

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы
теплоснабжения в административных границах города Перми
на период до 2043 года (актуализация на 2026 год)

16 октября 2025

г.Пермь,

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее – Постановление), постановлением Главы города Перми от 03.10.2025 года №193 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2026 год)», решением Пермской городской Думы от 22.02.2005 №32 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в городе Перми» (далее – Решение ПГД) 14 октября 2025 года проведены публичные слушания.

Информация о дате, времени и месте проведения публичных слушаний опубликована в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» и размещена на официальном сайте администрации города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Проведение собрания участников публичных слушаний проходило в очной форме по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, д. 23, зал №1.

На публичных слушаниях были заслушаны: представители администрации города Перми, представитель разработчика проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2026 год, далее - Проект схемы теплоснабжения) – ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЕС»), приглашенные эксперты.

При проведении публичных слушаний всем участникам были обеспечены равные возможности для выражения своего мнения.

По результатам публичных слушаний решили:

1. Считать проведение публичных слушаний состоявшимся.
2. Процедура проведения публичных слушаний осуществлена в соответствии с Постановлением и Решением ПГД.
3. В течение трех рабочих дней со дня проведения публичных слушаний Оргкомитету рассмотреть все поступившие от участников публичных слушаний заявления и включить их в итоговый документ.
4. По результатам публичных слушаний Оргкомитету подготовить протокол публичных слушаний и итоговый документ - заключение по результатам проведения публичных слушаний.
5. Итоги обсуждения вынесенного на слушания вопроса подлежат обязательному размещению на официальном сайте администрации

города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний;

6. В связи с передачей отдельных полномочий между органами местного самоуправления Пермского городского округа и органами государственной власти Пермского края в соответствии с Законом Пермского края от 29 сентября 2023 года № 230-ПК, рассмотренный Проект схемы теплоснабжения, протокол публичных слушаний, итоговый документ по результатам публичных слушаний направить в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края для принятия решения в соответствии с п. 26 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением.

16 октября 2025 года состоялось заседание Оргкомитета, на котором были рассмотрены все замечания и предложения, поступившие по теме проведения публичных слушаний (протокол приложен).

В ходе выполненной работы принято решение:

1. Процедура проведения публичных слушаний осуществлена в соответствии с Постановлением и Решением ПГД;
2. Поступившие замечания и предложения в большей части получили отражение в Проекте схемы теплоснабжения, по не принятым замечаниям и предложениям предоставлены комментарии разработчика – ООО «НИПИ ПРЕС».
3. В связи с передачей отдельных полномочий между органами местного самоуправления Пермского городского округа и органами государственной власти Пермского края в соответствии с Законом Пермского края от 29 сентября 2023 года № 230-ПК, рекомендовать Министерству жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края Проект схемы теплоснабжения в соответствии с Постановлением направить в Министерство энергетики Российской Федерации на рассмотрение с учетом протокола публичных слушаний, заключения по результатам публичных слушаний.
4. Разместить на официальном сайте администрации города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет протокол проведения публичных слушаний, заключение по их результатам в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний.

Председатель Оргкомитета
Секретарь Оргкомитета



Копылова А.С.
Кислякова О.В.

ПРОТОКОЛ № 2

заседания Организационного комитета по проведению публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2026 год)

16 октября 2025 года
11.00 часов

г. Пермь, ул.Ленина, 34
ВКС

Председатель Оргкомитета – Копылова Алла Сергеевна, и.о. начальника департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми (далее – Департамент ЖКХ АГП);

Секретарь Оргкомитета – Кислякова Оксана Васильевна, начальник управления развития инфраструктуры Департамента ЖКХ АГП.

Присутствовали члены Оргкомитета:

Гаврилова	- начальник отдела развития коммунальной инфраструктуры
Ирина Николаевна	управления региональных программ и организации бюджетного процесса Министерства жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Кислякова	- начальник управления развития инфраструктуры
Оксана Васильевна	департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми
Копылова	- и.о. начальника департамента жилищно-коммунального
Алла Сергеевна	хозяйства администрации города Перми
Кузнецов	- первый заместитель начальника департамента жилищно-
Юрий Михайлович	коммунального хозяйства администрации города Перми
Нечаев	- член Регионального штаба Общероссийского
Андрей Николаевич	общественного движения «Народный фронт «За Россию» в Пермском крае, эксперт тематической площадки «Жилье и городская среда»
Пономарева	- консультант отдела теплоснабжения управления
Галия Ахмидулловна	теплоэнергетики, ГО и ЧС Министерства жилищно-коммунального хозяйства Пермского края

Присутствие: 6 членов Оргкомитета из 8.

