02	829,40	831,89	833,97	833,97
горячее водоснабжение (средн. час)	28,47	28,74	30,28	31,13	32,14	33,99	36,63	38,51	60,38	62,73	63,90	67,66	69,64	70,35	70,35	70,41	70,49	70,64	70,77	70,77
ТП-1	155,96	156,43	160,11	162,16	163,87	167,47	172,25	176,17	179,02	183,79	185,85	192,41	196,59	197,65	197,69	197,99	198,14	198,98	199,67	199,67
отопление и вентиляция	146,96	147,34	150,54	152,32	153,70	156,72	160,67	163,99	166,25	170,28	171,96	177,33	180,89	181,73	181,76	182,05	182,17	182,96	183,62	183,62
горячее водоснабжение (средн. час)	9,00	9,09	9,58	9,84	10,16	10,75	11,58	12,18	12,77	13,51	13,89	15,07	15,70	15,92	15,92	15,94	15,97	16,02	16,06	16,06
ТП-3	116,59	116,94	119,69	121,22	122,50	125,19	128,77	131,69	133,82	137,39	138,93	143,83	146,96	147,75	147,78	148,01	148,12	148,74	149,26	149,26
отопление и вентиляция	109,86	110,15	112,53	113,86	114,90	117,16	120,11	122,59	124,28	127,29	128,55	132,56	135,22	135,85	135,87	136,09	136,18	136,77	137,26	137,26
горячее водоснабжение (средн. час)	6,73	6,79	7,16	7,36	7,60	8,03	8,66	9,10	9,55	10,10	10,38	11,27	11,74	11,90	11,90	11,92	11,94	11,97	12,00	12,00
ТП-4	220,67	221,34	226,55	229,45	231,86	236,95	243,72	249,26	253,29	260,05	262,96	272,23	278,16	279,66	279,71	280,14	280,35	281,53	282,52	282,52
отопление и вентиляция	207,93	208,48	213,00	215,52	217,48	221,75	227,33	232,03	235,22	240,93	243,31	250,91	255,94	257,13	257,17	257,59	257,76	258,87	259,80	259,80
горячее водоснабжение (средн. час)	12,74	12,86	13,55	13,93	14,38	15,21	16,39	17,23	18,07	19,12	19,65	21,33	22,21	22,53	22,53	22,56	22,59	22,66	22,72	22,72
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1196,15	1196,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	99,00	97,45	85,39	78,67	73,09	61,29	45,62	32,80	-259,68	-275,33	-282,07	-303,55	-317,26	-320,74	-320,85	-321,86	-322,34	-325,08	-327,36	-327,36



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	451,78	450,23	438,16	431,45	425,87	414,07	398,39	385,58	93,10	77,45	70,71	49,23	35,52	32,04	31,93	30,92	30,44	27,70	25,41	25,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-743,95	-743,94	-643,90	-643,88	-643,86	-643,83	-643,77	-643,73	-642,78	-642,73	-642,71	-642,64	-642,59	-642,58	-642,58	-642,58	-642,58	-642,57	-642,56	-642,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1073,15	1072,76	1072,55	1072,38	1072,00	1071,51	1071,11	1061,88	1061,38	1061,17	1060,49	1060,06	1059,95	1059,95	1059,91	1059,90	1059,81	1059,74	1059,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	404,33	405,39	414,18	419,08	422,89	431,20	442,06	451,19	677,75	688,86	693,49	708,25	718,05	720,35	720,44	721,24	721,58	723,74	725,55	725,55

**Таблица 13.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00
производственных параметров (с учетом противодавления)	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00
теплофикационных параметров (с учетом противодавления)	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00
Ограничение тепловой мощности отборов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	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	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	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	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	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	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,54	42,62	42,80	42,96	43,17	43,36	43,49	43,61	43,80	43,92	44,15	44,27	44,39	44,67	45,06	45,30	45,51	45,65	45,78	45,88
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	64,30	64,38	64,54	64,69	64,89	65,06	65,18	65,29	65,47	65,58	65,79	65,90	66,01	66,27	66,63	66,85	67,04	67,17	67,30	67,39
Потери в паропроводах	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3328,33	3332,23	3340,17	3347,70	3357,63	3366,23	3372,20	3377,54	3386,52	3392,14	3402,88	3408,26	3413,75	3426,61	3444,81	3455,55	3465,38	3471,81	3478,12	3482,44
отопление и вентиляция	2839,94	2843,40	2850,52	2857,30	2865,88	2873,73	2879,28	2884,10	2892,17	2897,15	2906,55	2910,93	2915,43	2926,39	2941,55	2951,00	2959,56	2965,08	2970,56	2974,64
горячее водоснабжение (средн. час)	208,48	208,91	209,74	210,49	211,84	212,59	213,01	213,53	214,44	215,08	216,42	217,42	218,40	220,30	223,36	224,64	225,91	226,81	227,65	227,89
технология	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91
ОАО "ТЕВИС"	1405,36	1406,78	1411,53	1415,16	1421,61	1426,01	1430,03	1431,45	1434,32	1436,46	1440,05	1443,56	1446,83	1450,84	1463,11	1465,25	1465,25	1465,25	1465,25	1465,25
отопление и вентиляция	1263,65	1264,90	1269,03	1272,13	1277,54	1281,42	1285,25	1286,61	1289,35	1291,39	1294,81	1297,66	1300,31	1303,55	1313,66	1315,71	1315,71	1315,71	1315,71	1315,71
горячее водоснабжение (средн. час)	141,71	141,88	142,50	143,03	144,06	144,58	144,79	144,84	144,97	145,06	145,24	145,90	146,52	147,29	149,45	149,54	149,54	149,54	149,54	149,54
Автоваз	1470,59	1564,28	1567,49	1571,38	1574,86	1579,07	1581,00	1584,93	1591,04	1594,52	1601,67	1603,54	1605,75	1614,61	1620,54	1629,14	1638,97	1645,40	1651,70	1656,03
отопление и вентиляция	1501,29	1503,50	1506,50	1510,17	1513,34	1517,31	1519,03	1522,48	1527,82	1530,76	1536,74	1538,28	1540,12	1547,84	1552,89	1560,29	1568,86	1574,38	1579,85	1583,93
горячее водоснабжение (средн. час)	60,52	60,78	60,99	61,21	61,52	61,76	61,97	62,44	63,22	63,76	64,93	65,27	65,63	66,77	67,65	68,85	70,11	71,02	71,85	72,10
Овощевод	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25
отопление и вентиляция	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
горячее водоснабжение (средн. час)	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Технология на ВА3	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47
Обессоленная вода на ВА3	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1998,92	2002,89	2011,00	2018,68	2028,81	2037,58	2043,67	2049,11	2058,27	2064,00	2074,96	2080,45	2086,04	2099,16	2117,73	2128,68	2138,71	2145,27	2151,70	2156,11
отопление и вентиляция	1756,15	1759,69	1766,95	1773,86	1782,61	1790,62	1796,28	1801,19	1809,43	1814,51	1824,10	1828,57	1833,16	1844,34	1859,79	1869,43	1878,17	1883,80	1889,39	1893,55
горячее водоснабжение (средн. час)	135,97	136,41	137,25	138,02	139,39	140,16	140,59	141,12	142,05	142,69	144,06	145,09	146,09	148,03	151,14	152,45	153,74	154,67	155,52	155,77
технология	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80
ОАО "ТЕВИС"	1126,00	1127,45	1132,29	1135,99	1142,57	1147,06	1151,17	1152,61	1155,54	1157,72	1161,38	1164,96	1168,30	1172,39	1184,91	1187,09	1187,09	1187,09	1187,09	1187,09
отопление и вентиляция	1012,46	1013,74	1017,94	1021,11	1026,63	1030,59	1034,49	1035,88	1038,67	1040,76	1044,24	1047,14	1049,86	1053,16	1063,47	1065,56	1065,56	1065,56	1065,56	1065,56
горячее водоснабжение (средн. час)	113,54	113,71	114,34	114,89	115,94	116,47	116,68	116,73	116,87	116,96	117,14	117,82	118,45	119,23	121,44	121,53	121,53	121,53	121,53	121,53
Автоваз	740,20	742,72	745,99	749,96	753,51	757,80	759,78	763,78	770,01	773,56	780,86	782,77	785,02	794,05	800,11	808,87	818,90	825,46	831,89	836,30
отопление и вентиляция	719,77	722,02	725,08	728,82	732,06	736,10	737,86	741,39	746,83	749,82	755,93	757,49	759,37	767,25	772,40	779,95	788,69	794,32	799,90	804,06
горячее водоснабжение (средн. час)	20,43	20,70	20,91	21,14	21,46	21,70	21,91	22,39	23,19	23,74	24,93	25,27	25,65	26,80	27,71	28,92	30,21	31,14	31,99	32,24
Овощевод	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92
отопление и вентиляция	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93
горячее водоснабжение (средн. час)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Технология на ВА3	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06
Обессоленная вода на ВА3	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-509,28	-513,26	-521,36	-529,04	-539,17	-547,95	-554,03	-559,48	-568,64	-574,37	-585,33	-590,82	-596,41	-609,53	-628,10	-639,05	-649,07	-655,63	-662,07	-666,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	884,43	880,46	872,35	864,67	854,54	845,77	839,68	834,24	825,08	819,35	808,39	802,90	797,31	784,18	765,62	754,67	744,64	738,08	731,65	727,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	386,38	386,30	386,12	385,96	385,75	385,56	385,43	385,32	385,12	385,00	384,77	384,65	384,53	384,25	383,86	383,63	383,41	383,27	383,14	383,04

