

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2025 год)

25 октября 2024

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 10.10.2024 года №156 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2025 год)», решением Пермской городской Думы от 22.02.2005 №32 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в городе Перми» (далее – Решение ПГД) 23 октября 2024 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 2025 год, далее - Проект схемы теплоснабжения) – ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»), приглашенные эксперты. Представлена письменная позиция Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края, приглашенного в качестве эксперта. 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.

25 октября 2024 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 ПРЭС».
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



Белоусов О.Л.  
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 2025 год)

25 октября 2024 года  
16.00 часов

г. Пермь, ул.Ленина, 34

Председатель Оргкомитета – Белоусов Олег Леонидович, первый заместитель 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:

Белоусов Олег Леонидович	- первый заместитель начальника департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми
Гладких Евгения Вячеславовна	- ведущий консультант отдела развития коммунальной инфраструктуры Министерства жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Зотович Нина Васильевна	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Агентство независимых экспертиз и консультаций «Новая энергетика»
Казанцев Вадим Леонидович	- начальник департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми
Кислякова Оксана Васильевна	- начальник управления развития инфраструктуры департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми
Куркин Максим Евгеньевич	- консультант отдела развития коммунальной инфраструктуры Министерства жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Лаба Никита Андреевич	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Нечаев Андрей Николаевич	- представитель региональной ревизионной комиссии Общероссийского общественного движения «Народный фронт «За Россию» в Пермском крае
Пономарева Галия Ахмидулловна	- консультант отдела теплоснабжения Министерства жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Сергеев Алексей Иванович	- исполнительный директор регионального отраслевого объединения работодателей «Союз строителей Пермского края»
Старцев Дмитрий Александрович	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Ширинкин Сергей Геннадьевич	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»

Присутствие: 12 членов Оргкомитета из 13.

Приглашены без права голоса на заседание Оргкомитета:

Мартьянов Алексей Владимирович	- представитель филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»
Зимин Александр Сергеевич	- ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»)

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 2025 год, далее – Проект схемы теплоснабжения), состоявшихся 23 октября 2024, включены в Реестр замечаний и предложений с комментариями ООО «НИПИ ПРЭС» (разработчик Проекта схемы теплоснабжения).

Реестр замечаний и предложений представлен в письменном виде в форме таблицы на 4 листах, приложен к настоящему протоколу. Все замечания приняты (77 шт.) к рассмотрению из них: устранено - 49, принято частично - 6, отклонено - 22.

Сбор замечаний и предложений по теме публичных слушаний, состоявшихся 23 октября 2024 года в соответствии с Постановлением Главы города Перми от 11.10.2024 №156 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2025 год)», осуществлялся по 24 октября 2024 года (включительно).

24.10.2024 дополнительно замечаний и предложений по теме состоявшихся 23.10.2024 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

  
Белоусов О.Л.

Секретарь

  
Кислякова О.В.

РЕЕСТР поступивших замечания и предложений на проект схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года (актуализация на 2023 год)