Приглашены без права голоса на заседание Оргкомитета:

Мусихин	- представитель филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»
Павел Сергеевич	
Зимин	- ООО «Научно-исследовательский и проектный институт
Александр Сергеевич	перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЕС»)

Повестка заседания:

Рассмотрение замечаний и предложений, поступивших по теме проведения публичных слушаний.

Поступившие замечания и предложения в ходе проведения публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на

период до 2043 года (актуализация на 2026 год, далее – Проект схемы теплоснабжения), состоявшихся 14 октября 2025, включены в Реестр замечаний и предложений с комментариями ООО «НИПИ ПРЕС» (разработчик Проекта схемы теплоснабжения).

Реестр замечаний и предложений представлен в письменном виде в форме таблицы на 5 листах, приложен к настоящему протоколу. Все замечания приняты (91 шт.) к рассмотрению из них: устранено - 87, отклонено - 4.

Сбор замечаний и предложений по теме публичных слушаний, состоявшихся 14 октября 2025 года в соответствии с Постановлением Главы города Перми от 03.10.2025 №193 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2026 год)», осуществлялся по 15 октября 2025 года (включительно).

15.10.2025 дополнительно замечаний и предложений по теме состоявшихся 14.10.2025 публичных слушаний не поступало.

Решили:

1. Подготовить итоговый документ по Публичным слушаниям.
2. В связи с передачей отдельных полномочий между органами местного самоуправления Пермского городского округа и органами государственной власти Пермского края в соответствии с Законом Пермского края от 29 сентября 2023 года № 230-ПК, рекомендовать Министерству жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 направить Проект схемы теплоснабжения на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации с учетом протокола публичных слушаний, итогового документа по результатам публичных слушаний.

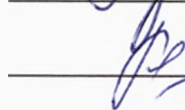
Голосовали: за – единогласно.

Председатель



Копылова А.С.

Секретарь



Кислякова О.В.

