



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

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

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

**ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ  
К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год)	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36440.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36440.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36440.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36440.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.005.000

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

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	5
1 Общие положения .....	6
2 Сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения).....	9
3 Краткий анализ устранения замечаний и учета предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти .....	21
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений» .....	30
4.1 Письмо ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 30.11.2022 № 3465.....	30
4.2 Письмо АО «ТЕВИС» от 30.11.2022 № 40/14301 .....	32
4.3 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 30.11.2022 № 51100-23-07516 .....	34
4.4 Письмо ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» от 29.11.2022 № 4385/212.....	47
4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717 .....	48

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации городского округа Тольятти .....	7
Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по письму от 30.11.2022 № 51100-23-07516.....	10
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717.....	22

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год), размещенному на официальном сайте администрации городского округа Тольятти по адресу: <https://tgl.ru/structure/department/shema-teplosnabzheniya-gorodskogo-okruga-tolyatti/>.

Проект размещен 11 ноября 2022 года. Срок завершения сбора замечаний был установлен по 01 декабря 2022 года. Предложения и замечания по проекту Схемы теплоснабжения принимались на адрес электронной почты [milicin@tgl.ru](mailto:milicin@tgl.ru) и по адресу: г. Тольятти, ул. Карла Маркса, 42, каб. 103.

В установленный срок поступило 4 письма с замечаниями и предложениями к проекту схемы теплоснабжения. Указанные письма приведены в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Краткий анализ поступивших замечаний приведен в таблице 1.1.

В разделе 2 приведены сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения).

В разделе 3 приведен анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717. Данное письмо приведено в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации городского округа Тольятти

Наименование организации	Реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	30.11.2022 № 3465	1	1 принято
АО «ТЕВИС»	от 30.11.2022 № 40/14301	2	2 принято
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	от 30.11.2022 № 51100-23-07516	34	33 принято
ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»	от 29.11.2022 № 4385/212	1	1 принято

Всего предоставлено 38 замечаний и предложений.

По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 37 замечаний.

Представленные замечания и предложения, принятые решения по итогам рассмотрения их рассмотрения, а также необходимые обоснования и комментарии по каждому замечанию представлены в разделе 2.

Большинство представленных замечаний не повлияли на обоснованность решений, предложенных в представленном проекте схемы теплоснабжения. При этом принятие (учет) ряда замечаний потребовало внесения изменений в проект схемы теплоснабжения и Обосновывающие материалы к нему. Изменения по всем принятым замечаниям и предложениям внесены в проект схемы теплоснабжения и в соответствующие главы Обосновывающих материалов.



## **2 СВОДНЫЕ ТАБЛИЦЫ ЗАМЕЧАНИЙ (ПРЕДЛОЖЕНИЙ) И ОТВЕТОВ НА ЗАМЕЧАНИЯ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)**

Замечания и предложения ЗАО «Энергетика и связь строительства», АО «ТЕВИС» и ООО «АВТОГРАД-КАНАЛ» приняты в полном объеме.

Все остальные полученные замечания и предложения сведены в таблицу.

В соответствующих столбцах таблицы приводятся решение (принимается или не принимается замечание (предложение)) и комментарии к принятому решению.

Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по письму от 30.11.2022 № 51100-23-07516

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
1	Утв часть 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ	В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Тольятти (для Самарской области) в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «Строительная климатология». Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти	Указать ссылки на корректные СП: действующий "СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*" и предыдущий "СП 131.13330.2018. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*". Указана сноска "*" - расшифровать или убрать.	Учтено.
2	Утв часть 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти	Столбцы 3, 4 - уточнить название, дважды написано "Длина", один из столбцов должен быть "Материальная характеристика"	Учтено.
3	ОМ ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 11.2 Утвержденные тарифы (цены) в ретроспективном и долгосрочном периодах	Таблица 11.4 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2022 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти, руб./ Гкал Таблица 11.6 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (без НДС)	Привести в соответствие действующим НПА	Учтено.
4	Уч РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м3	Номера зон действия (зона №2 - зона №4) привести в соответствие реестру ЕТО	Учтено.

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
5	уч РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	7.1 Общие положения 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	Дополнить раздел ссылкой на статью 23.13 ФЗ 190 "О теплоснабжении". Привести по тексту ссылки на номера соответствующих таблиц с мероприятиями	Учтено.
6	уч РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблицы 7.1 – 7.2 мероприятий на сетях УЧ (тех.прис.) Таблицы 3.1 - 3.2 мероприятий на сетях ОМ (тех.прис.)	В таблицах отсутствуют шифры проектов, добавить	Учтено.
7	ОМ ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» уч 10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	Таблица 3.1 – Реестр мероприятий нового строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей и теплосетевых объектов городского округа Тольятти, тыс. руб. Таблица 10.2 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Тольятти в ценах соответствующих лет, тыс. руб.	Некорректно указан шифр группы проектов ПАО Т+ "Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1". Исправить на: "Группа проектов 001-3.02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1" в соответствии принятыми обозначениями в схеме теплоснабжения (стр.90-91 УЧ): <i>первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:</i> · "001" – ПАО «Т Плюс», который для удобства использования разделяется следующим образом: · "001-3" – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;	Учтено.

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
8	<p>ОМ Глава 13 Индикаторы 2.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии</p> <p>УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ 15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии</p>	<p>Таблица 2.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти</p> <p>Таблица 15.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти</p>	<p>Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными данными</p>	<p>Учтено.</p>
9	<p>УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ Глава 13 Индикаторы</p>	<p>Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1</p> <p>Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»</p> <p>Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти</p> <p>Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1</p> <p>Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»</p> <p>Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти</p>	<p>Дополнить индикаторы в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 31.05.2022) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п.79), Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (п.185)</p>	<p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p>

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
10	УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ Глава 13 Индикаторы	Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии Таблица 15.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти Таблица 2.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти	Таблицы сгруппировать в том числе отдельно по каждому ЕТО в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (п.178)	Учтено.
11	УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ	Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа	Дополнить пояснениями о причинах о разнонаправленности динамики нагрузки и отпуска.	Учтено.
12	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Таблица 2.12 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа	Т-100-130 ст.№5 кол-во продлений 2; Т-100/120-130-3 ст.№8 кол-во продлений 1	Привести в соответствие направленным исходным данным	Учтено.

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
13	<p>УЧ РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ</p> <p>5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти</p> <p>ОМ ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»</p> <p>5 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</p>	<p>"При этом с учетом отказа от реализации варианта №2 на котельных 2,8 предполагается ряд мероприятий по поддержанию нормативной работы оборудования."</p>	<p>Абзац дополнить информацией в соответствии с направленными исходными данными</p>	<p>Учтено.</p>
14	<p>ОМ ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»</p> <p>18 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</p>	<p>Таблица 18.1 – Реализованные в 2021 году мероприятия по техническому перевооружению Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными</p>	<p>Учтено.</p>

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
15	<p>ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» 5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В РЕТРОСПЕКТИВНОМ ПЕРИОДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ</p>	<p>Таблица 5.2– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными, поставить или символ диаметра "Ø" или "Ду"</p>	<p>Учтено.</p>
16	<p>ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» 5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В РЕТРОСПЕКТИВНОМ ПЕРИОДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ</p>	<p>Таблица 5.3– Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными</p>	<p>Учтено.</p>