№ п/п	Автор замечания (ФНО или наименование ТСО)	№ главы, раздела, страницы и пр.	Предложения и замечания	Результаты рассмотрения	Принято / Отклонено / частично	Цифр
1	Администрация города Перми	Глава 15	Глава 15. Утилизированная часть и обособляющаяся часть - не учтена информация, предоставленная ООО "Энергоресурс" в части строительства тепло-водо-воздушной котельной в Мотовилихинском районе города Перми на земельном участке с кадастровым номером: 59:01:32:11:71:0404, общей площадью 386 кв.м., по адресу: Пермский край, г.Пермь, ул. Ладжевская, д/26. Информация в рабочем порядке направлена 19.09.2024 в 16:03 на эл. адрес: info@enerres.ru	Принято. Не требует устранения. Котельная, о которой идет речь в тексте замечания, учтена в схеме теплоснабжения - Источник №62 (ВК по ул. Ладжевская УТМ 10.1) (кв.м/ч). Согласно Главе 2 потребителем данной котельной будет являться ЖСК по ул. Ладжевская в Мотовилихинском районе (№62/64.47 поения потребителей объектов (Подраздел 2.1 Глава 2))	1	1
2	Администрация города Перми	Глава 8	Глава 8 - не содержит информацию об организации альтернативных вариантов обеспечения теплоснабжением зданий Клуббиленка, 145, Е. Ярославского, 101-14, 104-6, Сергеевских, 7, Лодыгина, 3, А. К. Леонова, 43а, 43б на основании согласованной муниципальной программы Перми выводом из эксплуатации части теплоснабжения, принадлежащих ООО "ЭНЕРГТИЦА-М" (согласно от 02.12.2022 №0459-04-25/2-192-09)	Принято. Указанные объекты отражены в таблице 8.1 (п. 80-84) главы 5. Альтернативные варианты описаны в разделе 8.1 главы 5.	1	1
3	Администрация города Перми	Глава 8	Глава 8 - не содержит информацию об организации альтернативных вариантов обеспечения потребителей коммунальными услугами по отоплению и горячему водоснабжению на основании согласованного Филиала "Пермскит ПАО "Т Плюс" Удмуртия" (согласно ПП Подраздел 13а (письмо от 07.12.2022 №5100-09-093934)	Принято. Указанные объекты отражены в таблице 8.1 (п. 79) главы 5. Альтернативные варианты описаны в разделе 8.1 главы 5.	1	1
4	ООО «ГЭСК»	Глава 1, п. 2.2.2 стр. 107	в тексте замечания не приводится: Таблица 1.5 - Обзорный перечень тепловых установок (используя таблицу ответственности)	Принято. Учено	1	1
5	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 1.5	в тексте замечания не приводится: Таблица 1.5 - Обзорный перечень тепловых установок (используя таблицу ответственности)	Принято. Учено	1	1
6	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.72	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.72 - Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО	Принято. Учено	1	1
7	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.73	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.73 - Таблица П10.2. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО	Принято. Учено	1	1
8	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.74	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.74 - Таблица П10.3. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО	Принято. Учено	1	1
9	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.76	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.76 - Таблица П10.4. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО	Принято. Учено	1	1
10	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.78	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.78 - Таблица П10.7. Установленная тепловая мощность, число часов	Принято. Учено	1	1
11	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 2.79	в тексте замечания не приводится: Таблица 2.79 - Таблица П10.8. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных г. Перми. Удельные расходы 2023 год	Принято. Учено	1	1
12	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 3.1	в тексте замечания не приводится: Таблица 3.1 - Объем строительства и реконструкции тепловых сетей (в 1-трубном исполнении).	Принято. Учено	1	1
13	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 3.2	в тексте замечания не приводится: Таблица 3.2 - Динамика изменения материалоемкости реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Перми (П11.10 МУ), Фиг. за 2023-2024 год	Принято. Учено	1	1
