

01.08.2025 № 51100-23-05988
на № _____ от _____

Главе городского округа
Тольятти
И.Г. Сухих
445011, г. Тольятти,
ул. пл. Свободы, 4
tgl@tgl.ru

Копия:
Руководителю департамента
городского хозяйства
С.С. Мелешко
dgh@tgl.ru

*О направлении замечаний к проекту
актуализированной схемы теплоснабжения
г. о. Тольятти на период до 2038 года
(актуализация на 2026 год)*

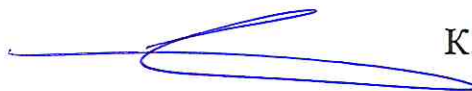
Уважаемый Илья Геннадьевич!

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 актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2026 год).

Приложение: Перечень замечаний ПАО «Т Плюс» на 3 л. в 1 экз.

С уважением,

Заместитель директора филиала
по коммерции и развитию



К.И. Артюхин

Приложение "Перечень замечаний ПАО "Т Плюс" к проекту актуализированной схемы теплоснабжения г.о. Тольятти на период до 2038 года" (актуализация на 2026 год)"				
№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1	-	Глава 7, Глава 8, Глава 12, Глава 16 уч		Необходимо скорректировать перечень мероприятий в соответствии с ранее направленным файлом
2	76	Глава 1.	п. 2.1.1.1.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	В таблице 2.9 - ТГМ-84 ст.№6 скорректировать год достижения ПР 2027
3	-	Глава 1.	по всей Главе	Необходимо при упоминании перспективных периодов добавить приставку, что БМК-34 перешло ПАО "Т Плюс" с 01.02.2025.
4	12	Глава 2		Данные базового потребления необходимо привести в соответствие с требованиями методуказаний 212 (с разделением на население и прочее, по ЕТО и СЦТ)
5	31-33	Глава 4	3.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия источников теплоснабжения ПАО «Т Плюс»; 3.2.1 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии; В примечаниях Таблицы 3.1 – Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия системы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс» в 2020-2038 годах, Гкал/ч	В главе 4 указано "котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» (с 01.02.2025 АО «Газпром теплоэнерго Самара» прекращает свою деятельность в связи с продажей объектов теплоэнергетического комплекса (котельные) организации – ПАО «Т Плюс»)". Исправить ошибки и изложить эту информацию в прошедшем времени.
6	35 36	Глава 4 Глава 7	Таблица 3.2 – Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч Таблица 13.5 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных в зоне деятельности прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч	Необходимо привести балансы по котельной СамНЦ РАН
7	55	Глава 13	В главе 13 из табл.2.32.	Необходимо убрать показатель "Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС"
8	41 55	Глава 13 Глава 15	Глава 15 во всей главе Глава 13 Таблица 2.32	В главе 15 - котельная по адресу Комзина 10 называется "Котельная СамНЦ РАН", а в главе 13 в табл.2.32 "ИЭББ РАН - Котельная ИЭББ". Прошу везде в схеме привести наименование к единообразию
9	51	Глава 1	1.1 Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций	ООО «Спецавтоматика» отсутствует статус "Теплосетевой организации".
10	41	Глава 13	Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зонах действия №№3-10 Котельные ПАО «Т Плюс»+БМК)	Показатель "Относительные нормативные потери в тепловых сетях" 2025-2038 привести в соответствии с ранее направленным файлом
11	41	Глава 13	Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зонах действия №№3-10 Котельные ПАО «Т Плюс»+БМК)	Показатели нормативная и фактическая подпитки тепловой сети - скорректировать в соответствии с ранее направленным файлом
12	231 158	уч Глава 1	3.1.1.1 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети/ Таблица 6.4 – Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) г.о. Тольятти в ОЗП 2024/2025 гг. 2.1.2.1.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных ПАО «Т Плюс»	Необходимо скорректировать в соответствии с замечаниями, направленными ранее. Также п.3.1.1.1. - повторяется два раза (стр. 215, стр 230) - просьба сменить нумерацию
13	83	уч	Раздел 5/6.9 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	В 2025 году проведены испытания тепловых сетей от котельных №№3,5,7,14. Максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выходах котельных составила: от котельной №3 - 96,1 °С.; от котельной №5 – 81,2 °С; от котельной №7 – 97,8 °С; от котельной №14 - 93 °С, что позволило отказаться от срезки для котельных №3, №7, №14. Что неверно, так как на котельной №7 сохранена срезка на 80 С. Просьба исправить.
14	197	Глава 1	2.1.2.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной БМК-34	Добавить обоснование срезки для БМК "Введение срезки температурного графика на 112°С в зоне действия котельных БМК-34 обосновано результатами испытаний водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя в 2022 году "