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
17	<p>уч 10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе ОМ ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2 РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</p>	<p>Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб. Таблица 2.1 – Реестр мероприятий нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти, тыс. руб.</p>	<p>Величина суммарных инвестиций на горизонте 2026-2038 гг указана некорректно. В исходных данных величины были указаны без НДС! Соответственно: 209 794 тыс.руб. - ежегодно на горизонте 2026-2033гг, 195 091 тыс.руб ежегодно (или 975 455 тыс.руб. суммарно за период) на горизонте 2034-2038гг это без НДС Прошу исправить указанные таблицы с учетом этого в суммарных инвестициях подгрупп Группа проектов 001.01 "Источники тепловой энергии", Подгруппа проектов 001.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". ПАО «Т Плюс».</p>	<p>Учтено.</p>
18	<p>уч6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ОМ ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ» 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК</p>	<p>Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа</p>	<p>Дополнить раздел мероприятиями на горизонте 26-38гг в соответствии с направленными исходными данными.</p>	<p>Учтено.</p>



№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
19	уч РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Таблица 3.4 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Дополнить (скорректировать) информацией согласно направленным исходным данным	Учтено
20	ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2.6 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа	"После утверждения схемы теплоснабжения, актуализированной на 2022 год, Минэнерго РФ представило методику расчета ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии."	Фразу "Методика Минэнерго" заменить на "Рекомендации/ Предложения Минэнерго"	Учтено
21	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464 ст.№11 2022 г	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464 ст.№11 ТЭЦ ВАЗа	Учтено
22	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение паровой турбины тип Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и замена РВД. 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение паровой турбины типа Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и заменой РВД. ТоТЭЦ	Учтено

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
23	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ (целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов) 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ ТЭЦ ВАЗа	Учтено
24	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха. 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. Техническое перевооружение газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха. ТоТЭЦ	Учтено
25	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. Техническое перевооружение замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную котла ТП-87 стационарный №4 ТоТЭЦ	Учтено
26	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст.№ Г-5. 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст.№ ТГ-5. ТоТЭЦ	Учтено
27	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	СМР. Реконструкция XII магистрали ТК-45 /4а до ТК-45/6 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение XII магистрали ТК-45 /4а до ТК-45/6	Учтено.
28	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	СМР. Реконструкция VII магистрали ТК-37/6 до ТК-37/9 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение VII магистрали ТК-37/6 до ТК-37/9	Учтено.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>№ п/п</b>	<b>Название раздела/главы/части</b>	<b>Текст, график, рисунок</b>	<b>Предложения, замечания, вопросы</b>	<b>Ответы</b>
29	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	ПИР и СМР. Реконструкция тепловых сетей квартала 26 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР и СМР. Техническое перевооружение тепловых сетей квартала 26	Учтено.
30	УЧ 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ ОМ Глава 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	Вся глава	Привести в соответствие требованиям к Разделу/Главе Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 31.05.2022) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"	Учтено.
31	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	Перечень проектов	Привести перечень проектов в соответствии направленным исходным данным	Учтено.
32	УЧ 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Таблица 15.30 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти Таблица 2.30 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти	Перечень индикаторов дополнить в соответствии с Распоряжением МЭ 1801-р	Учтено.
33	Гл. 12/1. Общие положения; Гл. 12/6. ЦЕНОВЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Ссылки на НПА	Реквизиты НПА привести в соответствии утвержденным данным	Учтено.

№ п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
	<p>уч                      Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей                      ОМ                      ГЛАВА 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» ГЛАВА 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»</p>	<p>3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода                      13 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа</p>	<p>Дополнить раздел/главу анализом наличия резервов тепловой мощности источников в сравнении с договорной нагрузкой</p>	<p>Не принимается. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии составляются на основании величины расчетной тепловой нагрузки (Требования к схемам теплоснабжения, п. 57а).</p>

### **3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И УЧЕТА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ**

В настоящем разделе выполнен анализ устранения замечаний и учета предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717.

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
1	Гл.1	В части 1 главы 1 обосновывающих материалов:	
	Гл.1	— в п. 1.1 необходимо привести графический материал с указанием зоны действия систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организации (далее — ЕТО) (в соответствии с п. 26 требований к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее — Требования));	Учтено.
	Гл.1	— в п. 1.5 привести ссылки на таблицы 1.4 и 1.5;	Учтено.
	Гл.1	— на странице 45 исправить номер свода правил СП 13 1 2020;	Учтено.
	Гл.1	— на СП 131.13330.2020 и общую площадь в жилых домах (индивидуально определенных зданий) 1070,10 тыс. м на 931,19 тыс. м2.	Учтено.
	Гл.1	— в тексте на странице 56 неверно указана ссылка на таблицу 1.5 (необходимо указать таблицу 1.6);	Учтено.
	Гл.1	— на рисунке 1.3 исправить название организации ТУТС ПАО «Т Плюс» на ТоТС ПАО «Т Плюс» (далее — Тольяттинские тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т плюс»).	Учтено.
2	Гл.1	В части 2 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	— на странице 58 во втором абзаце исправить опечатку в адресе котельной Железнодорожная ул., 34;	Замечание неактуально.
	Гл.1	— в комментарии под таблицей 2.32 исправить ссылку (таблица.2.33), вместо (таблица 2.31);	Замечание неактуально.
	Гл.1	— в таблице 2.34 столбцы .№№ 1-7 Тольяттинской ТЭЦ необходимо уточнить и привести в соответствие наработку на 01.01.2021 г., год достижения паркового ресурса и назначенный ресурс;	Учтено.
	Гл.1	— в п. 2.1.2.1.3 в абзаце после таблицы 2.52 указать корректную ссылку на таблицу;	Учтено.
	Гл.1	— п. 2.1.2.1.8 в таблице 2.58 «Приборы учета отпущенного тепла котельными ПАО «Т Плюс»» привести наименование столбца;	Учтено.
	Гл.1	— на странице 148 (последний абзац) необходимо заменить г. Кемерово на г. Тольятти;	Учтено.
	Гл.1	— на странице 171 в абзаце после таблицы 2.59 указать корректные ссылки на рисунки;	Учтено.
	Гл.1	— в п. 2.1.2.1.13. таблицу 2.61 по эксплуатационным показателям котельных ПАО «Т Плюс» рекомендуется привести в соответствие методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212 (далее — Указания);	Учтено.
Гл.1	— в п. 2.12.2. привести информацию по эксплуатационным показателям котельной БМК-34;	Учтено.	

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.1	— в п. 2.2. привести информация по эксплуатационным показателям котельных прочих ЕТО;	Учтено.
	Гл.1	— таблицу 2.71 дополнить данными за 2020 год;	Учтено.
	Гл.1	— представить пункт «Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения».	Учтено.
3	Гл.1	В части 3 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	— представить наименование части 3 главы 1 в соответствии с Требованиями; — на странице 195 исправить по тексту «... на балансе Мэрии . . . » и «... Мэрия города» на «... на балансе Администрации городского округа» « . . . Администрация городского округа . . . »;	Учтено.
	Гл.1	— таблицу 3.22 дополнить данными «Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети»;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— в таблице 3.23 указать единицы измерения;	Учтено.
	Гл.1	— на странице 218 в тексте привести ссылку на таблицу 3.28;	Учтено.
	Гл.1	— представить описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», АО «ТЕВИС» в соответствии с таблицей П 11.10 п. 11 Указаний;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— добавить данные за 2016 2019 гг. по сведениям о количестве и средней тепловой мощности ЦТП на тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» и АО «ТЕВИС» (данные представлены только за 2020 2021 гг.);	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— в п.3.1.1.10 представить динамику изменения доли % фактических потерь тепловой энергии от отпуска тепловой энергии в тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в ретроспективном периоде;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— в разделе 3. 1.1.13 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета ...» на странице 218 данные следует привести по состоянию на базовый период актуализации схемы теплоснабжения (данные приведены на 2019 г.);	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— в п.3.1.2.1 привести в соответствие друг другу значения суммарной материальной характеристики в первом абзаце и таблице 3.31 ;	Учтено.
Гл.1	— в таблице 3.45 привести данные о среднем времени восстановления теплоснабжения, так как статистика отказов тепловых сетей АО «ТЕВИС» представлена не в полном объеме (в соответствии с приложением № 12 Указаний); — в п.3.1.3 представить описание энергетических характеристик тепловых сетей ЗАО «ЭСС»;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.	
Гл.1	— в п.3.1.3.1 привести в соответствие друг другу значения суммарной материальной характеристики в первом абзаце и таблице 3.61 ;	Учтено.	

