



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство оператора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Гидравлические характеристики участков тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Приложение 4 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.004
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001

Наименование документа	Шифр
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	7
2	Свод замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения)	10
3	Краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода	20
4	Приложения «Перечень поступивших замечаний и предложений»	43
A.	Письмо АО «МАНН» от 25.06.2024 № 01-37/1358.....	43
B.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24 (о замечаниях и предложениях филиала «ПАО «ОАК» - НАЗ «Сокол»)	44
B.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 № Сл-07-05-534173/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Глоракс»).....	47
Г.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 № Сл-07-05-534136/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)	49
Д.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 №Исх-07-05-359743/24	52
Е.	Письмо ООО «Нижновтеплоэнерго» от 18.06.2024 № 100/1/ис	54
Ж.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 19.06.2024 № Сл-07-05-522055/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Теплосети»).....	57
З.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-510549/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Генерация тепла»).....	60
И.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-510535/24 (о замечаниях и предложениях АО «Мельинвест»).....	63
К.	Письмо филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова» от 11.06.2024 № 195-95-20-2800/38070	64
Л.	Письмо ООО «Коммунальная сетевая компания» б/н.....	65

М.	Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)	81
Н.	Письмо ПАО «НИТЕЛ» от 24.06.2024 № 112-19-136	84
О.	Письмо ООО «СТН-Энергосети» от 19.06.2024 № СТН-Э/810	85
П.	Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 09.10.2023 № 07-5859	89

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения	8
Таблица 2.1 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24 (о замечаниях и предложениях филиала «ПАО «ОАК» - НАЗ «Сокол»)	11
Таблица 2.2 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 №Исх-07-05-359743/24	11
Таблица 2.3 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)	12
Таблица 2.4 - Таблица замечаний и предложений по письму ООО «СТН-Энергосети» от 19.06.2024 № СТН-Э/810	14
Таблица 2.5 - Таблица замечаний и предложений по письму ООО «Коммунальная сетевая компания» б/н.....	18
Таблица 3.1 - Таблица замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 09.10.2023 № 07-5859.....	21

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год), размещенному в соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте администрации города Нижнего Новгорода по адресу:

<https://admgor.nnov.ru/Gorod/Napravleniya-raboty/Gradostroitelstvo/Utverzhennaya-shema-teplosnabzheniya-goroda-NNovgoroda/Shema-teplosnabzheniya-Goroda-Nizhnego-Novgoroda-na-period-do-2030-goda-aktualizaciya-na-2025-god?ysclid=lyb3khmd2418101907>.

До окончания срока сбора замечаний и предложений поступило 13 писем с замечаниями и предложениями к проекту схемы теплоснабжения. Также поступило 1 письмо с информацией об отсутствии замечаний и предложений. Указанные письма приведены в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Краткий анализ поступивших замечаний приведен в таблице 1.1.

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

В разделе 3 приведен анализ выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.10.2023 № 07-5859.

В ходе публичных слушаний поступил ряд предложений, которые были учтены в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» и других главах настоящего документа.

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

Отправитель, реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях филиала «ПАО «ОАК» - НАЗ «Сокол»), от 21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24	4	3 принято, 1 прокомментировано
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях ООО «Глоракс»), от 24.06.2024 № Сл-07-05-534173/24	1	1 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»), от 24.06.2024 № Сл-07-05-534136/2	3	3 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода, от 24.06.2024 №Исх-07-05-359743/24	14	13 принято
ООО «Нижновтеплоэнерго», от 18.06.2024 № 100/1/ис	7	7 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях ООО «Теплосети»), от 19.06.2024 № Сл-07-05-522055/24	3	3 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях ООО «Генерация тепла»), от 17.06.2024 № Сл-07-05-510549/24	2	2 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях АО «Мельинвест»), от 17.06.2024 № Сл-07-05-510535/24	1	1 принято
Филиал ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова,» от 11.06.2024 № 195-95-20-2800/38070	1	1 принято
ООО «Коммунальная сетевая компания», б/н	13	12 принято
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»), от 17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24	15	15 принято
ПАО «НИТЕЛ», от 24.06.2024 № 112-19-136	4	4 принято
ООО «СТН-Энергосети», от 19.06.2024 № СТН-Э/810	15	14 принято

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

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

2 СВОД ЗАМЕЧАНИЙ (ПРЕДЛОЖЕНИЙ) И ОТВЕТОВ НА ЗАМЕЧАНИЯ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)

В полном объеме приняты замечания, представленные в разделе 4, от следующих предприятий и организаций, структурных подразделений администрации города Нижнего Новгорода:

- ООО «Глоракс»;
- Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 № Сл-07-05-534136/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»);
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Теплосети»;
- ООО «Генерация тепла»;
- АО «Мельинвест»;
- Филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова»;
- ПАО «НИТЕЛ».