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
15	20	Глава 15/3.2	Таблица 3.2 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО	Для СЦТ 1 фраза некорректна: "1. Изменение состава ТСО. Статус ТСО утрачен: АО «ТЕВИС» (несоответствие критериям отнесения к ТСО - п. 56 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808). Объекты СЦТ (ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ) переданы в эксплуатацию: от АО «ТЕВИС» к ПАО «Т Плюс»." Просьба использовать: "АО "ТЕВИС" прекратил свою деятельность путем реорганизации в форме присоединения к ПАО "Т Плюс".
16	141 9	Раздел 10/11.1 Глава 15/1/1.1	Общие положения о единой теплоснабжающей организации и порядке присвоения статуса ЕТО	Привести в соответствие действующему законодательству с учетом изменений об утверждении СХТС малых городов ЦЗТ Минэнерго РФ
17	15,16	Глава 15/3.1	Утвержденные ЕТО – Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2025 год) – приведены в таблице 3.1. Таблица 3.1 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти	Ссылка на приказ МЭ должна быть не только а Уч, но и в Главе 15. Просьба текст на стр.14 заменить на текст: Утвержденные ЕТО в соответствии со Схемой теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2025 год), утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.08.2024 № 209тд – приведены в таблице 3.1. Таблица 3.1 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти в соответствии со Схемой теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2025 год), утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.08.2024 № 209тд.
18	77	Глава 1	2.1.1.1.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	ТЭЦ ВАЗа: "Энергетические котлы ст.№№1,2,3,4 работают с продленным ресурсом, бли-жайший год достижения паркового ресурса энергетического котла ст.№6 в 2025 году." Текст необходимо дополнить мероприятиями по продлению ресурса
19	10	Глава 12/1	Раздел «расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при ре-ализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения» представлен в объеме прогнозных не-регулируемых цен на тепловую энергию принятых в рамках Предварительного со-глашения об исполнении схемы теплоснабжения.	Цены утверждаются на год, не совсем понятно о каком прогнозе речь. Необходимо убрать или конкретизировать, в т.ч. дать ссылку на таблицу с перечисленными данными.
20	16	Глава 12/3.1	Финансовые потребности на реализацию проектов по строительству, реконструк-ции и техническому перевооружению Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и котельных ПАО «Т Плюс» представлены в таблице 3.1. Для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов генерации ПАО «Т Плюс» на период 2030-2038гг. на мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках лимитов амортизации планируется реализовывать 209 794 тыс. руб. без НДС ежегодно, а в 2029 г. – 296 951 тыс. руб. без НДС.	Скорректировать абзац: на мероприятия по модернизации источников тепловой энергии в рамках лимитов амортизации планируется реализовывать 209 794 тыс. руб. без НДС ежегодно, а в 2029 г. – 296 951 тыс. руб. без НДС.
21	12	Глава 7 Глава 6	Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа Таблица 6.3 – Предполагаемые расходы на техническое перевооружение источников тепловой энергии в пери-од 2029-2038гг.	В содержании таблиц отображается ошибка на табл 6.3
22	44	Глава 7	17. РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОПРЕДЕЛИТЬ УСЛОВИЯ, ПРИ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО, И ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	Необходимо конкретизировать - есть ли описанная индивидуальная застройка или это просто теория. Обосновать необходимо расчетом радиуса эффективного теплоснабжения для перечисленных конкретных объектов.
23	28-29 47-48	Глава 7 Уч	Таблица 13.2 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч Таблица 3.2 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа, в зоне деятельности еди-ной теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	в Главе 7 табл. 13.2 - в наименовании показателя - осталась некорректная дата "(до 01.02.2025г. АО "ТЕВИС)". Уч табл 3.2 - то же самое Просьба убрать.
24	137-138	Глава 1.	п. 2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТотЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха Таблица 2.42 – Параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов ТотЭЦ	Скорректировать температуры теплоносителя (указан температурный график ТЭЦ ВАЗа).