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.1	— представить пункты с описанием изменений за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по разделам 3, 5, 6;	Учтено.
	Гл.1	— представить информацию о количестве и средней тепловой мощности ИТП в зоне деятельности ЕТО филиала ПАО «Т Плюс» по форме таблицы ГП 1.7 приложения № 11 Указаний за 2016-2019 гг.;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— представить информацию о доле потребителей АО «ТЕВИС», присоединенных к тепловым сетям по схеме с разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)), в соответствии с таблицей П 11.8 приложения № 11 Указаний;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.1	— представить описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (в соответствии с п. 32 Требований);	Учтено.
	Гл.1	— на странице 331 и 332 в разделе 3.2.2 «Тепловые сети ЕТО АО «ВолгаУралТранс» привести данным согласно таблице 3.2 главы 15, так как зона деятельности ЕТО № 12 АО «ВолгаУралТранс» ликвидируется («организация не осуществляет регулируемые виды деятельности»);	Учтено.
	Гл.1	— представить температурные графики (в главе или в приложениях к ней), так как на стр. 208 некорректно заявлено о том, что «существующие температурные графики котельных приведены в приложении 1 к главе 1»;	Учтено.
	Гл.1	— необходимо уточнить данные об утвержденном температурном графике, после чего внести в материалы актуализированной схемы теплоснабжения соответствующие изменения. Так, на стр. 207 указано, что в Тольяттинских тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» отпуск тепловой энергии от Тольяттинской ТЭЦ осуществляется по утвержденному температурному графику 150/70 о с со срезкой на 120 о с. При этом на стр. 217 заявлено, что в Комсомольском районе наиболее распространен тип присоединения теплопотребляющих установок к Тольяттинским тепловым сетям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по зависимой схеме с температурным графиком 142/70 о с;	Учтено.
	Гл.1	— представить графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети АО «ТЕВИС» (в соответствии с пп. «е» п. 31 Требований);	График регулирования отпуска тепла в тепловые сети и ссылка на утвержденный температурный график (в разделе 2) представлены в разделе 3.1.2.5.
	Гл.1	— представить анализ обоснованности температурных графиков (в соответствии с пп. «е» п. 31 Требований);	Учтено.



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.1	— следует привести пояснения значениям нулевой повреждаемости на тепловых сетях АО «ТЭВИС» в отопительный период (страница 249), а также отсутствию отказов (аварийных ситуаций) на теплопроводах ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в 2016-2021 гг. (страница 309) при высокой степени износа тепловых сетей указанных организаций (рисунки 3.17, 3.18 и таблица 3.63 соответственно);	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации
	Гл.1	— представить информацию о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей, подключенных к Тольяттинским тепловым сетям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в соответствии с подпунктом «с» п. 31 Требований).	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации
4	Гл.1	В части 8 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	— представить сведения о расходе топлива на котельной БМК-34 за 2020 год;	Учтено.
	Гл.1	— в таблице 8.9 итоговые значения потребления топлива за 2019 г. привести в соответствие с таблицами 8.3-8.6 и таблицей 8.8 (указано 2602978,6 т.у.т., а должно быть 2604122,8 т.у.т.)	Учтено.
	Гл.1	— привести топливный баланс систем теплоснабжения на базе прочих котельных за 2020 год.	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
5	Гл.1	В части 9 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	— уточнить название (и содержание) таблицы 9.5 (указано ПАО «Т Плюс»);	Учтено.
	Гл.1	— уточнить представленную в таблице 9.5 статистику повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (при наличии заметной повреждаемости магистральных тепловых сетей (0,197-0,302 1/км/год) отсутствуют повреждения в распределительных тепловых сетях).	Учтено.
6	Гл.1 прил.4	В приложении 4 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1 прил.4	— расширить перечень источников тепловой энергии с результатами расчетов существующих гидравлических режимов для прочих теплоснабжающих организаций.	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
7	Гл.2	В главе 2 обосновывающих материалов:	-
	Гл.2	— на странице 33 в тексте исправить ссылку на рисунок (необходимо исправить 2.13 на 2.12);	Учтено.
	Гл.2	— на странице 35 в тексте исправить ссылку на рисунок (необходимо исправить 2.14 на 2.13);	Учтено.
	Гл.2	— на странице 52 значение суммарной фактической (на коллекторах) тепловой нагрузки в границах городского округа Тольятти к 2038 году, привести в соответствие с данными таблицы 4.4;	Учтено.
	Гл.2	— значения суммарной фактической (на коллекторах) тепловой нагрузки в границах городского округа Тольятти в таблицах 4.4 и 4.5 привести в соответствие друг другу (в таблице 4.5, начиная с 2021 г., тепловая нагрузка в строке «Прогноз на основе актуализированной схемы теплоснабжения» отличается на Гкал/час в сравнении с данными таблицы 4.4);	Учтено.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>№ п/п</b>	<b>№ главы</b>	<b>Замечание</b>	<b>Ответ ОАО "ВТИ"</b>
	Гл.2	— уточнить данные в таблицах 2.5, 2.6 обосновывающих материалов и в разделе 1 в таблице 2.1 утверждаемой части за период с 2020 г. по 2038 г. (представлена информация, что подлежащая сносу отапливаемая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки равна нулю);	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.2	— в таблицах 4.2, 4.3, 4.4 и в разделе 1 в таблице 2.2 утверждаемой части за 2029 г. и 2034 г. представить информацию о выводе из эксплуатации (сносе) отапливаемой площади жилищного фонда, а также общественно-деловой застройки;	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.2	— рекомендуется разделить договорные нагрузки потребителей тепловой энергии в базовом году в соответствии с функциональной принадлежностью объектов-потребителей (жилищный, общественно-деловой и промышленные фонды).	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
8	Гл.3	В главе 3 обосновывающих материалов:	-
	Гл.3	— дополнить электронную модель системами теплоснабжения прочих ТСО.	Учтено в объеме предоставленных исходных данных
9	Гл.4 прил.1	В приложении 1 главы 4 обосновывающих материалов:	-
	Гл.4 прил.1	— расширить перечень источников тепловой энергии с результатами расчетов перспективных гидравлических режимов для прочих теплоснабжающих организаций.	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
10	Гл.6	В главе 6 обосновывающих материалов:	-
	Гл.6	— рекомендуется представить сведения об организации коммерческого учета у потребителей, в том числе в части горячего водоснабжения за последний отчетный период;	Учтено.
	Гл.6	— рекомендуется представить сведения по годам о перспективных сроках установки приборов учета горячей воды у потребителей, у которых он отсутствует.	Учтено.
11	Гл.8	В главе 8 обосновывающих материалов:	-
	Гл.8	— в конце таблицы 3.2 приведены мероприятия без указания характеристик, указать характеристики данных мероприятий (условный диаметр, вид прокладки тепловой сети, теплоизоляционный материал);	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
	Гл.8	— привести обоснование целесообразности мероприятий, указанных в таблице 3.10 по реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС" (1, П и III выводы ТЭЦ ВАЗ), подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов (в приложении 1 к главе 4 заявлено, что величины располагаемого напора на конечном потребителе в зонах действия Тольяттинской ТЭЦ достаточны для осуществления качественного теплоснабжения).	Обоснование представлено в Главе 4, Приложение 1.
12	Гл.10	В главе 10 обосновывающих материалов:	Учтено.
	Гл.10	— на странице 7 дать корректную ссылку на главу где приводятся значения перспективного потребления тепловой энергии (эти данные представлены в главе 2);	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.10	— необходимо в тексте указать причину повышения удельного расхода условного топлива (далее — УРУТ) на отпуск тепловой энергии суммарно для всех котельных ПАО «Т Плюс» в 2025 году;	Учтено.
	Гл.10	— дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в связи со следующим:	-
	Гл.10	— различия в динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ начиная с 2026 года до 2038 года (после переключения в 2025 году на электростанцию тепловой нагрузки котельных № 2 и № 8 до конца прогнозного периода тепловая нагрузка увеличивается на 91,6 Гкал/ч (+9,694), при этом отпуск тепловой энергии увеличивается только на 38,2 тыс. Гкал (+0,8 0/0));	Учтено.
	Гл.10	— на Тольяттинской ТЭЦ в течение прогнозного периода (с 2021 года до 2038 года) УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии остаются практически неизменными, при этом выработка электрической энергии увеличивается на 207,1 млн кВтч (+1694), а отпуск тепловой энергии увеличивается на 805,9 тыс. Гкал (+ 19 0/0).	Учтено.
13	Гл.12	В главе 12 обосновывающих материалов:	-
	Гл.12	— необходимо представить обоснование мероприятий по подгруппе проектов 001-1.02.05 «Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, для обеспечения расчетных гидравлических режимов» или пересмотреть их целесообразность (реконструкции 1, 2, 3 выводов ТЭЦ ВА3а).	Учтено. Основная часть указанных в замечании мероприятий подверглась ревизии и соответственно исключена из схемы теплоснабжения как избыточная (за исключением мероприятий, реализованных в 2022 году).
14	Гл.13	В главе 13 обосновывающих материалов:	-
	Гл.13	— в таблицах 2.17-2.19 и 2.26 представить динамику показателя «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей»;	Учтено
	Гл.13	— в таблице 2.31 показатель «доля потребителей, присоединенных по открытой схеме в 2019-2021 гг.» в городском округе Тольятти привести в соответствие с данными на странице 13 главы 9;	Учтено.
	Гл.13	— в таблице 2.32 значения ключевого показателя «Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» в 2020 г. и далее привести в соответствие с данными главы 1 и развитием системы теплоснабжения (например, в таблице 3.13 главы 1 в 2020 году количество повреждений на Тольяттинских тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» составляет 566 ед./год, а значение ключевого показателя в городе Тольятти составляет 370 ед./год);	В таблице 3.13 гл.1 количество повреждений - 566 ед./год учитывает все повреждения на тепловых сетях по данным статистики. В табл.2.32 "Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения" учитывает только ситуации при теплоснабжении. Соответственно данные показатели не могут сходиться.