14	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Таблица 3.83	в тексте замечания не приводится: Таблица 3.83 - Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ). Удельные отчисления к материалоемкости. Кол-во отпусков	Принято. Учено	1	1
15	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 6.8	в тексте замечания не приводится: Таблица 6.8 - Объем реконструкции тепловых сетей за 2019-2023 гг. Доля реконструкции 2023 год	Принято. Учено	1	1
16	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 6.9	в тексте замечания не приводится: Таблица 6.9 - Объем строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса. Вид износа. Год реконструкции, мероприятия	Принято. Учено	1	1
17	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 8.11	в тексте замечания не приводится: Таблица 8.11 - Таблица П14.6. Прогнозное значение расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными в зоне деятельности ЕТО 07 0000 "ГЭСК", топи условного топлива. Все значения	Принято. Учено	1	1
18	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 8.51	в тексте замечания не приводится: Таблица 8.51 - Выпа топлива, их доли и значения линейной теплоты сгорания. Все значения	Принято. Учено	1	1
19	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 9.1	в тексте замечания не приводится: Таблица 9.1 - Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2023 гг. Все значения	Принято. Учено	1	1
20	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 10.2	в тексте замечания не приводится: Таблица 10.2 - Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	Принято. Учено	1	1
21	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 10.5	в тексте замечания не приводится: Таблица 10.5 - Реестр существующих теплоэнергетических систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в рамках теплоснабжения, расположенных в границах городского округа. Составляющие тепловых сетей	Принято. Учено	1	1
22	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 14.2	в тексте замечания не приводится: Таблица 14.2 - Таблица П14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО. Отпуск тепловой энергии, удельный расход по годам	Принято. Учено	1	1
23	ООО «ГЭСК»	Уч. Таблица 14.4	в тексте замечания не приводится: Таблица 14.4 - Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Доля выполненных мероприятий. Удельные расходы	Принято. Учено	1	1
24	ООО «ГЭСК»	Глава 1, Глава 7	В проекте документа не учтены данные по теплотехническому перевооружению котлов, направленные в ответе на Ваше письмо от 27.03.2024 № 059-04-25/2-58-09	Принято. Учено	1	1
25	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 10, Глава 13	Принятые показатели по котельным ПАО «Т Плюс» на 2025 год приведены согласно предоставленной, в рамках актуализации схемы теплоснабжения, информации. Внести изменения во все связанные главы и разделы	Принято. Учено	1	1
26	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 10	Принятые показатели по станциям ПАО «Т Плюс» на 2025 год приведены согласно предоставленной, в рамках актуализации схемы теплоснабжения, информации. Внести изменения во все связанные главы и разделы	Принято. Учено	1	1
27	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1, Том 1.	Динамика статистики повреждений (инцидентов) тепловых сетей Перми за 2019-2023 гг., привести данные согласно предоставленным данным.	Принято. Учено	1	1
28	ПАО «Т Плюс»	Уч (раздел 2)	Учет в балансе тепловой мощности УТМ ТЭЦ-9 не 2024 согласно приказу Т Плюс от 08.07.2024 N-286. Внести соответствующие корректировки в главы ОМ и Уч. Дополнить раздел обоснования достаточности резерва тепловой мощности	Принято. Учено	1	1
29	ПАО «Т Плюс»	Уч (раздел 5)	Исключить «три более высоких значения температуры наружного воздуха есть системный «перестом», регулируемый «сравнительные» и приводящий к неравномерному перепаду температуры тепловой энергии».	Принято. Учено	1	1
30	ПАО «Т Плюс»	Уч (раздел 7)	Уточнить наименование раздела.	Принято. Учено	1	1
31	ПАО «Т Плюс»	Уч (раздел 14)	Дополнить раздел обоснования и уточнить прогнозируемую динамику показателей деятельности электростанций города в части прогнозируемой динамики тепловой нагрузки и отпусков тепловой энергии по Пермской ТЭЦ-14	Принято. Учено	1	1
32	ПАО «Т Плюс»	ОМ/Глава 1 (часть 1)	Информацию по пункту, рекомендуется представить отдельно по каждой СТС	Принято. Учено	1	1