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	396,43	396,35	396,17	396,01	395,80	395,61	395,48	395,36	395,17	395,05	394,82	394,70	394,58	394,30	393,91	393,67	393,46	393,32	393,19	393,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	2968,81	2968,72	2968,55	2968,39	2968,17	2967,99	2967,86	2967,74	2967,55	2967,43	2967,19	2967,08	2966,96	2966,68	2966,29	2966,05	2965,84	2965,70	2965,56	2965,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1527,85	1530,93	1537,25	1543,26	1550,87	1557,84	1562,76	1567,04	1574,20	1578,62	1586,96	1590,85	1594,85	1604,57	1618,02	1626,41	1634,01	1638,91	1643,77	1647,39

Таблица 13.3 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

**Котельная № 2**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	5,57	5,70	5,70	5,83	5,88	5,88	6,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	19,13	19,21	19,21	19,29	19,31	19,32	19,39	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	143,88	147,35	147,35	150,81	152,11	152,26	155,57	159,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	8,05	8,61	8,61	9,00	9,04	9,05	9,41	9,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	209,97	205,73	205,73	201,67	200,26	200,10	196,22	191,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	281,03	280,90	280,90	280,77	280,72	280,72	280,60	280,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	142,86	145,93	145,93	148,98	150,13	150,26	153,18	156,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная № 3</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ность																				
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
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	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	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	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
<b>Котельная № 4</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	1,44	1,44	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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	2,07	2,07	2,07	1,18	1,18	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварий-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ном выводе самого мощного котла																				
<b>Котельная № 7</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>Котельная № 8</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,11	2,11	2,11	2,11	2,13	2,13	2,13	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	7,41	7,41	7,41	7,42	7,43	7,43	7,43	7,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	56,65	56,65	56,70	56,98	57,55	57,55	57,55	58,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,13	7,13	7,13	7,16	7,27	7,27	7,27	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	66,60	66,60	66,55	66,23	65,51	65,51	65,51	64,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	87,79	87,79	87,79	87,78	87,76	87,76	87,76	87,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	56,13	56,13	56,18	56,42	56,92	56,92	56,92	57,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная № 14</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	1,13	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,16	1,16	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,91	2,91	3,10	3,25	3,25	3,25	3,25	3,98	3,98	4,73	5,06	5,06	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,19	0,19	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,85	0,62	0,47	0,47	0,47	0,47	0,67	0,67	1,03	0,67	0,67	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,80	4,80	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,64	3,64	3,81	3,94	3,94	3,94	3,94	4,58	4,58	5,24	5,54	5,54	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
<b>Котельная № 6</b>																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери в тепловых сетях	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
<b>Котельная № 5</b>																				
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
Установленная тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08



Балансы, приведенные в таблицах 13.1 – 13.3, составлены при следующих условиях:

- котельная № 2 ПАО «Т Плюс» выведена из эксплуатации, а № 8 ПАО «Т Плюс» в пиковый режим работы к Тольяттинской ТЭЦ в 2026 году;
- увеличение существующей зоны действия Тольяттинской ТЭЦ за счет переключения тепловых нагрузок в 2026 году от котельных № 2 и № 8;
- увеличение существующих зон действия источников тепла за счет перспективного прироста нагрузки;
- увеличение установленной тепловой мощности котельной № 14 (на 2,29 Гкал/ч) при замене котлов для обеспечения перспективного прироста нагрузки;
- снижение установленной тепловой мощности котельной № 4 (на 1,93 Гкал/ч) при замене котлов по старению.

Таблица 13.4 – Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

<b>БМК-34</b>																				
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	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	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	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	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69
<b>Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН</b>																				
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
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	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>Котельная АО «ВолгаУрал-Транс» (ТПРК)</b>																				
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>	<b>2038</b>
Установленная тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Располагаемая тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

## **14 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА**

Ввиду ограниченности ресурсов возобновляемых источников (биомасса, ветер, солнце) и отсутствия приливных и геотермальных источников для территории городского округа Тольятти развитие возобновляемых источников энергии, в настоящее время не представляется возможным.

Для оценки использования солнечной энергии для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС были проведены дополнительные расчеты.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории городского округа Тольятти принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 12. Татарская АССР, Ульяновская, Куйбышевская, Пензенская, Оренбургская и Саратовская области. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 14.1.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 120 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях городского округа Тольятти за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой

энергии составит 2,93 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 34 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти является неэффективным мероприятием.

Таблица 14.1 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м <sup>2</sup>
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
<b>Год</b>	<b>639 537</b>	<b>503 289</b>	-	-	<b>1 340 411</b>	<b>910 981</b>

## **15 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Перспективное развитие промышленности муниципального образования намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях вследствие расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

## **16 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С ЦЕЛЬЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ АБОНЕНТОВ**

В рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности работы котельных в соответствии с предложениями ПАО «Т Плюс»:

- Замена котлов по старению со снижением установленной мощности на 1,93 Гкал/ч на котельной № 4 в 2026-2028 годах;
- Замена котлов по старению на котельной № 14 в 2026-2028 годах с увеличением установленной мощности котельной на 2,29 Гкал/ч для обеспечения перспективной нагрузки.



## **17 РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОПРЕДЕЛИТЬ УСЛОВИЯ, ПРИ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО, И ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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 теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Радиус эффективного теплоснабжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго № 212 от 05.03.2019.

Под радиусом теплоснабжения традиционно понимается максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Проведение в соответствии с Методическими указаниями расчетов позволяет отметить две особенности:

- Большинство новых потребителей подключается не к коллектору источника тепловой энергии, а к тепловой камере или другой точке врезки на существующей тепловой сети;
- На совокупные расходы по подключению новых потребителей наибольшее влияние оказывает длина трубопровода новой тепловой сети, соединяющего точку врезки и теплопотребляющую установку.

Эти особенности позволяют при проведении расчетов принять в качестве параметра, характеризующего радиус эффективного теплоснабжения, максимальную

длину трубопровода новой тепловой сети, соединяющего точку врезки в существующую тепловую сеть и объект теплоснабжения.

При расчете радиуса эффективного теплоснабжения объектом теплоснабжения может быть два типа объектов: отдельное здание и группа зданий.

Группа зданий это два и более потребителей тепловой энергии, подача теплоносителя к которым осуществляется от существующей тепловой сети по одному новому участку тепловой сети до условной тепловой камеры, от которой производится распределение теплоносителя по всем теплоснабжающим установкам, входящим в рассматриваемую группу зданий.

В соответствии с Методическими указаниями расчет радиуса эффективного теплоснабжения для объектов с тепловой нагрузкой больше или равной 0,1 Гкал/ч отличается от расчета для объектов с тепловой нагрузкой меньше 0,1 Гкал/ч.

Основное отличие заключается в учете затрат на строительство новых участков тепловых сетей. Для потребителей с тепловой нагрузкой больше или равной 0,1 Гкал/ч все затраты на строительство новых участков тепловых сетей и реконструкцию существующих участков тепловых сетей (если это необходимо) не учитываются при определении радиуса эффективного теплоснабжения. Предполагается, что в этом случае указанные затраты компенсируются за счет установленной платы на подключение новых объектов.

Для объектов с тепловой нагрузкой меньше 0,1 Гкал/ч нормативными документами установлено, что плата за подключения объекта заявителя к тепловым сетям составляет 550 рублей (с НДС). Очевидно, что практически для любого объекта теплоснабжения затраты на подключение будут выше этой суммы. Поэтому затраты на строительство новых тепловых сетей, за вычетом установленной платы за подключение, для объектов с тепловой нагрузкой меньше 0,1 Гкал/ч учитывались при определении радиуса эффективного теплоснабжения.