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.13	— в таблице 2.34 необходимо привести данные за ретроспективный период (данные приведены с 2021 года);	В связи с переходом к ценовой зоне теплоснабжения изменился подход к учету плановых и фактических объемов инвестиций (до перехода через инвестиционную программу после перехода - через соглашение о выполнении схемы теплоснабжения). В этих условиях сравнение показателей в ретроспективе до перехода к ценовой зоне теплоснабжения является не совсем корректным. Замечание будет учтено при следующей актуализации схемы теплоснабжения с учетом набранной статистики в условиях функционирования ценовой зоны теплоснабжения.
	Гл.13	— в актуализированную схему теплоснабжения включить описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, а в ценовых зонах теплоснабжения также изменений целевой модели рынка тепловой энергии, целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения в ретроспективном периоде (в соответствии с п. 190 Указаний).	Учтено.
	Гл.13	- необходимо включить индикаторы, характеризующие отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	Учтено.
15	Гл.15	В главе 15 обосновывающих материалов:	-
	Гл.15	— в схеме теплоснабжения представлена заявка ОАО «Волжская ТГК» от 19.11.2013 № 390/4934 (страница 73, 74) на присвоение статуса ЕТО в зонах деятельности №№ 1-11. Однако в проекте реестра ЕТО (таблица 7.1) и таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» главы 15 статус ЕТО в вышеперечисленных зонах предлагается присвоить ПАО «Т Плюс». В части 3 главы 1 наименование данной ЕТО указано иначе филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс». Ввиду вышеизложенного, требуется: включить сведения о документе, подтверждающем правопреемственность между филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» и ОАО «Волжская ТГК»;	В разделе с приведенными заявками указано, что ПАО «Т Плюс» является правопреемником ОАО «Волжская ТГК». Эту информацию можно проверить на официальном сайте организации и на других интернет-ресурсах, где организации подают сведения о своей деятельности.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ ОАО "ВТИ"
	Гл.15	— в таблицах 4.1 и 7.1 по зонам деятельности N2N2 1-10 указать реквизиты заявок ПАО «Т Плюс»;	Реквизиты указаны к заявке ОАО «Волжская ТГК» (правопреемник - ПАО «Т Плюс»).
	Гл.15	— необходимо привести к единообразию наименование ЕТО в зонах деятельности №№ 1-10 (в том числе в главах 1 и 15);	Принимается. Учтено.
	Гл.15	— АО «Волжско-Уральская транспортная компания» при утверждении в 2021 г. новой схемы теплоснабжения присвоен статус ЕТО (таблица 7.1 глава 15 новой схемы теплоснабжения). В таблице 3.2 «Анализ изменений ...» главы 15 приведены сведения об утрате АО «Волжско-Уральская транспортная компания» статуса ЕТО в зоне деятельности № 12 (система теплоснабжения № 6). Статус ЕТО данной организации был присвоен на основании п. 1 Правил организации теплоснабжения в РФ. Требуется представить сведения о документе, подтверждающем принятие федеральным органом исполнительной власти (Минэнерго России) решения о лишении АО «Волжско-Уральская транспортная компания» статуса ЕТО в зоне деятельности № 12 (в соответствии с п. 28 ст. 2 Федерального Закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ, подпункт 35, п. 14 Требований, п. 13-16 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808);	Замечание неактуально. В действующем реестре ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» отсутствует.
	Гл.15	— на рисунке 6.1 «Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (общий вид)» привести условные обозначения;	Рисунок 6.1 с общим видом далее разбит на фрагменты с каждой зоной деятельности в отдельности, где ориентирование более удобно.
	Гл.15	— по большей части системы теплоснабжения данные в графе «Размер собственного капитала ...» таблицы 4.1 приведены не по всем организациям. Вышеуказанные данные требуется привести в полном объеме.	Принимается. Учтено в объеме имеющихся данных.
	Гл.18	В главе 18 обосновывающих материалов:	-
	Гл.18	— привести сведения о мероприятиях, выполненных за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения (п. 88 Требований).	Учтено.
17	УЧ	В разделе 12 утверждаемой части:	-
	УЧ	— в таблицах 13.1-13.4 указать суммарную протяженность бесхозяйных тепловых сетей городского округа г. Тольятти.	Учтено.
18	Общ.	Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в обосновывающих материалах, так и в утверждаемой части.	Учтено.