Таблица 2.1 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24 (о замечаниях и предложениях филиала «ПАО «ОАК» - НАЗ «Сокол»)

№ п/п	№ Главы	Замечание	Ответ
1	Уч	Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год): - в таблицах 3.5, 9.9,9.10, 9.11, 9.12, 15.10 отсутствуют котельные №3,4 филиала ПАО «ОАК»-НАЗ «Сокол». По котельной № 1(Чаадаева 10В) указаны не верные данные. Информация по котельным направлялась ранее (исх.№ 0206-12- 200-2024 от 29.02.2024) на запрос № исх-01-07-1354/24 от 09.01.2024; - в таблице 6.15 указан не верный температурный график. Информация направлялась ранее (исх.№ 0206-12- 200-2024 от 29.02.2024);	В таблицах 3.5,9.9,9.10, 9.11, 9.12, 15.10 котельные № 3, 4 присутствуют (ближе к концу таблиц) табл. 6.16 учтено
2	Гл.1	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»: - в таблице 1.3 отсутствует котельная №4, информация направлялась ранее (исх.№ 0206-12- 200-2024 от 29.02.2024);	Учтено.
3	Прил.1 к Гл.1	Приложение 1, часть 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»: - тепловые нагрузки не соответствуют нагрузкам, указанным в договорах на теплоснабжения с АО «Теплоэнерго».	Учтено.
4	Гл.2	Глава 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»: - таблица 2.8: для объекта «Производственная база по ул. Чаадаева,40а» отсутствуют технические условия на подключение к источнику теплоснабжения ((Чаадаева,10 В).	Учтено.

Таблица 2.2 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 №Исх-07-05-359743/24

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
1	Уч	Стр. 284 – В таблице 6.14 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго.»	Учтено.
2	Уч	Стр. 285 – В таблице 6.14 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН.	Учтено.
3	Уч	Стр. 286 – слова «предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)» исключить.	Учтено.
4	Уч	Стр. 316 – мероприятия в таблице 7.5 не соответствуют зоне действия ООО «Нижновтеплоэнерго».	Не принимается. В таблице 7.5 приведены объемы мероприятий предоставленные ООО «Нижновтеплоэнерго».
5	Уч	Стр. 527 – В таблице 11.1 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН».	Учтено.

№ п/п	№ главы	Замечание	Ответ
6	УЧ	Стр. 530 – В таблице 11.1 ООО «ЭнерджиПро-НН» исключить либо заменить на АО «Теплоэнерго».	Учтено.
7	УЧ	Стр. 548 – В таблице 11.2 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН».	Учтено.
8	УЧ	Стр. 568 – В таблице 11.3 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН».	Учтено.
9	УЧ	Стр. 545-546 – В таблице 11.2 ООО «Нижегородстрой» заменить на ООО «Тепло-генерирующая компания», эксплуатирующую организацию ООО «Энергопромсервис» заменить на ООО «Промэл Связь».	Учтено.
10	УЧ	Стр. 553 – В таблице 11.2 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго».	Учтено.
11	УЧ	Стр. 570 – В таблице 11.3 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго».	Учтено.
12	Гл. 15	В зоне действия котельной АО «Завод Электромаш» необходимо учесть теплосетевую организацию ООО «ТЕПЛОТРЕЙД-НН».	Учтено.
13	Гл. 15	ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН».	Учтено.
14	Гл. 15	ООО «Нижегородстрой» заменить на АО «Теплогенерирующая компания».	Учтено.

Таблица 2.3 - Таблица замечаний и предложений по письму Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)

N	Раздел, пункт	Суть предложения, замечание	Комментарии	Ответы
1	Глава 7, табл.7.1, стр.24	П.1.2;1.4; 1.6; 1.9; 1.10; 1.12; 1.13; 1.14; 1.15; 1.17; указать что данные мероприятия реализуются на Сормовской ТЭЦ.	Исправить	Учтено
2	Глава 2, табл.2.6, стр.57 (22401.ОМ-ПСТ.002.000)	Мероприятия с №393 по №402, реализуемые заявителем ООО «ТК «ВолгаТрансОйл» -сместить начало ввода домов с 2024 на 2027 (ввод остальных домов так-же сместить на 3 года)	Исправить	Принимается. Учтено.
3	Глава 7, табл.7.1, стр.24	П.1.7 «Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП» указать годы реализации 2024-2025 (указан 2024-2024)	Исправить	Учтено
4	Глава 7, табл.7.1, стр.24,25	П.1.8 «Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ, методом электролиза» указать годы реализации 2025-2027 (указан 2025-2026)	Исправить	Учтено
5	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.9 «Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)» указать годы реализации 2026-2026 (указан 2025-2025)	Исправить	Учтено
6	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.16 «Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3» указать годы реализации 2025-2025 (указан 2025-2027)	Исправить	Учтено
7	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.18 «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой	Исправить	Учтено