Основными параметрами, влияющими на величину радиуса эффективного теплоснабжения, являются:

- Присоединенная тепловая нагрузка подключаемого объекта;
- Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой энергии на источнике тепловой энергии, к которому подключается объект теплоснабжения;

- Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей в данной зоне теплоснабжения;
- Цена на топливо;
- Затраты на эксплуатацию тепловых сетей;
- Затраты на строительство новых тепловых сетей.

Кроме того, незначительное влияние на величину радиуса эффективного теплоснабжения оказывают потери тепловой энергии в новых тепловых сетях, потери и затраты теплоносителя, дополнительные затраты электроэнергии.

При определении УРУТ на отпуск тепловой энергии на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии учитывалась экономия топлива на выработку электрической энергии при увеличении отпуска тепловой энергии из отборов турбин.

При определении указанных параметров, а также всех остальных величин, необходимых для расчетов, применялись данные теплоснабжающих организаций за 2020 год.

Для определения затрат на эксплуатацию новых участков тепловых сетей использовался аналоговый метод, основанный на фактическом уровне затрат в данной или аналогичной системе теплоснабжения. При этом параметром для переноса затрат на новые тепловые сети являются удельные, отнесенные к материальной характеристике, затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в таблице 17.1.

При этом необходимо отметить, что приведенные в таблице 17.1 результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения подлежат корректировке при изменении приведенных выше условий учета затрат на строительство новых участков тепловых сетей, а также при изменении приведенных выше параметров, влияющих на величину радиуса. Окончательное решение об условиях подключения новых потребителей предлагается проводить с учетом скорректированных (уточненных) значений радиуса эффективного теплоснабжения для каждого конкретного потребителя (группы потребителей) в момент обращения заявителя в единую теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию.

Таблица 17.1 – Радиус эффективного теплоснабжения

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природной тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_6	Жилой дом-вставка с инженерно-техническим обеспечением	кв. 14 с северной стороны жилого дома №59(26-Е) по ул. Автостроителей	ТЭЦ ВАЗа	0,153	486	1 331	95,4	4 418	219	99,8
ПП_8	Многоквартирный жилой дом	Комсомольское шоссе, д. 22а	Котельная № 14	0,224	615	1 240	186,2	4 563	100	37,8
ПП_11	12-ти этажный жилой дом с техническим этажом и нежилыми помещениями, поз. 38. 2 этап строительства	в мкр. 3 "Северный" (ул. Александра Кудашева, 39)	ТоТЭЦ	1,464	5 471	1 240	106,2	4 418	1 663	223,7
ПП_12	Жилой дом поз. П1.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе II этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ул. 40 лет Победы, восточнее кварталов 14 и 17, кн 63:09:0101183:6043	ТоТЭЦ	1,610	4 828	1 240	106,2	4 418	1 408	271,5
ПП_14	Многоквартирный жилой дом переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями с подземной автостоянкой, V этап строительства жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками	Ленинградская, 68а стр	ТоТЭЦ	0,881	2 414	1 240	106,2	4 418	786	47,6
ПП_15	19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями	просп. Степана Разина, 16-в	ТЭЦ ВАЗа	0,582	1 970	1 331	95,4	4 418	809	137,7
ПП_16	14-ти этажный 2-х подъездный жилой дом с нежилыми помещениями	ул. 40 лет Победы, 38-а	ТЭЦ ВАЗа	0,748	2 048	1 331	95,4	4 418	793	59,7
ПП_19	Комплекс многоквартирных, многоэтажных и среднеэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями делового, культурного и обслуживающего назначения с подземными автостоянками с обеспечением машиноместами от 2/3 количества квартир в доме. Многоквартирный многоэтажный жилой	ул. Маршала Жукова, 58 (3-й этап)	ТЭЦ ВАЗа	0,481	1 317	1 331	95,4	4 418	2 408	80,7

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	дом с встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. 3-й этап строительства.									
ПП_20	Комплекс многоквартирных, многоэтажных и среднеэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями делового, культурного и обслуживающего назначения с подземными автостоянками с обеспечением машиноместами от 2/3 количества квартир в доме. Многоквартирный многоэтажный жилой дом с встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. 5-й этап строительства.	ул. Маршала Жукова, 58 (5-й этап)	ТЭЦ ВАЗа	0,641	1 756	1 331	95,4	4 418	2 408	163,2
ПП_21	Комплекс многоквартирных, многоэтажных и среднеэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями делового, культурного и обслуживающего назначения с подземными автостоянками с обеспечением машиноместами от 2/3 количества квартир в доме. Многоквартирный многоэтажный жилой дом с встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. 6-й этап строительства.	ул. Маршала Жукова, 58 (6-й этап)	ТЭЦ ВАЗа	0,529	1 446	1 331	95,4	4 418	2 408	212,8

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_22	Комплекс многоквартирных, многоэтажных и среднеэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями делового, культурного и обслуживающего назначения с подземными автостоянками с обеспечением машиноместами от 2/3 количества квартир в доме. Многоквартирный многоэтажный жилой дом с встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. 4-й этап строительства.	ул. Маршала Жукова, 58 (4-й этап)	ТЭЦ ВАЗа	0,481	1 317	1 331	95,4	4 418	2 408	118
ПП_24	Комплекс жилых домов переменной этажности (5-14 этажей)	ул. 40 лет Победы, 5	ТоТЭЦ	1,542	4 218	1 240	106,2	4 418	1 402	132,8
ПП_25	Комплекс многоэтажных многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями, V этап строительства, Позиция 2. Секция 1, 2А, 3, 3А, 3Б, 2, 1А. 1 этап строительства (блок секции 1А, 2А, 3Б), 2 этап строительства (блок секции 1, 2, 3, 3А)	б-р. Приморский, д. 61 (ЖК "Питер")	ТЭЦ ВАЗа	1,095	3 507	1 331	95,4	4 418	1 289	784,1
ПП_28	Жилой дом поз.6 в составе жилого комплекса поз. Л 3.3 с инженерно-техническим обеспечением в составе 3 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилого и социального назначения	мкр. "Ёлки", ЖК "Greenwood", ул. 40 лет Победы, 45А	ТоТЭЦ	0,544	1 843	1 240	106,2	4 418	636	56
ПП_29	Жилой дом поз. Л 5.1, как 2 этап строительства объекта "Жилой дом поз. Л5.1 с подземной автостоянкой в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений"	мкр. "Ёлки", ЖК "Greenwood", ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	1,832	5 019	1 240	106,2	4 418	1 525	50,9

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	жилищного и социального назначения"									
ПП_30	Многоквартирный многоэтажный жилой дом без встроенных помещений	б-р. Курчатова, 6В стр, квартал 4 (ЖК "Дом на Курчатова")	ТЭЦ ВА3а	0,320	878	1 331	95,4	4 418	371	23,4
ПП_39	Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями делового, культурного и обслуживающего назначения по ул. Юбилейной в Автозаводском районе г. Тольятти. Жилой дом поз. 4. 1 и 2 этапы строительства	ул. Революционная, 55 стр (ЖК "Вера")	ТЭЦ ВА3а	0,389	1 250	1 331	95,4	4 418	9 264	228,2
ПП_45	Многоквартирный многоэтажный жилой дом	4-й квартал, б-р Курчатова, 12В стр	ТЭЦ ВА3а	0,661	1 808	1 331	95,4	4 418	742	29,9
ПП_46	ЖК "Южный бульвар"	ул. Полякова, 5ст (ЖД №5)	ТЭЦ ВА3а	0,481	1 317	1 331	95,4	4 418	13 402	513,6
ПП_47	ЖК "Южный бульвар"	ЖД №1	ТЭЦ ВА3а	0,463	1 265	1 331	95,4	4 418	13 402	724,9
ПП_48	ЖК "Южный бульвар"	ЖД №2	ТЭЦ ВА3а	0,463	1 265	1 331	95,4	4 418	13 402	660,2
ПП_49	Жилой комплекс на пересечении Южного шоссе и ул. Полякова в Автозаводском районе г. Тольятти. III очередь, I этап. Многоэтажный жилой дом №3 (ЖК "Южный бульвар")	ЖД №3	ТЭЦ ВА3а	0,463	1 265	1 331	95,4	4 418	13 402	664
ПП_51	Жилой комплекс на пересечении Южного шоссе и ул. Полякова в Автозаводском районе г. Тольятти. III очередь, II этап. Многоэтажный жилой дом №6 (ЖК "Южный бульвар")	ЖД №6	ТЭЦ ВА3а	0,721	2 302	1 331	95,4	4 418	13 402	774,9
ПП_52	ЖК "Южный бульвар"	ЖД №14	ТЭЦ ВА3а	1,146	3 133	1 331	95,4	4 418	13 402	602,7
ПП_53	ЖК "Южный бульвар"	ЖД №15	ТЭЦ ВА3а	1,044	3 253	1 331	95,4	4 418	13 402	311,4
ПП_55	ЖК "Нива"	ул. Калмыцкая, 37/2	ТоТЭЦ	1,175	3 219	1 240	106,2	4 418	2 456	328,3
ПП_56	ЖК "Нива"	ул. Калмыцкая, 37/3	ТоТЭЦ	1,175	3 219	1 240	106,2	4 418	2 456	252,3
ПП_57	ЖК "Нива"	ул. Калмыцкая, 37/4	ТоТЭЦ	0,969	2 651	1 240	106,2	4 418	2 456	170,6
ПП_59	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, 1-	юго-западнее здания ул. Коммунистическая, 12	Котельная № 2	2,875	8 533	1 240	156,5	4 563	3 132	357,7