## 4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

### 4.1 Письмо ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 30.11.2022 № 3465



Закрытое Акционерное Общество  
«ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА»  
(ЗАО «ЭнСС»)  
Белорусская ул., 33, г.Тольятти, ГСП, 445691  
(8482) 637666,63-81-81, e-mail: office@zeiss.net.ru  
ОКПО 00113098; ОГРН 1026301978977;  
ИНН/КПП 6320005633/632401001

Исх. № 3465 от «30» 11 2022 г.

Руководителю Департамента  
городского хозяйства  
Администрации г.о.Тольятти  
М.Г. Кузахметову  
ул.К.Маркса, 42, г. Тольятти,  
445011

О направлении информации

В связи с предстоящими слушаниями по обсуждению актуализированного проекта «Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» направляем уточненную информацию об объемах реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в 2023 году.

Информация в электронном виде направлена на электронный адрес:  
[milicin@tgl.ru](mailto:milicin@tgl.ru)

Приложение:

1. Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Генеральный директор

В.В.Богряков

Исполнитель: ст.экономист ПЭО  
Туркина Наталья Владимировна  
тел.(8482)638-331, n.v.turkina@zeiss.net.ru

Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Шифр проекта	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб.
001-2.02.03.002	Монтаж узлов учета тепловой энергии на сетях ЗАО "ЭиСС" (8 шт.)				2023	4 649,11

Генеральный директор ЗАО "ЭиСС"



В.В. Богряков



## 4.2 Письмо АО «ТЕВИС» от 30.11.2022 № 40/14301



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Коммунальная, 29, г.Тольятти, Самарская обл., РФ, 445043  
Тел.: (8482) 67-57-24, e-mail: postmaster@tevis.ru, www.tevis.ru  
ОКПО 11032374, ОГРН 1026301976601, ИНН/КПП 6320000561/632001001

Дата 30.11.2022 № 40/14301

На № 5499/2.1 от 18.11.2022

Руководителю департамента  
Городского хозяйства  
Администрации г.о. Тольятти

Кузахметову М.Г.

О направлении замечаний к проекту схемы  
теплоснабжения г. Тольятти на период до 2038 г.

445011, г. Тольятти, ул. Карла  
Маркса, 42  
Тел. (8482) 54-46-34 доб.5246  
[dgh@tgl.ru](mailto:dgh@tgl.ru)

Уважаемый Максим Геннадьевич!

В ответ на Ваш исх.5499/2.1 от 18.11.2022 в рамках реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», направляем Вам замечания АО «ТЕВИС» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г.

Приложение: Замечания АО «ТЕВИС» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г. на 1 л. в 1 экз.

С уважением,  
Советник генерального директора

Д.Н. Бобров

Асанова Юлия Александровна  
(8482) 675-760



п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1	УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ Глава 13 Индикаторы	Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (ТЭЦ ВА3а ) в зоне деятельности ЕТО №1 Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (ТЭЦ ВА3а ) в зоне деятельности ЕТО №1	Дополнить индикаторы в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 31.05.2022) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п.79), Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (п.185)
2	УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Таблица 7.1 – Реестр действующих договоров на подключение к сетям теплоснабжения АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» Таблица 3.1 – Реестр действующих договоров на подключение к сетям теплоснабжения АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» Таблица 3.3 – Реестр действующих договоров на подключение к сетям теплоснабжения АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» (ОМ, Мастер-план)	Скорректировать информацию согласно направленным исходным данным

### 4.3 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 30.11.2022 № 51100-23-07516



Филиал «Самарский»  
ПАО «Т Плюс»  
ул. Маяковского, 15,  
г. Самара, 443100

тел.: +7 (846) 279-63-51, 332-34-35  
факс: +7 (846) 242-43-94  
info-samara@tplusgroup.ru  
www.tplusgroup.ru

30.11.2022 № 51100-23-07516

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю департамента  
Городского хозяйства  
Администрации г. о. Тольятти

М.Г. Кузахметову

445011, г. Тольятти, ул. Карла  
Маркса, 42  
Тел. (8482) 54-46-34 доб. 5266  
dgh@tgl.ru

*О направлении замечаний к проекту схемы  
теплоснабжения г. Тольятти на период до 2038 г.*

Уважаемый Вадим Александрович!

В рамках реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», направляю Вам замечания ПАО «Т Плюс» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г.

Приложение: Замечания ПАО «Т Плюс» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г. на 5 л. в 1 экз.

Заместитель директора филиала  
по коммерции и развитию

Д.Н. Бобров

п/п	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1	Утв часть 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ	В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Тольятти (для Самарской области) в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «Строительная климатология». Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти	Указать ссылки на корректные СП: действующий "СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*" и предыдущий "СП 131.13330.2018. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*". Указана сноска "*" - расшифровать или убрать.
2	Утв часть 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти	Столбцы 3, 4 - уточнить название, дважды написано "Длина", один из столбцов должен быть "Материальная характеристика"
3	ОМ ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»11.2 Утвержденные тарифы (цены) в ретроспективном и долгосрочном периодах	Таблица 11.4 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2022 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти, руб./ Гкал Таблица 11.6 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (без НДС)	Привести в соответствие действующим НПА
4	УЧ РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м3	Номера зон действия (зона №2 - зона №4) привести в соответствие реестру ЕТО
5	УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ	7.1 Общие положения 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	Дополнить раздел ссылкой на статью 23.13 ФЗ 190 "О теплоснабжении". Привести по тексту ссылки на номера соответствующих таблиц с мероприятиями

	ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»		
6	УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблицы 7.1 – 7.2 мероприятий на сетях УЧ (тех.прис) Таблицы 3.1 - 3.2 мероприятий на сетях ОМ (тех.прис)	В таблицах отсутствуют шифры проектов, добавить
7	ОМ ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» УЧ 10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	Таблица 3.1 – Реестр мероприятий нового строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей и теплосетевых объектов городского округа Тольятти, тыс. руб. Таблица 10.2 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Тольятти в ценах соответствующих лет, тыс. руб.	Некорректно указан шифр группы проектов ПАО Т+ "Группа проектов 001- <b>2</b> .02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1". Исправить на: "Группа проектов 001- <b>3</b> .02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1" в соответствии принятыми обозначениями в схеме теплоснабжения (стр.90-91 Уч); <i>первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:</i> · "001" – ПАО «Т Плюс», который для удобства использования разделяется следующим образом: · "001-3" – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;

8	<p>ОМ Глава 13 Индикаторы                  2.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии                  УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ                  15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии</p>	<p>Таблица 2.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти                  Таблица 15.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти</p>	<p>Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными данными</p>
---	--	--	--

9	<p>УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ Глава 13 Индикаторы</p>	<p>Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1 Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1 Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти</p>	<p>Дополнить индикаторы в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 31.05.2022) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п.79), Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (п.185)</p>
10	<p>УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ Глава 13 Индикаторы</p>	<p>Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии Таблица 15.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти Таблица 2.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти</p>	<p>Таблицы сгруппировать в том числе отдельно по каждому ЕТО в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (п.178)</p>

11	УЧ РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ	Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа	Дополнить пояснениями о причинах разнонаправленности динамики нагрузки и отпуска.
12	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Таблица 2.12 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ ВАЗа	Т-100-130 ст.№5 кол-во продлений 2; Т-100/120-130-3 ст.№8 кол-во продлений 1	Привести в соответствие направленным исходным данным
13	УЧ РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ 5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти ОМ ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»  5 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	"При этом с учетом отказа от реализации варианта №2 на котельных 2,8 предполагается ряд мероприятий по поддержанию нормативной работы оборудования."	Абзац дополнить информацией в соответствии с направленными исходными данными