33	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 2)	Дополнить более детальным описанием состава УТМ источников, в том числе о технических характеристиках и пропускном газопроводного оборудования. ТТ-4 ГТЭ-16ПД Пермской ТЭЦ-13, указать установленную тепловую мощность, парового котла Е-160-1.4-250 ГМ и котлоутилизатора, котельные/котлы с ограничителем по-за выхода котла в резерв по-за изношенности котельного оборудования, обеспечить ограничение по-за конструктивных особенностей котла.	Принято. Учено	1	1	1
34	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Дополнить таблицу данными по тепловым сетям, где указаны проверки	Учено частично. В таблице 3.29 (3.30 в утвержденной СТ) представлена информация о доле тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет, которой владеет ТСО г. Перми. Данные подлежат.	1	1	1
35	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Принести в соответствие друг другу содержание и наименование таблиц	Учено частично. Информация, содержащаяся в таблицах, приведена в соответствии с таблицей П12.1 Мегаонских указаний, в том числе наличием самой таблицы и ее столбцов.	1	1	1
36	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Дополнить пункт 3.1.7 информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки для каждой СТС	Принято. Учено	1	1	1
37	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Дополнить часть информации о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей	Принято. Учено	1	1	1
38	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Приложение 1 к главе 3 и части информации об оборудовании центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП) рекомендуется дополнить информацией по всем теплоснабжающим организациям	Принято. Учено	1	1	1
39	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Рекомендуется структурировать раздел 3.2 по зонам деятельности ЕТО и дополнить информацией по всем источникам тепловой энергии в полном объеме	Принято. Учено	1	1	1
40	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	К таблице 3.1.3 пункт 3.4 необходимо дать обоснование неизменности средней тепловой мощности ЦТП в ЕТО №4, при изменении количества ЦТП	Принято. Учено	1	1	1
41	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 3)	Актуализировать информацию по году отопительного периода, за который приведена информация в разделе	Принято. Учено	1	1	1
42	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 4)	В описании зон действия источников тепловой энергии, необходимо дополнить информацией о размещении источников тепловой энергии с адресной привязкой	Принято. Учено	1	1	1
43	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 5)	Дополнить пункт 5.3 графическими материалами определения расчетной тепловой нагрузки по всем источникам	Не принято. Определение фактических/расчетных тепловых нагрузок возможно только на основании значений текущего теплопотока, определенного по приборам учета, согласно П14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Мегаонских указаний. По всем источникам по которым предоставляются значения текущего теплопотока было проведено определение расчетных тепловых нагрузок	1	1	1
44	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 5)	Дополнить пункт 5.3 "Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии", обоснованием отсутствия расчета по фактическим/расчетным тепловым нагрузкам по всем крупным источникам тепловой энергии	Не принято. Определение фактических/расчетных тепловых нагрузок возможно только на основании значений текущего теплопотока, определенного по приборам учета, согласно П14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Мегаонских указаний. По всем источникам по которым предоставляются значения текущего теплопотока было проведено определение расчетных тепловых нагрузок	1	1	1