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N	Раздел, пункт	Суть предложения, замечание	Комментарии	Ответы
		сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго» указать годы реализации 2024-2026 (указан 2024-2025)		
8	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.20 «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива» указать годы реализации 2024-2026 (указан 2024-2025)	Исправить	Учтено
9	Глава 7, табл.7.1, стр.25	В таблице отсутствует мероприятие: «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13» Годы реализации 2024-2026, кап.затраты (2024-2030гг)- 10391 тыс.руб без НДС	Добавить	Учтено
10	Глава 7, табл.7.1, стр.25	В таблице отсутствует мероприятие: «Демонтаж существующего газопровода и сущ. ГРУ» с указанием Годы реализации 2027-2027, кап.затраты (2024-2030гг)- 4618 тыс.руб без НДС	Добавить, может отразить в другой таблице?	Учтено
11	Глава 5	Не отражено предложение филиала о включении в СТС мероприятий «Комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (СТЭЦ)» Письмо №50700-26-1302 от 11.04.2024. Предлагаем рассмотреть в главе 5 «Мастер-план» возможность реализации данных мероприятий при условии определения источника финансирования.	Добавить,	Учтено
12	Глава 10, раздел 3.1, таблица 3.4, стр. 25 22401 СТ-ПСТ.000.000, раздел 8, таблица 9.4, стр.432	Согласно Приказу МЭ №766 от 12.09.23 по Сормовской ТЭЦ УРУТы утверждены на 2024-2028 гг в следующих размерах: УРУТ на ЭЭ – 305,9 г у.т./кВт*ч; УРУТ на ТЭ – 150,6 кг у.т./Гкал.	Исправить	Учтено частично: УРУТ на ТЭ – учтено УРУТ на ЭЭ учтено на 2024 и плановый 2025 год. Начиная с 2026 года УРУТ на ЭЭ изменяется в соответствии с балансовой моделью как того требуют Методические указания по разработке схем теплоснабжения
13	22401.ОМ-ПСТ.001.000- Раздел 6.1.2 ст.499	Некорректная ссылка на таблицу Таблица 6.3 – Тепловой баланс Сормовской ТЭЦ	Исправить № таблицы в тексте раздела	Учтено
14	Глава 3,14	Направить для рассмотрения главы 3 и 14		Учтено
15	Утверждаемая часть	В СТС не отражен вопрос по выводу из эксплуатации паропровод от Сормовской ТЭЦ на ЦТП-322, ул.Левинка д.51. В табл.7.19 стр.399 нет мероприятий, связанных с переводом ЦТП-322 с пара на теплофикационную воду. Руководствуясь письмом Администрации г.Н.Новгорода №Исх-07-01-334504/23 от 30.06.2023 просим обосновать в схеме теплоснабжения перевод ЦТП-322 с пара на теплофикационную воду.	Исправить (приложены письма №50700-27-2318 от 22.06.2023, №Исх-07-01-334504/23 от 30.06.2023.)	Учтено

Таблица 2.4 - Таблица замечаний и предложений по письму ООО «СТН-Энергосети» от 19.06.2024 № СТН-Э/810

№ п/п	Замечание	Ответ
1	1. Скорректировать и отобразить в п.1.2.2 стр.35 «Общая часть»: установленная тепловая мощность котельных ООО «СТН-Энергосети» по состоянию на начало 2024 года - 172,21 Гкал/ч (прим. Изменение тепловой мощности котельных связано с тем, что газовая котельная, расположенная по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, ул. Богородского, 6В, с 27 сентября 2023 г. перешла в собственность Другого владельца).	Учтено
2	2. Исключить данные с 2024 года по всему тексту Схемы теплоснабжения города, в том числе в таблицах «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций» по котельной, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, Богородского 6В, в связи с переходом в собственность другого владельца.	Учтено. В названии котельной указано, что в ООО «СТН-Энергосети» до 27.09.2023
3	3. Скорректировать и отобразить по всему тексту Схемы теплоснабжения города в таблицах «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций» присоединенную (фактическую) тепловую нагрузку потребителей согласно Таблице А3 — Общая информация о котельных (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.).	Учтено.
4	<p>4. Внести изменения в Таблице 3.5 стр. 95, 96 — «Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал\ч»:</p> <p>4.1 Московское шоссе, д.52, СТН-Энергосети» с 2023 по 2030 г.: Установленная тепловая мощность/Располагаемая тепловая мощность — 21 ,66 Гкал/ч;</p> <p>4.2 Скорректировать адрес котельной ООО «СТН-Энергосети» К. Маркса, д.60 Б, К. Маркса, д.42 а (прим. поправку в адресе применить далее по тексту всего документа);</p> <p>4.3 Скорректировать по котельной ООО «СТН-Энергосети» Цветочная, д.3В изменение установленной тепловой мощности/располагаемой тепловой мощности с 2025г. по 2030г., с учетом планируемой даты ввода в декабре 2024г. водогрейного котлоагрегата № 5 мощностью 20 МВт (дооснащение);</p> <p>4.4 Скорректировать по котельной ООО «СТН-Энергосети» Вечерняя, д.71 изменение установленной тепловой мощности с нарастающим итогом с учетом выполнения этапов строительства и выхода на проектную мощность - 120МВт/103,81 Гкал/ч:</p> <ul style="list-style-type: none"> • конец 2024г. — монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч; • конец 2026г. — монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч; • конец 2027г. — демонтаж одного водогрейного котла на 5,3 МВт/4,6Гкал/ч и монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч; • конец 2028г. — демонтаж одного водогрейного котла на 5,3 МВт/4,6Гкал/ч и монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч. 	<p>.1 На котельной существует дефицит установленной мощности. Необходимы мероприятия для его ликвидации. В таблице А.3 указано: "В перспективе проектом предусмотрена установка двух котлов общей мощностью 21,66 Гкал/ч. Проектная мощность: 43,344 Гкал/ч". Для исключения вопросов с 2025 года установленная мощность приводится равной 43,344 Гкал/ч.</p> <p>4.2 Учтено. 4.3 Учтено. 4.4 Учтено.</p>