14	<p>ОМ ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»</p> <p>18 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ</p>	<p>Таблица 18.1 – Реализованные в 2021 году мероприятия по техническому перевооружению Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными</p>
15	<p>ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»</p> <p>5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В РЕТРОСПЕКТИВНОМ ПЕРИОДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ</p>	<p>Таблица 5.2– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными, поставить или символ диаметра "Ø" или "Ду"</p>



16	<p>ОМ ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» 5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В РЕТРОСПЕКТИВНОМ ПЕРИОДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ</p>	<p>Таблица 5.3– Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год</p>	<p>Скорректировать информацию в соответствии с направленными исходными данными</p>
17	<p>УЧ 10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе ОМ ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2 РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</p>	<p>Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб. Таблица 2.1 – Реестр мероприятий нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти, тыс. руб.</p>	<p>Величина суммарных инвестиций на горизонте 2026-2038 гг указана некорректно. В исходных данных величины были указаны без НДС! Соответственно: 209 794 тыс.руб .- ежегодно на горизонте 2026-2033гг, 195 091 тыс.руб ежегодно (или 975 455 тыс.руб. суммарно за период) на горизонте 2034-2038гг это без НДС Прошу исправить укзанные таблицы с учетом этого в суммарных инвестициях подгрупп Группа проектов 001.01 "Источники тепловой энергии", Подгруппа проектов 001.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". ПАО «Т Плюс».</p>

18	<p>УЧ6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</p> <p>6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения</p> <p>ОМ ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»</p> <p>6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК</p>	<p>Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ</p> <p>Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа</p>	<p>Дополнить раздел мероприятиями на горизонте 26-38гг в соответствии с направленными исходными данными.</p>
19	<p>УЧ</p> <p>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ</p> <p>ОМ</p> <p>ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»</p> <p>ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»</p>	<p>Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</p> <p>Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</p> <p>Таблица 3.4 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</p>	<p>Дополнить (скорректировать) информацией согласно направленным исходным данным</p>

		ки	
20	ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2.6 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа	"После утверждения схемы теплоснабжения, актуализированной на 2022 год, Минэнерго РФ представило методику расчета ключевых показателей, отражающих ре-зультаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии."	Фразу "Методика Минэнерго" заменить на "Рекомендации/ Предложения Минэнерго"
21	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464 ст.№11 2022 г	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение <b>солевых</b> отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464 ст.№11 ТЭЦ ВАЗа
22	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение паровой турбины тип Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и замена РВД. 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. Техническое перевооружение паровой турбины <b>типа</b> Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и <b>заменой</b> РВД. ТоТЭЦ
23	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	СМР. Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ (целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов) 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. <b>Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ</b> ТЭЦ ВАЗа
24	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение газоходов уходящих газов КА-4, с заменых газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха. 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. Техническое перевооружение газоходов уходящих газов КА-4, с <b>заменой</b> газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха. ТоТЭЦ

25	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. <b>Техническое перевооружение замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную котла ТП-87 стационарный №4</b> ТоТЭЦ
26	Мероприятия на источниках Раздел 5 УЧ Глава 7, 16 ОМ Мастер-план	ПИР. Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст.№ Г-5. 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР. Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст.№ <b>ТГ-5.</b> ТоТЭЦ
27	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	СМР. Реконструкция XII магистрали ТК-45 /4а до ТК-45/6 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. <b>Техническое перевооружение XII магистрали ТК-45 /4а до ТК-45/6</b>
28	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	СМР. Реконструкция VII магистрали ТК-37/6 до ТК-37/9 2022 год	Наименование проекта заменить на: СМР. <b>Техническое перевооружение VII магистрали ТК-37/6 до ТК-37/9</b>
29	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	ПИР и СМР. Реконструкция тепловых сетей квартала 26 2022 год	Наименование проекта заменить на: ПИР и СМР. <b>Техническое перевооружение тепловых сетей квартала 26</b>
30	УЧ 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ ОМ Глава 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	Вся глава	Привести в соответствии требованиям к Разделу/Главе Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 31.05.2022) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"

31	Мероприятия на тепловых сетях Раздел 6 УЧ Глава 8 ОМ Мастер-план	Перечень проектов	Привести перечень проектов в соответствие направленным исходным данным
32	УЧ 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ ОМ ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Таблица 15.30 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти Таблица 2.30 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти	Перечень индикаторов дополнить в соответствии с Распоряжением МЭ 1801-р
33	Гл. 12/1. Общие положения; Гл. 12/6. ЦЕНОВЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Ссылки на НПА	Реквизиты НПА привести в соответствие утвержденным данным
34	УЧ РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОМ ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ» ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,	3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода 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	Дополнить раздел/главу анализом наличия резервов тепловой мощности источников в сравнении с договорной нагрузкой

РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»		
---	--	--

#### 4.4 Письмо ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» от 29.11.2022 № 4385/212



РФ, Самарская область,  
445000 г. Тольятти, ул. Фрунзе, 31-А, оф.607  
тел./факс 8 (8482) 903-043  
e-mail info@avkvoda.ru

Общество с ограниченной ответственностью  
«АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

ОГРН 1116320029066  
ИНН/КПП 6321280368/632101001

от 29.11.2022 № 4385/212 Руководителю департамента  
на № 5506/2.1 от 18.11.2022 городского хозяйства  
г.о. Тольятти

О схеме теплоснабжения М.Г. Кузахметову

Уважаемый Максим Геннадьевич!

01.09.2022 Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области официально уведомил ООО «АВК» (далее - Общество) о несоответствии критериям отнесения к теплосетевым организациям, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии на территории Самарской области, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В связи с изменившимся статусом просим Вас исключить Общество из проекта «Схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» как теплосетевую организацию.

С уважением,

Технический директор

Е.Г. Никифорова

Коннов Владимир Александрович  
(8482) 90-30-43 доб. 1609



#### 4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 14.12.2021 № 07-6717

**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**Департамент развития  
электроэнергетики**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-87-32, факс (495) 631-90-75

14.12.2021 г. № 07-6717  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация  
городского округа Тольятти

Минэнерго России в соответствии с подпунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, осуществляет утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения, в том числе определение единой теплоснабжающей организации.

По результатам проведенного Минэнерго России рассмотрения проекта схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год) (далее – проект схемы теплоснабжения Тольятти), представленного администрацией городского округа Тольятти письмом от 2 ноября 2021 г. № 8709/1, на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения и требованиям к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее – Требования), с учетом рекомендаций комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также городов федерального значения, проект схемы теплоснабжения Тольятти рекомендован к утверждению.

Учитывая изложенное, в соответствии с пунктом 27 Требований Департамент развития электроэнергетики Минэнерго России направляет копию приказа Минэнерго России от 14 декабря 2021 г. № 1400 об утверждении схемы теплоснабжения Тольятти, а также перечень замечаний и предложений для учета



2

при проведении ежегодной актуализации указанной схемы теплоснабжения.

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов

Нагорный Роман Олегович  
(495) 631-86-50



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**

*14 декабря 2021*

№ 1400

Москва

**Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Тольятти  
на период до 2038 года (актуализация на 2022 год)**

В соответствии с подпунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год).

