



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36401.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»	36401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36401.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 предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Самара	54
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений»	66
4.1 Письмо ООО «Специализированная теплосетевая организация» от 23.06.2022 № 4824.....	66
4.2 Письмо ООО «СамараТеплоРесурсы» №4825 от 24.06.2022.....	75
4.3 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 24.06.2022 № 51100-23- 03841	79
4.4 Письмо департамента городского хозяйства и экологии администрации городского округа Самара от 27.06.2022 № 1-03/2-01-01-04/8642	103
4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07- 4183	108

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения.....	7
Таблица 2.1 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «Специализированная теплосетевая организация» без даты и номера	10
Таблица 2.2 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «СамараТеплоРесурсы» №4825 от 24.06.2022.....	11
Таблица 2.3 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 24.06.2022 № 51100-23-03841.....	13
Таблица 2.4 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму департамента городского хозяйства и экологии администрации городского округа Самара от 27.06.2022 № 1-03/2-01-01-04/8642.....	50
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Самара по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07-4183.....	55

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год), размещенному на официальном сайте городского округа Самара по адресу: <https://www.samadm.ru/docs/official-publication/37587/>.

Проект был размещен на официальном сайте городского округа Самара 03 июня 2022 года.

Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения до 2032 года (актуализация 2023 год) принимались до 24.06.2022 с понедельника по пятницу с 9.00 до 12.00, с 14.00 до 17.00 часов в отделе делопроизводства и работы с обращениями граждан Департамента городского хозяйства и экологии Администрации городского округа Самара по адресу: 443030, г. Самара, ул. Коммунистическая, 17А, кабинет 238, а также на электронную почту: dgh@samadm.ru.

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 выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07-4183.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 1.1 - Краткий анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения

Наименование организации, реквизиты письма	Общее количество замечаний (пред- ложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
ООО «Специализированная теплосетевая организация», без даты и номера	7	5 принято
ООО «СамараТеплоРесурсы», №4825 от 24.06.2022	7	7 принято
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», от 24.06.2022 № 51100-23-03841	180	164 принято
Администрация городского округа Самара, департамент городского хозяйства и экологии, от 27.06.2022 № 1-03/2-01-01-04/8642	11	11 принято

Всего предоставлено 205 замечаний и предложений. Часть замечаний и предложений сформулированы некорректно.

По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 187 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)

Все полученные замечания и предложения сведены в таблицы.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.1 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «Специализированная теплосетевая организация» без даты и номера

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок, таблица	Предложения, примечания, вопросы	Ответ
1	26	Общая часть	Таблица 1.5 "Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара	Скорректировать для ООО "СТО": ПАО "Т Плюс" ЕТО-1, Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м 48157,40; Материальная характеристика, м2 = 4089498, 30; Средний диаметр, мм, 100	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в данном замечании, некорректна.
2	28	Общая часть	Таблица 1.6 "Протяженность тепловых сетей по способам прокладки,	Скорректировать для ООО "СТО" Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м: наземная прокладка 10230,32, подземная прокладка «41283,9, тех. Подвалы 255.18; Материальная характеристика, м2: наземная прокладка - 688941,7, подземная прокладка - 3610776,1, тех, подполье - 30080,5	Не принимается. Суммарная протяженность тепловых сетей согласно данному замечанию больше 48,157 км, указанной выше.
3	30	Общая часть	Таблица 1,7 "Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м"	Скорректировать для ООО "СТО": Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м.: По 1990 год = 25931,8, С 1991 по 1998 - 690, С 1999 по 2003 = 672,4, После 2004 = 24475,2; Материальная характеристика, м2: По 1990 год 2053450,9, С 1991 по 1998 = 54820, С 1999 то 2003 = 42835, После 2004 2178692,4	Не принимается. Суммарная протяженность тепловых сетей согласно данному замечанию больше 48,157 км. Таблица скорректирована в соответствии с таблицей 4 в части протяженности тепловых сетей.
4	-	-	-	Добавить тепловые сети и их характеристики согласно Таблицы 2	Учтено.
5	407	Глава 1. часть ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ	-	Скорректировать для ООО "СТО": Протяженность тепловых сетей ООО «Специализированная теплосетевая организация» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс на 01.01.2022 составляет 48,1574 км в однострубно́м исчислении,	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок, таблица	Предложения, примечания, вопросы	Ответ
6	412	Глава 1	Таблица 3.5""Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО "СТО" по диаметрам трубопроводов"	Скорректировать, согласно Таблицы 3	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в таблице 3, некорректна.
7	413	Глава 1	Таблица 3.6 "Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО «СТО» по годам прокладки"	Скорректировать, согласно Таблицы 4	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в таблице 4, некорректна.

Таблица 2.2 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «СамараТеплоРесурсы» №4825 от 24.06.2022

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок, таблица	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
1	26	Общая часть	Таблица 1.5 "Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара"	Добавить для ООО "СамаратеплоРесурсы": Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м. = 4426; Материальная характеристика, м2 = 290739,2; Средний диаметр, мм. = 150	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в данном замечании, некорректна.
2	28	Общая часть	Таблица 1.6 "Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м"	Добавить для ООО "СамаратеплоРесурсы": Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м.: надземная прокладка = 172, подземная прокладка = 4254; Материальная характеристика, м2: надземная прокладка = 6020, подземная прокладка = 284719,2	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в данном замечании, некорректна.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок, таблица	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
3	30	Общая часть	Таблица 1.7 "Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м"	Добавить для ООО "Самаратеплоресурсы": Протяженность трубопроводов в одноструйном исчислении, м.: По 1990 год = 622, С 1991 по 1998 = 0, С 1999 по 2003 = 0, После 2004 = 3804; Материальная характеристика, м2: По 1990 год = 41920, С 1991 по 1998 = 0, С 1999 по 2003 = 0, После 2004 = 248819,2	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в данном замечании, некорректна.
4	-	Глава 1	-	Добавить тепловые сети и их характеристики согласно Таблицы 2	Учтено.
5	407	Глава 1, часть ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ	-	Добавить для ООО "Самаратеплоресурсы": Протяженность тепловых сетей ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» на 01.01.2022 составляет 4,426 км в одноструйном исчислении.	Учтено.
6		Глава 1	Таблица "Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Самаратеплоресурсы» по диаметрам трубопроводов"	Тепловые сети ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс». Добавить данные согласно Таблицы 3	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в таблице 3, некорректна.
7		Глава 1	Таблица "Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО "Самаратеплоресурсы" по годам прокладки"	Тепловые сети ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс». Добавить данные согласно Таблицы 4	Учтено в части протяженности тепловых сетей. Материальная характеристика, приведенная в таблице 4, некорректна.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.3 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 24.06.2022 № 51100-23-03841

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
1		Утверждаемая часть	Порядковая нумерация разделов/подразделов	Прошу проставить порядковую нумерацию разделов и подразделов в соответствии с нумерацией, указанной в ПП 154 (не только в названии, но и в порядковом номере), а именно "3. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности..." заменить на "2. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности..." и в других разделах/подразделах аналогично. И, соответственно, далее подразделы - 2.1, 2.2, 2.3 итд	Не принимается. Выходит за рамки требований ПП РФ № 154.
2	349-407; 11-68	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Самара 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения Аналогично - Глава 13, п.2.1	Таблицы 15.1 - 15.15 Таблицы 2.1 -2.15	Отсутствуют Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения в соответствии с п.179 Методических указаний (Приказ МЭ № 212 от 05.03.2019)	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
3	419-468; 11-72	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Самара 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения Аналогично - Глава 13, п.2.1	Таблицы 15.1 - 15.15 Таблицы 2.1 -2.15	Отсутствуют Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в соответствии с п.179 Методических указаний (Приказ МЭ № 212 от 05.03.2019)	Учтено. Глава 13. Таблица 2.31
4		Везде по тексту и в таблицах ОМ и УЧ (в частности в Индикаторах)	Везде по тексту и в таблицах ОМ и УЧ (в частности в Индикаторах)	При указании подключенных тепловых нагрузок прошу конкретизировать - договорные или расчетные фактические	В соответствии с ПП 154 балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки устанавливаются на основании расчетных (фактических) тепловых нагрузок. В связи с этим на коллекторах источников тепловой энергии (в Индикаторах) также приводятся расчетные тепловые нагрузки.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
5	48-57	УЧ Раздел 3.3.	Колонтитул над таблицами 3.1-3.4	Некорректно указаны периоды актуализации в наименовании в колонтитуле (Актуализация до 2036 на 2022) - поправить, заменить на 2032 и 2023 соответственно	Учтено.
6	53	УЧ Раздел 3.3.	Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч	"Безымянскую ТЭЦ" заменить на "Безымянскую отопительную котельную"	Учтено.
7	17-19 302-304 263	ОМ Глава 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 3.2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей (+ аналогичные разделы утверждаемой части) УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Таблица 3.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ОМ Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. УЧ Таблица 7.5 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.	1. Удалить ЗИМ Энерго (лишен статуса ЕТО) 2. По ТСО/ЕТО прописать пообъектные мероприятия, при их наличии	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
8		Везде по тексту схемы	Везде по тексту схемы	Компания ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" отдала свои котельные в эксплуатацию ООО "Энерго", которой присвоен статус ЕТО в 2021г. Соответственно все упоминания о компании ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" необходимо заменить на ООО "Энерго".	Учтено.
9	232-23381-82	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ» 16 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ КОТЕЛЬНЫХ	Весь раздел	Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км прошу прописать дополнительно отдельной таблицей, в соответствии с направленными данными по мероприятиям с выделением отдельно ПИР, отдельно СМР с указанием КВЛ по ним:1. "ПИР. Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" - КВЛ 25 000 тыс.руб без НДС, 2022г.2. "СМР. Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" - КВЛ 820 180 тыс.руб. без НДС, 2022г.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
10	253-263	УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ОМ Глава 8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ УЧ Раздел 5, ОМ Глава 7	Весь раздел по сетям. Добавить абзац с деньгами Администрации в источниках	Прошу скорректировать в схеме теплоснабжения г.о. Самара мероприятия в рамках обязательств Администрации и отразить в следующем виде: Мероприятие: «Переключение тепловых сетей и сопутствующих объектов для организации теплоснабжения в границах Куйбышевского района» Объем финансирования – 200 млн руб (НДС не облагается) В рамках данного мероприятия выполняется: 1. Организация теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – 51 900,0 т.р. (строительство БМК) 2. Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района – 82 600,0 т.р. (сети) 3. Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромилковского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе – 65 500,0 т.р. (сети)	Скорректировано.
11	234-237	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс» Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»	Добавить величину КВЛ по всем мероприятиям с указанием признака "с НДС/ без НДС"	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		энергии			
12		РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	Везде в таблицах с мероприятиями	По каждому проекту на источниках и тепловых сетях проставить номер (шифр), а именно проставить четвертые значащие цифры: номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором: первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО; вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО; третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО; четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.	Скорректировано.
13		Везде по тексту схемы	ЗИМ Энерго	Зим Энерго лишен статуса ЕТО в 2021г. Скорректировать эксплуатирующую организацию на основании договора аренды и Приказа о присвоении статуса ЕТО в этой зоне.	Учтено.
14	249-250 13-14	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 (Шифр подгруппы проектов 001.02.01) Таблица 3.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теп-	1. Наименование таблицы дополнить "...в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" 2. Скорректировать "шапку" таблицы для подгруппы проектов "Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей" - оставить 3 столбца: Наименование мероприятия/ Год строит/реконструкции / Затраты с НДС, тыс.руб. 3. Скорректировать часть таблицы в подгруппе проектов "Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)" - оставить столбцы - наименование мероприятия / Длина / Условный диаметр / Год. Названия мероприятий отразить в виде "Строительство	Скорректировано.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
			лоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1(Шифр подгруппы проектов 001.02.01)	участка тепловой сети от XXX до XXX". Год реализации и Условный диаметр "съехали" - поправить.	
15	34-37	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	Таблица 5.1 Данные о фактическом выполнении мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс", предусмотренных схемой теплоснабжения г.о. Самара в 2021 г	Столбец Статус выполнения мероприятий (выполнено, не выполнено, выполнено частично с указанием процента выполнения) переименовать в Статус выполнения мероприятий. Скорректировать перечень мероприятий в соответствии с Отчетом о выполнении Соглашения об исполнении схемы теплоснабжения (далее - СИСТ) в г.о. Самара за 2021г	Скорректировано.
16	87-89	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	Перечень выполненных в 2021 году мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, определенный для ЕТО филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс"	Перечень оформить в таблицу по аналогии Табл.5.1 Гл 8, добавить наименование источника (указаны в Приложении)	Учтено.
17	89-90	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	Мероприятия, выполненные ПАО "Т Плюс" сверх обязательств 2021 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения	Перечень оформить в таблицу по аналогии Табл.5.2 Гл 8, добавить наименование источника (указаны в Приложении)	Учтено.
18	8	ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2 РЕЕСТР ПРОЕКТОВ НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	Таблица 2.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.	Удалить из таблицы подгруппу проектов с обязательствами Администрации, т.к. они не относятся к ЕТО ПАО "Т Плюс" "Проект 001.01.01.002 "Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" Обязательства Администрации г.Самары"	Не принимается. В рамках единого проекта "Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" обязательства взяли ПАО "Т Плюс" и Администрация г.Самары
19	254	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому	Скорректировать наименование по мероприятию "Реконструкция тепло-трассы по ул.Гастелло от ТК -2 до ТК-4 с переходом Московское шоссе, 2Ду=700мм (2 этап)" - убрать "(2 этап)"	Скорректировано

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	переворужению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)		
20	19	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать наименование по мероприятию "Реконструкция теплотрассы по ул. Гастелло от ТК -2 до ТК-4 с переходом Московское шоссе, 2Ду=700мм (2 этап)" - убрать "(2 этап)"	Скорректировано.
21	254	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать длину участка по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-10 до ТК-8, 2Ду=500мм" на 372 м в 2 тр.исчисл.	Скорректировано.
22	19	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать длину участка по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-10 до ТК-8, 2Ду=500мм" на 372 м в 2 тр.исчисл.	Скорректировано.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
23	255	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Добавить мероприятие "ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм": Год строительства/реконструкции - 2023 Затраты - 2 405 тыс.руб. с НДС	Скорректировано.
24	20	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Добавить мероприятие "ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм": Год строительства/реконструкции - 2023 Затраты - 2 405 тыс.руб. с НДС	Скорректировано.
25	12	Глава7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"/ 6 Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Таблица 6.1 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»	Скорректировать расходы на реализацию по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение растопочного паропровода ЭК ст.№№1÷4 с заменой гибов" (п. 9) в 2023г. на 32 105 т.р. Без НДС	Учтено.
26	13	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому	Таблица 6.1 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»	1) Скорректировать расходы на реализацию по мероприятию "Техническое перевооружение системы электропитания ИМ управления газовых горелок, АРМ ОТ ЭК №1,2,4,5 и ПТК АСУ ТП ВК №11" на 2025 год (п. 43) на 417 т.р.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		первооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"/ 6 Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок		без НДС, "СМР" заменить на "ПИР" 2) Добавить мероприятие "СМР. Техническое перевооружение КВЧ КА КВГМ-100 ст. №2" (Самарская ГРЭС, СПП 08.7611.02-70705) год реализации 2025, объем КВЛ 30 000 т.р. без НДС	
27	283	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения.	Указанный источник финансирования не может быть использован в ЦЗ Самара для ПАО "Т Плюс". Нет тарифов. Удалить	Учтено.
28	11	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.1 – Топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ	Отпуск ТЭ для СамТЭЦ в 2022 указать в соответствии с утвержденным Сводным прогнозным балансом (далее - СПб) 2022, в 2023 указать в соответствии с заявкой в СПб 2023	Учтено.
29	15, 25	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.5, 2.13, 2.14 – Топливно-энергетический баланс СамГРЭС, ЦОК, ПОК.	Фактический отпуск ТЭ в 2021 для СамГРЭС ИТОГО (СамГРЭС+ЦОК+ПОК) указать в соответствии с фактическими данными в заявке в СПб 2023 Отпуск ТЭ для СамГРЭС ИТОГО в 2022 указать в соответствии с утвержденным СПб 2022, в 2023 указать в соответствии с заявкой в СПб 2023.	Учтено.
30	23-24	ГЛАВА 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ)	6 ЦЕНОВЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	В последнем абзаце указать принцип индексации цены на 21-23 гг. в полном соответствии с ДС к СИСТ	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		МОДЕРНИЗАЦИЮ»			
31	48	табл. 3.1		Изменить установленную тепловую мощность ТЭЦ на 2054 Гкал/ч, ПВК - на 1200 Гкал/ч, ограничения тепловой по ПВК - на 290 Гкал/ч в связи с вводом ВК №3 в эксплуатацию с 01.01.22, внести корректировки в тепловой баланс	Учтено.
32	110	табл. 4.10	Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	Перепроверить на достижимость величины расчетного объема аварийной подпитки (по годам от 30656,06 до 31367,56 т/ч) с учетом существующих соглашений по расходу сырой воды на ТЭЦ с ООО "Самарские коммунальные системы" (может быть подан в количестве не более 5000 т/ч).	Расчетный объем определен в соответствии с СП 124.13330.2012 "Тепловые сети".
33	443	раздел 16	Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха... вносят... по диоксиду серы, саже и мазутной золе - дымовые трубы Самарской ТЭЦ	Вносили ранее (до 2022 года), далее - реализация проекта консервации мазутного хозяйства с исключением выбросов указанных веществ	Учтено.
34	80	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.1.2.	Исправить Безымянская ТЭЦ на Безымянскую отопительную котельную (БОК). И далее по остальному тексту	Учтено
35	92	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.	Исправить Безымянская ТЭЦ на Безымянскую отопительную котельную (БОК). И далее по остальному тексту	Учтено.
36	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	исключить по тексту в площадке ЦОК - "котельный цех №2"	Учтено.
37	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	исключить по тексту в площадке ПОК - "котельный цех №3"	Учтено.
38	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	Исправить ОАО на ПАО "Жигулевское пиво"	Учтено.
39	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.1. табл.2.21	Исправить тип котла НЗЛ-111 на НЗЛ-110	Учтено.
40	116	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.1.	На водогрейных котлах ПТВМ-50 ст.№10.12, в рамках перевода станции на розничный рынок ЭЭ была выполнена реконструкция с заменой существующей КВЧ на оребренку.	Учтено.
41	121	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.6.	Исправить по тексту: Для охлаждения конденсатора ТГ-1 (и остального оборудования) используется только 3 циркуляционных насоса БНС. 2 насоса БНС обеспечивают подачу воды на нужды ООО СКС	Учтено.
42	135	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.1	Исключить "Котельный цех №2"	Учтено.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
43	135	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.1	с ноября 2020 года циркуляция по ЦОК составляет 8000-8500 т/ч (см.режимную карту)	Учтено.
44	136	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл. 2.40	Дата РНИ ВК-3 - 25.11.2021г.	Учтено.
45	139	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.1.4.	Целью реконструкции ВК-1.3 в основном, является повышение эффективности котельного оборудования	Учтено.
46	149	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.2.1.	Исключить из текста про ДКВР (они выведены) и пересчитать таблицу	Учтено.
47	151	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл.2.54.	мощность ПОК - 840 Гкал/час	Учтено.
48	160	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.2.8.	Убрать из текста: котлы ДКВР, схема питания паровых котлов, ДСА-50	Учтено.
49	173	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл.2.71	Установленная мощность составляет 946.4 Гкал/час	Не принимается, установленная мощность котельной равна сумме установленных мощностей котлоагрегатов (которые представлены в исходных данных). В противном случае возникнут замечания. Располагаемая тепловая мощность 946,4 Гкал/ч
50	179	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.3.11	Эксплуатация ГРП-1 не запрещена. На текущий момент находится в работе.	Учтено.
51	26	36401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4		Установленная тепловая мощность - 946.4 Гкал/час.	Учтено.
52	37	36401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4	табл.4.1.	Исправить мощность ПОК на 840 Гкал/час	Учтено.
53	20	36401.ОМ-ПСТ.005.000. Глава 5	табл.4.2.	Необходимо исправить место расположения объектов - судя по записи, все находится на Самарской ГРЭС. Необходимо прописать следующим образом: ЦОК, ПОК, БОК и т.д.	Учтено.
54	13	36401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6	табл.3.1.	БОК переместить в следующий раздел (пр.-отопит.кот.)	Исключена в соответствии с замечанием, приведенным ниже.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
55	21	36401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6	табл.4.1.	На БОК нет собственной подпитки - исключить	Принято. Учтено.
56	21	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10		Изменить БТЭЦ на БОК и удалить выработку электрической энергии	Учтено.
57	22	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.11.	Удалить таблицу, в связи с переводом БОК на резервный вид топлива - газ	Учтено.
58	23	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10		На БОК резервным топливом является газ	Учтено.
59	25	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.13.	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г.	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
60	26	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.14.	Завышен УРУТ на ТЭ с 2022г.	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
61	27	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	таб.2.19.	Удалить таблицу, в связи с переводом ПОК на резервный вид топлива - газ	Учтено.
62	19	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13		Исправить установленную тепловую мощность БОК - 946.4 Гкал/час	Учтено.
63	20	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13	табл.2.11.	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г.	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Са-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
					марской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
64	21	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13	табл.2.12	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г.	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
65	22	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Исправить БТЭЦ на БОК	Учтено.
66	23	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		БОК также, как и ЦОК, ПОК, входит в состав Самарской ГРЭС	Учтено.
67	24	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		БОК также, как и ЦОК, ПОК, входит в состав Самарской ГРЭС	Учтено.
68	25	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Тепловая мощность ГРЭС не соответствует: сама ГРЭС - 290, а не 1745; затем ПОК - 840, и БОК - $946.4=2676.4$ Гкал	Учтено.
69	26	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Исправить БТЭЦ на БОК	Учтено.
70	112	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.4.10.	ВПУ БОК обеспечивает только СН котельной (восполнение потерь пара и конденсата, связанные с отпуском пара на сторону). Необходимо исключить данные по БОК в таблице (аналогично ЦОК)	Принято. Учтено.
71	227	36401.СТ-ПСТ.000.000	п.5.2.	Исключить по тексту "Безымянской ТЭЦ, как источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии". Кроме того, нет решения о выводе из эксплуатации БОК.	Не принимается. Вывод из эксплуатации <u>Безымянской ТЭЦ</u> как источника <u>комбинированной выработки</u> тепловой и электрической энергии
72	271	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.9.4	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Са-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
					марской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
73	272	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.9.5	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
74	286	36401.СТ-ПСТ.000.000	п9.2.	Для БОК также единственным топливом стал газ.	Учтено.
75	357	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.10	с 2021г. установленная тепловая мощность БОК - 946.4 Гкал/час.	Учтено.
76	358	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.11	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
77	358	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.12	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным	УРУТ на 2022 год принят по результатам расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло по Самарской ГРЭС (площ. ГРЭС, ЦОК, ПОК) на 2022 г. Расчеты проведены на предприятии
78	443	36401.СТ-ПСТ.000.000	п.2	вывод ДТ от энергокотлов №2.4 по БОК пока не предусматривается	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
79	234, 235	6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»:	Уточнить месторасположения объекта, указать источник и год реализации.	Учтено.
80	12, 13	Глава 7, Раздел 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРОИЗВОДСТВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК"	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»:	Уточнить месторасположения объекта, указать источник и год реализации.	Учтено.
81	стр 152	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	техпереворужением дымовой трубы	техническое перевооружение дымовой трубы	Учтено.
82	стр 150	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Для покрытия тепловых нагрузок по отоплению и горячему водоснабжению города на Привокзальной отопительной котельной установлены водогрейные котлы: КВГМ 100-3 шт и КВГМ 180-3шт. Два паровых котла ДКВР 10/13 обеспечивают собственные нужды котельной.	Для покрытия тепловых нагрузок по отоплению и горячему водоснабжению города на Привокзальной отопительной котельной установлены водогрейные котлы: КВГМ 100-3 шт и КВГМ 180-3шт. Два паровых котла ДКВР 10/13 обеспечивающие собственные нужды выведены из эксплуатации и законсервированы.	Учтено.
83	стр 164	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	в 2021 г теплообменники на БОК отсутствуют.	Для ГВС в здании КТЦ смонтированы два пластинчатых теплообменника Редан РО26.	Учтено
84	стр 168	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	ТАБЛИЦА 2,68 KSG-140 "Восстановление тепло-	Внести корректировку в таблицу в строку KSG-140 " ЗАМЕНА ЛЕВОГО ЭКРАНА ТОПКИ, РЕМОНТ КЛАДКИ ЛЕВОГО И ЗАДНЕГО ЭКРАНА ТОПКИ	Учтено