№ п/п	Замечание	Ответ
5	<p>5. Таблица 6.15 стр. 284 — Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода, необходимо скорректировать данные по температурам теплоносителя на выходе с котельной:</p> <p>5.1 Котельные по адресам: ул. Вечерняя, 71, ул. Цветочная, 3 В, ул. Карла Маркса 42а, ул. Карла Маркса 60 Б и ул. Родионова 187 А — Температурный график работы источника - 110/70 ос (погодозависимое регулирование с «нижней срезкой» на 70 ос);</p> <p>5.2 Котельная по адресу: Московское ш. 52 - Температурный график работы источника — 95/70 ос без срезки, режим работы сезонный (в отопительный сезон);</p> <p>5.3 Котельная по адресу: ул. Ореховская 15 к. 1 — Температурный график работы источника - 95/70 ос (погодозависимое регулирование с «нижней срезкой» на 67 ос);</p>	Учтено.
6	<p>6. В Таблице 9.9 стр. 449, 452 — «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)</p>	<p>Учтено. В названии котельной указано, что в ООО «СТН-Энергосети» до 27.09.2023. Учтено.</p>
7	<p>7. Таблица 9.10 стр. 452, 455 — Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, по источникам тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)</p>	<p>Учтено. В названии котельной указано, что в ООО «СТН-Энергосети» до 27.09.2023.</p>
8	<p>8. Таблица 9.11 стр. 455, 459 — Расход условного топлива источниками тепловой энергии, по источникам тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)</p>	<p>Учтено. В названии котельной указано, что в ООО «СТН-Энергосети» до 27.09.2023.</p>
9	<p>9. Таблица 9.12 стр. 459, 462 — Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, по источникам тепловой энергии ООО «СМЭнергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.).</p>	<p>Учтено. В названии котельной указано, что в ООО «СТН-Энергосети» до 27.09.2023</p>

№ п/п	Замечание	Ответ																																																															
10	<p>10. В соответствии с представленным проектом корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы (далее — Проект корректировки РТ) прошу скорректировать информацию: - в основной части Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (страница 490) Таблица 10.10 Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.</p> <table border="1" data-bbox="315 440 996 703"> <thead> <tr> <th colspan="9">Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»</th> </tr> <tr> <th colspan="9">Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</th> </tr> <tr> <th></th> <th>2023</th> <th>2024</th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> <th>2029</th> <th>2030</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Всего капитальные затраты</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>3724</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Непредвиденные затраты</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>НДС</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>744</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Всего смета проекта</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>4468</td> <td>4468</td> <td>4468</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»									Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»										2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0	Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	НДС	0	0	0	744	0	0	0	0	Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0	Учтено
Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»																																																																	
Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»																																																																	
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030																																																									
Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0																																																									
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0																																																									
НДС	0	0	0	744	0	0	0	0																																																									
Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0																																																									
10	<p>Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (страница 76)</p> <p>Таблица 11.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)</p> <table border="1" data-bbox="315 882 1198 1249"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Состав проекта</th> <th>Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.</th> <th>Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.</th> <th>Год начала реализации</th> <th>Год окончания реализации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="6">Всего по проектам группы 9 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»</td> </tr> <tr> <td>9.11.</td> <td>Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а</td> <td>20517</td> <td>35070</td> <td>2024</td> <td>2028</td> </tr> </tbody> </table> <p>(Капитальные затраты в объеме 20517 тыс. руб. реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2023 год; Капитальные затраты в объеме 35070 тыс. руб. - реализация мероприятий инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы);</p>	№	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего по проектам группы 9 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»						9.11.	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	20517	35070	2024	2028	Все учтено. Мероприятия по охранной и пожарной сигнализации см. в табл. 20.1 п. 15.7, 15.8																																													
№	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации																																																												
Всего по проектам группы 9 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»																																																																	
9.11.	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	20517	35070	2024	2028																																																												