Заместитель Министра



П.Н. Сниккарс

Департамент развития электроэнергетики  
Нагорный Роман Олегович  
(495) 631-96-07

Приложение к письму  
от «14» 12 2021 г. № 07-67/7

### Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения Тольятти

#### 1. В части 1 главы 1 обосновывающих материалов:

- в п.1.1 необходимо привести графический материал с указанием зоны действия систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организации (далее – ЕТО) (в соответствии с п. 26 требований к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее – Требования));
- в п. 1.5 привести ссылки на таблицы 1.4 и 1.5;
- на странице 45 исправить номер свода правил СП 131 2020;
- на СП 131.13330.2020 и общую площадь в жилых домах (индивидуально определенных зданий) 1070,10 тыс. м<sup>2</sup> на 931,19 тыс. м<sup>2</sup>;
- в тексте на странице 56 неверно указана ссылка на таблицу 1.5 (необходимо указать таблицу 1.6);
- на рисунке 1.3 исправить название организации ТУТС ПАО «Т Плюс» на ТоТС ПАО «Т Плюс» (далее – Тольяттинские тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»).

#### 2. В части 2 главы 1 обосновывающих материалов:

- на странице 58 во втором абзаце исправить опечатку в адресе котельной Железнодорожная ул., 34;
- в комментарии под таблицей 2.32 исправить ссылку (таблица.2.33), вместо (таблица 2.31);
- в таблице 2.34 столбцы №№ 1-7 Тольяттинской ТЭЦ необходимо уточнить и привести в соответствие наработку на 01.01.2021 г., год достижения паркового ресурса и назначенный ресурс;
- в п. 2.1.2.1.3 в абзаце после таблицы 2.52 указать корректную ссылку на таблицу;
- п. 2.1.2.1.8 в таблице 2.58 «Приборы учета отпущенного тепла котельными ПАО «Т Плюс»» привести наименование столбца;

– на странице 148 (последний абзац) необходимо заменить г. Кемерово на г. Тольятти;

– на странице 171 в абзаце после таблицы 2.59 указать корректные ссылки на рисунки;

– в п. 2.1.2.1.13. таблицу 2.61 по эксплуатационным показателям котельных ПАО «Т Плюс» рекомендуется привести в соответствие методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212 (далее – Указания);

– в п. 2.1.2.2. привести информацию по эксплуатационным показателям котельной БМК-34;

– в п. 2.2. привести информация по эксплуатационным показателям котельных прочих ЕТО;

– таблицу 2.71 дополнить данными за 2020 год;

– представить пункт «Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения».

3. В части 3 главы 1 обосновывающих материалов:

– представить наименование части 3 главы 1 в соответствии с Требованиями;

– на странице 195 исправить по тексту «... на балансе Мэрии ...» и «...Мэрия города» на «... на балансе Администрации городского округа ...» «...Администрация городского округа ...»;

– таблицу 3.22 дополнить данными «Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети»;

– в таблице 3.23 указать единицы измерения;

– на странице 218 в тексте привести ссылку на таблицу 3.28;

– представить описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», АО «ТЕВИС» в соответствии с таблицей П11.10 п.11 Указаний;



- добавить данные за 2016 – 2019 гг. по сведениям о количестве и средней тепловой мощности ЦТП на тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т ПЛЮС» и АО «ТЕВИС» (данные представлены только за 2020 – 2021 гг.);
- в п.3.1.1.10 представить динамику изменения доли % фактических потерь тепловой энергии от отпуска тепловой энергии в тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в ретроспективном периоде;
- в разделе 3.1.1.13 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета ...» на странице 218 данные следует привести по состоянию на базовый период актуализации схемы теплоснабжения (данные приведены на 2019 г.);
- в п.3.1.2.1 привести в соответствие друг другу значения суммарной материальной характеристики в первом абзаце и таблице 3.31;
- в таблице 3.45 привести данные о среднем времени восстановления теплоснабжения, так как статистика отказов тепловых сетей АО «ТЕВИС» представлена не в полном объеме (в соответствии с приложением № 12 Указаний);
- в п.3.1.3 представить описание энергетических характеристик тепловых сетей ЗАО «ЭСС»;
- в п.3.1.3.1 привести в соответствие друг другу значения суммарной материальной характеристики в первом абзаце и таблице 3.61;
- представить пункты с описанием изменений за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по разделам 3, 5, 6;
- представить информацию о количестве и средней тепловой мощности ИТП в зоне деятельности ЕТО филиала ПАО «Т Плюс» по форме таблицы П11.7 приложения № 11 Указаний за 2016-2019 гг.;
- представить информацию о доле потребителей АО «ТЕВИС», присоединенных к тепловым сетям по схеме с разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)), в соответствии с таблицей П11.8 приложения № 11 Указаний;

– представить описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (в соответствии с п. 32 Требований);

– на странице 331 и 332 в разделе 3.2.2 «Тепловые сети ЕТО АО «ВолгаУралТранс»» привести данным согласно таблице 3.2 главы 15, так как зона деятельности ЕТО № 12 АО «ВолгаУралТранс» ликвидируется («организация не осуществляет регулируемые виды деятельности»);

– представить температурные графики (в главе или в приложениях к ней), так как на стр. 208 некорректно заявлено о том, что «существующие температурные графики котельных приведены в приложении 1 к главе 1»;

– необходимо уточнить данные об утвержденном температурном графике, после чего внести в материалы актуализированной схемы теплоснабжения соответствующие изменения. Так, на стр. 207 указано, что в Тольяттинских тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» отпуск тепловой энергии от Тольяттинской ТЭЦ осуществляется по утвержденному температурному графику 150/70 °С со срезкой на 120 °С. При этом на стр. 217 заявлено, что в Комсомольском районе наиболее распространен тип присоединения теплопотребляющих установок к Тольяттинским тепловым сетям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по зависимой схеме с температурным графиком 142/70 °С;

– представить графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети АО «ТЭВИС» (в соответствии с пп. «е» п. 31 Требований);

– представить анализ обоснованности температурных графиков (в соответствии с пп. «е» п. 31 Требований);

– следует привести пояснения значениям нулевой повреждаемости на тепловых сетях АО «ТЭВИС» в отопительный период (страница 249), а также отсутствию отказов (аварийных ситуаций) на теплопроводах ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в 2016-2021 гг. (страница 309) при высокой степени износа тепловых сетей указанных организаций (рисунки 3.17, 3.18 и таблица 3.63 соответственно);



– представить информацию о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей, подключенных к Тольяттинским тепловым сетям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в соответствии с подпунктом «с» п. 31 Требований).

4. В части 8 главы 1 обосновывающих материалов:

– представить сведения о расходе топлива на котельной БМК-34 за 2020 год;

– в таблице 8.9 итоговые значения потребления топлива за 2019 г. привести в соответствие с таблицами 8.3-8.6 и таблицей 8.8 (указано – 2602978,6 т.у.т., а должно быть 2604122,8 т.у.т.)

– привести топливный баланс систем теплоснабжения на базе прочих котельных за 2020 год.

5. В части 9 главы 1 обосновывающих материалов:

– уточнить название (и содержание) таблицы 9.5 (указано ПАО «Т Плюс»);

– уточнить представленную в таблице 9.5 статистику повреждаемости тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ (при наличии заметной повреждаемости магистральных тепловых сетей (0,197-0,302 1/км/год) отсутствуют повреждения в распределительных тепловых сетях).

6. В приложении 4 главы 1 обосновывающих материалов:

– расширить перечень источников тепловой энергии с результатами расчетов существующих гидравлических режимов для прочих теплоснабжающих организаций.