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	я очередь									
ПП_60	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, 2-я очередь	юго-западнее здания ул. Коммунистическая, 12	Котельная № 2	4,023	11 936	1 240	156,5	4 563	3 132	282,3
ПП_61	Комплекс жилых домов в квартале №36, А (19А+24А); Б (19Б+24Б); В (12В+15В); Г (12Г+12Г+15Г), IV этап строительства. Жилой дом Б (19Б+ 24Б)	северо-западнее здания пр-кт Московский, 62	ТЭЦ ВА3а	1,956	4 609	1 331	95,4	4 418	25 935	968,5
ПП_62	Комплекс жилых домов в квартале №36, А (19А+24А); Б (19Б+24Б); В (12В+15В); Г (12Г+12Г+15Г), III этап строительства. Жилой дом В (12В+ 15В)	северо-западнее здания пр-кт Московский, 70	ТЭЦ ВА3а	1,105	2 230	1 331	95,4	4 418	25 935	1217,2
ПП_63	Комплекс жилых домов в квартале №36, А (19А+24А); Б (19Б+24Б); В (12В+15В); Г (12Г+12Г+15Г), II этап строительства. Жилой дом Г (12Г+12Г+ 15Г)	северо-западнее здания пр-кт Московский, 70	ТЭЦ ВА3а	1,546	5 021	1 331	95,4	4 418	25 935	1211,2
ПП_64	Многоквартирный жилой дом с пристроенным торговым зданием подземной автостоянкой и инженерно техническим обеспечением, ул. Ленина, 85а	ул. Ленина, 85а	ТоТЭЦ	0,544	1 463	1 240	106,2	4 418	584	47,4
ПП_65	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями поз. 1, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	южнее ул. Баныкина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	1,643	5 743	1 240	106,2	4 418	5 127	115,4
ПП_66	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями поз. 2, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	южнее ул. Баныкина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	1,643	5 743	1 240	106,2	4 418	5 127	58,4
ПП_67	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями поз. 3, западнее территории	южнее ул. Баныкина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	1,643	5 743	1 240	106,2	4 418	5 127	169,9



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	ЗАО "Тольяттистройзаказчик"									
ПП_68	Таун-хаусы поз. 4, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	южнее ул. Банькина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	0,821	2 868	1 240	106,2	4 418	5 127	212
ПП_70	Площадка 1	Прибрежный парк и набережная	ТЭЦ ВАЗа	2,410	7 449	1 331	95,4	4 418	9 264	569,3
ПП_71	Площадка 1	Прибрежный парк и набережная	ТЭЦ ВАЗа	2,410	7 449	1 331	95,4	4 418	9 264	639,8
ПП_72	Площадка 10	Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»	ТоТЭЦ	3,510	11 796	1 240	106,2	4 418	20 926	1237,4
ПП_73	Площадка 10	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	ТоТЭЦ	3,274	10 987	1 240	106,2	4 418	20 926	2217,9
ПП_74	Площадка 10	Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник»	ТоТЭЦ	4,006	13 497	1 240	106,2	4 418	20 926	952,9
ПП_75	Площадка 10	Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник»	ТоТЭЦ	10,131	34 816	1 240	106,2	4 418	20 926	2177,4
ПП_76	Площадка 2	14-А квартал. Строительство многоквартирного дома с элементами благоустройства	ТоТЭЦ	0,560	1 531	1 240	106,2	4 418	528	110,1
ПП_77	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.3А с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,837	2 290	1 240	106,2	4 418	5 428	714,5
ПП_78	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.3Б-МАГ со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,498	1 362	1 240	106,2	4 418	5 428	621,5
ПП_79	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.4-МАГ со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,498	1 362	1 240	106,2	4 418	5 428	695,8
ПП_80	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.6 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,824	2 254	1 240	106,2	4 418	5 428	594,5
ПП_81	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.7 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,828	2 266	1 240	106,2	4 418	5 428	500,9

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_82	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.2А с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,833	2 278	1 240	106,2	4 418	5 428	435,6
ПП_83	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.2Б с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,828	2 266	1 240	106,2	4 418	5 428	363,4
ПП_84	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 6.8 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,828	2 266	1 240	106,2	4 418	5 428	274,7
ПП_85	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 2.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,382	1 109	1 240	106,2	4 418	5 428	270,8
ПП_87	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 2.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	1,251	3 423	1 240	106,2	4 418	5 253	404,2
ПП_88	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 2.2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	1,117	3 034	1 240	106,2	4 418	3 821	514,2
ПП_89	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 2.3 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	1,101	2 991	1 240	106,2	4 418	3 821	419,8
ПП_90	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 2.4 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,308	844	1 240	106,2	4 418	3 821	305,6
ПП_91	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 3.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 3 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,661	1 808	1 240	106,2	4 418	5 253	366,3
ПП_92	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 5.2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,801	2 195	1 240	106,2	4 418	5 253	354,9

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_93	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 3.2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 3 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	1,210	3 288	1 240	106,2	4 418	5 253	239
ПП_94	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. Л 5.3 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	1,191	3 235	1 240	106,2	4 418	5 253	238
ПП_95	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. 1 в составе жилого комплекса поз. Л 5.4 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,441	1 199	1 240	106,2	4 418	3 821	375,5
ПП_96	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. 2 в составе жилого комплекса поз. Л 5.4 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,445	1 209	1 240	106,2	4 418	3 821	380,6
ПП_97	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. 1 в составе жилого комплекса поз. Л 5.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,457	1 241	1 240	106,2	4 418	3 821	233
ПП_98	Площадка 2	14-А квартал. Жилой дом поз. 2 в составе жилого комплекса поз. Л 5.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,457	1 241	1 240	106,2	4 418	3 821	249,5
ПП_99	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,854	6 132	1 240	106,2	4 418	1 864	88,8
ПП_100	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	0,586	1 831	1 240	106,2	4 418	2 012	108,8
ПП_101	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	0,879	2 819	1 240	106,2	4 418	3 144	214,1
ПП_102	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,854	6 132	1 240	106,2	4 418	3 144	115,4
ПП_103	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,249	4 077	1 240	106,2	4 418	1 833	236

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_104	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,581	5 203	1 240	106,2	4 418	1 894	131,5
ПП_105	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многоквартирные 5-8 этажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,596	5 254	1 240	106,2	4 418	3 584	338,2
ПП_108	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	5,076	19 053	1 240	106,2	4 418	28 915	419,2
ПП_109	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	4,222	15 779	1 240	106,2	4 418	28 915	416,8
ПП_110	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	3,232	12 008	1 240	106,2	4 418	28 915	885,3
ПП_111	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	5,004	18 776	1 240	106,2	4 418	28 915	1029
ПП_112	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	3,232	12 008	1 240	106,2	4 418	28 915	948,5
ПП_113	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	4,292	16 047	1 240	106,2	4 418	28 915	913,5
ПП_114	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	3,585	13 349	1 240	106,2	4 418	28 915	784,8
ПП_115	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	0,788	2 796	1 240	106,2	4 418	28 915	587,5
ПП_116	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Многоквартирные многоэтажные жилые дома.	ТотЭЦ	1,621	5 918	1 240	106,2	4 418	28 915	510
ПП_118	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 9 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,956	2 615	1 331	95,4	4 418	13 402	650,6
ПП_119	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 11 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	1,573	4 302	1 331	95,4	4 418	13 402	753,5
ПП_120	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 12 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	1,222	3 320	1 331	95,4	4 418	13 402	349,2
ПП_121	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 14 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	1,613	4 381	1 331	95,4	4 418	13 402	1039,2
ПП_122	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 15 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	1,874	5 091	1 331	95,4	4 418	13 402	851
ПП_123	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 16 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	1,445	3 924	1 331	95,4	4 418	13 402	1378,8