№ п/п	Автор замечания (ФНО или ТСО)	№ главы, раздела, страницы и пр.	Стр./Раздел	Предложения и замечания	Принято/не принято	Устранено/не устранено	Комментарий
1	ПАО «Т Плюс»	УЧ (Том 2) УОМ	Таблица 10.3. стр.405	В СЦТ 1,2,3,19 в над имуществом права, добавить концессии	Принято	Устранено	
2	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1 том 2 текст на стр. 936 данными	Данные по выручке и себестоимости за 2023-2024 г. не совпадают с фактом. Формулировка «выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии» некорректна, т.к. ПАО «Т Плюс» не оказывает услуги по передаче тепловой энергии в г. Пермь. Предлагаем убрать деление на производство, передачу сбыт тепловой энергии, т.к. по показателю по тепловым сетям прибыль в 4,5 млрд. а на производство убыток в 3,5 млрд. некорректно.	Принято частично	Устранено в части принятого	2.1. По вопросу выручки: направленные разработчику данные о фактических расходах и выручке за 2023 г. частично не совпадают с данными, опубликованными ПАО «Т Плюс» на сайте ФАС России. В Схеме приведены опубликованные данные за 2023 г. 2.2. Деление расходов в выручки «на производство, передачу сбыт тепловой энергии» приведено в Схеме только потому, что ПАО «Т Плюс» публикует данные именно в таком виде. Разработчик только отражает в Схеме опубликованные данные. Как-либо их менять разработчик не вправе.
3	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1 том 2 таблицы 10.1 на стр. 940.	Данные не совпадают с фактом, во вложении информация о показателях ФХД ПАО «Т Плюс» в ЦЭТ за 2023-2024 гг.	Принято	Устранено	Повтор замечания №2
4	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1	В файле «Проверка цен тарифов и выручки» во вложении замечания и предложения по отдельным таблицам из главы 1.	Принято	Устранено	
5	ПАО «Т Плюс»	УЧ/ОМ/Глава 5	Гл. 5 стр. 8	С учетом отмены установок БМК Молодежная, вместо этого реконструкция существующей ВК Молодежная, необходимо указать сроки выполнения и затраты на указанные мероприятия, стр. 28 необходимо актуализировать суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству или реконструкции объектов теплоснабжения, замещающих выходящие из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО.	Принято	Устранено	
6	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 7	Гл. 7 стр. 60	Необходимо актуализировать год завершения мероприятий по переключению тепловой нагрузки с ВК Искра на БМК Качкамарская, 2026 год. УЧ, стр 172, во всех Главах схемы уточнить информацию о позиции ПАО «НПО «Искра» относительно отказа от теплоснабжения потребителей	Принято	Устранено	
7	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1	В описании зон добавить информацию по концессии (заключенные концессии, имущество). В таблице 1.10 для ЕТО №01 переформулировать описание принадлежности имущества «тепловые сети».	Принято	Устранено	
8	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1	В разделе ТЭЦ дополнить информацию по парковому ресурсу котлов на ТЭЦ. Указать мероприятия по продлению паркового ресурса по котлам у которых подходит срок 2025-2026.	Принято	Устранено	
9	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1. Таблица 2.2.6.	Отсутствует информация по котельным о годах продления паркового ресурса в мероприятиях по продлению.	Принято	Устранено	
10	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 7,8	Глава 7, 8.	Устранить дефицит мощности в главах 7 и 8 (засоленая часть города, ВК Ленинку, ВК Вышка-2). Учесть изменения СП131.13330.2025. СНиП 23-01-99 Строительная климатология для г. Перми	Принято	Устранено	
11	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 5	Глава 5	В вариантах 2, 5, 6 переформулировать описание (страницы 7-9).	Принято частично	Устранено частично	
12	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 6	Глава 6	Проверить сверхнормативные утечки теплоносителя в д.северной зоне. Если сверхнормативные потери выявлены, предусмотреть мероприятия по их устранению. По другим источникам аналогично.	Принято	Устранено	В разделе 8 отмечено: «По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимо: · содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии; · своевременное обнаружение мест утечек и их устранение; · своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятий, представленных в Главе 8).»
13	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 9	Глава 9	Уточнить необходимость мероприятий по закрытию открытой системы теплоснабжения. Если такие мероприятия предусмотрены, привести их технико-экономическое обоснование.	Принято	Устранено	Оценка экономической эффективности приложена. УЧИТЫВАЯ следующие факторы: 1) Экономическая неэффективность мероприятий (обоснована в утвержденной Схеме теплоснабжения и уточнена в разделе 6 Главы 9); 2) Аварийное состояние 18 МКД (п. 2 Протокола); 3) Отсутствие содействия со стороны 3 потребителей (п. 3 Протокола), Протоколом, а также новой Схемой теплоснабжения принято решение отказаться от планов перевода оставшихся потребителей на закрытую схему ГВС.
14	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13, страница 9	Убрать опечатку, связанную с датой за 2023 год.	Принято	Устранено	
15	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13	Проверить индикаторы, характеризующие работу котельных (страница 88). Нелогично односторонний рост удельного расхода условного топлива (УРУТ) и нагрузок. Проверить все котельные.	Принято	Устранено	Значения уточнены
16	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13	Проверить индикаторы, характеризующие сети. Динамика нормативных потерь не соответствует динамике материально-технических характеристик тепловой сети.	Принято	Устранено	Динамика изменения нормативных потерь не всегда соответствует динамике изменения материальных характеристик, поскольку прирост потерь со строительством новых тепловых сетей в той или иной степени компенсируется реконструируемой существующей
17	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13	Проверить индикаторы, характеризующие сети. Динамика нормативных потерь не соответствует динамике материально-технических характеристик тепловой сети.	Принято	Устранено	Повтор п. 16
18	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 15	Глава 15	В таблице 4.1 в столбце «Емкости убрать значение «0» или «-» для ЕТО, где указаны тепловые сети. Если данные нет, это необходимо явно указать.	Принято	Устранено	
19	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 10	Таблица 2.1. Главы 10 проекта	Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-1 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс» в Главы 10 проекта СХТ по Пермской ТЭЦ-6 показателю: 1. отпуск тепловой энергии, расход тепловой энергии на хоз. нужды, УРУТ на отпуск тепловой энергии в 2024-2026 годах, не соответствуют данным, отраженным ранее в Физическом и в Физическом ФАС России FORM.4.GEN.2026, загруженном посредством системы ЕИАС. 2. отпуск тепловой энергии, УРУТ на отпуск ТЗ и ЭЭ в 2026 год, не соответствуют данным, отраженным ранее в Физическом и в Физическом ФАС России FORM.4.GEN.2026, загруженном посредством системы ЕИАС. 3. расходы ТЗ на хоз. нужды на 2024 год, отпуск электрической энергии с пика на 2026 год не соответствуют данным, отраженным ранее в Физическом и в Физическом ФАС России FORM.4.GEN.2026, загруженном посредством системы ЕИАС.	Принято	Устранено	
20	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 10	Таблицы 2.2, Главы 10	Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», УРУТ на отпуск тепловой энергии и электрической энергии на 2026 год не соответствуют данным, отраженным ранее в Физическом и в Физическом ФАС России FORM.4.GEN.2026, загруженном посредством системы ЕИАС.	Принято	Устранено	