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
			изоляционного покрытия "	КОТЛА" -мероприятия 2022 г	
85	стр 168	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	ТАБЛИЦА 2.68	Внести новые данные по ЭПБ котла KSG-140	Учтено.
86	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10	Табл. 3.38	Плановые потери теплоносителя 2020 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Принято. Учтено.
87	649	Раздел 7	Табл. 7.1	Потери теплоносителя нормативные в 2021 году скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Принято. Учтено.
88	8	Глава 6 / Раздел 1 РАСЧЕТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	Таблица 1.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Плановые потери теплоносителя: 2020 - 2023 гг скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Принято. Учтено.
89	219	Глава 6 / Раздел 7 СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Таблица 7.1 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Потери теплоносителя нормативные в 2021 в соответствии с направленными исходными данными	Принято. Учтено.
90	107	Утверждаемая часть. 4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Плановые потери теплоносителя: 2019 - 2032 гг скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Принято. Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
91	427	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	Перечень закрытой арматуры ООО «ПТС» в ОЗП 2021-2022 гг. представлен ниже:	<u>СамТЭЦ</u>: Задвижка №1 в ТК-11 ул.Ново-Вокзальная; Задвижка №2 в ТК-11 ул.Ново-Вокзальная приоткрыта; Задвижки №1,2 в ТК-15 ул.Солнечная; Задвижки №1,2 в ТК-7а ул.Ст.Загора; Задвижки №1,2 в ТК-13 ул.Ташкентская; Задвижки №1,2 в ТК-3а ул.Ново-Вокзальная; Задвижки №1,2 в ТК-14 ул.Майская; Задвижки №1,2 в ТК-1 ул.Ставропольская; Задвижки №1,2 в ТК-20 ул.Ст.Загора; Задвижки №3,4 в ТК-6Сумр ул.Гастелло/ул.Ст.Загора; <u>ЦОК</u>: Задвижки №1,2 в ТК-4 ул.Советской Армии/ул.А.Овсеенко; Задвижки №1,2 в ТК-10 ул.Советской Армии/ул.Дыбенко; Задвижки №1,2,3,4 в ТК-35а ул.Аэродромная; <u>ПОК</u>: Задвижки №4,5,6,7,8,9 в ТК-15 ул.Н.Панова/ул.М.Московская; Задвижки №3,4 в ТК-6а ул.Дачная; Задвижки №1,2 в ТК-6а пр.Ленина; Задвижки №1,2,5,6 в ТК-21с ул.Первомайская; Задвижки №1,2 в ТК-25 ул.Искровская; <u>СамГРЭС</u>: Задвижки №1,2 в ТК4 ул.Рабочая/ул.Бр.Коростелевых; Задвижки №1,2 в ТК-46 ул.Полевая; Задвижки №1,2 в ТК-11 ул.Куйбышева; Задвижки №1,2 в ТК-72 ул.Красноармейская; Задвижки №5,6 в ТК-35 ул.Пионерская; Задвижки №1,2 в ТК-134 ул.Венцека; Задвижки №1,2 в ТК-137 ул.Венцека; Задвижка №3,4 в ТК-90 ул.Лениградская; Задвижка №1,2 в ТК-23 ул.Лениградская; Задвижки №1,2,3,4,5,6 в ТК-86/5 ул.Некрасовская; Задвижки №1,2 в ТК-112 ул.Рабочая; Задвижки №1,2 в ТК-33 ул.Молодогвардейская; Задвижки №1,2 в ТК-26 ул.Чапаевская; Задвижки №1,2 в ТК-9 ул.Ульяновская/ул.Молодогвардейская; Задвижки №1,2 в ТК-44 ул.Садовая; <u>БТЭЦ</u>: Задвижки №1,2 в ТК-26 пр.Кирова; Задвижки №1,2 в ТК-149 ул.Физкультурная; Задвижки №3,4 в ТК-1 ул.Победы/ул.Ново-Вокзальная; Задвижки №1,2 в ТК-54а ул.Победы/ул.Средне-Садовая; Задвижки №3,4 в Уз-18 ул.Земеца; Задвижки №1,2 в ТК-8а ул.Кабельная;	Учтено.
92	445	Глава 1/Раздел 3.1.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	В АО «ПТС» согласно штатному расписанию имеется оперативно-диспетчерская служба с численным составом - 16 человек (начальник ОДС и 5 диспетчеров, 6 старших диспетчеров, режимная группа в составе: 1 ведущий инженер, 3 инженера)	Оперативно-диспетчерская служба с численным составом - 12 человек (начальник ОДС и 5 диспетчеров, 6 старших диспетчеров), режимная группа в составе 4 человек: руководитель группы, 3 инженера.	Учтено.
93	445	Глава 1/Раздел 3.1.14 Анализ работы диспет-	Взаимоотношения между оперативным персоналом АО «ПТС» и	Взаимоотношения между оперативным персоналом ПТС ПАО "Т Плюс" и источников, осуществляются на основании "Соглашения об управлении	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		черских служб тепло-снабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	источников, осуществляются на основании инструкций: 1. № 5 «о взаимоотношениях диспетчера АО «ПТС» с начальником смены электростанции Самарской ТЭЦ»; 2. № 16 «о взаимоотношениях диспетчера АО «ПТС» с начальником смены электростанции Безымянская ТЭЦ»; 3. № 17 «о взаимоотношениях оперативного персонала Самарской ГРЭС и диспетчера АО «ПТС».	системой теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО г.Самара, образованной на базе систем теплоснабжения Безымянской отопительной котельной, Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Центральной отопительной котельной и Привокзальной отопительной котельной филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».	
94	447,448	Глава 1/Раздел 3.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	Текст повторяется.	Насосных станций 97шт.	Учтено.
95	447,448	Глава 1/Раздел 3.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	Таблица 3.46 - ЦТП и НС с постоянным присутствием оперативного персонала	ЦТП и НС с постоянным присутствием оперативного персонала: НС-3 ул. 22 Партсъезда, 28А; НС-5 ул. Аэродромная, 70Г; НС-6 ул. Соколова, 38А; НС-11 ул. Ташкентская, 135А; НС-12 ул. Калинина/ул. Мирная; НС-13 ул. Олимпийская 69; НС-14 ул. Никитинская, 75А; НС-019 ул. Советской Армии, д. 257; НС-033 ул. Складенко, д. 16; НС-002/104 ул. Ново-Садовая, д. 192б	Учтено.
96	40	Глава 3/Раздел 4.2 Отладка и калибровка электронной модели	Таблица 4.1 – Результаты выполнения калибровки электронной модели системы теплоснабжения городского округа Самара для отопительного (зимнего) периода	Фактический режим работы в отопительный период 2021/2022 гг.: <u>СамТЭЦ</u> : 1-ая магистраль: 7763т/ч, Р1/Р2=13,4/3,7кгс/см2, 2-ая магистраль: 4993т/ч, Р1/Р2= 9,9/0,5кгс/см2; 3-ая магистраль: 6444т/ч, Р1/Р2=13,7/3,5кгс/см2; 4-ая магистраль: 1902т/ч; Р1/Р2=7,5/3,3кгс/см2 <u>БОК</u> : Верхняя зона: 4621т/ч, Р1/Р2=11,9/2,3кгс/см2; I п/р-н "9 ГПЗ" 900: 1877т/ч, Р1/Р2=6,6/2,0кгс/см2; I п/р-н "Арматурный" 800: 1007т/ч, Р1/Р2=6,6/2,0кгс/см2; I п/р-н "Прогресс" 600: 825т/ч, Р1/Р2=6,2/1,8кгс/см2; II п/район "Тепличный": 2182т/ч, Р1/Р2=6,3/2,2кгс/см2; <u>ЦОК</u> : 1-й вывод: 5253т/ч, Р1/Р2=6,7/1,1кгс/см2; 2-й вывод: 3141т/ч, Р1/Р2=5,5/1,0кгс/см2 <u>ПОК</u> : 1 вывод: 6644т/ч, Р1/Р2=6,7/1,1кгс/см2; 2 вывод: 2329т/ч, Р1/Р2=7,0/1,0кгс/см2; 3 вывод: 1956т/ч, Р1/Р2=11,2/3,1кгс/см2 <u>СГРЭС</u> : Южная магистраль: 2445т/ч, Р1/Р2=10,7/5,0кгс/см2; Северная магистраль: 1417т/ч Р1/Р2=10,5/5,0кгс/см2; Восточная магистраль: 1353т/ч, Р1/Р2=10,5/4,9кгс/см2.	Не принимается. Режимы работы в отопительный период 2021/2022 гг. приняты согласно представленным в качестве ИД показаний теплосчетчиков и результатов проведения замеров параметров Р1; Р2 по зонам действия каждого источника тепловой энергии.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
97	12	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «Об охране атмосферного воздуха»	Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ (ред. от 11.06.2021) "Об охране атмосферного воздуха"	Принято. Учтено.
98	12	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Приказ Минприроды России от 07 августа 2018 года № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»	Документ утратил силу с 1 марта 2022 года в связи с изданием Приказа Минприроды России от 19.11.2021 N 871.	Принято. Учтено.
99	30	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на объектах ПАО «Т ПЛЮС» за 2020 год : · низшая теплота сгорания – 820 - 8186 ккал/м3 (природный газ) 9630 ккал/кг (мазут);	Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на объектах ПАО «Т ПЛЮС» за 2020 год : · низшая теплота сгорания – 8020- 8186 ккал/м3 (природный газ) 9630 ккал/кг (мазут);	Принято. Учтено.
100	111	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 08.12.2020) «Об охране атмосферного воздуха»	Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ (ред. от 11.06.2021) "Об охране атмосферного воздуха"	Принято. Учтено.
101	111	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Приказ Минприроды России от 07 августа 2018 года № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения и хранения данных,	Документ утратил силу с 1 марта 2022 года в связи с изданием Приказа Минприроды России от 19.11.2021 N 871.	Принято. Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
			полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»		
102	100	Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	Табл. 2.14. Подпиточный насос ПН 2500/60 кол-во 4 шт.	Подпиточный насос ПН 2500/60 кол-во 3 шт.; Подпиточный насос ПН 1250/60 кол-во 1 шт. (производительность - 1250т/ч, напор - 60 м.в.ст. установленная мощность электродвигателя - 315кВт).	Учтено.
103	13	Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	Табл. 2.1. Установленная тепловая мощность с 2023 по 2032г - 1954; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260	Табл. 2.1. Установленная тепловая мощность с 2023 по 2032г - 2054; ПВК 1200; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 290	Учтено.
104	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность 2023г - 1954; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность с 2023г - 2054; ПВК 1200; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 290	Учтено.
105	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность 2024г - 1779; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность с 2024г - 1879; ПВК 1200; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 290	Учтено.
106	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность 2025г - 1969; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность 2025г - 2069; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 290	Учтено.
107	24	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	п.2.25.9	"Альтернатива" опечатка в тексте	Учтено.
108	94	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.4	добавить в таблицу котел ПТВМ-100 ст.№ 3 1972 г. согласно приказа № 393 а от 24.12.2021	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
109	97	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.11	добавить в таблицу котел ПТВМ-100 ст.№ 3 с фактической наработкой на 01.01.2022 г. 43388 часа	Учтено.
110	113,115,116	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.21	опечатка НЗЛ-111, надо НЗЛ-110	Учтено.
111	119	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.28	опечатка НЗЛ-111, надо НЗЛ-110	Учтено.
112	136	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.40	поменять дату РНИ на котле 2 на 17.03.2022, на котле 3 на 25.11.2021, на котле 6 на 31.03.2022	Учтено.
113	149	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.52	поменять дату РНИ на котлах 1-6 (30.01.19, 11.01.19, 29.12.18, 24.01.19, 24.01.19, 14.12.20) соответственно	Учтено.
114	105	Глава-1	СамТЭЦ: КИУТМ 2021 год - 22,1%	Факт КИУМ 2021 год - 52,1%	Не принимается. Коэффициент использования установленной тепловой мощности рассчитан по предоставленным данным фактической выработки за 2021г.
115	127	Глава-1	СГРЭС: КИУТМ 2021 год - 30,31%	Факт КИУМ 2021 год - 68,0%	Не принимается. Коэффициент использования установленной тепловой мощности рассчитан по предоставленным данным фактической выработки за 2021г.
116	13	Глава-4	Уст. Тепл. мощность по СамТЭЦ в 2022г. - 1954 Гкал/ч	С 01.01.2022г. введён в эксплуатацию ПВК-3 (100 Гкал/ч) Уст. Тепл. мощность по СамТЭЦ с 2022г. - 2054 Гкал/ч.	Учтено.
117	27	Глава-4	Уст. Тепл. мощность по БОК с 2021г. - 1077,6 Гкал/ч	Уст. Тепл. мощность по БОК с 2021г. - 946,4 Гкал/ч	Учтено.
118	429	36401.СМ.ПСТ.001.000 Глава1. Таблица 3.17	Текст в таблице	Слова "инциденты" заменить на "повреждения"	Учтено.
119		Глава 13. Раздел 2.4. таблица 2.29.	<i>количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения в 2019 году - 8, в 2020 году - 6, в 2022 году - 5</i>	Показатели 2019 и 2020 года соответствуют количеству аварий в электро-энергетике., к понятию аварийные ситуации при теплоснабжении они не относятся. <i>Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения в 2019 году - 0, в 2020 году - 0, в 2022 году - 0</i>	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
120	все	Главы 1-19	По тексту глав	Заменить в тексте главы, а также в названии и содержании рисунков и таблиц "БТЭЦ"/"Безымянская ТЭЦ" на "БОК"/"Безымянская отопительная котельная"	Учтено.
121	все	Глава 1-19	По тексту глав	Заменить в тексте главы, а также в названии и содержании рисунков и таблиц "АО "ПТС" на ПТС ПАО "Т Плюс"	Учтено.
122	99	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	Самарская ТЭЦ осуществляет выдачу тепла по пяти тепловыводам. В отопительный период Самарская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение в пределах своей зоны действия, в межотопительный период на Самарскую ТЭЦ переключается нагрузка ГВС зон действия ПОК и ЦОК.	Исключить "ПОК", с 2021 г. ГВС ПОК не переводится на Самарскую ТЭЦ в МОП	Учтено.
123	101	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	Задаваемое давление (прямая/обратная) по магистралям, кгс/см ² : - 1-я и 3-я т/м: лето - 13,0/4,8; зима - 15,5/5,0; - 2-я и 5-я т/м: лето - 8,0/3,0; зима - 12,0/1,0; - 4-я т/м: лето: 7,0/3,5; зима – 7,4/3,0.	Согласно режимным картам, утвержденным на ОЗП 2021-2022 гг. и МОП 2021 г.: - 1-я и 3-я т/м: лето - 12,3/5,3 (с 6:00 до 23:00), 11,3/5,3 (с 23:00 до 6:00); зима - 13,8/3,8; - 2-я т/м: лето - 7,0/3,0; зима - 9,5/0,5; - 4-я т/м: лето - 6,5/4,5; зима - 7,4/3,0	Учтено.
124	135	Глава 1 / Раздел 2.1.1 Котельные	2.1.1 Котельные	Нумерация пунктов указана неправильно, п. 2.1.1 уже присутствует по тексту ранее и обозначает "Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии" (стр. 92)	Учтено.
125	135	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1 Центральная отопительная котельная	Расход прямой сетевой воды в отопительный период составляет 5950-6300 т/ч.	Расход прямой сетевой воды в отопительный период составляет 8200-8800 т/ч в связи с переводом части нагрузки с Самарской ТЭЦ 08.10.2020 г.	Учтено.
126	153	Глава 1 / Раздел 2.1.1.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной. Описание схемы выдачи тепловой мощности ПОК	ПОК работает в теплофикационном режиме - в летнее время котельная работает частично.	Исключить "В летнее время котельная работает частично", так как с 2021 г. ГВС ПОК не переводится на Самарскую ТЭЦ в МОП	Учтено.
127	406	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого	Кроме БОК и ЦОК, подпитка тепловых сетей которых осуществляется химочищенной водой от СамТЭЦ и	Подпитка БОК и ЦОК осуществляется химочищенной водой от Самарской ТЭЦ. Частичная подпитка тепловых сетей Самарской ГРЭС осуществляется химочищенной водой ПОК.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	СамГРЭС.		
128	406	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Водяные тепловые сети от СамТЭЦ имеют возможность частичного перераспределения теплоносителя между зонами действия теплоисточников СамГРЭС и ПОК.	Водяные тепловые сети от СамТЭЦ не имеют прямой связи с зонами Самарской ГРЭС и ПОК, но имеют возможность частичного перераспределения теплоносителя между зонами действия теплоисточников ЦОК и БОК.	Учтено.
129	407	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Тепловыводы тепловой сети ПОК, ЦОК работают изолированно друг от друга и имеют связи с трубопроводами тепловой сети СамГРЭС.	Тепловыводы ЦОК не имеют прямой связи с трубопроводами тепловой сети Самарской ГРЭС.	Учтено.
130	407	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал	Протяженность тепловых сетей ПТС ПАО «Т Плюс» в собственной зоне деятельности на 01.01.2022 года составила 1 568,999 км в однотрубном исчислении (с учетом паропроводов 18,531 км), в том числе: - собственность – 435,669 км (с	Протяженность тепловых сетей ПТС ПАО «Т Плюс» в собственной зоне деятельности на 01.01.2022 года составила 1 567,535 км в однотрубном исчислении (с учетом паропроводов 18,531 км), в том числе: - собственность – 435,925 км (с учетом паропроводов 18,531 км); - аренда – 1083,04 км; - бесхозяйные, переданные в эксплуатацию – 48,57 км.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		или промышленный объект, параметры тепловых сетей	учетом паропроводов 18,531 км); - аренда – 1084,504 км; - бесхозяйные, переданные в эксплуатацию – 48,57 км.		
131	417	Глава 1 / Раздел 3.1.3 Тепловые пункты, насосные станции	По состоянию на 2022 год на водяных тепловых сетях СЦТ г. о. Самара, находящихся в эксплуатации ПТС ПАО «Т Плюс», установлено 97 насосных станции, 379 ЦТП (в том числе 80 ЦТП в собственности) и 5 586 тепловых камер различного назначения.	В эксплуатации ПТС ПАО "Т Плюс" находятся 379 объектов ЦТП и НС (в том числе в собственности 95 объектов ЦТП и НС), из них насосных станций - 97 объектов, ЦТП -282 объекта.	Учтено
132	426	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	На тепловых сетях г. о. Самара, в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс», установлено 5663 тепловых камеры, из них 77 на паровых сетях, 3 541 сальниковый компенсатор температурных удлинений трубопроводов, из них 230 на паровых сетях и 19 347 задвижек (запорная арматура), из них 114 на паровых сетях.	3541 сальниковый компенсатор установлен на тепловых сетях без учета паровых сетей, с паровыми - 3771	Учтено
133	427	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	Перечень закрытой арматуры ООО «ПТС» в ОЗП 2021-2022 гг. представлен ниже:	СамТЭЦ: ТК-11, ул. Ново-Вокзальная - закрыта Задвижка №1, №2 приоткрыта. СамГРЭС: ТК-90, ул. Ленинградская - закрыты Задвижки №1,2; исключить - ТК-13с, ул. Молодогвардейская, ТК-26, ул. Чапаевская, ТК-7в, ул. Молодогвардейская; добавить - Задвижки №1,2 ТК-72, ул. Красноармейская, Задвижки №1,2 ТК-33, ул. Молодогвардейская, Задвижки №1,2 ТК-9, ул. Ульяновская/ул. Молодогвардейская. БТЭЦ: добавить - Задвижки №1,2 ТК-54а, ул. Победы/ул. Средне-Садовая	Учтено
134	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затра-	Табл. 3.17	Количество повреждений на тепловых сетях в 2020 г. - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Принимается с учетом представления данных за 2020 год