№ п/п	Замечание	Ответ																																																																															
10	<p>Глава 8. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обращаем Ваше внимание, что в рамках корректировки инвестиционной программы 000 «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы: - исключено запланированное к реализации в 2025 году мероприятие «Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовых котельных по адресу ул.К.Маркса, 42а и ул.К.Маркса, 60б в части замены трубопроводов и запорной арматуры с дооборудованием тепловых камер дренажными системами»; - включено мероприятие «Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра грязевика ГИГ-400» с капитальными затратами на реализацию в 2026 году в сумме 3724 тыс. руб. без НДС (далее — мероприятие 3. 1.1 Проекта корректировки ИГТ);</p> <p>Таблица 3.16 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО «СТН-Энергосети» в целях снижения уровня износа существующих объектов (страница 116)</p> <table border="1" data-bbox="297 587 1151 799"> <thead> <tr> <th>Мероприятие</th> <th>Год реализации мероприятия</th> <th>Затраты с НДС, тыс. руб</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязевика ГИГ-400*</td> <td>2026</td> <td>4468</td> </tr> <tr> <td colspan="2">ИТОГО</td> <td>4468</td> </tr> <tr> <td colspan="3">*мероприятие 3.1.1. проекта корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы</td> </tr> </tbody> </table> <p>Таблица 5.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них города Нижнего Новгорода до 2030 года, тыс. руб. с НДС (страница 218)</p> <table border="1" data-bbox="297 879 1133 959"> <thead> <tr> <th>Теплоснабжающая организация</th> <th>Капитальные затраты</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ООО «СТН-Энергосети»</td> <td>4468</td> </tr> </tbody> </table> <p>Таблица 5.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Нижнего Новгорода, тыс. руб. (страница 224)</p> <table border="1" data-bbox="297 1038 1099 1350"> <thead> <tr> <th colspan="9">Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»</th> </tr> <tr> <th colspan="9">Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</th> </tr> <tr> <th>Сметы проектов</th> <th>2023</th> <th>2024</th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> <th>2029</th> <th>2030</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Всего капитальные затраты</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>3724</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Непредвиденные затраты</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>НДС</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>744</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Всего смета проекта</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>4468</td> <td>4468</td> <td>4468</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс. руб	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязевика ГИГ-400*	2026	4468	ИТОГО		4468	*мероприятие 3.1.1. проекта корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы			Теплоснабжающая организация	Капитальные затраты	ООО «СТН-Энергосети»	4468	Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»									Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»									Сметы проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0	Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	НДС	0	0	0	744	0	0	0	0	Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0	Учтено
Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс. руб																																																																															
Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязевика ГИГ-400*	2026	4468																																																																															
ИТОГО		4468																																																																															
*мероприятие 3.1.1. проекта корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы																																																																																	
Теплоснабжающая организация	Капитальные затраты																																																																																
ООО «СТН-Энергосети»	4468																																																																																
Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»																																																																																	
Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»																																																																																	
Сметы проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030																																																																									
Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0																																																																									
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																									
НДС	0	0	0	744	0	0	0	0																																																																									
Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0																																																																									

№ п/п	Замечание	Ответ
10	В том числе, прошу откорректировать информацию по мероприятию 3.1.1. Проекта корректировки ИП в Схеме теплоснабжения: - Глава 12. «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение», Таблица 3.2 — Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Нижнего Новгорода, тыс. руб. (страница 28); - Глава 16. «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения», Таблица 3.1 — Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. (страница 32).	Учтено

Таблица 2.5 - Таблица замечаний и предложений по письму ООО «Коммунальная сетевая компания» б/н

№ п/п	№ Главы	Замечание	Ответ
1	Гл.1	1. В таблице 2.34 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» скорректировать согласно Приложения №1.	Учтено
2	Гл.1	2. В таблице 3.65 и 3.66 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» скорректировать фактические потери теплоносителя согласно Приложения №2.	Учтено
3	Гл.5	3. В таблице 2.41 Главы 5 «Мастер-план развития системы теплоснабжения» скорректировать период реализации проекта согласно Приложения №3	Учтено
4	Гл.7	4. В таблице 8.1 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» внести изменения согласно Приложения №4.	Учтено
5	Гл.7	5. В таблице №11.2 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» п.9.8 исключить, п.9.9 скорректировать капитальные затраты по годам согласно Приложения №5.	Учтено
6	Гл.7	6. В таблице 20.1 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» скорректировать период реализации проекта согласно Приложения №6.	Учтено
7	Гл.8	7. В таблице 3.3 Главы 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» внести изменения согласно Приложения №7.	Учтено
8	Гл.10	8. В таблицу 3.9 главы 10 «Перспективные топливные балансы» схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода внести в части объемов отпуска тепловой энергии с коллекторов источников ООО «КСК» согласно данным таблица №1 Приложения №8. Указанную информацию прошу отобразить по тексту всей схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода.	Учтено
9	Гл.10	9. В таблице 3.10 Главы 10 «Перспективные топливные балансы» схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода прошу отобразить изменение удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на котельной ООО «КСК» по ул. Малоозтажная, 31А согласно данным Приложения №9.	Учтено
10	Гл.15	10. В таблице 4.1 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» скорректировать размер собственного капитала тепло-снабжающей (теплосетевой) организации ООО «КСК» - 186 355 тыс. руб. согласно Приложения №10.	Учтено
11	Гл.16	11. В таблице 2.7 Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» исключить мероприятие "Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК" и скорректировать затраты по мероприятию "Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в." согласно Приложения №11.	Учтено

№ п/п	№ Главы	Замечание	Ответ
12	Гл.16	12. В таблице 3.1 Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» внести изменения согласно Приложения №12.	Учтено
13	Общ	13. Дополнительно по тексту схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода, прошу отобразить информацию об объеме передачи тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» (т/тр «Прибрежная» м-на «Юг» в Автозаводском р-не города) согласно данным Приложения №13.	Выходит за рамки требований ПП РФ № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212

3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ДЛЯ УЧЕТА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

В настоящем разделе выполнен краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.10.2023 № 07-5859.