21	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 10	Таблица 2.3, Глава 10	Таблица П145.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 ПАО «Т Плюс». Расходы ТЭ на топ. пудры в 2024 и 2026 годах, отпуск ЭЭ с пия в 2026 году, УРУТ на отпуск электрической энергии на 2026 год не соответствуют данным, отраженным ранее. Форматом в таблице Ф.АС России FORM 4 GEN 2026, загруженным посредством системы ЕИАС	Принято	Устранено	
22	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 11	Таблица 2.10	Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, Глава по отдельным котельным значения выработки ТЭ источниками тепловой энергии на 2026 год выше среднего показателя за три фактических года (2022-2024), например, по котельным «ВК-3», «ВК-1», ВК «Новые Ляды», ВК «Моноделавин», «БМК им. Л.Ф. Заборского (до 2024 г. - ВК ПДЮ), ВК «Задвинин». В свою очередь, по котельным «ВК-5», «БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)», «ВК Искра», «ВК Научная выработка ТЭ значительно ниже среднего показателя за три фактических года (2022-2024)	Не принято		В период 2022-2024 на ряде котельных в зоне действия Т Плюс происходили переключения нагрузки между источниками, присутствовало изменение подписочной договорной нагрузки. Также в период 2024-2026 гг. предусмотрен ряд мероприятий по переключению нагрузок и по подключению перспективных объектов, внос объектов. Учитывать в балансах тепловой энергии по указанным системам среднее значение за период 2022-2024 в данном случае некорректно. В настоящий момент расчет выполнен исходя из прогнозируемого изменения подключенной к котельным нагрузки.
23	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 11	Таблице 2.11 «Таблица П145.5	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО» по отдельным котельным значения УРУТ на выработку ТЭ на 2026 год выше среднего показателя за три фактических года (2022-2024) по котельным «ВК Искра», «ВК Бахаревский, 53». В свою очередь, по котельным «ВК-2» и «ВК Кислотные ляды», «ВК Засерье» значения УРУТ на выработку ТЭ на 2026 год ниже среднего показателя за три фактических года (2022-2024)	Не принято		Значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на 2026 год рассчитаны не как среднее арифметическое за ретроспективный период, а на основе технического состояния и плановых мероприятий на каждой котельной на прогнозируемый период. Усреднение за 2022-2024 годы не в полной мере отражает эти изменения, так как эксплуатационные показатели каждого года сильно зависят от объема и результатов проведенных ремонтов, модернизации и текущего состояния оборудования.
24	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13	Показатель «Количество прерываний подачи тепловой энергии, тепловосигнала в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубинном исполнении сверх предела разрешенных отклонений» за 2024 год (факт) в таблице 8.2 Главы 13 по ЕТО № 01-2 - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» не соответствует значению соответствующего показателя, отраженной ранее в подписанном Отчете по СИСТ в г. Пермь.	Принято	Устранено	
25	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 11	Глава 1, табл 5.8. Том 2	Нематериально отгружать нормативы из ПП Пермского края от 29.01.2025 № 54. ПП Пермского края от 29.01.2025 № 54-н признало утратившим силу ПП Пермского края от 17.09.2015 № 647-н «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для I группы муниципальных образований Пермского края и связи с изменением межрайонных утверждения нормативов потребления КУ по ХВС, ГВС в жилых помещениях на территории Пермского края.	Принято	Устранено	
26	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 11	Глава 1 том 2, текст на стр. 936	Данные по ПАО «Т Плюс» в части выручки и себестоимости за 2023-2024 г. не совпадают с фактом	Принято	Устранено	Повтор замечания №2, 3
27	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Таблица 11.1. Главы 1 по СТ 1-3	По СТ 1-3 «ТСО Физлица "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" физлиц "Пермский" в 2022 году скорректировать величину ПУЦ (в соответствии с постановлением от 19.01.2024 № 3-т, 1772,25 руб/Гкал).	Принято	Устранено	
28	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Таблица 11.2. Главы 1 по СТ 1-18	По СТ 1-18 в 2022 году скорректировать величину ИПУЦ (в соответствии с постановлением от 11.01.2024 № 1-т).	Принято	Устранено	