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет			
135	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.18	Количество повреждений на тепловых сетях Самарской ТЭЦ в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
136	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.19	Количество повреждений на тепловых сетях Самарской ГРЭС в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
137	429-430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.20	Количество повреждений на тепловых сетях БОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
138	430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.21	Количество повреждений на тепловых сетях ПОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
139	430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.22	Допущена ошибка в названии таблицы, заменить ПОК на ЦОК. Количество повреждений на тепловых сетях ЦОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
140	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка	Табл. 3.35	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2020 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года			
141	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10	Табл. 3.36	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2019 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
142	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10	Табл. 3.37	Плановые потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2020 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
143	451	Глава 1 / Раздел 3.1.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйные тепловые сети в эксплуатации ПАО «Т Плюс» в 2021 году отсутствовали.	Заменить "отсутствовали" на "не выявлены", иначе суть текста искажается	Учтено.
144	766	Глава 1 / Раздел 9.3 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	Таблицы 9.1-9.6	Данные за 2019-2021 гг. - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
145	769	Глава 1 / Разделы 9.4 Частота отключений потребителей	Таблица 9.8 – Количество инцидентов, приведших к прекращению теплоснабжения	Количество отключений теплоснабжения потребителей, ед.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
146	798	Глава 1 / Раздел 9 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Нумерация пунктов	Неправильно указана нумерация раздела "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения", далее с раздела 11 нумерация тоже некорректная	Учтено.
147	828	Глава 1 / Раздел 12.3 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения	66,5 % от суммарной протяженности трубопроводов, или 1 030,4 км в однострубом исчислении тепловых сетей АО «ПТС» имеют срок службы 25 лет и более. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 25,6 % от	Срок службы более 25 лет имеют 65,5% суммарной протяженности трубопроводов тепловых сетей ПТС ПАО "Т Плюс", или 1 026,019 км в однострубом исчислении. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 24,9 % от суммарной протяженности.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
			суммарной протяженности (в 2019 году 17%)		
148	25	Глава 4 / Раздел 2.3 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Безымянской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»		Данный раздел должен быть отнесен к Разделу 4 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛЫХ ГОРОДА САМАРА	.
149	23	Глава 5 / Раздел 4.2 Варианты перспективного развития систем теплоснабжения города Самары + Раздел 6 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Таблица 4.1 – Варианты перспективного развития систем теплоснабжения города Самара	Необходимо: 1. Предоставить описание зон переключения тепловых нагрузок БОК (23,0 + 51,1 Гкал/ч) на Самарскую ТЭЦ и Самарской ГРЭС (55,0 + 27,0 Гкал/ч) на ПОК; 2. Провести анализ перспективных гидравлических режимов с предоставлением пьезометрических графиков режимов работы тепловых сетей после переключения указанных нагрузок; 3. Разработать мероприятия по улучшению гидравлического режима в зонах Самарской ТЭЦ и ПОК с указанием капитальных затрат, или обосновать отсутствие мероприятий и/или капитальных затрат для выбранного варианта №1, указанное в Разделе 6 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.	2. Гидравлические режимы представлены в ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ» ПРИЛОЖЕНИЕ 1 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ РЕЖИМЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ» и в электронной модели.
150		Глава 7 / Приложение 1 Графическая часть - ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ. ПЕРСПЕКТИВНОЕ СОСТОЯНИЕ	Чертеж 36401.ОМ-ПСТ.007.001	Некорректно указана зона действия источников в перспективе. Участок от ТК-бсумр, переведенный в рамках оптимизации режимов с 1ТМ СамТЭЦ на 2 вывод ЦОК на рисунке отнесен к Самарской ТЭЦ.	Не принимается. Зоны действия на рисунке приведены укрупненно, а не с точностью до каждого участка квартальной сети.
151	46-266	6.1 Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Таблица 6.1 – Основные параметры проекта по переводу потребителей с открытой системой горячего водоснабжения на закрытую в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Необходимо произвести выверку потребителей с открытой схемой ГВС. Например, потребители по адресам Костромской пер., 8, 9, 11, 12, 13, 17 подключены по закрытой схеме от ЦТП №225, находящегося в эксплуатации ПТС ПАО "Т Плюс"; потребители по адресам Щигровский пер., 8, 12 подключены по закрытой схеме от НС №22, находящейся в эксплуатации ПТС ПАО "Т Плюс".	Учтено

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
152	13	Глава 11 / Раздел 1.3. Методика расчета надежности теплоснабжения	Расчет показателей надежности тепловых сетей города Барнаула проводится с помощью программно-расчетного комплекса ГИС ZuluGIS 8.0 ПРК ZuluThermo в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов», разработанной ОАО «Газпром промгаз» в 2013 году.	Заменить "город Барнаул" на "городской округ Самара"	Учтено.
153	26	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара	Протяженность трубопроводов в одноструйном исчислении - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
154	27	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м	Надземная прокладка, м 103 364,5; МХ, м2 38 242 Подземная прокладка, м 1 416 256,7; МХ, м2 350 629 Тех. Под-полье, м 1 47 915,1; МХ, м2 7 540	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
155	30	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м	Год прокладки: По 1990: Прот. Тр-дов в однотр., 787 073 м МХ, 161 466 м2 С 1991 по 1998: Прот. Тр-дов в однотр., 277 457 м МХ, 57 106 м2 С 1999 по 2003: Прот. Тр-дов в однотр., 102 921 м МХ, 36 331 м2 После 2004: Прот. Тр-дов в однотр., 400 084 м МХ, 141 507 м2	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
156	44	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара	Некорректно указана зона действия источников в перспективе. Участок от ТК-бсумр, переведенный в рамках оптимизации режимов с 1ТМ СамТЭЦ на 2 вывод ЦОК на рисунке отнесен к Самарской ТЭЦ.	Не принимается. Зоны действия на рисунке приведены укрупненно, а не с точностью до каждого участка квартальной сети.
157	45	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВ-	3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	БезымянскойТЭЦ - отнесена к источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. На 01.01.2022 - БТЭЦ переведена в БОК.	В начале базового 2021г. источник тепловой энергии числился как ТЭЦ.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		НЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛО-ВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПО-ТРЕБИТЕЛЕЙ			
158	57	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУ-ЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВ-НЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛО-ВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПО-ТРЕБИТЕЛЕЙ	Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и при-соединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	Установленная тепловая мощность - изменить на 103,5 Гкал/ч . В таблице добавить размерность.	По факту ввода в эксплуата-цию и проведения режимно-наладочных испытаний кор-ректировки будут внесены.
159	239	Утверждаемая часть. 6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕ-НИЯ ПО СТРОИТЕЛЬ-СТВУ, РЕКОНСТРУК-ЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИ-ЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛО-ВОЙ ЭНЕРГИИ 6.9 Тем-пературный график от-пуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников теп-ловой энергии в системе теплоснабжения, рабо-тающей на общую тепло-вую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	Таблица 6.3 – Графики регулиро-вания отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С - в связи с изменением в СП Строительная климатология температурные графики на ОЗП 2022-2023 и далее по Самарскому филиалу ПАО Т Плюс пересмотрены. Для источников ПАО Т Плюс г.Самара ТГ: 129°С/68°С со срезкой 105°С	Учтено.
160	244	Утверждаемая часть. 6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕ-НИЯ ПО СТРОИТЕЛЬ-	6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с ис-	При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, - актуа-лизировать тариф	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		СТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	пользованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива		
161	265	Утверждаемая часть. 8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	по тексту	Около 82% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС. - Не соответствует данным в Главе 13 Обосновывающих материалов. Табл. 2.22 (стр. 83)	Учтено.
162	338	Утверждаемая часть. 12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	по тексту	в 2022 году 23 Гкал/ч из верхней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК); - неактуальные планы по сроку реализации мероприятий. В обосновывающих материалах не указано что именно предлагается перевести и какие мероприятия необходимо выполнить.	Не принимается. Противоречит ст.3 ФЗ №190
163	339	Утверждаемая часть. 13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ	Бесхозные тепловые сети в 2021 году в г.о. Самара отсутствуют.	Заменить "отсутствовали" на "не выявлены", иначе суть текста искажается	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ			
164	359	Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах: 90,0 - изменить на 99,5Гкал/ч Добавить единицы измерения	Учтено.
165	11	ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ». ПРИЛОЖЕНИЕ 1 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ РЕЖИМЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ». 2 АКТУАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА	2.1 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	Гидравлический расчет тепловых сетей от Самарской ТЭЦ 1-ая магистраль до перспективного потребителя «ул. Советской Армии, 300»: Указан режим теплоснабжения зоны СамТЭЦ - ЦОК до 2020 года. Далее провели оптимизацию гидравлических режимов. Обратный перевод нагрузки на Самарскую ТЭЦ не планируется.	Не принимается. Противоречит ст.3 ФЗ №190
166	52	ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»	2.1.2 Гидравлический расчет тепловых сетей от Безымянской ТЭЦ	Изменить наименование источника. И далее по тексту (БОК)	Скорректировано.
167	18	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕП-	Таблица 3.1 – Перечень источников тепловой энергии и присоединенные тепловые нагрузки потре-	ГРЭС и БОК нагрузка ГВС подключена по закрытой схеме	Замечание не принимается. Исходя из предоставленной по состоянию на начало

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ» 3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	лей, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения		2022г базы потребителей ГО Самара и электронной модели, ряд потребителей от ГРЭС и БОК подключен по открытой схеме ГВС (т. е. закрытая схема ГВС на этих источниках теплоснабжения реализована лишь частично).
168	стр. 21	Глава 13, табл 2.13 "Индикаторы новой котельной 116 км"	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Внести изменения: Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах = 99,5 Гкал/ч	Учтено.
169	стр. 83	Глава 13, табл. 2.22 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	данные "Нормативная и фактическая подпитки ТС" и "Доля потребителей присоединенных по открытой схеме" за 2019-2032 гг	Скорректировать в соответствии с замечаниями (вкладка "Глава 13") Данные по "Доле Потребителей, присоединенных по открытой схеме" в Главе 13 таб. 2,22 (стр. 83) не соответствуют данным 8. Раздел 7, п.8,1 в Утверждаемой части (стр. 265)	Принимается. Значение скорректировано в УЧ и главе 9.
170	45 53-55	РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВ-	Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на кол-	Оставить паровую нагрузку Безымянской отопительной котельной до 2022 года включительно	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
	58 270	НЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛО-ВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПО-ТРЕБИТЕЛЕЙ 3.1.1 Зоны действия ис-точников с комбини-рованной выработкой элек-трической и тепловой энергии 3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зо-нах действия источников тепловой энергии на каж-дом этапе и к окончанию планируемого периода 9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕК-ТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ + аналогичные Главы /таблицы /текст Обосно-вывающих материалов Топливные балансы - в том числе Отпуск пара и нагруз-ки/мощность по пару по-править везде!	лекторах стан-ций по состоянию на конец 2021 года составляют: для Безымянской ТЭЦ (Безымян-ской отопительной котельной): - в горячей воде – 527,43 Гкал/ч; - в паре – 0 Гкал/ч. Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располага-емой тепловой мощности и присо-единенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч Балансы, приведенные в таблицах выше, составлены при следующих условиях: зоне действия Безымянской ТЭЦ (БОК): - вывод из эксплуатации в 2021 году Безымянской ТЭЦ с перево-дом ее в режим котельной (БОК); - к 2021 году прекращен отпуск па-ра потребителям от БТЭЦ (паро-провод ликви-дирован); Таблица 9.3 – Перспективный топ-ливо-энергетический баланс Безымянской ТЭЦ	Вывод энергетических котлов, РОУ и паропровода - 1 января 2023г Отпуск пара и нагрузки/мощность, топливный баланс по пару поправить везде!	
171		11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕ-НИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕП-ЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОР-ГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР		Согласно проекту предлагается присвоить ООО «Акварель-Тепло» 75 но-мер системы теплоснабжения, ООО «Альтернатива» - 97 номер системы теплоснабжения. Однако согласно Постановлению Губернатора Самарской области от 19.10.2020 N 302 "Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельно-го уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения	Принимается. Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»		предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая права индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 N 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области" для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применена к новым организациям. Прошу внести изменения в части нумерации систем.	
172	177, 186	11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»	Таблица 7.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара, Таблица 7.2 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара (сводный)	В соответствии с Постановлением Губернатора Самарской области от 19.10.2020 №302 " Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию(мощность)...." СЦТ №75, 97 утверждены для других ЕТО. Для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применена к новым организациям. Необходимо новые СЦТ нумеровать с конца списка, например №116, №117.	Принимается. Учтено.
173	177	11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»	Таблица 7.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара, Таблица	На основании договора от 21.12.2020 №99 ООО «ЗПП-Энерго» оказывает услуги по передаче ТЭ, теплоносителя, в связи с этим необходимо внести изменения в систему теплоснабжения №1, 3 столбец "Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения" добавить теплосетевую организацию ООО «ЗПП-Энерго». 4 столбец "Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации" добавить - тепловые сети. Так же, на листе "Передача ТЭ" (в данном файле) представлен перечень теплосетевых организации с утверждённой ЕТО ПАО "Т Плюс". Необходимо в части ПАО "Т Плюс" актуализировать списки теплосетевых организаций (СЦТ №№1-5). Кроме того, на стр. 39 предлагается включить в список ТСО: ООО «ЗПП-Энерго». Но в таблице 7.2 ЕТО ООО «ЗПП». Вероятно, техническая ошибка.	Принимается за исключением замечания к таблице 7.2. В зоне деятельности № 23, согласно предоставленным исходным данным, действуют 3 организации: ООО "ЗПП", эксплуатирующее источник тепловой энергии, МП "Инженерная служба", ООО "ЗПП-Энерго", эксплуатирующие тепловые сети. Статус ЕТО присвоен ООО "ЗПП" на основании п. 11 ПП от 08.08.2012 № 808.
174	423	15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИ-	Таблица 15.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения	Скорректировать величину индикатора "Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ЦЗТ" в соответствии с направленными исходными дан-	Скорректировано.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		СТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА 15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии + обосновывающие материалы	целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	ными	
175	416 83	Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. Глава 13, табл. 2.22 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Скорректировано.
176	423 90	Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. Глава 13, Раздел 2,4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Таблица 2.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка теп-	Таблица 15.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными	Скорректировано.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Стр.	Название раздела/ главы/ части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответы
		ловой энергии в городском округе Самара			
177		Утверждаемая часть Обосновывающие материалы	отпуск тепловой энергии с коллекторов и хозяйственные нужды тепловой энергии на 2023 год:	Необходимо отразить в Утверждаемой части СхТ, а также Обосновывающих материалах к СхТ отпуск тепловой энергии с коллекторов и хозяйственные нужды тепловой энергии на 2023 год: • в соответствии с предложением организации в сводный прогнозный баланс на 2023 год, а также загруженным через систему ЕИАС в формате шаблона – FORM4 до 1.04.22 г.	Учтено.
178	47-58	3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 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 + обосновывающие материалы	Таблицы 3.1 - 3.4	Убрать нагрузки в соответствии с ПП 154, МУ 212. В разделе прописать: "Определить, что на 01.05.2022 для целей подключения новых потребителей резерв тепловой мощности источника от договорной тепловой нагрузки составляет: по Самарской ТЭЦ 50,9 Гкал/ч; по Безымянской отопительной котельной 39,8 Гкал/ч; по Самарской ГРЭС 21,9 Гкал/ч; по Центральной отопительной котельной 40,7 Гкал/ч; по Привокзальной отопительной котельной 20,1 Гкал/ч." в соответствии с Протоколом совещания по вопросам резервирования мощности источника тепловой энергии от 28.04.2022 б/н.	Не принимается. Балансы составлены в соответствии ПП РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 и Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212.
179		Мастер-план Балансы мощности и нагрузки	Дефицит мощности ПОК	Добавить в Мастер план мероприятия для нивелирования дефицита мощности ПОК к 2032 в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
180	40	4.3.4 Планы перспективной застройки в районе метро ГО Самара в рамках программы комплексного развития территорий	Текущий абзац	Абзац дополнить фразой: При получении данных по результатам проектирования перспективной застройки в рамках программы комплексного развития территорий по нагрузкам, кадастровым кварталам, годам ввода - для целей организации теплоснабжения при последующей актуализации схемы теплоснабжения отдавать предпочтение подключению объектов перспективной застройки и реновации на высокоэффективные источники систем централизованного теплоснабжения.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.4 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму департамента городского хозяйства и экологии администрации городского округа Самара от 27.06.2022 № 1-03/2-01-01-04/8642

№	Стр.	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
1		Согласно проекту предлагается присвоить ООО «Акварель-Тепло» 75 номер системы теплоснабжения, ООО «Альтернатива» - 97 номер системы теплоснабжения. Согласно Постановлению Губернатора Самарской области от 19.10.2020 № 302 "Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области" для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применена к новым организациям. Просим внести изменения в части нумерации систем.	Принимается. Учтено.
2		Кроме того, на стр. 39 предлагается включить в список ТСО: ООО «ЗПП-Энерго». Но в таблице 7.2 ЕТО ООО «ЗПП».	В зоне деятельности № 23, согласно предоставленным исходным данным, действуют 3 организации: ООО "ЗПП", эксплуатирующее источник тепловой энергии, МП "Инженерная служба", ООО "ЗПП-Энерго", эксплуатирующие тепловые сети. Статус ЕТО присвоен ООО "ЗПП" на основании п. 11 ПП от 08.08.2012 № 808.
3 (1 в письме)	Гл.1	Глава 1 стр. 90 отсутствует информация о ресурсоснабжающей организации ООО «Акварель-Тепло».	Учтено.
4 (2 в письме)	Гл.4	Глава 4, раздел 4.3.2. «Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных прочих теплоснабжающих организаций при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей»: данные о резервах/дефицитах тепловой мощности сведены в таблицу 4.5. В таблице отсутствует единица измерения - внести поправки.	Учтено.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Стр.	Предложения, замечания, вопросы	Ответ																																				
5 (3 в письме)	УЧ	Таблица 6.2 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»																																					
		<table><tr><th>Мероприятие</th><th>Год реализации</th><th>Теплоснабжающая</th></tr><tr><td>Модернизация котельной по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Первый Безымянный переулок, д. 7а</td><td>2022</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. По-беды 10А, котельная 586 квартала</td><td>2022</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Самара, Кировский район, пос. Смышляевка, Аэропорт-2</td><td>2022</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д. 530А</td><td>2022-2023</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул. Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п. Прибрежный Красноглинского района г. Самара</td><td>2022-2024</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация котельной ЦОК АО «МАК» по адресу: г. Самара, Красноглинский район, аэропорт Самара</td><td>2022-2024</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Модернизация котельной РОК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Прибрежный ул. Никунова, д. 9</td><td>2022-2024</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Установка БМК-20 на ул. Придорожная и БМК-1.5 на ул. Ржевская с переключением тепловых нагрузок от котельной ОАО «Валга-Бурмаш»</td><td>2025</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Закрытие угольных котельных 41 км. и ул. Авроры, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление; Закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»</td><td>2024</td><td>МП г.о. Самара «Инженерная служба»</td></tr><tr><td>Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов</td><td>2024-2026</td><td>ЗАО «Завод приборных подшипников»</td></tr><tr><td>Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»</td><td>2026-2027</td><td>ООО «Зим-Энерго» ПАО «Т Плюс»</td></tr></table>	Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая	Модернизация котельной по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Первый Безымянный переулок, д. 7а	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. По-беды 10А, котельная 586 квартала	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Самара, Кировский район, пос. Смышляевка, Аэропорт-2	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д. 530А	2022-2023	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул. Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п. Прибрежный Красноглинского района г. Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация котельной ЦОК АО «МАК» по адресу: г. Самара, Красноглинский район, аэропорт Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Модернизация котельной РОК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Прибрежный ул. Никунова, д. 9	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Установка БМК-20 на ул. Придорожная и БМК-1.5 на ул. Ржевская с переключением тепловых нагрузок от котельной ОАО «Валга-Бурмаш»	2025	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Закрытие угольных котельных 41 км. и ул. Авроры, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление; Закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»	Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»	2026-2027	ООО «Зим-Энерго» ПАО «Т Плюс»	Учтено.
		Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая																																			
		Модернизация котельной по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Первый Безымянный переулок, д. 7а	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. По-беды 10А, котельная 586 квартала	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Самара, Кировский район, пос. Смышляевка, Аэропорт-2	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д. 530А	2022-2023	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул. Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п. Прибрежный Красноглинского района г. Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация котельной ЦОК АО «МАК» по адресу: г. Самара, Красноглинский район, аэропорт Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
		Модернизация котельной РОК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Прибрежный ул. Никунова, д. 9	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																			
Установка БМК-20 на ул. Придорожная и БМК-1.5 на ул. Ржевская с переключением тепловых нагрузок от котельной ОАО «Валга-Бурмаш»	2025	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																					
Закрытие угольных котельных 41 км. и ул. Авроры, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление; Закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»																																					
Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»																																					
Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»	2026-2027	ООО «Зим-Энерго» ПАО «Т Плюс»																																					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Стр.	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
6 (4 в письме)	УЧ	Раздел 14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения: Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 - 2027 годов утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032. Необходимо исправить. Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 25.03.2022 № 10-ПС «О внесении изменений в постановление Администрации городского округа Самара от 31.12.2014 № 2032 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 - 2027 годов»	Учтено.
7 (5 в письме)	УЧ	Раздел 15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО: В таблице 15.30 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара» заменить: - АО "РЭУ" "Самарский" (с 2022 года ЖКС № 1 (г. Самара) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЦВО)); - ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" (с 2022 года ООО «ЭНЕРГО»); - АО «Самаранефтегаз» не является ЕТО, инженерные сети отсутствуют, предлагаем исключить данную организацию из таблицы.	Учтено.
8 (6 в письме)	Гл.1	Внести правки в главе 1: - стр. 90 ООО «Альтернатива» указана, а ООО «Акварель-Тепло» отсутствует; - стр. 181 второй абзац снизу котельная «Мягкая кровля» указана дважды; - стр. 266, 268 указана ЕТО АО «СУТЭК», однако в этой зоне МП г.о. Самара «Инженерная служба»; - стр. 396 указана информация теплоснабжающей организации ООО «Альтернатива», а ООО «Акварель-Тепло» отсутствует; - стр. 605 таблица 5.2 отсутствует ООО «Альтернатива» и ООО «Акварель-Тепло».	Учтено.
9 (6 в письме)	Гл.1	Внести поправки в главе №1: - стр. 579 (рис. 4.75) СЦТ - Промплощадка АО РКЦ «Прогресс», однако на рисунке представлена зона не действующей котельной, ранее принадлежавшей АО «РЖД»; - не указаны зоны действия ООО «Альтернатива» и ООО «Акварель-Тепло»;	По АО РКЦ «Прогресс» - принимается; учтено. По ООО «Альтернатива» и ООО «Акварель-Тепло» - выполнено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Стр.	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
10 (7 в пись- ме)	Гл.1, прил.2, , том 2	- стр. 328 предпоследняя строка в графе наименование участка «ссылка» нет названия; - стр. 329 - 2 строка сверху - «ссылка»; - стр. 330 - 6,7 строки сверху - «ссылка»; - стр. 266 - 3,4,5 строки снизу - «ссылка»; - стр. 148 - 2,3,4 строки сверху - «ссылка»; - стр. 333 -6 строка сверху - «ссылка»; - стр. 360 - 3,4 строки снизу - «ссылка»; - стр. 361-3 строка сверху - «ссылка»; - стр. 420 - 4-7 строки сверху - не указаны адреса расположения объектов; - стр. 421 - 3,4 строки сверху - не указаны адреса расположения объектов;	Заменено на "нет данных" по причине некорректности предоставлен-ных исходных данных.
11 (9 в пись- ме)	Гл.2	- таблица 1.1. - потребление теплоты договорные нагрузки - указаны не действующие котельные, а именно: П. 82 котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» П. 96 котельная АО РКЦ «Прогресс» П. 103 котельная ОАО «СтройДом» П.115,116 ООО «Авиаспецмонтаж», должно быть указано ООО «ЭНЕРГО», также не указано в таблице ООО «Акварель-Тепло».	Учтено.