45	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 5)	Данные, указанные на рисунках 5.8 и 5.9 по определению расчетной тепловой нагрузки на коллекторах Пермской ТЭЦ-6 и ВК-3 привести в соответствие с нагрузками на коллекторах Пермской ТЭЦ-6 и ВК-3, указанными в таблице 5.5	Учено частично. Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах было выполнено по совместной зоне ТЭЦ-6/ВК-3/ВК-5, приведенное на рис. 5.3 и отнесено к табл. 5.4. Добавлено описание по совместной зоне	1	1	1
46	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 6)	Дополнить описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии до своего длительного потребления и характеризующихся мощностью (резерва и дефицита по пропускной способности) в базисных ТЭЦ (таблица 6.1) отключающих режимов	Принято. Учено	1	1	1
47	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 6)	- для всех станций уточнить и скорректировать величину нагрузки собственных нужд в паре и на хозяйственные нужды, указав значение "ч"; - потребление тепловой мощности на собственные нужды Пермской ТЭЦ-6, Пермской ТЭЦ-9 и Пермской ТЭЦ-14 представленные в таблице 6.1 в таблицах 2.2, 2.23 и 2.25 уточнить и привести в соответствие друг другу; Рекомендуется учесть в таблице 6.1 тепловые мощности котлоутилизаторов газовых турбин Пермской ТЭЦ-9 и Пермской ТЭЦ-13 отдельной строкой.	Принято. Учено	1	1	1
48	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 1 (часть 12)	Дополнить часть анализа энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и их соответствия нормативному состоянию, дать пояснения	Принято. Учено. При актуализации раздел переработан, требуемая информация была перемещена в раздел 3.2.2, вступок 3.8	1	1	1
49	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 2	Рекомендуется дополнить раздел 1 графически сравнительной динамикой изменения обеспеченности населения жильем на период с 2013 по 2043 год	Принято. Учено.	1	1	1
50	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 2	Дополнить данными по фактическим расходам теплоносителя в отопительный и летний периоды или обосновать отсутствие данных	Принято. Учено.	1	1	1
51	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 4	Указать в таблице 2.1 тепловые мощности котлоутилизаторов газовых турбин Пермской ТЭЦ-9 и Пермской ТЭЦ-13 отдельной строкой, дополнить данными о нагрузке собственных нужд в паре и на хозяйственные нужды ТЭЦ	Принято. Учено.	1	1	1
52	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 10	Дополнить главу обоснованием резкого изменения динамики удельного расхода условного топлива (далее - УРУТ) на выработку и отпуск тепловой и электрической энергии в 2024 году на Пермской ТЭЦ-6 и Пермской ТЭЦ-9. Таблица 4.1 уточнить наименование столбцов.	Принято. Учено.	1	1	1
53	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 11	По данным таблицы 4.23 на странице 120 интенсивность отказов на участке №4 "Т-3 - К-4" составляет 33277 вт/час. Уточнить и скорректировать данные или дополнить главу необходимыми обоснованиями. Аналогично таблица 4.27 участка №04-11, таблица 4.34 участка №04-6-29, таблица 4.56, таблица 4.58 и так далее	Принято. Учено	1	1	1
54	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 11	В таблице 4.29 на странице 132 значения в прелевых столбцах рекомендуется привести к единому числовому формату	Принято. Учено	1	1	1
55	ПАО «Т Плюс»	ОМГ глава 16	Принести данные в соответствии с предоставленными данными от ПАО «Т Плюс», реестр мероприятий. Внести изменения во все специальные главы и разделы Таблица 3.13 (стр. 230) строка 36 ВК Хабаровских, 139 - первая ветка 115/70°С со спрямлением 74°С для ГВС; - вторая ветка 95/70°С; строка 38 ВК Дементьева, 50 - 95/70°С; строка 39 ВК Южная - 98/73°С	Принято. Учено	1	1	1
56	ПММТ «ГТХ»	Уч. Том 1		Принято. Учено	1	1	1