29	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Таблица 11.2. Главы 1 по СТ 1-3	СТ 1-3 в 2022 году скорректировать величину ИПУЦ (в соответствии с постановлением от 11.01.2024 № 3-т).	Принято	Устранено	
30	ПАО «Т Плюс»	УЧ/ОМ	Во всех главах главах СТС	Откорректировать информацию по дате планового ввода ПГУ-105 во всех главах СТС, сейчас "В 2028 году на ТЭЦ-14 будет введен в эксплуатацию ПГУ-105", в соответствии с актуальными сроками реализации проекта в ввод объекта в эксплуатацию (ПГУ-105) планируется в 2031 году.	Принято	Устранено	
31	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 7	Глава 7, Таблица 6.12	Актуализировать существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс».	Принято	Устранено	
32	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 5	Глава 5, Таблица 8.1	Актуализировать таблицу по представленным ранее данным.	Принято	Устранено	
33	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 5	Глава 5	Вариант 4 развития нецелесообразен по результатам оценки эффективности. Рекомендуется исключить из рассмотрения.	Принято	Устранено	
34	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1, Том 1. Стр 65	Изменить текст "Станция введена в эксплуатацию в 1966 году для обеспечения электрической и тепловой энергией промышленного предприятия АО «ГаллоПолимер Пермь» и жилищно-коммунального сектора Кировского района г. Пермь. В 1965-1967 годах на станции установлены три паровые турбины типа ПТ-60-130/13 ст.№1, Т-30-130 ст. №2, Р-50-130 ст.№3, паровые котлы ТТМ-84 ст. №1, ТТМ-84А ст.№2,3 и водогрейный котлоагрегат марки ПТВМ-100 ст.№1."	Принято	Устранено	
35	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1, Том 1. Стр 66	Изменить примечание: " - выведены из эксплуатации с 01.01.2025. Приказ от 18.12.2024 № 578 "О выводе из эксплуатации водогрейных котлов ст. №1, 2 Пермской ТЭЦ-14"	Принято	Устранено	
36	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1	Глава 1, Том 1. Стр 70-71	Изменить данные по выработке "Наибольшую выработку с начала эксплуатации имеет паровая турбина ст. №1 ПТ-60-130/13 – 403,3 тыс. ч., эксплуатируемая в рамках названного индивидуального ресурса. Наименьшую выработку имеет привлекенная паровая турбина Т-35/55-1,6, (117,8 тыс. ч.) в турбине ст. №3 Р-50-130-13, выработка которой с начала эксплуатации составляет 232,7 тыс. ч. (эксплуатация осуществляется в рамках названного индивидуального ресурса). Турбины ст. №№ 4-5 имеют среднюю выработку 335,9 тыс. ч, и их эксплуатация осуществляется в рамках названного индивидуального ресурса. Энергетические котлы ст. №1 ТТМ-84 и ст. №№2,3 ТТМ-84А имеют среднюю выработку с начала эксплуатации порядка 340 тыс. ч, а ст. №№4-5 типа ТТМ-84Б – 282 тыс. ч."	Принято	Устранено	
37	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 13	Глава 13, последние и ключевые показатели	Пересчитать показатели	Принято	Устранено	
38	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Добавить «бюджетные средства» в качестве источника финансирования по мероприятиям на основании представленных данных.	Не принято	Не требует устранения	Согласно 154 постановлению и методическим указаниям источники финансирования в ЦЗТ не указываются
39	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001.02.03.3001-15 "Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс: Левобережный (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, шГВС, ХВС от ЦТП-03В Коломенская, 3а до ж/д ул. Полашевская, 26, Коломенская, 3л", 2027 год.	Принято	Устранено	
40	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001.02.03.3001-16 "Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс: Левобережный (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, шГВС, ХВС от ЦТП-05В Серпуховская, 7а до ж/д ул. Нейманская, 10а)", 2027 год.	Принято	Устранено	
41	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001.02.03.3001-18 "Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс: Левобережный (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, шГВС, ХВС от ЦТП-02В ул. Героев Хасан, 95а) в 2027-2028 годы.	Принято	Устранено	
42	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Добавить мероприятие "Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс: Левобережный (Реконструкция сетей ГВС от К-763-32-10 до и ул. Моторостроителей, 19)", согласно предоставленным данным.	Принято	Устранено	