3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ДЛЯ УЧЕТА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

В настоящем разделе выполнен краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07-4183.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Самара по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07-4183

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
1	Гл.1	В части 1 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- в п. 1.2 рекомендуется включить информацию о том, что в 2020 г. ПАО «Т Плюс» и АО «ПТС» заключили договор о присоединении, деятельность АО «ПТС» прекращена с 01.02.2021, статус ЕТО перешел ПАО «Т Плюс»;	Учтено.
	Гл.1	- исправить нумерацию таблиц в разделе и, соответственно, ссылки на таблицы в тексте, стр. 22 добавить таблицы в Перечень таблиц;	Учтено.
	Гл.1	- представить отдельный пункт с описанием изменений в функциональной структуре системы теплоснабжения города Самары за период актуализации схемы.	Учтено.
2	Гл.1	В части 2 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- в таблице 2.9 на стр. 69 некорректно указан год достижения паркового ресурса турбин ст. №№ 1, 2 и 5;	Учтено
	Гл.1	- на стр. 111 указано, что установленная тепловая мощность ПВК Безымянской ТЭЦ - 660 Гкал/ч, необходимо уточнить и представить комментарий по указанной величине. По представленным данным следует следующее: - установленная мощность ПВК 5 ПТВМ-100 и 2 ПТВМ-180 по данным завода-изготовителя: 100х5+180х2=860 Гкал/ч; суммарная установленная тепловая мощность ПВК составляет 860-160=700 Гкал/ч. - снижение установленной тепловой мощности (стр. 112): - 20х5+30х2=160 Гкал/ч;	Учтено, уточнено.
	Гл.1	- в таблице 2.25 «Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность Самарской ГРЭС в 2018-2019 годах» допущена опечатка - должно быть «в 2016- 2020 годах»;	Учтено.
	Гл.1	- в п. 2.1.1.2.4 в тексте «Фактические значения потребления тепловой мощности на собственные нужды станции при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок за 2018-2019 годы приведены в таблице 2.26» допущена опечатка - в таблице представлены данные за 2018-2020 гг.;	Учтено.
	Гл.1	- в таблице 2.46 «Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Безымянской ТЭЦ в 2018-2019 годах» допущена опечатка - должно быть «в 2016-2020 годах»;	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.1	- информацию о состоянии энергетических котлов и паровых котлов на стр. 65, 66 рекомендуется разместить в п. 2.1.1.1.5;	Техническое состояние отражено при описании структуры и технических характеристик основного оборудования.
	Гл.1	- в таблице 2.9 для турбины ст.№ 1 указать назначенный ресурс в связи с выработкой паркового ресурса;	Учтено.
	Гл.1	- в п. 2.1.1.1.13 указать ссылку на решение Правительства Российской Федерации об отнесении перечисленных генерирующих объектов Самарской ТЭЦ к генерирующим объектам, мощность которых по-прежнему в вынужденном режиме в 2020 году, добавить период;	Учтено.
	Гл.1	- на стр. 91 в тексте перед таблицей 2.26 исправить период «за 2018-2019 годы» согласно данным в таблице;	Учтено.
	Гл.1	- в таблице 2.35 (Параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов Самарской ГРЭС на 2020-2021 годы) представить пояснения причин неизменности расхода теплоносителя при верхней и нижних срезках;	Учтено частично. Исправлены расходы нижней срезки, расходы верхней срезки правильные.
	Гл.1	- в п. 2.1.1.2.13 уточнить в тексте, что Самарская ГРЭС не отнесена к источникам тепловой энергии в качестве вынужденного генератора;	-
	Гл.1	- в таблице 2.43 установленная мощность котельной указана 946,4 Гкал/ч, сумма УТМ котлов 1 077,6 Гкал/ч, следует откорректировать перечень функционирующих котлов;	Учтено.
	Гл.1	- на стр. 111 мощность ПВК 660 Гкал/ч не согласуется со значением в таблице 2.41 - 860 Гкал/ч, следует уточнить или дать пояснения;	Учтено.
	Гл.1	- в таблице 2.86 добавить комментарий о причине изменения установленной электрической мощности (УЭМ) и УТМ ТЭЦ КНПЗ в 2018 г.;	Учтено.
	Гл.1	- в таблице 2.94 отсутствуют сведения об УРУТ и КПД котлов для котельных прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
3	Гл.1	- представлена информация для шести ЕТО. Рекомендуется дополнить часть 2 сведениями об источниках тепловой энергии других ЕТО.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	В части 3 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- представить данные о результатах гидравлических испытаний тепловых сетей на прочность и плотность, на максимальную температуру теплоносителя в полном соответствии с пунктом 31(м) требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- актуализировать сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям: на стр. 292 приведены данные по состоянию на 01.01.2019;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.1	- представить информацию о планах по завершению установки у потребителей УУТЭиТ;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- представить описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- представить данные о фактических температурных режимах отпуска тепла в тепловые сети и о их соответствии утвержденным температурным графикам;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- представить описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- актуализировать таблицы 3.28 и 3.29, если данные не предоставлены, надо вставить строку с «н/д»;	Учтено.
	Гл.1	- на стр. 518 отсутствует номер и наименование таблицы со сведениями о нормативных и фактических удельных расходах сетевой воды на передачу ТЭ, электроэнергии на передачу тепловой энергии;	Учтено.
	Гл.1	- дополнить сведения п. 3.2.10 «Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года» для тепловых сетей других ЕТО.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
4	Гл.1	В части 4 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- представить перечень котельных, находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии; представить котельные, находящиеся в радиусе эффективного теплоснабжения ТЭЦ.	Принимается. Учтено.
5	Гл.1	В части 5 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- представить величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. Ссылка на приложение 1 некорректна, указанные величины в приложении 1 отсутствуют;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- в наименовании таблицы 5.6 «Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах ЦОК» и в комментарии к данной таблице необходимо «ЦОК» изменить на «ПОК»;	Учтено.
	Гл.1	- данные, представленные в пунктах 5.4.1 и 5.4.2, требуется актуализировать либо допущена опечатка в годах (вместо 2019 г. должно быть 2020 г.);	Учтено.
	Гл.1	- заменить «расчетные договорные нагрузки» на «расчетные нагрузки», «фактические нагрузки» на «расчетные нагрузки».	Учтено.
6	Гл.1	В части 6 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- резервы тепловой мощности в горячей воде и в паре по Самарской ГРЭС в таблице 6.2 указаны некорректно, необходимо данные уточнить и скорректировать;	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.1	- в соответствии с данными таблицы 6.4 установленная тепловая мощность ПОК составляет 855 Гкал/ч, располагаемая 740 Гкал/ч, ограничения тепловой мощности - $855-740=115$ Гкал/ч, а по сведениям материалов части 2 ограничения тепловой мощности ПОК составляют 195 Гкал/ч (таблица 2.66 на стр. 148). Данные необходимо уточнить и привести в соответствие.	Учтено.
7	Гл.1	В части 7 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- в таблицах 7.9-7.11 представить данные за 2016-2018 гг. в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.1	- требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных;	Учтено.
	Гл.1	- представить ретроспективные данные за 2017-2018 гг. по балансам производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
8	Гл.1	В части 8 главы 1 обосновывающих материалов:	-
	Гл.1	- необходимо представить суммарный годовой расход топлива на базовый период по всем энергоисточникам города, в т. ч. по ПАО «Т Плюс» и прочим источникам, с описанием изменений в топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;	Учтено.
	Гл.1	- в таблицах 8.3, 8.13 и 8.23 допущена опечатка в годах (вместо 2019 г. должно быть 2020 г.);	Учтено.
	Гл.1	- представить общий топливный баланс г. о. Самара.	Учтено.
9	Гл.1	В части 10 главы 1 обосновывающих материалов - в таблице 10.1 некорректно указан отпуск тепловой энергии по Безымянской ТЭЦ.	Учтено.
10	Гл.2	В главе 2 обосновывающих материалов:	-
	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 предоставленных исходных данных.
	Гл.2	- рекомендуется учесть в прогнозе спроса перспективные промышленные объекты.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
11	Гл.3	В главе 3 обосновывающих материалов необходимо дополнить электронную модель системами теплоснабжения прочих ТСО, помимо Самарского филиала ПАО «Т Плюс».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
12	Гл.4	В главе 4 обосновывающих материалов представить обоснование достаточности резерва тепловой мощности на Самарской ГРЭС в связи с его снижением начиная с 2028 года до 4 Гкал/ч.	В главе 4 на Самарской ГРЭС в период 2022-2032гг. прогнозируется дефицит тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке. В главе 7, с учетом мероприятий по устранению дефицита, резерв тепловой мощности в горячей воде к 2032г.составит 17,8 Гкал/ч.
13	Гл.5	В главе 5 обосновывающих материалов рассмотрен вопрос организации теплоснабжения Куйбышевского района города в связи с выводом из эксплуатации источника теплоснабжения района - производственной котельной. В качестве варианта обеспечения района теплоснабжением предлагается использование резервов Новокуйбышевской ТЭЦ и строительство для присоединения тепловой нагрузки района двух магистральных трубопроводов Ду 600 длиной 5790 м и 2100 м. Альтернативный вариант строительства котельной не рассматривается. Целесообразно рассмотреть альтернативный вариант (строительство источника тепловой энергии в центре нагрузки), учитывая резкий рост стоимости металла и строительных работ и из соображений надежности теплоснабжения и потенциальных тепловых потерь.	Рассмотрен альтернативный вариант - строительство источника тепловой энергии, который и принят к реализации
14	Гл.6	В главе 6 обосновывающих материалов:	-
	Гл.6	- в таблицах 5.1-5.3 представить данные за 2016-2018 гг.;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.6	- требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных (таблицы 5.1-5.3);	Учтено.
	Гл.6	- представить ретроспективные данные за 2017-2018 гг. по потерям теплоносителя, балансам производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
15	Гл.7	В главе 7 обосновывающих материалов:	-
	Гл.7	- представить оценку финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии в полном соответствии с пунктом 120 методических указаний;	Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии, в соответствии с требованиями и методическими указаниями, приведена в Главе 12
	Гл.7	- структура (разделы) главы необходимо представить в полном соответствии с требованиями к схемам.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
16	Гл.8	В главе 8 обосновывающих материалов:	-
	Гл.8	- раздел 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» дополнить информацией по прочим ТСО, аналогично представленной по АО «ПТС»;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.8	- как отмечается в схеме теплоснабжения (глава 2), администрацией городского округа прорабатывается программа реновации исторического центра города Самара. Объемы этой застройки в распределении по кварталам города приведены в таблице 2.4 Главы 2. В мастер-плане (таблица 4.7) в главе 8 приведены мероприятия по реконструкции магистральных тепловых сетей с увеличением диаметров в период 2022-2024 гг. для обеспечения тепловой энергией застройки первого этапа реновации. Объем инвестиций оценивается ориентировочно в 600 млн руб. (589 320 тыс. руб.). Необходимо в схеме теплоснабжения проработать вопрос прокладки квартальных сетей.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
17	Гл.9	В главе 9 обосновывающих материалов представить предложения по переводу открытых систем ГВС в закрытые. Требуется дополнительное обоснование утверждение о невозможности представления данных предложений при разработке настоящего проекта на стр. 10, 11, 13-15.	Учтено.
18	Гл.10	В главе 10 обосновывающих материалов:	-
	Гл.10	- в топливных балансах выработка электроэнергии на источниках с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии до 2033 г. принята постоянной, а согласно СиПР ЕЭС РФ на 2021-2027 гг. в энергосистеме Самарской области прирост объема спроса на электрическую энергию к 2027 г. прогнозируется порядка 12 % - прогноз по выработке электроэнергии не понятен;	Принимается. Учтено.
	Гл.10	- представить расчеты перспективных максимальных часовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов по каждому источнику тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций.	Принимается. Учтено.
19	Гл.12	В главе 12 обосновывающих материалов представить таблицу инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников теплоснабжения.	Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности приведенные в таблице 3.1, являются собственные средства ЕТО образующиеся как результат реализации тепловой энергии и теплоносителя по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения.
20	Гл.13	В главе 13 обосновывающих материалов:	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.13	представить индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям;	Принимается. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	Гл.13	- дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в связи со следующим: а) в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии: на Самарской ТЭЦ в 2022 году тепловая нагрузка увеличивается на 11,6 Гкал/ч и на Безымянской ТЭЦ в 2022 году тепловая нагрузка увеличивается на 0,97 Гкал/ч, при этом в 2022 году на Самарскую ТЭЦ планируется переключение тепловой нагрузки из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ в размере 51,7 Гкал/ч; на Самарской ГРЭС в течение прогнозного периода прогнозируется разнонаправленная динамика отпуска тепловой энергии (в 2024 году снижение на 63 тыс. Гкал (-9%) и в 2028 году рост на 44 тыс. Гкал (+7%)), при этом тепловая нагрузка электростанции увеличивается равномерно; на Самарской ГРЭС в 2021 году тепловая нагрузка снижается на 50 Гкал/ч (-19%), при этом отпуск тепловой энергии увеличивается на 11,7 тыс. Гкал (+2%). б) в части прогнозной динамики УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии: на Самарской ТЭЦ в 2021 году УРУТ на отпуск электрической энергии увеличивается на 40,7 г/кВт-ч (+16%) и УРУТ на отпуск тепловой энергии увеличивается на 2,8 кг/Гкал (+2%), при этом на электростанции в указанный период не запланировано каких-либо мероприятий в отношении генерирующего оборудования, которые могли бы повлиять на динамику данных показателей; на Самарской ГРЭС в 2021 году УРУТ на отпуск электрической энергии увеличивается на 39,6 г/кВтч (+10%) и УРУТ на отпуск тепловой энергии увеличивается на 5,3 кг/Гкал (+4%), при этом на электростанции в указанный период не запланировано каких-либо мероприятий в отношении генерирующего оборудования, которые могли бы повлиять на динамику данных показателей.	За 2021 год приняты фактические показатели по отчетным данным предприятия.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.13	- в схеме теплоснабжения г. Самары в главе 13 в таблице 2.22 обосновывающих материалов целесообразно отразить информацию по следующим индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей: нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных; расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети); фактический расход теплоносителя; удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде; нормативная подпитка тепловой сети; - фактическая подпитка тепловой сети; расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя; удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.	Учтено
21	Гл.15	В главе 15 обосновывающих материалов:	-
	Гл.15	- в таблице 4.1 «Сравнительный анализ критериев ...» указать размер собственного капитала: ни по одной организации в границах СТС №№ 1-5; АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» в границах СТС №№ 64-67,75; ООО «Газпром трансгаз Самара» в границах СТС №№ 89, 90; АО «Мягкая кровля» в границах СТС № 71; ТСО в границах СТС №№ 63, 68, 72-74, 77-83, 87, 92-95, 107-109, 111, 112; ООО «Завод приборных подшипников» в границах СТС №91; ООО ПАО «Салют» в границах СТС № ПО; АО «Международный аэропорт «Курумоч» в границах СТС № 70; АО «Куйбышевский НПЗ» в границах СТС № 69; Клинический санаторий Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ в границах СТС № 84.	Принимается. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных..
	Гл.15	- уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (владеет теплоисточником) в границах зоны деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55-57 на основании п. 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808. Аналогично уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ (зона деятельности ЕТО № 82).	Принимается. Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	Гл.15	- в таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» представить данные о емкости тепловых сетей ...» в границах зон деятельности ЕТО №№ 3/2, 6, 7, 11,12, 13, 17, 18, 20, 22, 28, 30-33, 35-48, 50-52, 55-67, 70, 77, 78, 82, 85, 86, 89-91, 93, 102, 103, 105-110. Если теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то характеристики тепловых сетей следует указывать на основании информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 №570.	Принимается. Учтено в объеме имеющейся информации.
	Гл.15	- представить описание границ зон деятельности ЕТО в полном соответствии с пунктом 83д требований к схемам. Описание необходимо добавить дополнительно к таблице 3.2 «Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО».	Принимается. Учтено.
	Гл.15	- представить описание изменений в зонах деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;	Принимается. Учтено.
	Гл.15	- на рисунке 6.1 «Зона деятельности № 1 (СТЭЦ; БОК; ПОК; ЦОК; СГРЭС)» отсутствуют городские наименования, что затрудняет ориентирование по нему;	Принимается. Учтено.
22	Гл.16	В главе 16 обосновывающих материалов представить перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (ГВС) на закрытые системы ГВС.	В главе 9 выполнено ТЭО данных мероприятий, в результате которого установлена их нецелесообразность.
23	уч	В разделе 1 утверждаемой части приведенная на стр. 22 УЧ общая площадь жилищного фонда и площадь жилищного фонда, подключенная к системам централизованного теплоснабжения, не соответствует данным таблицы 2.1 УЧ и главы 2 ОМ. Указанные величины необходимо уточнить и привести в соответствие.	Учтено.
24	уч	В разделе 3 утверждаемой части:	-
	уч	- в таблицах 4.9-4.11 представить данные за 2016-2018 гг.;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	уч	требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных (таблицы 4.9-4.11).	Учтено.
25	уч	В разделе 7 утверждаемой части:	-
	уч	- представить предложения по переводу открытых систем ГВС в закрытые. Не убедительно утверждение о невозможности представления данных предложений при разработке настоящего проекта схемы на стр. 10, 11, 13-15.	В главе 9 выполнено ТЭО данных мероприятий, в результате которого установлена их нецелесообразность.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
26	УЧ	В разделе 10 утверждаемой части:	-
	УЧ	- в таблице 11.2 «Сравнительный анализ критериев ...» указать размер собственного капитала: в границах СТС №№ 1-5; АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» в границах СТС №№ 64-67, 75; ООО «Газпром трансгаз Самара» в границах СТС №№ 89, 90; АО «Мягкая кровля» в границах СТС № 71; ТСО в границах СТС №№ 63, 68, 72-74, 77-83, 87, 92-95, 107-109, 111, 112; ООО «Завод приборных подшипников» в границах СТС № 91; ООО ПАО «Салют» в границах СТС № ПО; АО «Международный аэропорт «Курумоч» в границах СТС № 70; АО «Куйбышевский НПЗ» в границах СТС № 69; Клинический санаторий Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ в границах СТС № 84.	Принимается. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
	УЧ	- уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (владеет теплоисточником) в границах зоны деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55-57 на основании п. 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808. Аналогично уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ (зона деятельности ЕТО № 82).	Принимается. Учтено.
	УЧ	- в таблице 11.2 «Сравнительный анализ ...» представить данные о емкости тепловых сетей ...» в границах зон деятельности ЕТО №№ 3/2, 6, 7, 11, 12, 13, 17, 18, 20, 22, 28, 30-33, 35-48, 50-52, 55-67, 70, 77, 78, 82, 85, 86, 89-91, 93, 102, 103, 105-110. Если теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то характеристики тепловых сетей следует указывать на основании информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 №570.	Принимается. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
27	УЧ	В разделе 12 утверждаемой части:	-
	УЧ	- представить в разделе обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей (ч. 6.4 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);	Замечание выходит за рамки требований к схемам теплоснабжения.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
	УЧ	- согласно информации, представленной в разделе 12 в таблице 13.1 утверждаемой части, по состоянию на 2021 год на территории г. Самары выявлены участки бесхозяйных тепловых сетей общей протяжённостью около 28,6 км. Однако в Главе 1 в таблице 3.42 обосновывающих материалов представлена информация, что общая протяжённость бесхозяйных тепловых сетей г. Самары равна 459 км. При этом в разделе в таблице 13.1 утверждаемой части и в главе 1 в таблице 3.42 обосновывающих материалов в каком именно исчислении представлена протяженность бесхозяйных сетей в однострубно или двухтрубно не указано. Отмечаем, что в соответствии с информацией, представленной в разделе 12 на стр. 358 утверждаемой части, в качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, предлагается определить ПАО «Т Плюс».	Учтено.
	Общ.	В дополнение к вышеизложенному отмечаем, что в схеме затраты на эксплуатацию, сроки передачи бесхозяйных тепловых сетей в ведение организаций г. Самары не указаны. Необходимо при следующей актуализации предоставить данную информацию.	Замечание выходит за рамки требований к схемам теплоснабжения.
	Общ.	Кроме того, необходимо при следующей актуализации в схеме теплоснабжения г. Самары представить информацию о наличии или отсутствии бесхозяйных: источников тепловой энергии, насосных станций, центральных тепловых пунктов, определить затраты и источники финансирования, необходимые для обслуживания и эксплуатации данных источников и объектов тепловой сети.	Замечание выходит за рамки требований к схемам теплоснабжения.
28	Общ.	Согласно пункту 10 требований к схемам теплоснабжения «Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения». Период действия утвержденной схемы теплоснабжения г. Самары - до 2029 г. (Приказ Минэнерго Росси от 20.10.2014 № 755), а период действия рассматриваемого проекта актуализированной схемы теплоснабжения, предлагаемого к утверждению - до 2032 г. Таким образом, период (до 2032 года), на который разработан и предлагается к утверждению проект актуализированной схемы теплоснабжения г. Самары, необходимо привести в соответствие пункту 10 требований к схемам теплоснабжения.	Проект актуализированной схемы теплоснабжения содержит период 2030-2032 года с целью отразить инвестиции принятые в ценовой зоне теплоснабжения г. Самара (в противном случае будут иметься разночтения между планом ценовой зоны - альтернативной котельной и схемой теплоснабжения). Также следует отметить, что проект актуализированной схемы теплоснабжения уже включает в себя исчерпывающий набор мероприятий и показателей работы системы теплоснабжения до 2029 года

4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

4.1 Письмо ООО «Специализированная теплосетевая организация» от 23.06.2022 № 4824



**ООО «Специализированная
теплосетевая организация»**

ЮНН/КСП 6316129795/472501001
ОГРН 1086316001310
РОССИЯ, 188515, Ленинградская область,
М.р.-и Ливенковский, с. п. Кипенское, п.
Кипень, ш. Ропшинское, д. 3, помещ. 33
Тел/факс: 8(846)977-05-77
e-mail : sto_sco_163@mail.ru

Исх. № 4824
Дата: 23.06.2022

Отдел делопроизводства и
работы с обращениями граждан
Департамента городского хозяйства
и экологии Администрации
городского округа Самара

Настоящим письмом ООО «Специализированная теплосетевая организация» направляет замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения г. о. Самара до 2032 года (актуализация 2023 год).