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
25	174	Глава 1.	п. 2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТóТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха Ввод №2: (4-х трубный) на жилой фонд, температурный график в отопительный период: отопление Т1/Т2=91/68°C, ГВС Т3/Т4=70/50°C.	Скорректировать Тгвс 65°C в соответствии с утвержденным температурным графиком на ОЗП 2024-2025 (приложен на стр. 164), на МОП - 65°C.
26	468	Глава 1.	п. 2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТóТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха Таблица 10.4 – Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системах теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (с НДС)	Скорректировать данные по покупке тепловой энергии (расчетный файл "для Главы 13", вкладка "Баланс ТЭ").
27	469	Глава 1.	п. 2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТóТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха Таблица 10.7 - Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя АО «ТЕВИС» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Скорректировать данные по покупке тепловой энергии и теплоносителя на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче в соответствии с ранее направленным файлом.
28	57	Глава 13	Таблица 2.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти. Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	Скорректировать данные за 2025-2026 гг. в соответствии с ранее направленным файлом.
29	27	Глава 9	Таблица 4.3 – Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Стоимость по строке "Денежные потоки от инвестиционной деятельности" должны совпадать с суммой, указанной в таблице 4.1 на стр. 24 без учета НДС.
30	50	Глава 1	Рисунок 1.2	Несоответствующие обозначения источников (скрепки, огоньки) Просьба сменить значки обозначения расположения источников
31	14, 24, 30, 40, 46, 48	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций УЧ табл.11.1	Таблица 2.1 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Тольятти, Таблица 4.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти, Таблица 6.1 – Описание зон деятельности ЕТО, Рисунок 6.10 – Зона деятельности № 9 (СЦТ № 34 – Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Узюково с.), Таблица 7.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти, Таблица 7.2 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти (СВОДНЫЙ)	Исходя из логики таблицы 2.1. - "источник - адрес". Соответственно, должно получиться "Котельная БМК-34 в с/п Узюково, мкр. Поволжский - муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Пискалы, село Пискалы, улица Лесная, сооружение 15" - просьба исправить. Зона непосредственного теплоснабжения находится не в с/п Узюково, а в Ставропольском районе. Также прошу учесть в УЧ табл.11.1
32	23	Утверждаемая часть	1. Общая часть, 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения, 1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	В проекте схемы "ООО «Автоград-Водоканал» - имеет тепловые сети от Тольяттинской ТЭЦ ВАЗа (внутриплощадочные, ул. 40 лет Победы, 47);" заменить на "ООО «Автоград-Водоканал» - имеет тепловые сети от Тольяттинской ТЭЦ (внутриплощадочные, ул. 40 лет Победы, 47)"
33	83	УЧ	Таблица 6.4	Адрес скорректировать: Котельная БМК-34 - Узюково с на: Самарская область, муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Пискалы, село Пискалы, улица Лесная, сооружение №15
34	119	УЧ, Глава 13, 10(стр 22)	Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс», Гка	2020 = 682 539 на 682 439 Гкал 2021 = 710 355 на 710 364 Гкал
35	119	УЧ, Глава 13, 10(стр 22,23)	Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс», кг у.т./Гкал	2020 = 154,9 на 157,5 2021 = 155,5 на 158,0
36	119	УЧ	Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс», Гка	Котельная № 7 значения в 2025-2026 гг. Отсутствует основание для снижения отпуска тепла. Показано снижение отпуска тепла в 2026 году по кот №7 с 592 Гкал/год до 375 Гкал/год. В главе 10 пояснений нет.
37	83	Глава 1	2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофика ционных установок Таблица 2.16	Исправить - На ТГ 3-6 необходимо указать: тепловую мощность 80 Гкал/ч, (69 МВт) для каждого бойлера.
38	120	Глава 2	2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТóТЭЦ	Добавить по тексту: Турбоагрегат ст.№9 выведен из эксплуатации 01.04.2025г с целью длительной консервации
39	121	Глава 3	2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТóТЭЦ Таблица 2.28 – Технические характеристики турбинного оборудования ТóТЭЦ	Давление острого пара, кгс/см2 - 130; Температура острого пара, град. °С - 555. скорректировать на: Давление острого пара, кгм/см2 - 140; Температура острого пара, град. °С - 550.