57	ПАО «ГКХ»	Уч. Том 2	<p>Таблица 6.5.1, стр. 391</p> <p>- «Теплоисточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Ябург-Тура</p> <p>1.2. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8323 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8272 ккал/м<sup>3</sup>.</p> <p>- Теплоисточник №34 ВК ГКХ Выхаж-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №60 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №37 ВК Велозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №62 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №38 ВК Дементьевка, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №61 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Н.Тура-Пермь-3. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8294 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8315 ккал/м<sup>3</sup>.</p>	<p>Таблица 6.5.1, стр. 391</p> <p>- «Теплоисточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Ябург-Тура</p> <p>1.2. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8323 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8272 ккал/м<sup>3</sup>.</p> <p>- Теплоисточник №34 ВК ГКХ Выхаж-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №60 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №37 ВК Велозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №62 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №38 ВК Дементьевка, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №61 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Н.Тура-Пермь-3. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8294 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8315 ккал/м<sup>3</sup>.</p>	<p>те прилагает, согласно предоставленным данным «Исторического листка» за 2023 год расход условного топлива по котельным ПМУП «ГКХ» составил:</p> <p>20918,18 т.у.т (МР Выхаж – 2, ул. Гашова, 356)</p> <p>7451,12 т.у.т (МР Железнодорожный, ул. Хабаровская, 139)</p> <p>658,04 т.у.т (по ул. Велозерская, 48)</p> <p>214,00 т.у.т (МР Южный, ул. Клавская, 106а)</p> <p>1304,69 т.у.т (МР Зиррад, ул. Ж. Дементьева, 50)</p> <p>интегрального топлива:</p> <p>17669,51 тыс.м<sup>3</sup> (МР Выхаж – 2, ул. Гашова, 356)</p> <p>6293,93 тыс.м<sup>3</sup> (МР Железнодорожный, ул. Хабаровская, 139)</p> <p>555,85 тыс.м<sup>3</sup> (по ул. Велозерская, 48)</p> <p>180,76 тыс.м<sup>3</sup> (МР Южный, ул. Клавская, 106а)</p> <p>1102,07 тыс.м<sup>3</sup> (МР Зиррад, ул. Ж. Дементьева, 50)</p> <p>На основе этих данных пропановед рассчитывает фактическую теплоту сгорания газа (Расход УТ * 7000 / Расход НТ)</p> <p>Данные за июль 2024 года не могут быть учтены. В схеме теплоснабжения/потребления осуществляется от значений базового (2023</p>	1	1	1
58	ПАО «ГКХ»	Уч. Том 2	<p>Таблица 6.5.0. Выда основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Пермь. В шпальце таблицы пометить местами «Безопасное топливо» и «Основное топливо» (в ячейках «Существующее положение» и «Перспективное положение»)</p>	<p>Таблица 6.5.0. Выда основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Пермь. В шпальце таблицы пометить местами «Безопасное топливо» и «Основное топливо» (в ячейках «Существующее положение» и «Перспективное положение»)</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
59	ПАО «ГКХ»	Глава 1, Том 2	<p>Страница 554, Рисунк 4.2. ВК Бакхарская, 53 переделана в ПАО «Г Плесо» в рамках комплексного соглашения №7000-FA036/05-013/0001-2022 от 15.02.2022.</p>	<p>Страница 554, Рисунк 4.2. ВК Бакхарская, 53 переделана в ПАО «Г Плесо» в рамках комплексного соглашения №7000-FA036/05-013/0001-2022 от 15.02.2022.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
60	ПАО «ГКХ»	Глава 1, Том 2	<p>Таблица 11.5. п.9 (стр. 1000) ВК Западная переделана в ПАО «Г Плесо» в рамках комплексного соглашения №7000-FA036/05-013/0001-2022 от 15.02.2022.</p>	<p>Таблица 11.5. п.9 (стр. 1000) ВК Западная переделана в ПАО «Г Плесо» в рамках комплексного соглашения №7000-FA036/05-013/0001-2022 от 15.02.2022.</p>	<p>Не приложено. Таблица 10.5 содержит "График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ГЗ до предельного предельного уровня цены", утвержденный указом Губернатора ПК от 14.12.2021 №176 (на 2022-2026 гг.). Данные графика по отдельным СТ используются регулирующим органом при утверждении предельных цен на ГЗ для ЕТО с учетом фактически произошедшей передачи объектов систем теплоснабжения в другую ЕТО, однако исходный социальный график по всем системам теплоснабжения, утвержденный указом Губернатора ПК, при этом не меняется.</p>	1	1	1
61	ПАО «ГКХ»	Глава 10	<p>Таблица 4.1. Выда основного топлива по каждому источнику тепловой энергии</p> <p>В шпальце таблицы пометить местами «Безопасное топливо» и «Основное топливо» (в ячейках «Существующее положение» и «Перспективное положение»)</p>	<p>Таблица 4.1. Выда основного топлива по каждому источнику тепловой энергии</p> <p>В шпальце таблицы пометить местами «Безопасное топливо» и «Основное топливо» (в ячейках «Существующее положение» и «Перспективное положение»)</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