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природной тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_124	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирный многоэтажный жилой дом (поз. 30 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,180	488	1 331	95,4	4 418	13 402	897,5
ПП_125	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 16 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,351	955	1 331	95,4	4 418	13 402	1605
ПП_126	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многоквартирные многоэтажные жилые дома (поз. 16 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,781	2 121	1 331	95,4	4 418	13 402	1587,7
ПП_128	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Малоэтажный жилой дом (поз. 5 ПП).	Котельная № 14	0,181	491	1 240	186,2	4 563	82	16,2
ПП_129	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Малоэтажный жилой дом (поз. 6 ПП).	Котельная № 14	0,259	702	1 240	186,2	4 563	169	96,7
ПП_130	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Малоэтажный жилой дом (поз. 7 ПП).	Котельная № 14	0,250	674	1 240	186,2	4 563	169	57,3
ПП_131	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Малоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (поз. 8 ПП).	Котельная № 14	0,137	368	1 240	186,2	4 563	163	41,6
ПП_132	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Многоквартирный жилой дом со встроенными общественными помещениями (поз. 1 ПП)	ТоТЭЦ	1,230	3 341	1 240	106,2	4 418	28 915	1892,2
ПП_133	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Многоквартирный жилой дом со встроенными общественными помещениями (поз. 3 ПП)	ТоТЭЦ	1,218	3 309	1 240	106,2	4 418	28 915	1631,1
ПП_134	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Многоквартирный жилой дом (поз. 5 ПП)	ТоТЭЦ	0,480	1 305	1 240	106,2	4 418	28 915	558,7
ПП_135	18-А квартал	Проект планировки территории в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Автостроителей и Южного шоссе. Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенным ДООУ на 210 мест (поз. 1 и 1А ПП)	ТЭЦ ВАЗа	1,562	4 243	1 331	95,4	4 418	2 742	106,3
ПП_136	18-А квартал	Проект планировки территории в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Автостроителей и Южного шоссе. Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенным ДООУ на 105 мест (поз. 2 и 2А ПП)	ТЭЦ ВАЗа	0,771	2 109	1 331	95,4	4 418	2 742	109,8
ПП_137	18-А квартал	Проект планировки территории в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Автостроителей и Южного шоссе. Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенным ДООУ на 105 мест (поз. 3 и 3А ПП)	ТЭЦ ВАЗа	0,771	2 109	1 331	95,4	4 418	2 742	207,4
ПП_138	Площадка 9	Мкр. 10 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВАЗа	1,463	4 001	1 331	95,4	4 418	25 935	952,7
ПП_139	Площадка 9	Мкр. 9 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные много-	ТЭЦ ВАЗа	4,509	12 251	1 331	95,4	4 418	25 935	774,9



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
		этажные жилые дома								
ПП_140	Площадка 9	Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	0,480	1 305	1 331	95,4	4 418	25 935	205,1
ПП_141	Площадка 9	Мкр. 7 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	3,006	8 167	1 331	95,4	4 418	25 935	604,8
ПП_142	Площадка 9	Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	1,913	5 197	1 331	95,4	4 418	25 935	1123
ПП_143	Площадка 9	Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	3,553	9 652	1 331	95,4	4 418	25 935	1068,2
ПП_144	Площадка 9	Мкр. 4 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	3,416	9 281	1 331	95,4	4 418	25 935	1466,5
ПП_145	Площадка 9	Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	3,690	10 023	1 331	95,4	4 418	25 935	1603,7
ПП_146	Площадка 9	Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	4,373	11 879	1 331	95,4	4 418	25 935	1874,4
ПП_147	Площадка 9	Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта. Многоквартирные многоэтажные жилые дома	ТЭЦ ВА3а	3,826	10 394	1 331	95,4	4 418	25 935	2309,2
ПП_148	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с подземной автостоянкой и встроенно-пристроенными помещениями для размещения объектов обслуживания жилой застройки	ул. Маршала Жукова, 2Г	ТЭЦ ВА3а	0,618	1 924	1 331	95,4	4 418	790	39
ПП_200	Культурно-выставочный комплекс	б-р Приморский, 39	ТЭЦ ВА3а	1,439	3 867	1 331	95,4	4 418	1 498	167,4
ПП_201	Торговый комплекс поз. Л7-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе V этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ул. 40 лет Победы, 25	ТотЭЦ	4,367	9 861	1 240	106,2	4 418	5 253	438,3
ПП_203	"Торгово-деловой центр" - второй этап строительства (поз. 1), расположенный по адресу: Российская Федерация, Самарская область, городской округ	ш. Южное, 103Б	ТЭЦ ВА3а	0,269	722	1 331	95,4	4 418	13 402	830,8

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природной тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	Тольятти, г. Тольятти, Южное шоссе, здание 103Б.									
ПП_204	"Торгово-деловой центр" - третий этап строительства (поз. 3), расположенный по адресу: Российская Федерация, Самарская область, городской округ Тольятти, г. Тольятти, Южное шоссе, здание 103А.	ш. Южное, 103А	ТЭЦ ВА3а	0,120	326	1 331	95,4	4 418	13 402	890,3
ПП_205	Наземная стоянка для хранения автотранспорта	ш. Южное, 73	ТЭЦ ВА3а	0,058	126	1 331	95,4	4 418	20	132,8
ПП_206	Строительство поликлиники на 1000 посещений в смену в 19 квартале г.о. Тольятти, Автозаводский район, восточнее жилого дома, имеющего адрес: ул. Автостроителей, 3	б-р Татищева, 24 стр (ул. Автостроителей, 3)	ТЭЦ ВА3а	0,796	2 139	1 331	95,4	4 418	878	75,4
ПП_210	МИНСТРОЙ! Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале Автозаводского района для МБУДО СДЮСШОР № 7 "Акробат", Автозаводский район, 21 квартал, северо-восточнее здания, имеющего адрес: ул. 40 лет Победы, 10.	ул. 40 лет Победы, 10 стр	ТЭЦ ВА3а	0,165	477	1 331	95,4	4 418	215	208
ПП_211	Объект дошкольного образования	б-р Цветной, 17	ТЭЦ ВА3а	0,336	902	1 331	95,4	4 418	382	100
ПП_212	Строительство объекта здравоохранения (поликлиники на 250 п/см) и объекта начального общего и среднего общего образования (центр дополнительного образования) на базе незавершенного строительства объекта 29-Ш-2 в 16 квартале Автозаводского района» - объект	б-р Цветной, 16	ТЭЦ ВА3а	1,613	4 257	1 331	95,4	4 418	1 649	100

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	здравоохранения (поликлиника)									
ПП_214	Легкоатлетический манеж	ул. Революционная, 80/1	ТЭЦ ВАЗа	1,134	3 636	1 331	95,4	4 418	1 409	216
ПП_216	Строительство спортивно-оздоровительно-досугового центра	северо-западнее пересечения ул. Спортивной и ул. Маршала Жукова	ТЭЦ ВАЗа	0,259	556	1 331	95,4	4 418	235	111,2
ПП_218	Ветеринарная лечебница с офисными помещениями, расположенная по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, ул. Юбилейная, здание 21В	юго-западнее здания, имеющего адрес: ул. Юбилейная, 19	ТЭЦ ВАЗа	0,082	208	1 331	95,4	4 418	33	48,6
ПП_219	Спортивно-оздоровительный комплекс с инженерно-техническим обеспечением	ул. Баныкина, 11 стр	ТоТЭЦ	2,631	7 996	1 240	106,2	4 418	2 279	29,9
ПП_224	Производственно-административный корпус с инженерно-техническим обеспечением, Автозаводский район, ул. Коммунальная, здание 22А	ул. Коммунальная, 22А	ТЭЦ ВАЗа	0,800	1 964	1 331	95,4	4 418	806	309,2
ПП_225	Магазин	ул. Борковская, 92	ТЭЦ ВАЗа	0,048	129	1 331	95,4	4 418	479	376,5
ПП_226	Магазин	ул. Борковская, 94	ТЭЦ ВАЗа	0,144	387	1 331	95,4	4 418	479	327,7
ПП_227	Торгово-офисное здание с подземной автостоянкой и инженерно-техническим обеспечением, расположенное по адресу: г. Тольятти, Центральный район, ул. Ленина, 85-а	ул. Ленина, 85 стр	ТоТЭЦ	0,144	387	1 240	106,2	4 418	584	31,6
ПП_228	Храм в честь святой равноапостольной Мирносицы Марии Магдалины	пл. Никонова, 10А	Котельная № 8	0,048	129	1 240	156,4	4 563	12	33,5
ПП_229	Офисный объект (I очередь строительства), ул. Революционная, 15Б	ул. Революционная, 15Б	ТЭЦ ВАЗа	0,077	206	1 331	95,4	4 418	33	184,9
ПП_230	Административно-культурное здание, по адресу: Автозаводский район, улица Воскре-	в районе ул. Воскресенская, 11А	ТЭЦ ВАЗа	0,144	387	1 331	95,4	4 418	479	316,8