Таблица 3.1 - Таблица замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 09.10.2023 № 07-5859

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
Разделы			
5	Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	1. В таблице 2.1 указана численность населения в 2022 год – 1 268,3 тыс. чел., в 2030 год – 1 305,8 тыс. чел., что противоречит данным, представленным в таблице 2.2 главы 2, в 2022 год – 1 253 тыс. чел., в 2030 год – 1 290,6 тыс. чел. Данные по количеству населения необходимо уточнить и привести в соответствие друг другу.	1. Учтено.
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	2. Дополнить информацией с обоснованием достаточности резерва тепловой мощности Сормовской ТЭЦ в 2028-2030 годах, принимая во внимание, что на электростанции запланированы мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию в 2023 году нового водогрейного котла установленной тепловой мощностью 50 Гкал/ч. Значение резерва тепловой мощности электростанции в указанный период снижается до уровня менее 30 Гкал/ч, при соответствующих значениях установленной тепловой мощности (696 Гкал/ч) и тепловой нагрузки (547 Гкал/ч). 3. Уточнить, при необходимости скорректировать и дополнить обоснованием информацию о динамике расчетной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ в течение прогнозного периода, в таблице 3.1 пункта 3.3 раздела 2 «Существующие и перспективные балансы...» (расчетная тепловая нагрузка электростанции превышает договорную в течение всего прогнозного периода в среднем на 19 Гкал/ч).	2. Учтено 3. Договорные нагрузки определяются по проектным данным подключенных объектов, а расчетные (фактические) определяются по фактическому отпуску с коллекторов станции по показаниям приборов учета.
10	Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения посе-	4. Данные раздела 4 необходимо уточнить и скорректировать: – в тексте представлены ссылки на утра-	4. Учтено. На данный момент строительство Нижегородской ТЭЦ в СИПР ЭЭС отсутствует. По этой причине вариант со строительством ТЭЦ не может быть признан

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
	ления, городского округа, города федерального значения»	<p>тившие силу нормативно правовые документы, в частности на схему и программу развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (далее – СиПР ЕЭС), утвержденную приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88 и схему и программу перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы, утвержденную указом Губернатора Нижегородской области Г.С. Никитина от 27.04.2021 № 58;</p> <p>– представлена устаревшая информация об учете строительства Нижегородской ТЭЦ из СиПР ЕЭС (из схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2021 № 146 проект строительства Нижегородской ТЭЦ исключен).</p>	приоритетным.
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>5. Дополнить более детальной информацией о планируемых мероприятиях по продлению ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ в связи с его физическим износом, принимая во внимание, что в пункте 6.3 разделе 5 приведена информация о проведенных в 2017-2022 годах мероприятиях по капитальному ремонту и экспертизе промышленной безопасности турбогенерирующего оборудования электростанции, а также общая информация о планируемых в 2023-2030 годах работах по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования электростанции, по результатам которых будет определен перечень мероприятий по поддержанию генерирующего оборудования в нормативном состоянии с внесением схему теплоснабжения Нижнего Новгорода при последующих актуализациях (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс турбогенератора (далее – ТГ) -7 (100 МВт, 160 Гкал/ч), ТГ-8 (100 МВт, 160 Гкал/ч), ТГ-10 (60 МВт, 139 Гкал/ч), ТГ-11 (60 МВт, 139 Гкал/ч) и ТГ-12 (100 МВт, 175 Гкал/ч),</p>	5.Учтено