62	ПАО «ГКХ»	Глава 10	<p>Таблица 5.1.</p> <p>- «Теплоисточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Ябург-Тура</p> <p>1.2. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8323 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8272 ккал/м<sup>3</sup>.</p> <p>- Теплоисточник №35 ВК ГКХ Выхаж-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №60 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №37 ВК Велозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №62 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №38 ВК Дементьевка, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №61 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Н.Тура-Пермь-3. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8294 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8315 ккал/м<sup>3</sup>.</p>	<p>Таблица 5.1.</p> <p>- «Теплоисточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Ябург-Тура</p> <p>1.2. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8323 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8272 ккал/м<sup>3</sup>.</p> <p>- Теплоисточник №35 ВК ГКХ Выхаж-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №60 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №37 ВК Велозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №62 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №38 ВК Дементьевка, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №61 ПМУП «ГКХ», Теплоисточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №63 ПМУП «ГКХ», - газ подается по газопроводу Н.Тура-Пермь-3. Низшая теплота сгорания по среднему значению за 2023 год составляет – 8294 ккал/м<sup>3</sup>; за 9 месяцев 2024 года – 8315 ккал/м<sup>3</sup>.</p>	<p>те прилагает, согласно предоставленным данным «Исторического листка» за 2023 год расход условного топлива по котельным ПМУП «ГКХ» составил:</p> <p>20918,18 т.у.т (МР Выхаж – 2, ул. Гашова, 350)</p> <p>7451,12 т.у.т (МР Железнодорожный, ул. Хабаровская, 139)</p> <p>658,04 т.у.т (по ул. Велозерская, 48)</p> <p>214,00 т.у.т (МР Южный, ул. Клавская, 106а)</p> <p>1304,69 т.у.т (МР Зиррад, ул. Ж. Дементьева, 50)</p> <p>интегрального топлива:</p> <p>17669,51 тыс.м<sup>3</sup> (МР Выхаж – 2, ул. Гашова, 356)</p> <p>6293,93 тыс.м<sup>3</sup> (МР Железнодорожный, ул. Хабаровская, 139)</p> <p>555,85 тыс.м<sup>3</sup> (по ул. Велозерская, 48)</p> <p>180,76 тыс.м<sup>3</sup> (МР Южный, ул. Клавская, 106а)</p> <p>1102,07 тыс.м<sup>3</sup> (МР Зиррад, ул. Ж. Дементьева, 50)</p> <p>На основе этих данных пропановед рассчитывает фактическую теплоту сгорания газа (Расход УТ * 7000 / Расход НТ)</p> <p>Данные за июль 2024 года не могут быть учтены. В схеме теплоснабжения/потребления осуществляется от значений базового (2023</p>	1	1	1
63	ООО "Тимсервис"	Глава 7	<p>Пропу учесть при корректировке и включить в Главу 7, "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии" следующее мероприятие: "Модернизация котельного оборудования"</p>	<p>Пропу учесть при корректировке и включить в Главу 7, "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии" следующее мероприятие: "Модернизация котельного оборудования"</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
64	ТОЭС	-	<p>Предлагается закрепить предусмотренные действующим законодательством параметры качества поставляемой тепловой энергии.</p>	<p>Отклонено. В связи с тем, что параметры качества поставляемой тепловой энергии зафиксированы в действующих законодательных документах, дублирование их в схеме теплоснабжения является излишним.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
65	ТОЭС	-	<p>Предлагается закрепить величины возможных отклонений, от установленных договором теплоснабжения параметров качества тепловой энергии.</p>	<p>Отклонено. В связи с тем, что параметры качества поставляемой тепловой энергии зафиксированы в действующих законодательных документах, дублирование их в схеме теплоснабжения является излишним.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
66	ТОЭС	Глава 8	<p>Описанием части, выделит основные проблемы нарушения параметров качества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие потребителей по причине или за рубежом эффективного теплоснабжения;</li> <li>- наличие бесхозных сетей;</li> <li>- отсутствие своевременной реконструкции теплопотребляющих установок потребителей с ЕТО</li> </ul> <p>Предлагается дополнить описательную часть перечня мероприятий, направленных на устранения выявленных проблем в расчетный срок реализации схемы теплоснабжения до 2043 г.</p>	<p>Уточнено истинно. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на границе или за рубежом эффективного теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству и реконструкции бесхозных сетей и увеличению диаметров тепловых сетей. Организационные мероприятия для решения других проблем, указанных в значении приведены в разделе 13 главы 8.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
67	ТОЭС	Глава 13	<p>Удовлетворенность потребителей = соответствие параметров качества договорам поставки. Установлен показатель 70% и не учитывается расчетные сроки реализации схемы теплоснабжения до 2043 г. Для всех ЕТО устанавливаются одинаковые показатели. Предложение. Дать прогноз улучшения параметров качества поставляемой тепловой энергии до 90% в расчетный срок реализации. Указать необходимые мероприятия для достижения поставленных целей.</p>	<p>Отклонено. В связи с тем, утвержденная методика определения удовлетворенности потребителей качеством теплоснабжения отсутствует, утверждение, что удовлетворенность потребителей = соответствие параметров качества договорам поставки, не является обоснованным. Поэтому значение учтено для всех ЕТО, кроме ЕТО №6% 01, 01-2, 01-3, 02, 03. Указание ЕТО представлять плановые значения значения данного показателя на расчетный срок схемы теплоснабжения.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
68	ТОЭС	Уч. Том 1	<p>Раздел 5. Стр. 234-235. Предлагается дополнить увеличение расходов теплоснабжения.</p>	<p>Принято. Учтено</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	1
69	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	-	<p>В проекте актуализированной схемы теплоснабжения города Пермь на 2025 г. не отражены:</p>	<p>Принято. Учтено</p>	<p>Принято. Учтено</p>	1	1	0