Приложения:
1. Таблица №1 в 1 экз.;
2. Таблица №2 в 1 экз.;
3. Таблица №3 в 1 экз.;
4. Таблица №4 в 1 экз.;

С уважением,
Директор ООО «СТО»

 С.Н. Зинченко/

Пол.: Кириловова Ю. М.
977-05-04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Замечания и предложения ООО "СТО" по проекту актуализированной схемы теплоснабжения до 2032 года (актуализация 2023 год)

Таблица 1

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, графики, рисунок, таблица	Предложения, замечания, вопросы
1	26	Общая часть	Таблица 1.5 "Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара"	Скорректировать для ООО "СТО": ЛАО "Т Плюс" ЕТО-1, Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м. = 48157,40; Материальная характеристика, м2 = 4089498,30; Средний диаметр, мм. = 100
2	28	Общая часть	Таблица 1.6 "Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м"	Скорректировать для ООО "СТО": Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м.: надземная прокладка = 10230,32, подземная прокладка = 41283,9, тех. Подполье = 255,18; Материальная характеристика, м2: надземная прокладка = 688941,7, подземная прокладка = 3610776,1, тех. Подполье = 30080,5
3	30	Общая часть	Таблица 1.7 "Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м"	Скорректировать для ООО "СТО": Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м.: По 1990 год = 25931,8, С 1991 по 1998 = 690, С 1999 по 2003 = 672,4, После 2004 = 24475,2; Материальная характеристика, м2: По 1990 год = 2053450,9, С 1991 по 1998 = 54820, С 1999 по 2003 = 42835, После 2004 = 2178692,4
4		Глава 1		Добавить тепловые сети и их характеристики согласно Таблицы 2
5	407	Глава 1, часть ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ		Скорректировать для ООО "СТО": Протяженность тепловых сетей ООО «Специализированная теплосетевая организация» в зоне деятельности ЕТО ЛАО «Т Плюс» на 01.01.2022 составляет 48,1574 км в однострубно́м исчислении.
6	412	Глава 1	Таблица 3.5 "Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «СТО» по диаметрам трубопроводов"	Скорректировать согласно Таблицы 3
7	413	Глава 1	Таблица 3.6 "Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО «СТО» по годам прокладки"	Скорректировать согласно Таблицы 4

Директор ООО «Специализированная теплосетевая организация»

/С.Н. Зинченко/



Активация Windows
Чтобы активировать
компонент панели у

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2

Перечень участков тепловых сетей ООО "Специализированная теплосетевая организация" с характеристиками

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Длина участка в двухтрубном исчислении, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Диаметр условный, мм	Диаметр наружный, мм	Год прокладки/ ввода в эксплуатацию	Способ прокладки	Тип тепловой изоляции	Балансовая принадлежность	Теплосеточник	Теплоноситель	Назначение	Направление	Тип сети
1	тепловая сеть от ТК 12 (540 квартал),	в границах улиц Дыбенко, Отважная, Гастелло, Высоковольтная	977	1954	250, 200, 125, 100, 80, 150	273, 219, 133, 108, 89, 159	2011	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
2	тепловая сеть от ТК 7 на дом Питая просека, 99, «Надежда»	Питая просека, 99, застройка «Надежда»	385	770	300	325	2009	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
3	тепловая сеть ул. Бобруйская, 93	ул. Бобруйская, 93	18,7	37,4	100	108	2012	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
4	тепловая сеть от ТК 8, Питая просека, 110, «Город Солнца»	Питая просека, 110, застройка «Город Солнца»	516	1032	200, 150, 125, 80, 70	219, 159, 133, 89, 76	2014	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
5	тепловая сеть от ТК 28 ул. Рабочая (Никитинская, Агибалова)	ул. Рабочая (Никитинская, Агибалова)	166	332	150, 80	159, 89	2006	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
6	ТК-31 по ул. Агибалова до дома №30 по ул. Никитинской	ул. Агибалова, ул. Никитинская	287	574	200, 150	219, 159	2013	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
7	тепловая сеть от ТК 25 на дом №5 по ул. Луначарского	ул. Луначарского, 5	10	20	150	159	2015	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
8	тепловая сеть от ТК 2а, Питая просека, 109, «Изумрудный город»	Питая просека, 109, застройка «Изумрудный город»	1289	2578	300, 200, 125, 100, 250	325, 219, 133, 108, 273	2016	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
9	тепловая сеть ул. Корабельная, 10	ул. Корабельная, 10	15	30	125	133	2015	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
10	тепловая сеть ул. Дыбенко, 23	ул. Дыбенко, 23	128	256	150	159	2012	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

11	тепловая сеть на дома ул. Чкаловская, 42 и 44	ул. Чкаловская, 42, 44	26,6	53,2	150	159	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
12	тепловая сеть, ул. Осипенко, 3	ул. Осипенко, 3	439,3	878,6	150, 200	159, 219	2004	подземная, надземная	Маты минераловатные	собственность	ПОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
13	тепловая сеть от ТК 2 до ул. Молодежная, 14, 16	ул. Молодежная, 14, 16, Димитрова, 108	429	858	250, 150, 100, 200, 70	273, 159, 108, 219, 76	2013	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГЭЦ	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
14	тепловая сеть ул. Самарская, 267	ул. Самарская, 267	76,8	153,6	200, 150	219, 159	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
15	тепловая сеть на дом по ул. Ленинской, 301/59	ул. Ленинская, 301/59	157,9	315,8	150, 100	159, 114	2003	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
16	тепловая сеть ул. Майкопская, 12, 14	ул. Майкопская, 12, 14	66	132	150, 100	159, 108	2017	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
17	тепловая сеть, ввод в дом ул. М. Тореца, 79	ул. М. Тореца, 79	10,5	21	100	108	2007	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
18	тепловая сеть ул. Антонова-Овсеенко, 59в	ул. Антонова-Овсеенко, 59в	106	212	100	108	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
19	тепловая сеть ул. Г. Димитрова, 110Г	ул. Г. Димитрова, 110Г	40	80	200	219	2006	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГЭЦ	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
20	тепловая сеть ул. Ленинская, 285	ул. Ленинская, 285	168,8	337,6	125	133	2003	подземная	Маты минераловатные	собственность	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
21	тепловая сеть ул. Буянова, 51	ул. Буянова, 51	202	404	150	159	2016	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
22	тепловая сеть ул. А. Толстого, 87/8	ул. А. Толстого, 87/8	9,5	19	150	159	2003	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
23	тепловая сеть от ТК 2 до здания ул. Революционная, 70	ул. Революционная, 70	816,2	1632,4	150, 100, 80, 70, 50	159, 108, 89, 76, 57	1989	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
24	тепловая сеть от ТК 3/19-8 до здания ул. М. Горького, 78В	ул. М. Горького, 78В	10	20	80	89	2006	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный
25	тепловая сеть от ТК 5 до здания ул. Санфиеровой, 95	ул. Санфиеровой, 95	682	1364	200, 150, 125, 100, 80	219, 159, 133, 108, 89	1980	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и газ	Подводящий и обратный	распределительный

Активация Windows
Чтобы активировать
компонент панели уведомлений

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

26	тепловая сеть от ТК 6А до ТК-1 во дворе здания ул. Аврора, 150	ул. Аврора, 150	30,5	61	30,125	39,133	2010	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
27	тепловая сеть от ТК 7А до здания ул. Ново-Садовая, 381А	ул. Ново-Садовая, 381А	73	146	100	108	2011	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
28	тепловая сеть от ТК 3/6, 11, 11А до зданий ул. Красноармейская, 1	ул. Красноармейская, 1	391	782	200,125, 100,80	219,133, 108,89	1972	надземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
29	тепловая сеть от здания ул. Ново-Садовая, 353, до здания ул. Ново-Садовая, 349А	ул. Ново-Садовая, 353, 349А	150,2	300,4	100,70	108,76	2006	подземная, надземная, подвал	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
30	тепловая сеть, Аэродромная, 45	ул. Аэродромная, 45	179,72	359,44	150	159	1989	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
31	тепловая сеть от УТ 1 до здания ул. Мичурина, 52	ул. Мичурина, 52	54	108	100,80	108,89	2015	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
32	тепловая сеть до здания ул. 22 Паргусева, 8	ул. 22 Паргусева, 8	20	40	125	133	1970	подземная	Маты минераловатные	аренда	БТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
33	тепловая сеть от ТК 10/1 до дома ул. Дачная, 2	ул. Дачная, 2	48,5	97	200	219	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
34	тепловая сеть, ул. Ново-Садовая, 3	ул. Ново-Садовая, 3	234	468	200,150, 100	219,159, 108	2015	подземная, подвал	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
35	тепловая сеть до здания ул. Борская, 108	ул. Борская, 108	203,8	407,6	50	57	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
36	тепловая сеть ул. Самарская, 200а	ул. Самарская, 200а	152,5	305	300	325	2016	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
37	тепловая сеть до здания ул. Державинского, 29	ул. Державинского, 29	26	52	150	159	1984	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
38	тепловая сеть до здания пр. Кирова, 255	пр. Кирова, 255	50	100	200	219	1980	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
39	тепловая сеть до здания ул. Солнечная, 30	ул. Солнечная, 30	7,5	15	100	108	2009	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

40	тепловая сеть до- линия Заводское шоссе,55	Заводское шоссе, 55	218	436	400, 300	426, 325	1974	подземная	Маты минераловатные	аренда	БТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
41	тепловая сеть, Карла Маркса/ Четвертый проезд,57	Карла Маркса/ Четвертый проезд,57	362,4	724,8	200, 100	219, 108	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
42	тепловая сеть, ул. Аэродромная,98 а,98б	Аэродромная, 98а, 98б	127	254	150	159	2018	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
43	тепловая сеть, 135 квартил	Садовая,329, 335, 337, Ленинская,302, 310	97	194	200,150, 125,50	219,159, 133,57	2006-2013	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
44	тепловая сеть, ул.Мичурина,21	Мичурина,21, 21а,21в,21а,25, Моск. шоссе, лит. Е110	345	690	200, 150,100	219, 159,108	1998	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
45	тепловая сеть, Армавирская,45	Армавирская,45	20	40	200	219	2019	подземная	Маты минераловатные	собственнос- ть	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
46	тепловая сеть, ул.Нагорная, 133/Кр- аснодонская,95	Нагорная,133/ Краснодонская,95	64	128	150, 100	159,108	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
47	тепловая сеть, ул.Луначарского,3	Луначарского, 3	5	10	125	133	2018	подземная	ППУ	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
48	тепловая сеть, ул.Печерская,27,29	Печерская,27,29	334	668	200, 150, 125,80	219, 159, 133,89	2016	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
49	тепловая сеть, ул.Бр.Коростелевы- х,152,154	Бр.Коростелевы- х,152,154	56	112	200	219	2012	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
50	тепловая сеть, Куйбышева,128	Куйбышева,128	30	60	100	108	1972	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамГРЭС	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
51	тепловая сеть, ул.Владимирская, 37а,41а	Владимирская, 37а,41а	289	578	100, 80, 125	108,89, 133	2011	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
52	тепловая сеть, Московская,5	Московская,5	74,5	149	100	108	2013	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
53	тепловая сеть, Пушкина,195, Армавирская,16 2	Пушкина,195, Армавирская,16 2	135	270	150,125, 100	159,133, 108	2019	Подземная, подвал	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
54	тепловая сеть, Промышленности, 11б	Промышленности,1 16	656	1312	125	133	2018	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный
55	тепловая сеть, Бужнова,98,100	Бужнова,98,100	457	914	150,125	159,133	2011	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подающий и обратный	распределительный

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

56	тепловая сеть, Молдакеевская, 2,2а	Молдакеевская, 2,2а	217	434	200, 150	219,159	2019	подземная	Маты минераловатные	собственнос- ть	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
57	тепловая сеть, Тукачевский, 80, 82	Тукачевский, 80, 82	220	440	200, 150	219,159	2017	подземная	Маты минераловатные	аренда	ПОК	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
58	тепловая сеть, Московское шоссе, 106	Московское шоссе, 106	283	566	200	219	2006	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
59	5 просека, 101а	5 просека, 101а	23	46	100	108	2014	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
60	Блюхера, 19	Блюхера, 19	49	98	150	159	2017	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
61	Ташкентская, 169	Ташкентская, 169	150,5	301	100	108	1988	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
62	Енисейская, 62А	Енисейская, 62А	177	354	150	159	1980	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
63	Московское шоссе, д.41, д.43, д.45/47, д.49, д.51, д.53, д.55, д.57, ул. Гастелло, д.46, д.48; ул. Самфиловой, д.99; ул. Старо-Загора, д.44, д.46, д.48, д.21; ул. Центральная, д.1, 3а, 16, 3*	Московское шоссе, д.41, д.43, д.45/47, д.49, д.51, д.53, д.55, д.57, ул. Гастелло, д.46, д.48; ул. Самфиловой, д.99; ул. Старо-Загора, д.44, д.46, д.48, д.21; ул. Центральная, д.1, 3а, 16, 3*	779,8	1559,6	400,250, 150,125, 100	426,275, 159,133, 108	2008	подземная	Маты минераловатные	аренда	ЦОК	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
64	Мамыкина проезд, д. 7	Мамыкина проезд, д. 7	782,38	1564,76	300,200, 150,100, 80,70	325,219, 159,108, 89,76	1975	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	БТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
65	Гаражный проезд, д. 3	Гаражный проезд, д. 3	2032,1	4064,2	200,125, 100, 80, 50	219,133, 108,89,57	1976	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	БТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
66	А. Толстого, д. 70	А. Толстого, д. 70	31	62	125, 100	133,108	2017	подземная	Маты минераловатные	аренда	СамТЭЦ	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
67	Калинина, д. 1	Калинина, д. 1	7411	14822	100, 150, 200, 250, 300, 400, 500	108, 159, 219, 273, 325, 429, 530	1980	подземная, надземная	Маты минераловатные	аренда	БОК	вода	отопление и гвс	Подводящий и обратный	распределительный
68	Набережная р. Самара, д. 1	Набережная р. Самара, д. 1	1806	3612	25, 30, 30, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300	35, 39, 57, 89, 108, 133, 159, 219, 273, 325	2007	надземная	Маты минераловатные	аренда		вода	отопление	Подводящий и обратный	распределительный

Директор ООО «Специализированная теплосетевая организация»

/С.Н. Зинченко/

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 1

Распределение протяженности и материалоемкости газопроводов высокого давления (ГВ) «СТУ» от существующей газификации

Условный диаметр, мм	Протяженность газопроводов в километрах	Материалоемкость газопроводов, кг
300	20,00	300,00
350	30,00	450,00
400	20,00	300,00
450	20,00	300,00
500	20,00	300,00
550	20,00	300,00
600	20,00	300,00
650	20,00	300,00
700	20,00	300,00
750	20,00	300,00
800	20,00	300,00
850	20,00	300,00
900	20,00	300,00
950	20,00	300,00
1000	20,00	300,00
Итого	400,00	400,00

Директор ООО «Самарское тепловое хозяйство» _____



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 4

Распределение потребности в теплоте для объектов с 2023 по 2032 гг. по годам периода

Год проектирования	Потребность в теплоте в отопительный период, Гкал/год	Максимальная мощность, МВт
2023	21011,8	2004410,9
с 2024 по 2028	0,00	0,00
с 2029 по 2032	472,9	4502,9
Итого 2023	21484,7	2008913,8
Итого	21957,6	2013416,7

Директор ООО «Самарское тепловое хозяйство» _____



4.2 Письмо ООО «СамараТеплоРесурсы» №4825 от 24.06.2022



ООО «СамараТеплоРесурсы»
ОГРН 1086312005450
ИНН 6312083980 / КПП
631201001
443103, Самарская область,
г. Самара, п. Зубовинновка,
ул. Товарная, д. 5, оф. 415
Тел: 8 (846) 379-10-14
samartpr@mail.ru
<http://www.samartpr.ru/>

Исх. № 4825 от 24.06.2022

Отдел делопроизводства и работы с
обращениями граждан
Департамента городского хозяйства
и экологии Администрации
городского округа Самара

Настоящим письмом ООО «СамараТеплоРесурсы» направляет
замечания и предложения по проекту актуализированной схемы
теплоснабжения г.о. Самара до 2032 года (актуализация 2023 год).

Приложения:
1. Таблица №1 в 1 экз.;
2. Таблица №2 в 1 экз.;
3. Таблица №3 в 1 экз.;
4. Таблица №4 в 1 экз.;

С уважением,
Директор

 Евдокимов, Е. А.

Нол.: Насреддинова Д. М.
8-927-265-79-82



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 1

Замечания и предложения ООО «Самаратеплоресурсы» по проекту актуализированной схемы теплоснабжения до 2032 года (актуализация 2023 год)

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок, таблица	Предложения, замечания, вопросы
1	25	Общая часть	Таблица 1.3 "Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара"	Добавить для ООО «Самаратеплоресурсы»: Протяженность трубопроводов в одноструйном исчислении, м.: 4426; Материальная характеристика, м2 = 290739,2; Средний диаметр, мм. = 150
2	26	Общая часть	Таблица 1.6 "Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м"	Добавить для ООО «Самаратеплоресурсы»: Протяженность трубопроводов в одноструйном исчислении, м.: надземная прокладка = 172, подземная прокладка = 4254; Материальная характеристика, м2: надземная прокладка = 6030, подземная прокладка = 284719,2
3	30	Общая часть	Таблица 1.7 "Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м"	Добавить для ООО «Самаратеплоресурсы»: Протяженность трубопроводов в одноструйном исчислении, м.: По 1990 год = 522, С 1991 по 1998 = 0, С 1999 по 2003 = 0, После 2004 = 3804; Материальная характеристика, м2: По 1990 год = 41930, С 1991 по 1998 = 0, С 1999 по 2003 = 0, После 2004 = 248819,2
4		Глава 1		Добавить тепловые сети и их характеристики согласно Таблицы 2
5	407	Глава 3, часть ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ		Добавить для ООО «Самаратеплоресурсы»: Протяженность тепловых сетей ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» на 01.01.2022 составляет 4,426 км в одноструйном исчислении.
6		Глава 3	Таблица "Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Самаратеплоресурсы» по диаметрам трубопроводов"	Тепловые сети ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс». Добавить данные согласно Таблицы 3
7		Глава 3	Таблица "Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО «Самаратеплоресурсы» по годам прокладки"	Тепловые сети ООО «Самаратеплоресурсы» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс». Добавить данные согласно Таблицы 4

Директор

Евдокимов, Е. А.