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		эксплуатация которых запланирована до конца прогноз-ного периода, выработан более чем на 90% и истекает в 2023-2028 годах).	
13	Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	<p>6. Дополнить раздел выводами по результатам технико-экономического обоснования целесообразности мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения (далее – ГВС) на закрытую схему.</p> <p>7. Наименование раздела 7 указать в соответствии с пунктом 4 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (далее – Требования).</p>	<p>6. Учтено.</p> <p>7. Учтено.</p>
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	<p>8. Уточнить прогнозную динамику показателей деятельности Сормовской ТЭЦ и дополнить обоснованиями в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии в связи со следующим:</p> <p>– к концу прогнозного периода (2030 год) в сравнении с базовым 2022 годом УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 51,3 г/кВт·ч (-17%). При этом в течение прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным;</p> <p>– в течение прогнозного периода выработка электрической энергии остается практически неизменной. При этом к концу прогнозного периода (2030 год) в сравнении с базовым 2022 годом отпуск тепловой энергии растет на 140,9 тыс. Гкал (+11%).</p>	<p>8. На Сормовской ТЭЦ применяется тепловой (физический) метод затрат распределения топлива при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии. В этом случае принимается что вся тепловая энергия отпущенная от ТЭЦ выработана в энергетическом котле. Изменения в топливном балансе Сормовской ТЭЦ связаны с увеличением выработки электрической энергии на тепловом потреблении. Таким образом все эффекты на ТЭЦ в силу метода распределения топлива относятся на отпуск электроэнергии, что и выражается в снижении УРУТ на отпуск электроэнергии. В части отпуска электроэнергии: Сормовская ТЭЦ работает по электрическому графику (с конденсационной довыработкой электроэнергии). Таким образом, увеличение отпуска тепловой энергии не влияет на отпуск электроэнергии в целом а влияет на отпуск электроэнергии на тепловом потреблении.</p>
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	<p>9. Дополнить таблицу 13.3 сведениями о решениях администрации города Нижнего Новгорода об установлении организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей от котельной ООО «СТН-Энергосети», перечень которых приведен в указанной таблице.</p>	<p>9. Учтено в объеме предоставленной информации</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
Обосновывающие материалы			
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»		-
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>10. В таблице 2.18 за 2022 год указано 112 котельных АО «Теплоэнерго», в тексте выше в пункте 2.1.2 указано 113 котельных. Уточнить и привести данные в соответствии друг другу.</p> <p>11. В главе указано, что котлы пиковой котельной - 1 (далее – ПК) и ПК-2 Автозаводской ТЭЦ имеют ограничения мощности в 25 %. Необходимо указать, чем обусловлены эти ограничения, на что они распространяются (расход, температура и так далее). Дополнить раздел выводами, по пропускной способности теплофикационной установки (далее – ТФУ) Автозаводской ТЭЦ.</p> <p>12. Данные представленные в таблицах 2.42 и 2.45 привести в соответствие друг другу. В пункте 2.2.1.4 указано, что «Водогрейные котлы 1В-4В и 5В-8В были перемаркированы, теплопроизводительность со 100 Гкал/ч снижена до 75 Гкал/ч и, соответственно, со 180 Гкал/ч до 135 Гкал/ч. Необходимо указать, за счет чего выполнена перемаркировка (расход, температура и так далее). Необходимо уточнить технологическое назначение водогрейных котлов ПК-1 и ПК-2 в отпуске тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ с учетом того, что в соответствии с пунктом 5.6.3.1 тепловая энергия от Автозаводской ТЭЦ по факту отпускается со срезкой 95-100 °С, что в полном объеме обеспечивается отборами турбин. Дополнить раздел выводами о том, что водогрейные котлы Автозаводской ТЭЦ не участвуют в отпуске тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ по результатам анализа информации.</p>	<p>10. Учтено</p> <p>11. Учтено.</p> <p>12. Учтено в объеме предоставленной информации</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>13. В таблице 2.80 представлены значения установленной и располагаемой мощности котельных ООО «Генерация тепла» за 2021 год, за 2022 год данные отсутствуют. Уточнить и дополнить данными.</p> <p>14. Уточнить, при необходимости скорректировать информацию и дополнить обоснованиями о сроках достижения нормативного паркового ресурса ТГ-1 (65 МВт, 139 Гкал/ч) и ТГ-2 (65 МВт, 139 Гкал/ч) Сормовской ТЭЦ, указанную в таблице 2.8 раздела 2 главы 1 (в качестве года достижения нормативного паркового ресурса указан 2069 год, при этом, согласно приведенным данным, нормативный парковый ресурс указанного оборудования полностью выработан при отсутствии мероприятий по продлению ресурса).</p>	<p>13. Учтено в объеме предоставленной информации</p> <p>14. Учтено в объеме предоставленной информации</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>15. Дополнить главу информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделением доли (нагрузки) потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования.</p> <p>16. Дополнить главу информацией о количестве и совокупной присоединенной нагрузке тепловых пунктов, насосных станций оборудованных системами поддержания температуры, давления горячей воды в подающем трубопроводе, в циркуляционном трубопроводе, поддержания перепада давления на вводе или выводе (для систем отопления), группового и/или местного регулирования температуры сетевой воды в подающем трубопроводе (погодозависимое регулирование отопления), поддержания давления до/после себя в подающем и/или обратном трубопроводах.</p> <p>17. В пункте 3.3.17 «Данные энергетических характеристик тепловых сетей» указано, об отсутствии энергетических</p>	<p>15. Учтено в объеме предоставленной информации.