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	сенская, здание 11А									
ПП_232	Торгово-выставочный комплекс: Объект торговли № 1. Этап 2 Автозаводский район, ул. Борковская, здание 82А	ул. Борковская, 82А	ТЭЦ ВАЗа	0,086	208	1 331	95,4	4 418	479	331,6
ПП_233	Торгово-выставочный комплекс: Объект торговли № 2. Этап 3. Автозаводский район, ул. Борковская, здание 82 Б	ул. Борковская, 82Б	ТЭЦ ВАЗа	0,086	230	1 331	95,4	4 418	479	298,7
ПП_234	Строительство гостиничного комплекса с инженерно-техническим обеспечением, Автозаводский район, ул. Революционная, 39	ул. Революционная, 39	ТЭЦ ВАЗа	0,401	1 088	1 331	95,4	4 418	460	53,9
ПП_236	Объект обслуживания автотранспорта, расположенный по адресу: г.Тольятти, ул. Коммунальная, здание 7, строение 5	ул. Коммунальная, 7 стр. 5	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,040	108	1 331	95,4	4 418	17	1291,8
ПП_237	Административно-торговое здание	ул. Коммунальная, 1	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,802	2 175	1 331	95,4	4 418	893	1315,4
ПП_239	Склад. Главный корпус. Автозаводский район, ул. Борковская, здание 38В	ул. Борковская, 38В	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,144	387	1 331	95,4	4 418	297	393,9
ПП_240	Склад. Автозаводский район, ул. Борковская, здание 38В, строение 1	ул. Борковская, 38В стр. 1	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,144	387	1 331	95,4	4 418	297	466,8
ПП_241	Производственно-офисное здание , расположенное по адресу: Самарская область, г.Тольятти, ул. Борковская, д.18 стр.1	ул. Борковская, д.18 стр.1	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,154	397	1 331	95,4	4 418	185	288,8
ПП_242	Склад, по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, Транспортная улица, здание 5	ул. Транспортная, 5	Автономный источник ТЭЦ ВАЗа	0,104	283	1 331	95,4	4 418	132	656,8
ПП_244	Строительство общеобразовательной школы на 630 мест, расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Тольятти, Автозаводский район, 18 квартал, севернее жилого дома	севернее жилого дома №78 по ул. 70 лет Октября	ТЭЦ ВАЗа	0,802	2 175	1 331	95,4	4 418	893	141,7

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природной тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
	№78 по ул. 70 лет Октября									
ПП_245	Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и выпуска первого легкового автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаномЮ в Автозаводском районе, напротив 6 квартала, ул. Революционная	напротив 6 квартала, ул. Революционная	ТЭЦ ВАЗа	0,127	345	1 331	95,4	4 418	161	110
ПП_246	Строительство общеобразовательной школы на 1600 мест, расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Тольятти, Автозаводский район, квартал 20	севернее жилого дома №12 по ул. 70 лет Октября	ТЭЦ ВАЗа	1,202	3 262	1 331	95,4	4 418	1 264	123,7
ПП_248	Центр спортивной гимнастики "Немов-центр"	севернее жилых домов №47 и №49 по ул. Революционная	ТЭЦ ВАЗа	2,249	7 523	1 331	95,4	4 418	9 264	236,2
ПП_257	Магазин (МАГЗ) в составе ЖК "Южный бульвар" ПП_348	на запад от жилого дома ул. Полякова, 30	ТЭЦ ВАЗа	0,099	243	1 331	95,4	4 418	13 402	247,5
ПП_258	Магазин (МАГЗ.1) в составе ЖК "Южный бульвар"	в районе ЖД №15	ТЭЦ ВАЗа	0,099	243	1 331	95,4	4 418	13 402	376,7
ПП_259	Магазин "Пятерочка"	б-р Приморский, 59	ТЭЦ ВАЗа	0,043	126	1 331	95,4	4 418	1 289	761,1
ПП_261	Административное здание	ул. Дзержинского, 52	ТЭЦ ВАЗа	0,040	98	1 331	95,4	4 418	16	45
ПП_263	Строительство корпуса МБУ ДО "Детская хореографическая школа им. М.М. Плисецкой ГО Тольятти"	пр-кт Степана Разина, 95А	ТЭЦ ВАЗа	0,725	1 919	1 331	95,4	4 418	788	86,8
ПП_265	Закрытый рынок	пр-кт Степана Разина, 97	ТЭЦ ВАЗа	0,250	614	1 331	95,4	4 418	494	284,2
ПП_270	Административное здание	ул. Коммунистическая, д.8А	Котельная № 2	0,063	167	1 240	156,5	4 563	3 132	441,9
ПП_271	Административно-технический центр "Авто-Баня"	ул. Ботаническая, 16	ТЭЦ ВАЗа	0,039	105	1 331	95,4	4 418	13 402	1192,7
ПП_272	Административное здание с офисами и техническим центром по обслуживанию автомобилей с инженерно-техническим обеспечением	бульвар Итальянский, в районе дома 25	ТЭЦ ВАЗа	0,075	208	1 331	95,4	4 418	13 402	623

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_274	Храм в честь Чудотворной Иконы Пресвятой Господи Богородицы "Неопалимая Купина"	ул. Шлюзовая, 10Б	Котельная № 8	0,052	128	1 240	156,4	4 563	12	173,2
ПП_275	Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	ул. Телеграфная, 42	Котельная № 2	0,019	42	1 240	156,5	4 563	4	968,5
ПП_276	Объект обслуживания автотранспорта (СТО)	ул. Офицерская, 14Г	ТЭЦ ВАЗа	0,013	37	1 331	95,4	4 418	13 402	690,1
ПП_277	Объект торговли	ул. Ломоносова, 60	ТоТЭЦ	0,013	28	1 240	106,2	4 418	1 404	447,6
ПП_278	Офисное здание	ул. Комсомольская, 95А	ТоТЭЦ	0,068	181	1 240	106,2	4 418	25	75,5
ПП_279	Торговый комплекс	ул. Борковская, 78	ТЭЦ ВАЗа	0,082	194	1 331	95,4	4 418	479	460
ПП_283	Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест, совмещенное с образовательным учреждением начального общего образования на 60 мест в квартале 17А Автозаводского района	в квартале 17А Автозаводского района	ТоТЭЦ	0,223	658	1 240	106,2	4 418	1 402	50,1
ПП_284	Административное здание, расположенное в Центральном районе г. Тольятти, с/т «Гидростроевец», ул. Лесная	с/т «Гидростроевец», ул. Лесная	ТоТЭЦ	0,186	485	1 240	106,2	4 418	3 584	69,7
ПП_285	Здание АБК физкультурно-спортивного комплекса «Труд»	пл. Свободы, 2А	ТоТЭЦ	0,052	137	1 240	106,2	4 418	19	14,9
ПП_286	Объект строительства на пересечении ул. Комсомольская и ул. Первомайская	на пересечении ул. Комсомольская и ул. Первомайская	ТоТЭЦ	0,100	246	1 240	106,2	4 418	584	272,8
ПП_287	Объект торговли	Автозаводское шоссе, 22	ТоТЭЦ	0,205	527	1 240	106,2	4 418	200	140,5
ПП_288	Объект, расположенный на земельном участке	пр. Одесский 1-й, 1	ТоТЭЦ	0,030	63	1 240	106,2	4 418	9	46,6
ПП_289	Объект здравоохранения для осуществления судебно-медицинской экспертизы в г.о. Тольятти Самарской области, ул. Телеграфная, 34	ул. Телеграфная, 34	Автономный источник\Котельная № 2	0,480	1 322	1 240	156,5	4 563	305	1455,6
ПП_290	Объект, расположенный на ЗУ, ул. Ларина, 126В	ул. Ларина, 126В	ТоТЭЦ	0,987	2 840	1 240	106,2	4 418	1 404	704,4
ПП_291	Объект, расположенный на ЗУ, восточнее здания по ул. Ярославская, 12	восточнее здания по ул. Ярославская, 12	Автономный источник\Котельная № 2	0,270	663	1 240	156,5	4 563	258	637,2
ПП_292	Объект, расположенный на ЗУ, восточнее здания по ул. Ярославская, 12	восточнее здания по ул. Ярославская, 12	Автономный источник\Котельная № 2	0,260	638	1 240	156,5	4 563	258	686,3