7. В главе 2 обосновывающих материалов:

– на странице 33 в тексте исправить ссылку на рисунок (необходимо исправить 2.13 на 2.12);

– на странице 35 в тексте исправить ссылку на рисунок (необходимо исправить 2.14 на 2.13);

– на странице 52 значение суммарной фактической (на коллекторах) тепловой нагрузки в границах городского округа Тольятти к 2038 году, привести в соответствие с данными таблицы 4.4;

6

– значения суммарной фактической (на коллекторах) тепловой нагрузки в границах городского округа Тольятти в таблицах 4.4 и 4.5 привести в соответствие друг другу (в таблице 4.5, начиная с 2021 г., тепловая нагрузка в строке «Прогноз на основе актуализированной схемы теплоснабжения» отличается на 1,1 Гкал/час в сравнении с данными таблицы 4.4);

– уточнить данные в таблицах 2.5, 2.6 обосновывающих материалов и в разделе 1 в таблице 2.1 утверждаемой части за период с 2020 г. по 2038 г. (представлена информация, что подлежащая сносу отапливаемая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки равна нулю);

– в таблицах 4.2, 4.3, 4.4 и в разделе 1 в таблице 2.2 утверждаемой части за 2029 г. и 2034 г. представить информацию о выводе из эксплуатации (сносе) отапливаемой площади жилищного фонда, а также общественно-деловой застройки;

– рекомендуется разделить договорные нагрузки потребителей тепловой энергии в базовом году в соответствии с функциональной принадлежностью объектов-потребителей (жилищный, общественно-деловой и промышленные фонды).

8. В главе 3 обосновывающих материалов:

– дополнить электронную модель системами теплоснабжения прочих ТСО.

9. В приложении 1 главы 4 обосновывающих материалов:

– расширить перечень источников тепловой энергии с результатами расчетов перспективных гидравлических режимов для прочих теплоснабжающих организаций.

10. В главе 6 обосновывающих материалов:

– рекомендуется представить сведения об организации коммерческого учета у потребителей, в том числе в части горячего водоснабжения за последний отчетный период;

– рекомендуется представить сведения по годам о перспективных сроках установки приборов учета горячей воды у потребителей, у которых он отсутствует.

11. В главе 8 обосновывающих материалов:



– в конце таблицы 3.2 приведены мероприятия без указания характеристик, указать характеристики данных мероприятий (условный диаметр, вид прокладки тепловой сети, теплоизоляционный материал);

– привести обоснование целесообразности мероприятий, указанных в таблице 3.10 по реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС" (I, II и III выводы ТЭЦ ВАЗ), подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов (в приложении 1 к главе 4 заявлено, что величины располагаемого напора на конечном потребителе в зонах действия Тольяттинской ТЭЦ достаточны для осуществления качественного теплоснабжения).

12. В главе 10 обосновывающих материалов:

– на странице 7 дать корректную ссылку на главу где приводятся значения перспективного потребления тепловой энергии (эти данные представлены в главе 2);

– необходимо в тексте указать причину повышения удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск тепловой энергии суммарно для всех котельных ПАО «Т Плюс» в 2025 году;

– дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в связи со следующим:

– различия в динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ начиная с 2026 года до 2038 года (после переключения в 2025 году на электростанцию тепловой нагрузки котельных № 2 и № 8 до конца прогнозного периода тепловая нагрузка увеличивается на 91,6 Гкал/ч (+9,6%), при этом отпуск тепловой энергии увеличивается только на 38,2 тыс. Гкал (+0,8%));

– на Тольяттинской ТЭЦ в течение прогнозного периода (с 2021 года до 2038 года) УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии остаются практически неизменными, при этом выработка электрической энергии увеличивается на 207,1 млн кВт•ч (+16%), а отпуск тепловой энергии увеличивается на 805,9 тыс. Гкал (+19%).

13. В главе 12 обосновывающих материалов:

– необходимо представить обоснование мероприятий по подгруппе проектов 001-1.02.05 «Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, для обеспечения расчетных гидравлических режимов» или пересмотреть их целесообразность (реконструкции 1, 2, 3 выводов ТЭЦ ВАЗа).

14. В главе 13 обосновывающих материалов:

– в таблицах 2.17-2.19 и 2.26 представить динамику показателя «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей»;

– в таблице 2.31 показатель «доля потребителей, присоединенных по открытой схеме в 2019-2021 гг.» в городском округе Тольятти привести в соответствие с данными на странице 13 главы 9;

– в таблице 2.32 значения ключевого показателя «Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» в 2020 г. и далее привести в соответствие с данными главы 1 и развитием системы теплоснабжения (например, в таблице 3.13 главы 1 в 2020 году количество повреждений на Тольяттинских тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» составляет 566 ед./год, а значение ключевого показателя в городе Тольятти составляет 370 ед./год);

– в таблице 2.34 необходимо привести данные за ретроспективный период (данные приведены с 2021 года);

– в актуализированную схему теплоснабжения включить описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, а в ценовых зонах теплоснабжения также изменений (фактических данных) в достижении ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения в ретроспективном периоде (в соответствии с п. 190 Указаний).

– необходимо включить индикаторы, характеризующие отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства



(выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

15. В главе 15 обосновывающих материалов:

– в схеме теплоснабжения представлена заявка ОАО «Волжская ТГК» от 19.11.2013 № 390/4934 (страница 73, 74) на присвоение статуса ЕТО в зонах деятельности №№ 1-11. Однако в проекте реестра ЕТО (таблица 7.1) и таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» главы 15 статус ЕТО в вышеперечисленных зонах предлагается присвоить ПАО «Т Плюс». В части 3 главы 1 наименование данной ЕТО указано иначе - филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс». Ввиду вышеизложенного, требуется:

– включить сведения о документе, подтверждающем правопреемственность между филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» и ОАО «Волжская ТГК»;

– в таблицах 4.1 и 7.1 по зонам деятельности №№ 1-10 указать реквизиты заявок ПАО «Т Плюс»;

– необходимо привести к единообразию наименование ЕТО в зонах деятельности №№ 1-10 (в том числе в главах 1 и 15);

– АО «Волжско-Уральская транспортная компания» при утверждении в 2021 г. новой схемы теплоснабжения присвоен статус ЕТО (таблица 7.1 глава 15 новой схемы теплоснабжения). В таблице 3.2 «Анализ изменений ...» главы 15 приведены сведения об утрате АО «Волжско-Уральская транспортная компания» статуса ЕТО в зоне деятельности № 12 (система теплоснабжения № 6). Статус ЕТО данной организации был присвоен на основании п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ.

– требуется представить сведения о документе, подтверждающем принятие федеральным органом исполнительной власти (Минэнерго России) решения о лишении АО «Волжско-Уральская транспортная компания» статуса ЕТО в зоне деятельности № 12 (в соответствии с п. 28 ст. 2 Федерального Закона

от 27.07.2010 № 190-ФЗ, подпункт 35, п. 14 Требований, п. 13-16 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808);

– на рисунке 6.1 «Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (общий вид)» привести условные обозначения;

– по большей части системы теплоснабжения данные в графе «Размер собственного капитала ...» таблицы 4.1 приведены не по всем организациям. Вышеуказанные данные требуется привести в полном объеме.

16. В главе 18 обосновывающих материалов:

– привести сведения о мероприятиях, выполненных за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения (п. 88 Требований).

17. В разделе 12 утверждаемой части:

– в таблицах 13.1-13.4 указать суммарную протяженность бесхозяйных тепловых сетей городского округа г. Тольятти.

18. Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в обосновывающих материалах, так и в утверждаемой части.