43	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Удалить мероприятие "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левобережный (Реструктуризация сетей от ЦТП-03Д)"	Принято	Устранено	
44	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Исключить суммы в 2028-2029 гг по мероприятию "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи"	Принято	Устранено	
45	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Добавить мероприятие "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реструктуризация тепловой сети тп7 - тп7-3 с вводами в магистральное, 25 Моисейская, 11, 9, Бульварная, 14)", согласно предоставленным данным	Принято	Устранено	
46	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Добавить мероприятие "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реструктуризация магистральной сети от К-28 до К-30)", согласно предоставленным данным	Принято	Устранено	
47	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	По мероприятию 001-3.02.03.3003-12 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реструктуризация магистральной сети тп3-12 - тп3-13)" поменять название, скорректировать суммы в 2026,2028 гг.	Принято	Устранено	
48	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	По мероприятию 001-3.02.03.3003-14 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реструктуризация ТС от К-11-1 до жд. ул. Чернышевского, 3,5,9 и до К-11-10)" скорректировать суммы в 2026 г.	Принято	Устранено	
49	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001-3.02.03.3007-7 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реструктуризация тепловой сети и сетей ГВС от К-30 до жд. Трасолобовая, 67)", 2027 год.	Принято	Устранено	
50	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001-3.02.03.3022 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочетаров, 50", 2028 год.	Принято	Устранено	
51	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму по мероприятию 001-3.02.03.3022-2 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочетаров, 50 (Реструктуризация участка тепловой сети М-48 от ЦТП 13а до К-12-1)", 2025, 2028 годы.	Принято	Устранено	
52	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму, изменить наименование мероприятия 001-3.02.03.3022-2 "Реструктуризация сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс Левобережный (Реструктуризация сетей ОТ, ГВС, ХВС ЦТП-38Д траверты по подвалам ж.д. Паровый, 5, 3, 31)", 2026,2027 год.	Принято	Устранено	
53	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Изменить наименование мероприятия 001.02.03.3028-1 "Реструктуризация сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс Левобережный (Вызов участка тепловой сети по адресу: г. Пермь от ТК931-01 до ТК931-1а с компенсатором и от ТК 931-1а до ТК 931-1-3 с компенсатором (Ботанической сад))"	Принято	Устранено	
54	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 16	Глава 16	Скорректировать сумму, по мероприятию 001.02.03.3608 "Реструктуризация сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левобережный", 2028 год.	Принято	Устранено	
55	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п. 6. ТЭЦ-14. Источники тепловой энергии; Предлагаемая редакция: п.п. 6. ТЭЦ-14. Источники тепловой энергии. Убрать из столбца "техническое обоснование" "МЖК-Строй"	Принято	Устранено	
56	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п. 7. ТЭЦ-13. Тепловые сети; Предлагаемая редакция: п.п. 7. ТЭЦ-13. Тепловые сети. Убрать ЖСК №43.	Принято	Устранено	
57	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п. 12. ВК. Лежово. Источники тепловой энергии; Предлагаемая редакция: п.п. 12. ВК. Лежово. Источники тепловой энергии. Убрать из столбца "собственник" ООО "ПАК-Давелопмент" из столбца "техническое обоснование" ООО "Новая энергетика"	Принято	Устранено	
58	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п.20. ВК. Пышминская. Источники тепловой энергии. 2) Оборудование - МО г. Пермь. ; Предлагаемая редакция: п.п.20. ВК. Пышминская. Источники тепловой энергии. В столбце "собственник" указать "1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь"	Принято	Устранено	
59	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п.21. ВК. Бринятина. Источники тепловой энергии. 2) Оборудование - МО г. Пермь. ; Предлагаемая редакция: п.п.21. ВК. Бринятина. Источники тепловой энергии. В столбце "собственник" указать "1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь"	Принято	Устранено	
60	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.5, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: п.п.26. БМК Б.Революция. Источники тепловой энергии. ; Предлагаемая редакция: п.п.26. БМК Б.Революция. Источники тепловой энергии. В столбце "собственник" указать "МО г. Пермь."	Принято	Устранено	
61	ПАО «Т Плюс»	Глава 1, таблица 1.10, все связные главы и разделы проекта	Глава 1	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: 017 ВК. Кавказская, тепловые сети; Предлагаемая редакция: 017 ВК. Кавказская, тепловые сети, собственник "ПАО «Т Плюс"	Принято	Устранено	
62	ПАО «Т Плюс»	Глава 15, таблица 1.1, все связные главы и разделы проекта	Глава 15	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: № СТС007 ВК. Лежово; Предлагаемая редакция: № СТС007 ВК. Лежово. Убрать ООО "Новая энергетика"	Принято	Устранено	
63	ПАО «Т Плюс»	Глава 15, таблица 2.1, все связные главы и разделы проекта	Глава 15	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: № СТС007 ВК. Лежово. Тепловые сети; Предлагаемая редакция: № СТС007 ВК. Лежово. Тепловые сети. Убрать ООО "ПАК Давелопмент" и ООО "Новая энергетика"	Принято	Устранено	