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_293	Детский сад общеразвивающего вида № 210 "Ладушки", ул. Калмыцкая, 50	ул. Калмыцкая, 50	ТоТЭЦ	0,452	1 359	1 240	106,2	4 418	483	72,8
ПП_294	Автомойка самообслуживания на 6 постов, юго-восточнее здания по ул. Громовой, 51	юго-восточнее здания по ул. Громовой, 51	Автономный источник\Котельная № 2	0,158	426	1 240	156,5	4 563	105	192,5
ПП_295	Земельный участок (аукцион), восточнее здания, имеющего адрес: улица Ларина, 128Б	восточнее здания, имеющего адрес: улица Ларина, 128Б	ТоТЭЦ	0,804	2 233	1 240	106,2	4 418	1 404	807,8
ПП_296	Земельный участок (аукцион), ул. Новозаводская, на земельном участке № 53-Б	ул. Новозаводская, на земельном участке № 53-Б	ТоТЭЦ	0,804	2 233	1 240	106,2	4 418	727	60,4
ПП_297	Земельный участок (аукцион) по ул. Ярославская, на земельном участке № 8/3	ул. Ярославская, на земельном участке № 8/3	Котельная № 2	0,804	2 233	1 240	156,5	4 563	470	204,6
ПП_298	Земельный участок (аукцион), севернее здания, имеющего адрес: ул. Магистральная, 11В	севернее здания, имеющего адрес: ул. Магистральная, 11В	Котельная № 8	0,804	2 233	1 240	156,4	4 563	471	374,5
ПП_299	Для размещения объектов здравоохранения, ул. Баныкина, 8 Строе-ние 3, литера А3	ул. Баныкина, 8 стр3	ТоТЭЦ	0,105	282	1 240	106,2	4 418	110	84,8
ПП_301	Торгово-офисное здание с автостоянкой поз. 6, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	южнее ул. Баныкина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	1,054	2 846	1 240	106,2	4 418	5 127	103,7
ПП_302	Магазин поз. 5, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	южнее ул. Баныкина, западнее территории ЗАО "Тольяттистройзаказчик"	ТоТЭЦ	0,208	549	1 240	106,2	4 418	5 127	206,6
ПП_303	Физкультурно-оздоровительный комплекс, севернее территории медгородка по ул. 40 лет Победы, земельный участок № 37Б	севернее территории медгородка по ул. 40 лет Победы, земельный участок № 37Б	ТоТЭЦ	1,977	5 702	1 240	106,2	4 418	5 428	784,3
ПП_305	Площадка 1	Прибрежный парк и набережная	ТЭЦ ВАЗа	2,030	5 846	1 331	95,4	4 418	9 264	681
ПП_306	Площадка 1	Прибрежный парк и набережная	ТЭЦ ВАЗа	2,030	5 846	1 331	95,4	4 418	9 264	540
ПП_307	Площадка 10	Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник». ДДУ на 176 мест и СОШ на 624 учащихся	ТоТЭЦ	1,705	4 502	1 240	106,2	4 418	20 926	1438,5
ПП_308	Площадка 10	Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник». ТЦ "Глобус" и ТЦ "ОВИ"	ТоТЭЦ	4,029	10 869	1 240	106,2	4 418	20 926	1319,9

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_309	Площадка 10	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник». ДДУ на 164 мест и СОШ на 583 учащихся	ТотЭЦ	1,417	3 723	1 240	106,2	4 418	20 926	1977,2
ПП_310	Площадка 10	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник». ТРК "Кит-Кэпитал" и гипермаркет "Мегастрой"	ТотЭЦ	2,866	7 679	1 240	106,2	4 418	20 926	1840,8
ПП_311	Площадка 10	Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник». ДДУ на 200 мест и СОШ на 710 учащихся	ТотЭЦ	2,140	5 690	1 240	106,2	4 418	20 926	1167,8
ПП_312	Площадка 10	Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник». ДДУ на 500 мест и СОШ на 1775 учащихся	ТотЭЦ	3,593	9 674	1 240	106,2	4 418	20 926	1940,4
ПП_313	Площадка 10	Микрорайон II-3 планировочного района «Треугольник». Учреждения и предприятия торговли и культурно-бытового обслуживания, многоуровневая закрытая автостоянка, АЗС	ТотЭЦ	2,140	5 690	1 240	106,2	4 418	20 926	2531,6
ПП_314	Площадка 10	Микрорайон III-1 планировочного района «Треугольник». Автовокзал, многоуровневая закрытая автостоянка, пожарное депо, автосервис с автосалоном, АЗС	ТотЭЦ	2,140	5 690	1 240	106,2	4 418	20 926	2566,1
ПП_315	Площадка 4	11-А квартал. Детский сад на 110 мест по ул. Маршала Жукова	ТЭЦ ВАЗа	0,139	399	1 331	95,4	4 418	2 408	188,1
ПП_316	Площадка 4	11-А квартал. Общеобразовательная школа на 380 учащихся по ул. Маршала Жукова	ТЭЦ ВАЗа	0,481	1 305	1 331	95,4	4 418	2 408	121,8
ПП_317	Площадка 4	11-А квартал. Здание учреждений и предприятий обслуживания населения квартала с подземной автостоянкой	ТЭЦ ВАЗа	0,241	653	1 331	95,4	4 418	494	187,3
ПП_318	Площадка 2	14-А квартал. Детский сад на 230 мест поз. Л ДС-1 в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,281	761	1 240	106,2	4 418	5 428	447,7
ПП_319	Площадка 2	14-А квартал. Объект здравоохранения (поликлиника)	ТотЭЦ	0,241	653	1 240	106,2	4 418	5 428	386,3
ПП_320	Площадка 2	14-А квартал. Детский сад на 157 мест поз. Л ДС-2 в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,288	803	1 240	106,2	4 418	5 428	386,6
ПП_321	Площадка 2	14-А квартал. Нежилое здание поз. Лб-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТотЭЦ	0,106	290	1 240	106,2	4 418	5 253	440,6



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_322	Площадка 2	14-А квартал. Нежилое здание поз. Л8-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,106	290	1 240	106,2	4 418	5 253	427,5
ПП_323	Площадка 2	14-А квартал. Детский сад на 325 мест поз. Л ДС-3 в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,355	967	1 240	106,2	4 418	3 821	580,1
ПП_324	Площадка 2	14-А квартал. Нежилое здание поз. Л5-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,106	290	1 240	106,2	4 418	3 821	499,7
ПП_325	Площадка 2 автономный	14-А квартал. Нежилое здание поз. Л9-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ТоТЭЦ	0,106	290	1 240	106,2	4 418	3 821	410,3
ПП_326	Площадка 2	14-А квартал. Общеобразовательное учреждение (Л Ш-1, Л Ш-2, Л Ш-3) в составе 1, 3 и 4 этапов строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения. Общеобразовательная школа на 1750 учащихся.	ТоТЭЦ	0,957	2 611	1 240	106,2	4 418	3 821	457,5
ПП_327	Площадка 2	14-А квартал. Общеобразовательное учреждение (Л Ш-1, Л Ш-2, Л Ш-3) в составе 1, 3 и 4 этапов строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения. Дошкольное учреждение на 64 места.	ТоТЭЦ	0,106	290	1 240	106,2	4 418	3 821	364,3
ПП_328	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Офисный комплекс.	ТоТЭЦ	4,019	10 845	1 240	106,2	4 418	3 090	299,3
ПП_329	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Торгово-офисный комплекс	ТоТЭЦ	1,714	4 529	1 240	106,2	4 418	2 012	181,4
ПП_330	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. ДООУ на 200 мест	ТоТЭЦ	0,389	1 094	1 240	106,2	4 418	2 012	129,5
ПП_331	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Торгово-офисный комплекс	ТоТЭЦ	1,519	3 998	1 240	106,2	4 418	3 144	130
ПП_332	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Общеобразовательное учреждение на 800 мест	ТоТЭЦ	1,060	2 770	1 240	106,2	4 418	1 833	111,3
ПП_333	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. ДООУ на	ТоТЭЦ	0,465	1 314	1 240	106,2	4 418	1 894	166,2