70	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 1	в разделе 1 подпункте в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей объектов, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. Дана Таблица 1.11 - Прогноз прироста потребления тепловой мощности, энергии и тепловых сетей производственными объектами в сетевой зоне в производственных зонах на 2023 год	Отмечено. В разделе 1.3 отражено об отступлении платы по расчетному объему потребления тепловой мощности, энергии и тепловых сетей объектами жилой и социальной недвижимости в производственных зонах. Вязовские планы по развитию и перепрофилированию производственных зон, не экономят существенно действующее состояние централизованного теплоснабжения города. Проектом Схема теплоснабжения предусматривается, что при увеличении потребления тепловой энергии производственных предприятий установившейся нагрузки для покрытия нехватки тепловых нагрузок на отопление, вентиляции, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на радиационно-теплогидравлические цели. Строительство крупных промышленных предприятий в границах городского округа не предусматривается. Планируются к вводу объекты коммунально-бытового назначения, которые могут быть отнесены к категории производственных объектов, включены в Приложение 1 Главы 2 и учтены в приростах тепловой энергии и мощности на источник ТЭ	1	1	1
71	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 1	в разделе 1 подпункте г) существующие и перспективные величины среднезимней плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне деления каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения в поселенном, городском округу, городу федерального значения. Дана Таблица 1.12 - Существующие и перспективные величины среднезимней плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии	Учтено. Таблица дополнена информацией о плотности тепловой нагрузки по городу в целом.	1		1
72	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 2	в разделе 2 подпункте в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения	Отмечено. Данная информация приведена в разделе 2.3 таблиц 2.4 и 2.5		1	1
73	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 4	в разделе 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселенных, городского округа, города федерального значения указано о том, что ряд организаций, лишённых статуса ЕИО подали заявки на вывод из эксплуатации своих объектов теплоснабжения. Перечень этих объектов не предоставлен.	Учтено. Перечень объектов теплоснабжения приведен в таблице 8.1 раздела 8.2 главы 5. Ссылка на него приведена в разделе 4.1 тома 1 Утверждаемой части	1		1
74	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 5	в разделе 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" подпункте а) не представлены расчеты обоснования строительства источников для подключения перспективных потребителей.	Учтено. В разделе значения основных индикаторов по данным системам теплоснабжения	1		1
75	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 8	в разделе 8 "Перспективные топливные балансы" подпункте а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	Отмечено. Сведения о перспективных расходах условного топлива по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблицах 8.1 - 8.49. Также дана информация, представленная в Главе 10.0М.	1		1
76	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 8	в разделе 8 "Перспективные топливные балансы" подпункте б) основное и резервное топливо переучтены	Учтено. Учтено	1		1
77	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 12	в разделе 12 "Расчет по бесхозяйным тепловым сетям" Представлены только перечни бесхозяйных сетей передаваемых в эксплуатацию. Перечни сетей, определенных в актах балансовой принадлежности как сети сторонней (небалансовой организации) вероятный нет	Учтено. Перечень объектов, признанных бесхозяйными и переданных в эксплуатацию ТСО, актуализирован. Также в раздел добавлена ориентировочная оценка общей протяженности тепловых сетей, имеющих признаки бесхозяйных, как официально признанных таковыми, так и еще не поставленных на учет бесхозяйного имущества.	1		1
78	Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края	УЧ Раздел 15	в разделе 15 "Ценовые (тарифные) последствия". Нет результатов расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителей при осуществлении регулируемых видов деятельности в соответствии с положениями пункта 81 вступившего документа	В Разделе 15 Учтено описано, что в соответствии с требованиями действующего законодательства в связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в вступившей схеме мероприятий, относящихся к финансируемым за счет регулируемого тарифа на теплоснабжение, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (0.22), ценовые (тарифные) последствия, возникающие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения и которые должны быть отражены в Разделе 15, отсутствуют. Более подробно эта ситуация описана в Главе 14 "Ценовые (тарифные) последствия" (Раздел 1. Общие положения)		1	1

Принято, частично	Отклонено, по	Итого
3	0	0
0	0	0
10	2	9
25	3	31
4	0	3
1	0	1
1	1	2
5	0	5
49	6	22
		77