64	ПАО «Т Плюс»	Утверждаемая часть, раздел 5.1.	УЧ	Редакция проекта правового акта (вопроса), выносимого на публичные слушания: Установления мощности большинства источников достаточная для покрытия существующих и перспективных нагрузок на весь период Схемы теплоснабжения; Предлагаемая редакция: Установленная мощность источников достаточна для покрытия существующих нагрузок теплоснабжения. Перспективные нагрузки правоберущей части г. Перма обеспечиваются существующими источниками тепловой энергии. Для покрытия перспективной тепловой нагрузкой левоберущей части г. Перма (ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-2, ВК-3, ВК-5) предусмотрены мероприятия по вводу дополнительной мощности, описанные в разделах 5.5.1, 5.5.2. УЧ Схемы. В связи с отсутствием технической возможности присоединения перспективных нагрузок к сети по подстанции по договорам технологического присоединения к сетям теплоснабжения будет определяться в индивидуальном порядке и включать в себя затраты на реконструкцию источников теплоснабжения с увеличением установленной тепловой мощности. (Дополнительно в разделе 5.9 УЧ схемы отразить перспективную установленную тепловую мощность каждого источника тепловой энергии с предлагаемыми по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей в соответствии с разделом 2.3 УЧ и разделом 13 Главы 7 ОМ)	Принято	Устранено	
65	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 1)	Таблица 1.3	Скорректировать "Таблица 1.3 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, получаемые на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, в ретроспективном периоде" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
66	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 1)	Таблица 1.4	Скорректировать "Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2025 года" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
67	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 1)	Таблица 1.5	Скорректировать "Таблица 1.5 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года" согласно приложению	Принято	Устранено	
68	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 1)	Таблица 1.6	Скорректировать "Таблица 1.6 – Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе источников теплоснабжения" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
69	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 1)	Таблица 1.10	Скорректировать "Таблица 1.10 – Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом списания теплопотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
70	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 6.8	Скорректировать "Таблица 6.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей на 2020-2025 гг." согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
71	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 8.5	Скорректировать "Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, топливного топлива" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
72	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 8.51	Скорректировать "Таблица 8.51 – Виды топлива, их доля в значении удельной плотности сгорания" согласно приложению	Принято	Устранено	
73	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 9.1	Скорректировать "Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перма за период 2018-2024 гг" согласно приложению	Принято	Устранено	
74	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.2	Скорректировать "Таблица 10.2 – Ресурсы деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
75	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.5	Скорректировать "Таблица 10.5 – Ресурсы существующих эксплуатируемых систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
76	ООО «ГЭК»	УЧ (Том 2)	Таблица 14.2	Скорректировать "Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО" согласно приложению	Принято	Не требует устранения	
77	ООО «ГЭК»	Глава 14	Глава 14	Включить в главу прогнозные значения цен на тепловую энергию основные на: –приводится перечень документов –	Принято	Устранено	В Главу 14 включены сведения об указанных материалах, на основании которых устанавливаются прогнозные цены на тепловую энергию
78	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 (Том 2)	стр. 938	В 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 325,7 млн. руб., себестоимость 325,4 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 156 млн. руб. и расходы на оплату труда 78 млн. руб.); валовая прибыль составила 0,3 млн. руб., перечень источников значительно сократился с 14 шт. в начале 2022 г. до 5 шт. в 2023 г., установленная мощность источников – 101,25 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 148 тыс. Гкал. В 2024 г. выручка от продажи тепловой энергии увеличилась на 8% (до 352,8 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 5% (до 342,4 млн. руб.) (в основном за счет роста тарифов на топливо и электроэнергию); в 2024 г. организация получила валовую прибыль в размере 10,4 млн. руб.; объем тепловой энергии, отпущенной потребителям составил 153 тыс. Гкал	Принято	Устранено	
79	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 (Том 2)	стр. 973 Таблица 10.1	Не представленными показатели по комплексу котельных (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Белозерская, ВК Деметиса, 50). На стр. 977 представлены показатели передачи тепловой энергии в 2023 году – данные некорректные (с 01.09.2022 ПМУП «ГКТХ» изменил статус ТСО)	Принято	Устранено	
80	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 (Том 2)	стр. 973 Таблицы 10.16; 10.17; 10.18; 10.19; 10.20	Не включены показатели 2024 года	Принято	Устранено	
81	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1. Приложение 1	Таблица 1.1., 1.2.	Дополнить: Температурный график ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ» Ветра-2: 95/70°C	Принято	Устранено	
82	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 1.1., стр. 9 № системы теплоснабжения 032 ВК Деметиса, 50 включая «Объекты систем теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающей (теплоотопной) организации (АСТ на 2025 год)»	Изменить "Источники, сети отсутствуют" на "Источники, сети"	Принято	Устранено	
83	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. стр. 12,14, № системы теплоснабжения 003, 037, 051 и чейки «Тепловые сети. Технические обслуживания»	Изменить "ПМУП «ГКТХ»" на "Сети отсутствуют"	Принято	Устранено	
84	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. стр. 14, № системы теплоснабжения 032 чейки «Тепловые сети»	Изменить "Собственные «сети отсутствуют» Техническое обслуживание: «сети отсутствуют»" на "Собственные: «МО г. Перма» Техническое обслуживание: «ПМУП «ГКТХ»"	Принято	Устранено	