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 3

Характеристики тепловых сетей ООО «Самарский теплоснабжающий»								
№ п/п	Выводимые участки	Адрес объекта	Способ присоединения	Год присоединения	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка в опрессованном состоянии, м	Длина участка в опрессованном состоянии, м	Тип тепловых сетей
1	тепловая сеть, Аэропорт, 134А	Аэропорт, 134А	подземная	1952	70	70	140	Металлические
2	тепловая сеть, Песочная, 78а	Песочная, 78а	подземная	2018	120	201	403	Металлические
3	тепловая сеть, Мича, 24Б	Мича, 24Б	подземная	2014	100	22	44	Металлические
4	тепловая сеть, Топова, 5	Топова, 5	подземная	1972	120	120	240	Металлические
5	тепловая сеть, Кривопольская, 99	Кривопольская, 99	подземная	2004	120	208	616	Металлические
6	тепловая сеть, Мещеряков, 4	Мещеряков, 4	подземная	2004	100	40	80	Металлические
7	тепловая сеть, в границах	в границах	подземная	2004	100	85,22	170,44	Металлические
					150	285,4	570,8	
					125	60	120	
					100	420,34	840,68	
					80	41,94	83,88	
					50	147,1	294,2	
8	тепловая сеть, Шереметьевская, 9/а	Шереметьевская, 9/а	подземная	2015	150	288,8	400,8	Металлические
					50	15,2	30,4	
9						221,8	443,6	

Директор

Белкина Е. А.



Таблица 3

Распределение пропускной способности и материальной характеристики тепловых сетей ООО
«Самарские тепловые ресурсы» по диаметрам трубодугов

Условный диаметр, мм.	Пропускная способность в однотрубном режиме, м³/ч.	Материальная характеристика, м²
70	716,80	28 081,00
80	81,88	3 275,20
100	176,68	42 804,00
125	336,00	8 625,00
150	2 050,40	133 780,00
200	260,44	50 044,00
Всего		290 739,20

Директор

Евдокимов. Е. А.



4.3 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 24.06.2022 № 51100-23-03841



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

24.06.2022 № 51100-23-03841

на № _____ от _____

Первому заместителю Главы
городского округа Самара

В.А. Василенко
443010, г. Самара, ул. Куйбышева, 137
kancelar@samadm.ru

Копия

Заместителю главы
городского округа Самара -
Руководителю департамента
городского хозяйства и экологии

О.В. Ивахину
443030, г. Самара, ул.
Коммунистическая, 17А
dgh@samadm.ru

*О направлении замечаний к проекту
актуализируемой схемы теплоснабжения
городского округа Самара на период до 2032 г.*

Уважаемый Владимир Андреевич!

В рамках реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, направляю Вам перечень замечаний к проекту актуализируемой схемы теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032г.

Приложение: 1. Перечень замечаний ПАО «Т Плюс» на 16 л. в 1 экз.

Заместитель директора филиала
по коммерции и развитию

Д.Н. Бобров

Филиппова Е.А. 8(846)279-64-50

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1		Утверждаемая часть	Порядковая нумерация разделов/подразделов	Прошу проставить порядковую нумерацию разделов и подразделов в соответствии с нумерацией, указанной в ПП 154 (не только в названии, но и в порядковом номере), а именно " 3. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности..." заменить на " 2. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности..." и в других разделах/подразделах аналогично. И, соответственно, далее подразделы - 2.1, 2.2, 2.3 итд
2	349-407; 11-68	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Самара 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения Аналогично - Глава 13, п.2.1	Таблицы 15.1 - 15.15 Таблицы 2.1 -2.15	Отсутствуют Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей , обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения в соответствии с п.179 Методических указаний (Приказ МЭ № 212 от 05.03.2019)
3	419-468; 11-72	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Самара 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения Аналогично - Глава 13, п.2.1	Таблицы 15.1 - 15.15 Таблицы 2.1 -2.15	Отсутствуют Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в соответствии с п.179 Методических указаний (Приказ МЭ № 212 от 05.03.2019)
4		Везде по тексту и в таблицах ОМ и УЧ (в частности в Индикаторах)	Везде по тексту и в таблицах ОМ и УЧ (в частности в Индикаторах)	При указании подключенных тепловых нагрузок прошу конкретизировать - договорные или расчетные фактические
5	48-57	УЧ Раздел 3.3.	Колонтитул над таблицами 3.1-3.4	Некорректно указаны периоды актуализации в наименовании в колонтитуле (Актуализация до 2036 на 2022) - поправить, заменить на 2032 и 2023 соответственно
6	53	УЧ Раздел 3.3.	Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч	"Безымянскую ТЭЦ" заменить на "Безымянскую отопительную котельную"

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	
7	17-19 302-304 263	ОМ Глава 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 3.2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей (+ аналогичные разделы утверждаемой части) УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Таблица 3.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ОМ Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. УЧ Таблица 7.5 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.	1. Удалить ЗИМ Энерго (лишен статуса ЕТО) 2. По ТСО/ЕТО прописать пообъектные мероприятия, при их наличии
8		Везде по тексту схемы	Везде по тексту схемы	Компания ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" отдала свои котельные в эксплуатацию ООО "Энерго", которой присвоен статус ЕТО в 2021г. Соответственно все упоминания о компании ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" необходимо заменить на ООО "Энерго".
9	232-23381-82	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ» 16 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ КОТЕЛЬНЫХ	Весь раздел	Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км прошу прописать дополнительно отдельной таблицей, в соответствии с направленными данными по мероприятиям с выделением отдельно ПИР, отдельно СМР с указанием КВЛ по ним: 1. "ПИР. Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" - КВЛ 25 000 тыс.руб без НДС, 2022г. 2. "СМР. Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной" - КВЛ 820 180 тыс.руб. без НДС, 2022г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
10	253-263 УЧ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса ОМ Глава 8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ УЧ Раздел 5, ОМ Глава 7	Весь раздел по сетям. Добавить абзац с деньгами Администрации в источниках	Прошу скорректировать в схеме теплоснабжения г.о. Самара мероприятия в рамках обязательств Администрации и отразить в следующем виде: Мероприятие: «Переключение тепловых сетей и сопутствующих объектов для организации теплоснабжения в границах Куйбышевского района» Объем финансирования – 200 млн руб (НДС не облагается) В рамках данного мероприятия выполняется: 1. Организация теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – 51 900,0 т.р. (строительство БМК) 2. Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района – 82 600,0 т.р. (сети) 3. Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромиловского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе – 65 500,0 т.р. (сети)
11	234-237 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс» Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»	Добавить величину КВЛ по всем мероприятиям с указанием признака "с НДС/ без НДС"
12	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	Везде в таблицах с мероприятиями	<u>По каждому проекту</u> на источниках и тепловых сетях <u>проставить номер (шифр)</u> , а именно проставить четвертые значащие цифры: номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором: первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО; вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО; третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО; четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.
13	Везде по тексту схемы	ЗИМ Энерго	Зим Энерго лишен статуса ЕТО в 2021г. Скорректировать эксплуатирующую организацию на основании договора аренды и Приказа о присвоении статуса ЕТО в этой зоне.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
14	249-250 13-14	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	1. Наименование таблицы дополнить "...в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" 2. Скорректировать "шапку" таблицы для подгруппы проектов "Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей" - оставить 3 столбца: Наименование мероприятия/ Год строит/реконструкции / Затраты с НДС, тыс.руб. 3. Скорректировать часть таблицы в подгруппе проектов "Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)" - оставить столбцы - наименование мероприятия /Длина / Условный диаметр / Год. Названия мероприятий отразить в виде "Строительство участка тепловой сети от XXX до XXX". Год реализации и Условный диаметр "съехали" - поправить.
15	34-37	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	Таблица 5.1 – Данные о фактическом выполнении мероприятий на тепловых сетях и теплосетевых объектах филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс", предусмотренных схемой теплоснабжения г.о. Самара в 2021 г
16	87-89	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	Перечень выполненных в 2021 году мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, определенный для ЕТО филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс"
17	89-90	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	Мероприятия, выполненные ПАО "Т Плюс" сверх обязательств 2021 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения
18	8	ГЛАВА 16 «РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» 2 РЕЕСТР ПРОЕКТОВ НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	Таблица 2.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб.
19	254	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	
20	19	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплус") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать наименование по мероприятию "Реконструкция теплотрассы по ул.Гастелло от ТК -2 до ТК-4 с переходом Московское шоссе, 2Ду=700мм (2 этап)" - убрать "(2 этап)"
21	254	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплус") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать длину участка по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-10 до ТК-8, 2Ду=500мм" на 372 м в 2 тр.исчисл.
22	19	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплус") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Скорректировать длину участка по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-10 до ТК-8, 2Ду=500мм" на 372 м в 2 тр.исчисл.
23	255	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплус") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Добавить мероприятие "ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм": Год строительства/реконструкции - 2023 Затраты - 2 405 тыс.руб. с НДС
24	20	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	Таблица 3.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплус") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)	Добавить мероприятие "ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм": Год строительства/реконструкции - 2023 Затраты - 2 405 тыс.руб. с НДС

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
25	12	Глава7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"/ 6 Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Таблица 6.1 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»	Скорректировать расходы на реализацию по мероприятию "СМР. Техническое перевооружение растопочного паропровода ЭК ст.№№1÷4 с заменой гибов" (п. 9) в 2023г. на 32 105 т.р. Без НДС
26	13	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"/ 6 Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Таблица 6.1 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»	1) Скорректировать расходы на реализацию по мероприятию "Техническое перевооружение системы электропитания ИМ управления газовых горелок, АРМ ОТ ЭК №1,2,4,5 и ПТК АСУ ТП ВК №11" на 2025 год (п. 43) на 417 т.р. без НДС, "СМР" заменить на "ПИР" 2) Добавить мероприятие "СМР. Техническое перевооружение КВЧ КА КВГМ-100 ст. №2" (Самарская ГРЭС, СПП 08.7611.02-70705) год реализации 2025, объем КВЛ 30 000 т.р. без НДС
27	283	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения.	Указанный источник финансирования не может быть использован в ЦЗ Самара для ПАО "Т Плюс". Нет тарифов. Удалить
28	11	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Самарской ТЭЦ	Отпуск ТЭ для СамТЭЦ в 2022 указать в соответствии с утвержденным Сводным прогнозным балансом (далее - СПб) 2022, в 2023 указать в соответствии с заявкой в СПб 2023
29	15, 25	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.5, 2.13, 2.14 – Топливо-энергетический баланс СамГРЭС, ЦОК, ПОК.	Фактический отпуск ТЭ в 2021 для СамГРЭС ИТОГО (СамГРЭС+ЦОК+ПОК) указать в соответствии с фактическим данными в заявке в СПб 2023 Отпуск ТЭ для СамГРЭС ИТОГО в 2022 указать в соответствии с утвержденным СПб 2022, в 2023 указать в соответствии с заявкой в СПб 2023.
30	23-24	ГЛАВА 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ»	6 ЦЕНОВЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	В последнем абзаце указать принцип индексации цены на 21-23 гг. в полном соответствии с ДС к СИСТ
31	48	табл. 3.1		Изменить установленную тепловую мощность ТЭЦ на 2054 Гкал/ч, ПВК - на 1200 Гкал/ч, ограничения тепловой по ПВК - на 290 Гкал/ч в связи с вводом ВК №3 в эксплуатацию с 01.01.22, внести корректировки в тепловой баланс

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
32	110	табл. 4.10	Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	Перепроверить на достижимость величины расчетного объема аварийной подпитки (по годам от 30656,06 до 31367,56 т/ч) с учетом существующих соглашений по расходу сырой воды на ТЭЦ с ООО "Самарские коммунальные системы" (может быть подан в количестве не более 5000 т/ч).
33	443	раздел 16	Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха... вносят... по диоксиду серы, саже и мазутной золе - дымовые трубы Самарской ТЭЦ	Вносили ранее (до 2022 года), далее - реализация проекта консервации мазутного хозяйства с исключением выбросов указанных веществ
34	80	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.1.2.	Исправить Безымянская ТЭЦ на Безымянскую отопительную котельную (БОК). И далее по остальному тексту
35	92	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.	Исправить Безымянская ТЭЦ на Безымянскую отопительную котельную (БОК). И далее по остальному тексту
36	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	исключить по тексту в площадке ЦОК - "котельный цех №2"
37	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	исключить по тексту в площадке ПОК - "котельный цех №3"
38	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2	Исправить ОАО на ПАО "Жигулевское пиво"
39	113	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.1. табл.2.21	Исправить тип котла НЗЛ-111 на НЗЛ-110
40	116	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.1.	На водогрейных котлах ПТВМ-50 ст.№10.12, в рамках перевода станции на розничный рынок ЭЭ была выполнена реконструкция с заменой существующей КВЧ на оребренку.
41	121	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.2.6.	Исправить по тексту: Для охлаждения конденсатора ТГ-1 (и остального оборудования) используется только 3 циркуляционных насоса БНС. 2 насоса БНС обеспечивают подачу воды на нужды ООО СКС
42	135	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.1	Исключить "Котельный цех №2"
43	135	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	п.2.1.1.1	с ноября 2020 года циркуляция по ЦОК составляет 8000-8500 т/ч (см.режимную карту)
44	136	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл. 2.40	Дата РНИ ВК-3 - 25.11.2021г.
45	139	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.1.4.	Целью реконструкции ВК-1.3 в основном, является повышение эффективности котельного оборудования
46	149	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.2.1.	Исключить из текста про ДКВР (они выведены) и пересчитать таблицу
47	151	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл.2.54.	мощность ПОК - 840 Гкал/час
48	160	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.2.8.	Убрать из текста: котлы ДКВР, схема питания паровых котлов, ДСА-50
49	173	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	табл.2.71	Установленная мощность составляет 946.4 Гкал/час
50	179	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.	2.1.1.3.11	Эксплуатация ГРП-1 не запрещена. На текущий момент находится в работе.
51	26	36401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4		Установленная тепловая мощность - 946.4 Гкал/час.
52	37	36401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4	табл.4.1.	Исправить мощность ПОК на 840 Гкал/час
53	20	36401.ОМ-ПСТ.005.000. Глава 5	табл.4.2.	Необходимо исправить место расположения объектов - судя по записи, все находится на Самарской ГРЭС. Необходимо прописать следующим образом: ЦОК, ПОК, БОК и т.д.
54	13	36401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6	табл.3.1.	БОК переместить в следующий раздел (пр.-отопит.кот.)
55	21	36401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6	табл.4.1.	На БОК нет собственной подпитки - исключить
56	21	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10		Изменить БТЭЦ на БОК и удалить выработку электрической энергии
57	22	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.11.	Удалить таблицу, в связи с переводом БОК на резервный вид топлива - газ
58	23	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10		На БОК резервным топливом является газ
59	25	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.13.	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
60	26	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	табл.2.14.	Завышен УРУТ на ТЭ с 2022г.
61	27	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10	таб.2.19.	Удалить таблицу, в связи с переводом ПОК на резервный вид топлива - газ
62	19	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13		Исправить установленную тепловую мощность БОК - 946.4 Гкал/час
63	20	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13	табл.2.11.	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г.
64	21	36401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 13	табл.2.12	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г.
65	22	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Исправить БТЭЦ на БОК
66	23	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		БОК также, как и ЦОК, ПОК, входит в состав Самарской ГРЭС
67	24	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		БОК также, как и ЦОК, ПОК, входит в состав Самарской ГРЭС
68	25	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Тепловая мощность ГРЭС не соответствует: сама ГРЭС - 290, а не 1745; затем ПОК - 840, и БОК - 946.4=2676.4 Гкал
69	26	36401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19		Исправить БТЭЦ на БОК
70	112	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.4.10.	ВПУ БОК обеспечивает только СН котельной (восполнение потерь пара и конденсата, связанные с отпуском пара на сторону). Необходимо исключить данные по БОК в таблице (аналогично ЦОК)
71	227	36401.СТ-ПСТ.000.000	п.5.2.	Исключить по тексту "Безымянской ТЭЦ, как источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии". Кроме того, нет решения о выводе из эксплуатации БОК.
72	271	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.9.4	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным
73	272	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.9.5	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным
74	286	36401.СТ-ПСТ.000.000	п.9.2.	Для БОК также единственным топливом стал газ.
75	357	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.10	с 2021г. установленная тепловая мощность БОК - 946.4 Гкал/час.
76	358	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.11	Существенно завышен УРУТ на ТЭ по ЦОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным
77	358	36401.СТ-ПСТ.000.000	табл.15.12	Завышен УРУТ на ТЭ по ПОК с 2022г. - скорректировать по выданным исходным данным
78	443	36401.СТ-ПСТ.000.000	п.2	вывод ДТ от энергокотлов №2.4 по БОК пока не предусматривается
79	234, 235	6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»:	Уточнить месторасположения объекта, указать источник и год реализации.
80	12, 13	Глава 7, Раздел 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРОИЗВОДСТВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК"	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»:	Уточнить месторасположения объекта, указать источник и год реализации.
81	стр 152	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	техперевозкой дымовой трубы	техническое перевооружением дымовой трубы

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
82	стр 150	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1 Для покрытия тепловых нагрузок по отоплению и горячему водоснабжению города на Привокзальной отопительной котельной установлены водогрейные котлы: КВГМ 100-3 шт и КВГМ 180-3шт. Два паровых котла ДКВР 10/13 обеспечивают собственные нужды котельной.	Для покрытия тепловых нагрузок по отоплению и горячему водоснабжению города на Привокзальной отопительной котельной установлены водогрейные котлы: КВГМ 100-3 шт и КВГМ 180-3шт. Два паровых котла ДКВР 10/13 обеспечивают собственные нужды выведены из эксплуатации и законсервированы.
83	стр 164	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1 в 2021 г теплообменники на БОК отсутствуют.	Для ГВС в здании КТЦ смонтированы два пластинчатых теплообменника Редан РО26.
84	стр 168	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1 ТАБЛИЦА 2.68 KSG-140 "Восстановление теплоизоляционного покрытия "	Внести корректировку в таблицу в строку KSG-140 " ЗАМЕНА ЛЕВОГО ЭКРАНА ТОПКИ, РЕМОНТ КЛАДКИ ЛЕВОГО И ЗАДНЕГО ЭКРАНА ТОПКИ КОТЛА" - мероприятия 2022 г
85	стр 168	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1 ТАБЛИЦА 2.68	Внести новые данные по ЭПБ котла KSG-140
86	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10 Табл. 3.38	Плановые потери теплоносителя 2020 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
87	649	Раздел 7 Табл. 7.1	Потери теплоносителя нормативные в 2021 году скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
88	8	Глава 6 / Раздел 1 РАСЧЕТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ Таблица 1.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Плановые потери теплоносителя: 2020 - 2023 гг скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
89	219	Глава 6 / Раздел 7 СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Таблица 7.1 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Потери теплоносителя нормативные в 2021 году скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
90	107	Утверждаемая часть. 4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м3	Плановые потери теплоносителя: 2019 - 2032 гг скорректировать в соответствии с направленными исходными данными

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
91	427	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	Перечень закрытой арматуры ООО «ПТС» в ОЗП 2021-2022 гг. представлен ниже:
92	445	Глава 1/Раздел 3.1.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	В АО «ПТС» согласно штатному расписанию имеется оперативно-диспетчерская служба с численным составом - 16 человек (начальник ОДС и 5 диспетчеров, 6 старших диспетчеров, режимная группа в составе: 1 ведущий инженер, 3 инженера)
93	445	Глава 1/Раздел 3.1.14 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	Взаимоотношения между оперативным персоналом АО «ПТС» и источников, осуществляются на основании инструкций: 1. № 5 «о взаимоотношениях диспетчера АО «ПТС» с начальником смены электростанции Самарской ТЭЦ»; 2. № 16 «о взаимоотношениях диспетчера АО «ПТС» с начальником смены электростанции Безымянская ТЭЦ»; 3. № 17 «о взаимоотношениях оперативного персонала Самарской ГРЭС и диспетчера АО «ПТС».