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
		250 мест								
ПП_334	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Многофункциональный комплекс.	ТотЭЦ	1,184	3 103	1 240	106,2	4 418	3 584	205,1
ПП_335	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Культурно-развлекательный комплекс.	ТотЭЦ	1,096	2 868	1 240	106,2	4 418	3 584	136,4
ПП_336	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Физкультурно-оздоровительный комплекс.	ТотЭЦ	1,123	3 164	1 240	106,2	4 418	3 584	116,6
ПП_337	Площадка 17	В границах улиц Кирова, Лесная, Комсомольская и городского леса. Выставочный зал.	ТотЭЦ	0,060	147	1 240	106,2	4 418	1 833	190,4
ПП_338	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. ДОУ на 190 мест.	ТотЭЦ	0,883	2 570	1 240	106,2	4 418	28 915	1034,8
ПП_339	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. ДОУ на 190 мест.	ТотЭЦ	0,883	2 570	1 240	106,2	4 418	28 915	944,2
ПП_340	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. ДОУ на 190 мест.	ТотЭЦ	0,883	2 570	1 240	106,2	4 418	28 915	416,8
ПП_341	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Общеобразовательная школа на 500 мест со спортивными ядрами.	ТотЭЦ	3,056	8 198	1 240	106,2	4 418	28 915	1024
ПП_342	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Общеобразовательная школа на 500 мест со спортивными ядрами.	ТотЭЦ	3,056	8 198	1 240	106,2	4 418	28 915	774,8
ПП_343	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Административное здание с гостиницей.	ТотЭЦ	7,535	25 718	1 240	106,2	4 418	28 915	631,8
ПП_344	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Станция скорой медицинской помощи на 6 машин.	ТотЭЦ	0,345	967	1 240	106,2	4 418	28 915	1035,5
ПП_345	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Детская поликлиника.	ТотЭЦ	0,767	2 056	1 240	106,2	4 418	28 915	274,9
ПП_346	Площадки 11-14	В границах мкр. 10 "Северный" Центрального района. Поликлиника для обслуживания взрослого населения.	ТотЭЦ	0,961	2 589	1 240	106,2	4 418	28 915	343,6
ПП_347	Площадка 5	Микрорайон «Калина». ДОУ на 380 мест (поз. 8 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,425	1 153	1 331	95,4	4 418	13 402	492,6
ПП_349	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Общеобразовательная школа на 2200 мест (поз. 25 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	2,108	5 720	1 331	95,4	4 418	13 402	868,5
ПП_350	Площадка 5	Микрорайон «Калина». ДОУ на 380 мест (поз. 13 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,417	1 131	1 331	95,4	4 418	13 402	887,2
ПП_351	Площадка 5	Микрорайон «Калина». ДОУ на 120 мест (поз. 17 ПП).	ТЭЦ ВАЗа	0,200	544	1 331	95,4	4 418	13 402	1516,7

№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природной тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_352	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Объект торговли (поз. 18 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,024	65	1 331	95,4	4 418	13 402	584,9
ПП_353	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Объект торговли и бытового обслуживания (поз. 19 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,489	1 326	1 331	95,4	4 418	13 402	928,8
ПП_354	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Объекты торговли и бытового обслуживания (поз. 23 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,200	544	1 331	95,4	4 418	13 402	1431,6
ПП_355	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс (поз. 24 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,802	2 175	1 331	95,4	4 418	13 402	958,5
ПП_356	Площадка 5	Микрорайон «Калина». ДОУ на 140 мест (поз. 33 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,200	544	1 331	95,4	4 418	13 402	1389,4
ПП_357	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Культурно-развлекательный комплекс с гостиницей (поз. 35 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,695	1 895	1 331	95,4	4 418	13 402	1174,3
ПП_358	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Объекты инженерной инфраструктуры: лаборатории и бюро (поз. 38 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,142	387	1 331	95,4	4 418	13 402	1164,6
ПП_359	Площадка 5	Микрорайон «Калина». Объекты транспортной инфраструктуры: стоянки и магазины (поз. 40 ПП).	ТЭЦ ВА3а	0,106	290	1 331	95,4	4 418	13 402	1512,6
ПП_361	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Дом культуры (общественно-культурный центр), поз. 2 ПП	Котельная № 14	0,248	677	1 240	186,2	4 563	110	50,4
ПП_363	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". ФОК с бассейном (поз. 9 ПП)	Котельная № 14	0,355	967	1 240	186,2	4 563	163	99,4
ПП_365	Площадка 18	ЦЗО и мкр. "Портовый". Офис врача общей практики (поз. 17 ПП)	Котельная № 14	0,050	135	1 240	186,2	4 563	9	37,1
ПП_367	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Объект торгового назначения и общественного питания со встроенно-пристроенными ФОК и гаражом на 600 м/м (поз. 12 ПП)	ТоТЭЦ	2,482	6 770	1 240	106,2	4 418	28 915	1834,9
ПП_368	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". ДОУ на 120 мест (поз. 2 ПП)	ТоТЭЦ	0,160	435	1 240	106,2	4 418	28 915	1794,2
ПП_369	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Объект начального среднего и общего образования, школа на 825 учащихся (поз. 4 ПП)	ТоТЭЦ	0,638	1 741	1 240	106,2	4 418	28 915	1580,9
ПП_370	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". ДОУ на 120 мест (поз. 6 ПП)	ТоТЭЦ	0,142	387	1 240	106,2	4 418	28 915	487,6
ПП_371	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Офисный объект, бизнес-центр (поз. 7 ПП)	ТоТЭЦ	2,163	5 900	1 240	106,2	4 418	28 915	854,1
ПП_372	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Объект торгового назначения и общественного питания со встроенно-пристроенной подземной стоянкой (поз. 10 ПП)	ТоТЭЦ	0,425	1 160	1 240	106,2	4 418	28 915	204
ПП_373	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Объект торгового назначения и общественного питания со встроенно-пристроенными ФОК и гаражом на 470 м/м (поз. 11 ПП)	ТоТЭЦ	1,631	4 449	1 240	106,2	4 418	28 915	299,2



№ ПП	Объект	Адрес	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя, руб./Гкал	УРУТ на отпуск природств тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Цена топлива, руб./т у.т.	Радиус эффективного теплоснабжения, м	Фактический радиус, м
ПП_374	Площадка 15	Мкр. "Тимофеевка-2". Многоэтажный гараж на 160 м/м (поз. 13 ПП)	ТоТЭЦ	0,319	871	1 240	106,2	4 418	28 915	723,9
ПП_375	Площадка 9	Мкр. 10 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	0,780	2 128	1 331	95,4	4 418	25 935	1221,7
ПП_376	Площадка 9	Мкр. 9 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	2,624	7 157	1 331	95,4	4 418	25 935	794,6
ПП_377	Площадка 9	Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	0,284	773	1 331	95,4	4 418	25 935	123,2
ПП_378	Площадка 9	Мкр. 7 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	1,702	4 643	1 331	95,4	4 418	25 935	603,7
ПП_379	Площадка 9	Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	1,135	3 095	1 331	95,4	4 418	25 935	1027,5
ПП_380	Площадка 9	Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	2,056	5 609	1 331	95,4	4 418	25 935	1188,9
ПП_381	Площадка 9	Мкр. 4 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	1,986	5 416	1 331	95,4	4 418	25 935	1472,2
ПП_382	Площадка 9	Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	2,127	5 803	1 331	95,4	4 418	25 935	1697,5
ПП_383	Площадка 9	Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	2,482	6 770	1 331	95,4	4 418	25 935	1911
ПП_384	Площадка 9	Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта. Общественно-деловые здания	ТЭЦ ВАЗа	2,198	5 996	1 331	95,4	4 418	25 935	2308

## **18 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Разработанная схема теплоснабжения предусматривает переключение тепловой нагрузки котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ. Котельная №2 выводится из эксплуатации. Котельная №8 переводится в пиковый режим работы к Тольяттинской ТЭЦ с выводом из эксплуатации двух паровых котлов ДКВР-20/13 и одного КВГМ-50. Соответственно существующая зона действия Тольяттинской ТЭЦ увеличивается за счет подключения перспективных нагрузок и переключения существующих зон действия котельных №2 и №8.

Так же на перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

Уточнение присоединенных нагрузок в 2020 году позволяет скорректировать прогнозные значения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, а, следовательно, и уточнить параметры перспективных балансов.