85	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 3.1. стр. 18, Таблица 3.2. стр. 21, Таблица 4.1. стр. 28 № системы теплоснабжения 032 ячейка «Объекты систем теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающих (теплосетевых) организаций»	Изменить "источники, сети отсутствуют" на "источники, сети"	Принято	Устранено	
86	ПМУП «ГКТХ»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.1 стр. 374 № системы теплоснабжения 032 ячейка «Объекты систем теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающих (теплосетевых) организаций»	Изменить "источники, сети отсутствуют" на "источники, сети"	Принято	Устранено	
87	ПМУП «ГКТХ»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.3 стр. 383 № системы теплоснабжения 032 ячейка «Объекты систем теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающих (теплосетевых) организаций», «Емкость тепловых сетей, м3»	Изменить "сети отсутствуют" на "1,247м3"	Принято	Устранено	
88	ПМУП «ГКТХ»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.5 стр. 388, 390 № системы теплоснабжения 003, 037, 051 ячейка «Тепловые сети. Техническое обслуживание»	Изменить "ПМУП «ГКТХ»" на "Сети отсутствуют"	Принято	Устранено	
89	ПМУП «ГКТХ»	УЧ (Том 2)	Таблица 10.5 стр. 390 № системы теплоснабжения 032	Изменить "Собственники: «сети отсутствуют» Техническое обслуживание: «сети отсутствуют» на "Собственники: «МО г. Пермь» Техническое обслуживание: «ПМУП «ГКТХ»"	Принято	Устранено	
90	ПМУП «ГКТХ»	УЧ (Том 2)	Таблица 12.1, ячейка «РСО» стр. 396 №п/п 17, стр. 397 №п/п 22, стр. 398 №п/п 51, стр. 399 №п/п 71,	Изменить "ПМУП «ГКТХ»" на "Бесхозяйные сети, находящиеся в обслуживании отсутствуют"	Принято	Устранено	
91	ООО «ЛУКОЙЛ- Пермнефтеорг синтез»	Глава 1, Глава 15	Раздел 4 и Раздел 6	Исправить границы деятельности ЕТО ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» Граница деятельности ГТУ-ТЭС-200 ограничивается: ул. Промышленной, Гамовский тракт, Дорогой в-е. Граница деятельности котельной 123А ограничивается: ограждением между ООО «ЛУКОЙЛ- Пермнефтеоргсинтез» и АО «Сибур-Химпром», ограждением между ООО «ЛУКОЙЛ- Пермнефтеоргсинтез» и Филиал «ПМУ» АО «ОКХ «УРАЛХИМ»	Не принято	не устранено	