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
94	447,448	Глава 1/Раздел 3.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	Текст повторяется.
95	447,448	Глава 1/Раздел 3.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	Таблица 3.46 - ЦТП и НС с постоянным присутствием оперативного персонала
96	40	Глава 3/Раздел 4.2 Отладка и калибровка электронной модели	Таблица 4.1 – Результаты выполнения калибровки электронной модели системы теплоснабжения городского округа Самара для отопительного (зимнего) периода
97	12	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «Об охране атмосферного воздуха»
98	12	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Приказ Минприроды России от 07 августа 2018 года № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризаций и корректировки»
99	30	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на объектах ПАО «Т ПЛЮС» за 2020 год : · низшая теплота сгорания – 820- 8186 ккал/м3 (природный газ) 9630 ккал/кг (мазут);
100	111	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 08.12.2020) «Об охране атмосферного воздуха»

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
101	111	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Приказ Минприроды России от 07 августа 2018 года № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризаций и корректировки»
102	100	Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	Табл. 2.14. Подпиточный насос ПН 2500/60 кол-во 4 шт.
103	13	Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	Табл. 2.1. Установленная тепловая мощность с 2023 по 2032г - 1954; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260
104	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность с 2023г - 1954; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260
105	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность с 2024г - 1779; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260
106	22	Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.	Табл. 13.1. Установленная тепловая мощность с 2025г - 1969; ПВК 1100; Ограничения тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления 260
107	24	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	п.2.25.9
108	94	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.4
109	97	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.11
110	113,115,116	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.21
111	119	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.28
112	136	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.40
113	149	36401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1	Таблица 2.52
114	105	Глава-1	СамТЭЦ: КИУМ 2021 год - 22,1%
115	127	Глава-1	СГРЭС: КИУМ 2021 год - 30,31%

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
116	13	Глава-4	Уст. Тепл. мощность по СамТЭЦ в 2022г. - 1954 Гкал/ч	С 01.01.2022г. введен в эксплуатацию ПВК-3 (100 Гкал/ч) Уст. Тепл. мощность по СамТЭЦ с 2022г. - 2054 Гкал/ч.
117	27	Глава-4	Уст. Тепл. мощность по БОК с 2021г. - 1077,6 Гкал/ч	Уст. Тепл. мощность по БОК с 2021г. - 946,4 Гкал/ч
118	429	36401.СМ.ПСТ.001.000 Глава1. Таблица 3.17	Текст в таблице	Слова "инциденты" заменить на "повреждения"
119		Глава 13. Раздел 2.4. таблица 2.29.	<i>количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения в 2019 году - 8, в 2020 году - 6, в 2022 году - 5</i>	Показатели 2019 и 2020 года соответствуют количеству аварий в электроэнергетике., к понятию аварийные ситуации при теплоснабжении они не относятся. <i>Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения в 2019 году - 0, в 2020 году - 0, в 2022 году - 0</i>
120	все	Главы 1-19	По тексту глав	Заменить в тексте главы, а также в названии и содержании рисунков и таблиц "БТЭЦ"/"Безымянская ТЭЦ" на "БОК"/"Безымянская отопительная котельная"
121	все	Глава 1-19	По тексту глав	Заменить в тексте главы, а также в названии и содержании рисунков и таблиц "АО "ПТС" на ПТС ПАО "Т Плюс"
122	99	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	Самарская ТЭЦ осуществляет выдачу тепла по пяти тепловыводам. В отопительный период Самарская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение в пределах своей зоны действия, в межотопительный период на Самарскую ТЭЦ переключается нагрузка ГВС зон действия ПОК и ЦОК.	Исключить "ПОК", с 2021 г. ГВС ПОК не переводится на Самарскую ТЭЦ в МОП
123	101	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	Задаваемое давление (прямая/обратная) по магистралям, кгс/см2: - 1-я и 3-я т/м: лето - 13,0/4,8; зима - 15,5/5,0; - 2-я и 5-я т/м: лето - 8,0/3,0; зима - 12,0/1,0; - 4-я т/м лето: 7,0/3,5; зима – 7,4/3,0.	Согласно режимным картам, утвержденным на ОЗП 2021-2022 гг. и МОП 2021 г.: - 1-я и 3-я т/м: лето - 12,3/5,3 (с 6:00 до 23:00), 11,3/5,3 (с 23:00 до 6:00); зима - 13,8/3,8; - 2-я т/м: лето - 7,0/3,0; зима - 9,5/0,5; - 4-я т/м: лето - 6,5/4,5; зима - 7,4/3,0
124	135	Глава 1 / Раздел 2.1.1 Котельные	2.1.1 Котельные	Нумерация пунктов указана неправильно, п. 2.1.1 уже присутствует по тексту ранее и обозначает "Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии" (стр. 92)
125	135	Глава 1 / Раздел 2.1.1.1 Центральная отопительная котельная	Расход прямой сетевой воды в отопительный период составляет 5950-6300 т/ч.	Расход прямой сетевой воды в отопительный период составляет 8200-8800 т/ч в связи с переводом части нагрузки с Самарской ТЭЦ 08.10.2020 г.
126	153	Глава 1 / Раздел 2.1.1.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной. Описание схемы выдачи тепловой мощности ПОК	ПОК работает в теплофикационном режиме - в летнее время котельная работает частично.	Исключить "В летнее время котельная работает частично", так как с 2021 г. ГВС ПОК не переводится на Самарскую ТЭЦ в МОП
127	406	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Кроме БОК и ЦОК, подпитка тепловых сетей которых осуществляется химочищенной водой от СамТЭЦ и СамГРЭС.	Подпитка БОК и ЦОК осуществляется химочищенной водой от Самарской ТЭЦ. Частичная подпитка тепловых сетей Самарской ГРЭС осуществляется химочищенной водой ПОК.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
128	406	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Водяные тепловые сети от СамТЭЦ имеют возможность частичного перераспределения теплоносителя между зонами действия теплоисточников СамГРЭС и ПОК.
129	407	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Тепловыводы тепловой сети ПОК, ЦОК работают изолированно друг от друга и имеют связи с трубопроводами тепловой сети СамГРЭС.
130	407	Глава 1 / Раздел 3.1.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект, параметры тепловых сетей	Протяженность тепловых сетей ПТС ПАО «Т Плюс» в собственной зоне деятельности на 01.01.2022 года составила 1 568,999 км в однострубно́м исчислении (с учетом паропроводов 18,531 км), в том числе:- собственность – 435,669 км (с учетом паропроводов 18,531 км);- аренда – 1084,504 км;- бесхозяйные, переданные в эксплуатацию – 48,57 км.
131	417	Глава 1 / Раздел 3.1.3 Тепловые пункты, насосные станции	По состоянию на 2022 год на водяных тепловых сетях СЦТ г. о. Самара, находящихся в эксплуатации ПТС ПАО «Т Плюс», установлено 97 насосных станции, 379 ЦТП (в том числе 80 ЦТП в собственности) и 5 586 тепловых камер различного назначения.
132	426	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	На тепловых сетях г. о. Самара, в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс», установлено 5663 тепловых камеры, из них 77 на паровых сетях, 3 541 сальниковый компенсатор температурных удлинений трубопроводов, из них 230 на паровых сетях и 19 347 задвижек (запорная арматура), из них 114 на паровых сетях.
133	427	Глава 1 / Раздел 3.1.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	СамТЭЦ: ТК-11, ул. Ново-Вокзальная - закрыта Задвижка №1, №2 приоткрыта. СамГРЭС: ТК-90, ул. Ленинградская - закрыты Задвижки №1,2; исключить - ТК-13с, ул. Молодогвардейская, ТК-26, ул. Чапаевская, ТК-7в, ул. Молодогвардейская; добавить - Задвижки №1,2 ТК-72, ул. Красноармейская, Задвижки №1,2 ТК-33, ул. Молодогвардейская, Задвижки №1,2 ТК-9, ул. Ульяновская/ул. Молодогвардейская. БТЭЦ: добавить - Задвижки №1,2 ТК-54а, ул. Победы/ул. Средне-Садовая

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
134	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.17	Количество повреждений на тепловых сетях в 2020 г. - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
135	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.18	Количество повреждений на тепловых сетях Самарской ТЭЦ в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
136	429	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.19	Количество повреждений на тепловых сетях Самарской ГРЭС в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
137	429-430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.20	Количество повреждений на тепловых сетях БОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
138	430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.21	Количество повреждений на тепловых сетях ПОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
139	430	Глава 1 / Раздел 3.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Табл. 3.22	Допущена ошибка в названии таблицы, заменить ПОК на ЦОК. Количество повреждений на тепловых сетях ЦОК в 2021 г.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
140	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	Табл. 3.35	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2020 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
141	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10	Табл. 3.36	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2019 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
142	440	Глава 1 / Раздел 3.1.10	Табл. 3.37	Плановые потери тепловой энергии в тепловых сетях ПАО "Т Плюс" с учетом паровых сетей: 2020 - 2021 - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
143	451	Глава 1 / Раздел 3.1.17 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Бесхозяйные тепловые сети в эксплуатации ПАО «Т Плюс» в 2021 году отсутствовали.	Заменить "отсутствовали" на "не выявлены", иначе суть текста искажается
144	766	Глава 1 / Раздел 9.3 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	Таблицы 9.1-9.6	Данные за 2019-2021 гг. - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
145	769	Глава 1 / Разделы 9.4 Частота отключений потребителей	Таблица 9.8 – Количество инцидентов, приведших к прекращению теплоснабжения	Количество отключений теплоснабжения потребителей, ед.: - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
146	798	Глава 1 / Раздел 9 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Нумерация пунктов	Неправильно указана нумерация раздела "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения", далее с раздела 11 нумерация тоже некорректная

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
147	828	Глава 1 / Раздел 12.3 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения	66,5 % от суммарной протяженности трубопроводов, или 1 030,4 км в однострубно-м исчислении тепловых сетей АО «ПТС» имеют срок службы 25 лет и более. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 25,6 % от суммарной протяженности (в 2019 году 17%)	Срок службы более 25 лет имеют 65,5% суммарной протяженности трубопроводов тепловых сетей ПТС ПАО "Т Плюс", или 1 026,019 км в однострубно-м исчислении. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 24,9 % от суммарной протяженности.
148	25	Глава 4 / Раздел 2.3 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Безымянской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»		Данный раздел должен быть отнесен к Разделу 4 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛ ЫХ ГОРОДА САМАРА
149	23	Глава 5 / Раздел 4.2 Варианты перспективного развития систем теплоснабжения города Самары + Раздел 6 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Таблица 4.1 – Варианты перспективного развития систем теплоснабжения города Самара	Необходимо: 1. Предоставить описание зон переключения тепловых нагрузок БОК (23,0 + 51,1 Гкал/ч) на Самарскую ТЭЦ и Самарской ГРЭС (55,0 + 27,0 Гкал/ч) на ПОК; 2. Провести анализ перспективных гидравлических режимов с предоставлением пьезометрических графиков режимов работы тепловых сетей после переключения указанных нагрузок; 3. Разработать мероприятия по улучшению гидравлического режима в зонах Самарской ТЭЦ и ПОК с указанием капитальных затрат, или обосновать отсутствие мероприятий и/или капитальных затрат для выбранного варианта №1, указанное в Разделе 6 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.
150		Глава 7 / Приложение 1 Графическая часть - ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ. ПЕРСПЕКТИВНОЕ СОСТОЯНИЕ	Чертеж 36401.ОМ-ПСТ.007.001	Некорректно указана зона действия источников в перспективе. Участок от ТК-бсумр, переведенный в рамках оптимизации режимов с 1ТМ СамТЭЦ на 2 вывод ЦОК на рисунке отнесен к Самарской ТЭЦ.
151	46-266	6.1 Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Таблица 6.1 – Основные параметры проекта по переводу потребителей с открытой системой горячего водоснабжения на закрытую в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Необходимо произвести выверку потребителей с открытой схемой ГВС. Например, потребители по адресам Костромской пер., 8, 9, 11, 12, 13, 17 подключены по закрытой схемы от ЦТП №225, находящегося в эксплуатации ПТС ПАО "Т Плюс"; потребители по адресам Щигровский пер., 8, 12 подключены по закрытой схемы от НС №22, находящейся в эксплуатации ПТС ПАО "Т Плюс".
152	13	Глава 11 / Раздел 1.3. Методика расчета надежности теплоснабжения	Расчет показателей надежности тепловых сетей города Барнаула проводится с помощью программно-расчетного комплекса ГИС ZuluGIS 8.0 ПРК ZuluThermo в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов», разработанной ОАО «Газпром промгаз» в 2013 году.	Заменить "город Барнаул" на "городской округ Самара"

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
153	26	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара	Протяженность трубо-проводов в однотруб-ном исчислении - скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
154	27	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м	Надземная прокладка, м 103 364,5; МХ, м2 38 242 Подземная прокладка, м 1 416 256,7; МХ, м2 350 629 Тех. Под-полье, м 1 47 915,1; МХ, м2 7 540
155	30	Утверждаемая часть. 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ. 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения. 1.2.3 Тепловые сети	Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м	Год прокладки: По 1990: Прот. Тр-дов в однотр., 787 073 м МХ, 161 466 м2 С 1991 по 1998: Прот. Тр-дов в однотр., 277 457 м МХ, 57 106 м2 С 1999 по 2003: Прот. Тр-дов в однотр., 102 921 м МХ, 36 331 м2 После 2004: Прот. Тр-дов в однотр., 400 084 м МХ, 141 507 м2
156	44	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара	Некорректно указана зона действия источников в перспективе. Участок от ТК-бсумр, переведенный в рамках оптимизации режимов с 1ТМ СамТЭЦ на 2 вы-вод ЦОК на рисунке отнесен к Самарской ТЭЦ.
157	45	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	БезымянскойТЭЦ - отнесена к источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. На 01.01.2022 - БТЭЦ переведена в БОК.
158	57	Утверждаемая часть. 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	Установленная тепловая мощность - изменить на 103,5 Гкал/ч . В таблице добавить размерность.
159	239	Утверждаемая часть. 6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	Таблица 6.3 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С - в связи с изменением в СП Строительная климатология температурные графики на ОЗП 2022-2023 и далее по Самарскому филиалу ПАО Т Плюс пересмотрены. Для источников ПАО Т Плюс г.Самара ТГ: 129°С/68°С со срезкой 105°С

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
160	244	Утверждаемая часть. 6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, - актуализировать тариф
161	265	Утверждаемая часть. 8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	по тексту	Около 82% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС. - Не соответствует данным в Главе 13 Обосновывающих материалов. Табл. 2.22 (стр. 83)
162	338	Утверждаемая часть. 12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	по тексту	в 2022 году 23 Гкал/ч из верхней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК); - неактуальные планы по сроку реализации мероприятий. В обосновывающих материалах не указано что именно предлагается перевести и какие мероприятия необходимо выполнить.
163	339	Утверждаемая часть. 13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	Бесхозные тепловые сети в 2021 году в г.о. Самара отсутствуют.	Заменить "отсутствовали" на "не выявлены", иначе суть текста искажается
164	359	Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах: 90,0 - изменить на 99,5 Гкал/ч Добавить единицы измерения

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
165	11	ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ». ПРИЛОЖЕНИЕ 1 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ РЕЖИМЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ». 2 АКТУАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА	2.1 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	Гидравлический расчет тепловых сетей от Самарской ТЭЦ 1-ая магистраль до перспективного потребителя «ул. Советской Армии, 300»: Указан режим теплоснабжения зоны СамТЭЦ - ЦОК до 2020 года. Далее провели оптимизацию гидравлических режимов. Обратный перевод нагрузки на Самарскую ТЭЦ не планируется.
166	52	ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»	2.1.2 Гидравлический расчет тепловых сетей от Безымянской ТЭЦ	Изменить наименование источника. И далее по тексту (БОК)
167	18	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ» 3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	Таблица 3.1 – Перечень источников тепловой энергии и присоединенные тепловые нагрузки потребителей, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения	ГРЭС и БОК нагрузка ГВС подключена по закрытой схеме
168	стр. 21	Глава 13, табл 2.13 "Индикаторы новой котельной 116 км"	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Внести изменения: Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах = 99,5 Гкал/ч
169	стр. 83	Глава 13, табл. 2.22 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	данные "Нормативная и фактическая подпитки ТС" и "Доля потребителей присоединенных по открытой схеме" за 2019-2032 гг	Скорректировать в соответствии с замечаниями (вкладка "Глава 13") Данные по "Доле Потребителей, присоединенных по открытой схеме" в Главе 13 таб. 2,22 (стр. 83) не соответствуют данным 8. Раздел 7, п.8,1 в Утверждаемой части (стр. 265)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
170	РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП-ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕП-ЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП-ЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 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 9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ + аналогичные Главы /таблицы /текст Обосновывающих материалов Топливные балансы - в том числе Отпуск пара и нагрузки/мощность по пару поправить везде!	Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах стан-ций по состоянию на конец 2021 года составляют: для Безымянской ТЭЦ (Безымянской отопительной котельной): - в горячей воде – 527,43 Гкал/ч; - в паре – 0 Гкал/ч. Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч Балансы, приведенные в таблицах выше, составлены при следующих условиях: зоне действия Безымянской ТЭЦ (БОК): - вывод из эксплуатации в 2021 году Безымянской ТЭЦ с переводом ее в режим котельной (БОК); - к 2021 году прекращен отпуск пара потребителям от БТЭЦ (паропровод ликвидирован); Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Безымянской ТЭЦ	Оставить паровую нагрузку Безымянской отопительной котельной до 2022 года включительно Вывод энергетических котлов, РОУ и паропровода - 1 января 2023г Отпуск пара и нагрузки/мощность, топливный баланс по пару поправить везде!
171	11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»		Согласно проекту предлагается присвоить ООО «Акварель-Тепло» 75 номер системы теплоснабжения, ООО «Альтернатива» - 97 номер системы теплоснабжения. Однако согласно Постановлению Губернатора Самарской области от 19.10.2020 N 302 "Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 N 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области" для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применима к новым организациям. Прошу внести изменения в части нумерации систем.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
172	177, 186	11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»	Таблица 7.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара, Таблица 7.2 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара (сводный)	В соответствии с Постановлением Губернатора Самарской области от 19.10.2020 №302 " Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию(мощность)..." СЦТ №75, 97 утверждены для других ЕТО. Для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применена к новым организациям. Необходимо новые СЦТ нумеровать с конца списка, например №116, №117.
173	177	11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГЛАВА 15 «РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ»	Таблица 7.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара, Таблица	На основании договора от 21.12.2020 №99 ООО «ЗПП-Энерго» оказывает услуги по передаче ТЭ, теплоносителя, в связи с этим необходимо внести изменения в систему теплоснабжения №1, 3 столбец "Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения" добавить теплосетевую организацию ООО «ЗПП-Энерго». 4 столбец "Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации" добавить - тепловые сети. Так же, на листе "Передача ТЭ" (в данном файле) представлен перечень теплосетевых организаций с утверждённой ЕТО ПАО "Т Плюс". Необходимо в части ПАО "Т Плюс" актуализировать списки теплосетевых организаций (СЦТ №№1-5). Кроме того, на стр. 39 предлагается включить в список ТСО: ООО «ЗПП-Энерго». Но в таблице 7.2 ЕТО ООО «ЗПП». Вероятно, техническая ошибка.
174	423	15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА 15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии + обосновывающие материалы	Таблица 15.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	Скорректировать величину индикатора "Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ЦЗТ" в соответствии с направленными исходными данными
175	416 83	Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. Глава 13, табл. 2.22 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
176	423 90 Утверждаемая часть. 15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА. Глава 13, Раздел 2,4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Таблица 2.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	Таблица 15.29 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
177	Утверждаемая часть Обосновывающие материалы	отпуск тепловой энергии с коллекторов и хозяйственные нужды тепловой энергии на 2023 год:	Необходимо отразить в Утверждаемой части СхТ, а также Обосновывающих материалах к СхТ отпуск тепловой энергии с коллекторов и хозяйственные нужды тепловой энергии на 2023 год: • в соответствии с предложением организации в сводный прогнозный баланс на 2023 год, а также загруженным через систему ЕИАС в формате шаблона – FORM4 до 1.04.22 г.
178	47-58 3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 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 + обосновывающие материалы	Таблицы 3.1 - 3.4	Убрать нагрузки в соответствии с ПП 154, МУ 212. В разделе прописать: "Определить, что на 01.05.2022 для целей подключения новых потребителей резерв тепловой мощности источника от договорной тепловой нагрузки составляет: по Самарской ТЭЦ 50,9 Гкал/ч; по Безымянской отопительной котельной 39,8 Гкал/ч; по Самарской ГРЭС 21,9 Гкал/ч; по Центральной отопительной котельной 40,7 Гкал/ч; по Привокзальной отопительной котельной 20,1 Гкал/ч." в соответствии с Протоколом совещания по вопросам резервирования мощности источника тепловой энергии от 28.04.2022 б/н.
179	Мастер-планБалансы мощности и нагрузки	Дефицит мощности ПОК	Добавить в Мастер план мероприятия для нивелирования дефицита мощности ПОК к 2032 в соответствии с направленными исходными данными
180	40 4.3.4 Планы перспективной застройки в районе метро ГО Самара в рамках программы комплексного развития территорий	Текущий абзац	Абзац дополнить фразой: При получении данных по результатам проектирования перспективной застройки в рамках программы комплексного развития территорий по нагрузкам, кадастровым кварталам, годам ввода - для целей организации теплоснабжения при последующей актуализации схемы теплоснабжения отдавать предпочтение подключению объектов перспективной застройки и реновации на высокоэффективные источники систем централизованного теплоснабжения.

4.4 Письмо департамента городского хозяйства и экологии администрации городского округа Самара от 27.06.2022 № 1-03/2-01-01-04/8642



Согласно Постановлению Губернатора Самарской области от 19.10.2020 № 302 "Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области" для этих номеров систем теплоснабжения утверждена доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %, которая не может быть применена к новым организациям. Просим внести изменения в части нумерации систем.

Кроме того, на стр. 39 предлагается включить в список ТСО: ООО «ЗПИ-Энерго». Но в таблице 7.2 ЕТО ООО «ЗПИ».

Предложения и замечания Департамента городского хозяйства и экологии Администрации городского округа Самара:

1. Глава 1 стр. 90 отсутствует информация о ресурсоснабжающей организации ООО «Аварель-Тепло».

2. Глава 4, раздел 4.3.2. «Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных прочих теплоснабжающих организаций при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей»: данные о резервах/дефицитах тепловой мощности сведены в таблицу 4.5.

В таблице отсутствует единица измерения – внести поправки.

3. Утверждаемая часть

Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»

Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая
Модернизация котельной по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Левый Бессильный переулок, д. 7а	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. По-Бедь 10А, котельная 585 квартала	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Самара, Кировский район, пос. Смешивание, Аэропорт-2	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д. 530А	2022-2023	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул. Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п. Прибрежный Красотинского района г. Самара	2023-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной ЦОМ АО «МАК» по адресу: г. Самара, Красотинский район, аэропорт Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной РОК по адресу: г. Самара, Красотинский район, п. Прибрежный ул. Никольская, д. 9	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Установка БМК-20 на ул. Продвинутая в БМК-1.5 на ул. Ржавская с переключением тепловых нагрузок от котельной ОАО «Волга-Турбина»	2025	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Закрытие угольных котельных 4Т км. и ул. Авдори, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление. Закрытие угольных котельных ул. Батурина, 2 и ул. Авдори, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников» ООО «Зим-Энерго» ПАО «Т Плюс»
Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»	2026-2027	ООО «Зим-Энерго» ПАО «Т Плюс»

4. Раздел 14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения:

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032. Необходимо исправить.

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 25.03.2022

№ 10-ПС «О внесении изменений в постановление Администрации городского округа Самара от 31.12.2014 № 2032 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 - 2027 годов».

5. Раздел 15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО:

В таблице 15.30 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара» заменить:

- АО "РЭУ" "Самарский" (с 2022 года ЖКС № 1 (г. Самара) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЦВО));
- ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" (с 2022 года ООО «ЭНЕРГО»);
- АО «Самаранефтегаз» не является ЕТО, инженерные сети отсутствуют, предлагаем исключить данную организацию из таблицы.

6. Внести поправки в главе №1:

- стр. 90 ООО «Альтернатива» указана, а ООО «Акварель-Тепло» отсутствует;
- стр. 181 второй абзац снизу котельная «Мягкая кровля» указана дважды;
- стр. 266, 268 указана ЕТО АО «СУТЭК», однако в этой зоне МП г.о. Самара «Инженерная служба»;
- стр. 396 указана информация теплоснабжающей организации ООО «Альтернатива», а ООО «Акварель-Тепло» отсутствует;
- стр. 579 (рис. 4.75) СЦТ - Промплощадка АО РКЦ «Прогресс», однако на рисунке представлена зона не действующей котельной, ранее принадлежащей АО «РЖД»;
- не указаны зоны действия ООО «Альтернатива» и ООО «Акварель-Тепло»;
- стр. 605 таблица 5.2 отсутствует ООО «Альтернатива» и ООО «Акварель-Тепло».

7. Внести поправки в главе №1 приложения 2 том 2:

5

- стр. 328 предпоследняя строка в графе наименование участка «ссылка» нет названия;
- стр. 329 - 2 строка сверху - «ссылка»;
- стр. 330 - 6,7 строки сверху - «ссылка»;
- стр. 260 - 3,4,5 строки снизу - «ссылка»;
- стр. 148 - 2,3,4 строки сверху - «ссылка»;
- стр. 333 - 6 строка сверху - «ссылка»;
- стр. 360 - 3,4 строки снизу - «ссылка»;
- стр. 361 - 3 строка сверху - «ссылка»;
- стр. 420 - 4-7 строки сверху - не указаны адреса расположения объектов;
- стр. 421 - 3,4 строки сверху - не указаны адреса расположения объектов;

8. Внести поправки в главе № 2:

- таблица 1.1. - потребление теплоэнергии договорные нагрузки - указаны не действующие котельные, а именно:

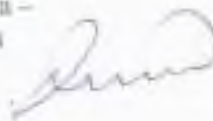
П. 82 котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ»

П. 96 котельная АО РКЦ «Прогресс»

П. 103 котельная ОАО «СтройДом»

П.115,116 ООО «Авиаспецмонтаж», должно быть указано ООО «ЭНЕРГО», также не указано в таблице ООО «Акварель-Тепло».

Заместитель руководителя Департамента –
руководитель управления эксплуатации
жилищно-коммунального хозяйства



Ю.И. Козельский

Осипова М.В.
266 54 62

4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2021 №07-4183



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент развития
электроэнергетики

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

Телефон: (495) 631-87-32 Факс: (495) 631-90-75

от 12.08.2021 г. № 07-4183

Администрация
городского округа Самара

Куйбышева ул., д. 137, г. Самара,
Самарская область, Россия, 443010

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения и требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее – требования к схемам теплоснабжения, требования к порядку, соответственно), Минэнерго России рассмотрело представленный письмом администрации городского округа Самара от 28 июня 2021 г. № 1-03/2-01-03/5074 проект схемы теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год) (далее – проект актуализированной схемы теплоснабжения Самары) и сообщает.

Минэнерго России в соответствии с пунктом 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 актуализированной схемы теплоснабжения Самары на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения и требованиям к порядку, с учетом рекомендаций комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятисот тысяч человек и более, а также городов

федерального значения, проект актуализированной схемы теплоснабжения Самары рекомендован к утверждению.

Учитывая изложенное, в соответствии с пунктом 27 требований к порядку направляем копию приказа Минэнерго России от 6 августа 2021 г. № 679 об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год).

Также направляем перечень предложений для рассмотрения при проведении ежегодной актуализации.

- Приложения: 1. Копия приказа Минэнерго России от 6 августа 2021 г. № 679 на 1 л. в 1 экз.
2. Предложения для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Самары на 12 л. в 1 экз.

Заместитель директора Департамента

Г.Э. Попов





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

П Р И К А З

6 августа 2021 г.

Москва

№ *679*

**Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Самара
на период до 2032 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, приказываю:

Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год).

Заместитель Министра



П.Н. Ситковский

Документ рассмотрен заместителем
Начальника Ресурса Ситкович
(925) 631-86-07

Предложения для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Самары

1. В части 1 главы 1 обосновывающих материалов:

- в п. 1.2 рекомендуется включить информацию о том, что в 2020 г. ПАО «Т Плюс» и АО «ПТС» заключили договор о присоединении, деятельность АО «ПТС» прекращена с 01.02.2021, статус ЕТО перешел ПАО «Т Плюс»;
- исправить нумерацию таблиц в разделе и, соответственно, ссылки на таблицы в тексте, стр. 22 добавить таблицы в Перечень таблиц;
- представить отдельный пункт с описанием изменений в функциональной структуре системы теплоснабжения города Самары за период актуализации схемы.

2. В части 2 главы 1 обосновывающих материалов:

- в таблице 2.9 на стр. 69 некорректно указан год достижения паркового ресурса турбин ст. №№ 1, 2 и 5;
- на стр. 111 указано, что установленная тепловая мощность ПВК Безымянской ТЭЦ - 660 Гкал/ч, необходимо уточнить и представить комментарий по указанной величине. По представленным данным следует следующее:
установленная мощность ПВК 5 ПТВМ-100 и 2 ПТВМ-180 по данным завода-изготовителя: $100 \times 5 + 180 \times 2 = 860$ Гкал/ч;
снижение установленной тепловой мощности (стр. 112):
 $20 \times 5 + 30 \times 2 = 160$ Гкал/ч;
суммарная установленная тепловая мощность ПВК составляет $860 - 160 = 700$ Гкал/ч.
- в таблице 2.25 «Установленная и располагаемая на конец года электрическая мощность и установленная тепловая мощность Самарской ГРЭС в 2018-2019 годах» допущена опечатка - должно быть «в 2016- 2020 годах»;
- в п. 2.1.1.2.4 в тексте «Фактические значения потребления тепловой мощности на собственные нужды станции при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок за 2018-2019 годы приведены в таблице 2.26» допущена опечатка
- в таблице представлены данные за 2018-2020 гг.;
- в таблице 2.46 «Установленная, располагаемая тепловая мощность,

ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Безымянской ТЭЦ в 2018-2019 годах» допущена опечатка - должно быть «в 2016-2020 годах»;

- информацию о состоянии энергетических котлов и паровых котлов на стр. 65, 66 рекомендуется разместить в п. 2.1.1.1.5;

- в таблице 2.9 для турбины ст.№ 1 указать назначенный ресурс в связи с выработкой паркового ресурса;

- в п. 2.1.1.1.13 указать ссылку на решение Правительства Российской Федерации об отнесении перечисленных генерирующих объектов Самарской ТЭЦ к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в 2020 году, добавить период;

- на стр. 91 в тексте перед таблицей 2.26 исправить период «за 2018-2019 годы» согласно данным в таблице;

- в таблице 2.35 (Параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов Самарской ГРЭС на 2020-2021 годы) представить пояснения причин неизменности расхода теплоносителя при верхней и нижних срезках;

- в п. 2.1.1.2.13 уточнить в тексте, что Самарская ГРЭС не отнесена к источникам тепловой энергии в качестве вынужденного генератора;

- в таблице 2.43 установленная мощность котельной указана 946,4 Гкал/ч, сумма УТМ котлов 1 077,6 Гкал/ч, следует откорректировать перечень функционирующих котлов;

- на стр. 111 мощность ПВК 660 Гкал/ч не согласуется со значением в таблице 2.41 - 860 Гкал/ч, следует уточнить или дать пояснения;

- в таблице 2.86 добавить комментарий о причине изменения установленной электрической мощности (УЭМ) и УТМ ТЭЦ КНПЗ в 2018 г.;

- в таблице 2.94 отсутствуют сведения об УРУТ и КПД котлов для котельных прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»;

- представлена информация для шести ЕТО. Рекомендуется дополнить часть 2 сведениями об источниках тепловой энергии других ЕТО.

3. В части 3 главы 1 обосновывающих материалов:

3

- представить данные о результатах гидравлических испытаний тепловых сетей на прочность и плотность, на максимальную температуру теплоносителя в полном соответствии с пунктом 31(м) требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154;

- актуализировать сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям: на стр. 292 приведены данные по состоянию на 01.01.2019;

- представить информацию о планах по завершению установки у потребителей УУТЭиТ;

- представить описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности;

- представить данные о фактических температурных режимах отпуска тепла в тепловые сети и о их соответствии утвержденным температурным графикам;

- представить описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;

- актуализировать таблицы 3.28 и 3.29, если данные не предоставлены, надо вставить строку с «н/д»;

- на стр. 518 отсутствует номер и наименование таблицы со сведениями о нормативных и фактических удельных расходах сетевой воды на передачу ТЭ, электроэнергии на передачу тепловой энергии;

- дополнить сведения п. 3.2.10 «Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года» для тепловых сетей других ЕТО.

4. В части 4 главы 1 обосновывающих материалов:

- представить перечень котельных, находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- представить котельные, находящиеся в радиусе эффективного

теплоснабжения ТЭЦ.

5. В части 5 главы 1 обосновывающих материалов:

- представить величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. Ссылка на приложение I некорректна, указанные величины в приложении I отсутствуют;
- в наименовании таблицы 5.6 «Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах ЦОК» и в комментарии к данной таблице необходимо «ЦОК» изменить на «ПОК»;
- данные, представленные в пунктах 5.4.1 и 5.4.2, требуется актуализировать либо допущена опечатка в годах (вместо 2019 г. должно быть 2020 г.);
- заменить «расчетные договорные нагрузки» на «расчетные нагрузки», «фактические нагрузки» на «расчетные нагрузки».

6. В части 6 главы 1 обосновывающих материалов:

- резервы тепловой мощности в горячей воде и в паре по Самарской ГРЭС в таблице 6.2 указаны некорректно, необходимо данные уточнить и скорректировать;
- в соответствии с данными таблицы 6.4 установленная тепловая мощность ПОК составляет 855 Гкал/ч, располагаемая 740 Гкал/ч, ограничения тепловой мощности - $855-740=115$ Гкал/ч, а по сведениям материалов части 2 ограничения тепловой мощности ПОК составляют 195 Гкал/ч (таблица 2.66 на стр. 148). Данные необходимо уточнить и привести в соответствие.

7. В части 7 главы 1 обосновывающих материалов:

- в таблицах 7.9-7.11 представить данные за 2016-2018 гг. в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212;
- требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных;
- представить ретроспективные данные за 2017-2018 гг. по балансам производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей.

8. В части 8 главы 1 обосновывающих материалов:

- необходимо представить суммарный годовой расход топлива на базовый

период по всем энергоисточникам города, в т. ч. по ПАО «Т Плюс» и прочим источникам, с описанием изменений в топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;

- в таблицах 8.3, 8.13 и 8.23 допущена опечатка в годах (вместо 2019 г. должно быть 2020 г.);

- представить общий топливный баланс г. о. Самара.

9. В части 10 главы 1 обосновывающих материалов - в таблице 10.1 некорректно указан отпуск тепловой энергии по Безымянской ТЭЦ.

10. В главе 2 обосновывающих материалов;

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

- рекомендуется учесть в прогнозе спроса перспективные промышленные объекты.

11. В главе 3 обосновывающих материалов необходимо дополнить электронную модель системами теплоснабжения прочих ТСО, помимо Самарского филиала ПАО «Т Плюс».

12. В главе 4 обосновывающих материалов представить обоснование достаточности резерва тепловой мощности на Самарской ГРЭС в связи с его снижением начиная с 2028 года до 4 Гкал/ч.

13. В главе 5 обосновывающих материалов рассмотрен вопрос организации теплоснабжения Куйбышевского района города в связи с выводом из эксплуатации источника теплоснабжения района – производственной котельной.

В качестве варианта обеспечения района теплоснабжением предлагается использование резерва Новокуйбышевской ТЭЦ и строительство для присоединения тепловой нагрузки района двух магистральных трубопроводов Ду 600 длиной 5790 м и 2100 м. Альтернативный вариант строительства котельной не рассматривается.

Целесообразно рассмотреть альтернативный вариант (строительство

источника тепловой энергии в центре нагрузки), учитывая резкий рост стоимости металла и строительных работ и из соображений надежности теплоснабжения и потенциальных тепловых потерь.

14. В главе 6 обосновывающих материалов:

- в таблицах 5.1-5.3 представить данные за 2016-2018 гг.;
- требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных (таблицы 5.1-5.3);
- представить ретроспективные данные за 2017-2018 гг. по потерям теплоносителя, балансам производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей.

15. В главе 7 обосновывающих материалов:

- представить оценку финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии в полном соответствии с пунктом 120 методических указаний;
- структура (разделы) главы необходимо представить в полном соответствии с требованиями к схемам.

16. В главе 8 обосновывающих материалов:

- раздел 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» дополнить информацией по прочим ТСО, аналогично представленной по АО «ПТС»;
- как отмечается в схеме теплоснабжения (глава 2), администрацией городского округа прорабатывается программа реновации исторического центра города Самара. Объемы этой застройки в распределении по кварталам города приведены в таблице 2.4 Главы 2. В мастер-плане (таблица 4.7) в главе 8 приведены мероприятия по реконструкции магистральных тепловых сетей с увеличением диаметров в период 2022-2024 гг. для обеспечения тепловой энергией застройки первого этапа реновации. Объем инвестиций оценивается ориентировочно в 600 млн руб. (589 320 тыс. руб.). Необходимо в схеме теплоснабжения проработать вопрос

прокладки квартальных сетей.

17. В главе 9 обосновывающих материалов представить предложения по переводу открытых систем ГВС в закрытые. Требуется дополнительное обоснование утверждение о невозможности представления данных предложений при разработке настоящего проекта на стр. 10, 11, 13-15.

18. В главе 10 обосновывающих материалов:

- в топливных балансах выработка электроэнергии на источниках с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии до 2033 г. принята постоянной, а согласно СяПР ЕЭС РФ на 2021-2027 гг. в энергосистеме Самарской области прирост объема спроса на электрическую энергию к 2027 г. прогнозируется порядка 12 % - прогноз по выработке электроэнергии не понятен;

- представить расчеты перспективных максимальных часовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов по каждому источнику тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций.

19. В главе 12 обосновывающих материалов представить таблицу инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников теплоснабжения.

20. В главе 13 обосновывающих материалов:

- представить индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям;

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

- а) в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии:

на Самарской ТЭЦ в 2022 году тепловая нагрузка увеличивается на 11,6 Гкал/ч и на Безымянской ТЭЦ в 2022 году тепловая нагрузка увеличивается на 0,97 Гкал/ч, при этом в 2022 году на Самарскую ТЭЦ планируется переключение тепловой нагрузки из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ в размере

51,7 Гкал/ч;

на Самарской ГРЭС в течение прогнозного периода прогнозируется разнонаправленная динамика отпуска тепловой энергии (в 2024 году снижение на 63 тыс. Гкал (-9%) и в 2028 году рост на 44 тыс. Гкал (+7%)), при этом тепловая нагрузка электростанции увеличивается равномерно;

на Самарской ГРЭС в 2021 году тепловая нагрузка снижается на 50 Гкал/ч (-19%), при этом отпуск тепловой энергии увеличивается на 11,7 тыс. Гкал (+2%),

б) в части прогнозной динамики УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии:

на Самарской ТЭЦ в 2021 году УРУТ на отпуск электрической энергии увеличивается на 40,7 г/кВт-ч (+16%) и УРУТ на отпуск тепловой энергии увеличивается на 2,8 кг/Гкал (+2%), при этом на электростанции в указанный период не запланировано каких-либо мероприятий в отношении генерирующего оборудования, которые могли бы повлиять на динамику данных показателей;

на Самарской ГРЭС в 2021 году УРУТ на отпуск электрической энергии увеличивается на 39,6 г/кВтч (+10%) и УРУТ на отпуск тепловой энергии увеличивается на 5,3 кг/Гкал (+4%), при этом на электростанции в указанный период не запланировано каких-либо мероприятий в отношении генерирующего оборудования, которые могли бы повлиять на динамику данных показателей.

- в схеме теплоснабжения г. Самары в главе 13 в таблице 2.22 обосновывающих материалов целесообразно отразить информацию по следующим индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей:

нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

фактический расход теплоносителя;

удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;

нормативная подпитка тепловой сети; - фактическая подпитка тепловой сети;

расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

21. В главе 15 обосновывающих материалов:

- в таблице 4.1 «Сравнительный анализ критериев ...» указать размер собственного капитала: ни по одной организации в границах СТС №№ 1-5; АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» в границах СТС №№ 64-67,75; ООО «Газпром трансгаз Самара» в границах СТС №№ 89, 90; АО «Мягкая кровля» в границах СТС № 71; ТСО в границах СТС №№ 63, 68, 72-74, 77-83, 87, 92-95, 107-109, 111, 112; ООО «Завод приборных подшипников» в границах СТС № 91; ООО ПАО «Салют» в границах СТС № 110; АО «Международный аэропорт «Курумоч» в границах СТС № 70; АО «Куйбышевский НПЗ» в границах СТС № 69; Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ в границах СТС № 84.

- уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (владеет теплонисточником) в границах зоны деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55-57 на основании п. 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

Аналогично уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ (зона деятельности ЕТО № 82).

- в таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» представить данные о емкости тепловых сетей ...» в границах зон деятельности ЕТО №№ 3/2, 6, 7, 11,12, 13, 17, 18, 20, 22, 28, 30-33, 35-48, 50-52, 55-67, 70, 77, 78, 82, 85, 86, 89-91, 93, 102, 103, 105-110.

Если теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то характеристики тепловых сетей следует указывать на основании информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570.

- представить описание границ зон деятельности ЕТО в полном соответствии с пунктом 83д требований к схемам. Описание необходимо добавить дополнительно к таблице 3.2 «Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО».

- представить описание изменений в зонах деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;

- на рисунке 6.1 «Зона деятельности № 1 (СТЭЦ; БОК; ПОК; ЦОК; СГРЭС)» отсутствуют городские наименования, что затрудняет ориентирование по нему;

22. В главе 16 обосновывающих материалов представить перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (ГВС) на закрытые системы ГВС.

23. В разделе 1 утверждаемой части приведенная на стр. 22 УЧ общая площадь жилищного фонда и площадь жилищного фонда, подсоединенная к системам централизованного теплоснабжения, не соответствует данным таблицы 2.1 УЧ и главы 2 ОМ. Указанные величины необходимо уточнить и привести в соответствие.

24. В разделе 3 утверждаемой части:

- в таблицах 4.9-4.11 представить данные за 2016-2018 гг.;

- требуют уточнения нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ (БОК) и ряда котельных (таблицы 4.9-4.11).

25. В разделе 7 утверждаемой части:

- представить предложения по переводу открытых систем ГВС в закрытые. Не убедительно утверждение о невозможности представления данных предложений при разработке настоящего проекта схемы на стр. 10, 11, 13-15.

26. В разделе 10 утверждаемой части:

- в таблице 11.2 «Сравнительный анализ критериев ...» указать размер собственного капитала: в границах СТС №№ 1-5; АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» в границах СТС №№ 64-67, 75; ООО «Газпром трансгаз Самара» в границах СТС №№ 89, 90; АО «Мягкая кровля» в границах СТС № 71; ТСО в границах СТС №№ 63, 68, 72-74, 77-83, 87, 92-95, 107-109, 111, 112; ООО «Завод

приборных подшипников» в границах СТС № 91; ООО ПАО «Салют» в границах СТС № 110; АО «Международный аэропорт «Курумоч» в границах СТС № 70; АО «Куйбышевский НПЗ» в границах СТС № 69; Клинический санаторий Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ в границах СТС № 84.

- уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (владеет теплоисточником) в границах зоны деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55-57 на основании п. 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

Аналогично уточнить информацию по присвоению статуса ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ (зона деятельности ЕТО № 82).

- в таблице 11.2 «Сравнительный анализ ...» представить данные о емкости тепловых сетей ... в границах зон деятельности ЕТО №№ 3/2, 6, 7, 11, 12, 13, 17, 18, 20, 22, 28, 30-33, 35-48, 50-52, 55-67, 70, 77, 78, 82, 85, 86, 89-91, 93, 102, 103, 105-110.

Если теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то характеристики тепловых сетей следует указывать на основании информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570.

27. В разделе 12 утверждаемой части:

- представить в разделе обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей (ч. 6.4 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»);

- согласно информации, представленной в разделе 12 в таблице 13.1 утверждаемой части, по состоянию на 2021 год на территории г. Самары выявлены

участки бесхозяйных тепловых сетей общей протяжённостью около 28,6 км. Однако в Главе 1 в таблице 3.42 обосновывающих материалов представлена информация, что общая протяжённость бесхозяйных тепловых сетей г. Самары равна 459 км.

При этом в разделе в таблице 13.1 утверждаемой части и в главе 1 в таблице 3.42 обосновывающих материалов в каком именно исчислении представлена протяжённость бесхозяйных сетей в однострубином или двухтрубном не указано. Отмечаем, что в соответствии с информацией, представленной в разделе 12 на стр. 358 утверждаемой части, в качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, предлагается определить ПАО «Т Плюс».

В дополнение к вышеизложенному отмечаем, что в схеме затраты на эксплуатацию, сроки передачи бесхозяйных тепловых сетей в ведение организаций г. Самары не указаны. Необходимо при следующей актуализации предоставить данную информацию.

Кроме того, необходимо при следующей актуализации в схеме теплоснабжения г. Самары представить информацию о наличии или отсутствии бесхозяйных: источников тепловой энергии, насосных станций, центральных тепловых пунктов, определить затраты и источники финансирования, необходимые для обслуживания и эксплуатации данных источников и объектов тепловой сети.

28. Согласно пункту 10 требований к схемам теплоснабжения «Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».

Период действия утвержденной схемы теплоснабжения г. Самары – до 2029 г. (Приказ Минэнерго России от 20.10.2014 № 755), а период действия рассматриваемого проекта актуализированной схемы теплоснабжения, предлагаемого к утверждению – до 2032 г.

Таким образом, период (до 2032 года), на который разработан и предлагается к утверждению проект актуализированной схемы теплоснабжения г. Самары, необходимо привести в соответствие пункту 10 требований к схемам теплоснабжения.