</p> <p>16. Учтено в объеме предоставленной информации.</p> <p>17. Учтено</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>характеристик тепловых сетей. В 2022 году АО «Теплоэнерго» заключило договор на «Проведение испытаний тепловых сетей АО «Теплоэнерго» на тепловые потери с разработкой энергетических характеристик т/с». (Договор от 20.04.2022 № 050/22-ЭЗП). Указанный договор исполнен. Подтверждающая информация указана в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте zakupki.gov.ru (https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/event-log.html?id=13690753).</p> <p>Рекомендуется дополнить следующими данными энергетических характеристик:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха). <p>18. Пункт 3.3.8 «Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний...» дополнить ре-</p>	<p>18. Учтено в объеме предоставленной информации.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>зультатами испытаний на тепловых сетях АО «Теплоэнерго» полученных в результате проведенных испытаний в соответствии с договором от 20.04.2022 № 050/22-ЭЗП «Проведение испытаний тепловых сетей АО «Теплоэнерго».</p> <p>19. В пункте 3.3.11 «Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок ...» указано, что большая часть потребителей отопления в зоне действия Сормовской ТЭЦ присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами на выходе из центральных тепловых пунктов 150/70 °С. Около 40 % потребителей присоединены по безэлеваторной схеме с параметрами 105, 100 и 95 °С в подающей магистрали. Дополнить раздел анализом причин появления 40 % потребителей, подключенных по безэлеваторной схеме, а также дополнить мероприятиями по установке элеваторов в зоне действия Сормовской ТЭЦ и обосновать.</p> <p>20. Представленный анализ обоснованности температурных графиков (страница 348, 387 и так далее) применяемых на теплоисточниках города Нижнего Новгорода, требует обоснования.</p> <p>21. Дополнить часть актуализированными сведениями о тепловых сетях зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) ООО «Нижновтеплоэнерго».</p> <p>22. Дополнить часть информацией о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Нижновтеплоэнерго».</p> <p>23. В пункте 3.4.1 указанные в тексте значения протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» на конец 2021 год привести в соответствие данным таблиц 3.74-3.75.</p> <p>24. Пункт 3.2.9 дополнить сведениями о нормативных и</p>	<p>19. Учтено, данные актуализированы</p> <p>20. Учтено в объеме предоставленной информации.</p> <p>21. Учтено в объеме предоставленной информации.</p> <p>22. Учтено в объеме предоставленной информации.</p> <p>23. Учтено</p> <p>24. Учтено в объеме предоставленной информации.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя для ООО «Теплосети» (зона деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ») за последние 3 года.	
34	Часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»	25. Дополнить часть перечнем котельных, попавших в радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	25. Результаты расчета РЭТ приведены в разделе 23 Главы 7 ОМ. Ссылка приведена в части 4 Главы 1 ОМ.
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	26. Уточнить и при необходимости скорректировать, указанные на странице 429 величины договорной нагрузки по Сормовской ТЭЦ и Автозаводской ТЭЦ за 2022 год (данные указаны из схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 23.06.2022 № 583). В таблицах 5.7, 5.8 и 5.12, 5.13 приведены иные значения договорной и расчётной нагрузок. 27. Дополнить часть описанием изменений тепловых нагрузок потребителей.	26. Учтено 27. Учтено
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	28. Дополнить описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю, в том числе графическим сопоставлением фактических среднесуточных расходов сетевой воды в целом по источнику тепловой энергии и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха. 29. Таблицы 6.1 и 6.2 дополнить показателями: «Затраты тепла на собственные нужды станции в паре», «Зона действия источника тепловой мощности, га», «Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га», а также значениями договорной и расчетной тепловой нагрузки по выводам. 30. Таблицы 6.3 и 6.6 дополнить показателями: «Присоеди-	28. Учтено 29. Учтено в объеме предоставленных данных 30. Учтено в объеме предоставленной информации. Для многих котельных отсутствует информация об установ-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>ненная договорная тепловая нагрузка в горячей воде», «Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)», «Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла», «Зона действия источника тепловой мощности, га» и других. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной необходимо представить за полный ретроспективный период (5 лет), в таблице указан за 4 года.</p> <p>31. В таблице 6.4 «Котельные АО «Теплоэнерго» с дефицитом тепловой мощности на 2022 год» пункта 6.2.1.3 и таблице 6.8 «Котельные прочих ТСО с дефицитом тепловой мощности на 2022 год» пункта 6.2.2.3 указаны 11 и 6 источников с дефицитом тепловой мощности. Причины возникновения дефицита тепловой мощности и последствия влияния дефицита на качество теплоснабжения не представлены. Указанный пункт дополнить обоснованиями и выводами.</p> <p>32. Тепловой баланс Автозаводской ТЭЦ (таблица 6.1) и Сормовской ТЭЦ (таблица 6.2) рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать, при определении резерва/дефицита тепловой мощности (по расчетной нагрузке), тепловые потери в сетях учтены два раза, так как величина расчетной тепловой нагрузки указана с учетом тепловых потерь. Рекомендуется также проверить и при необходимости скорректировать расчет теплового баланса котельных АО «Теплоэнерго» (таблица 6.3).</p> <p>33. В таблице 6.3 «Тепловой баланс котельных АО «Теплоэнерго», в расчете баланса котельной «ул. Базарная, 6» значение установленной тепловой мощности (26,0 Гкал/ч) меньше значения располагаемой тепловой мощности (27,71 Гкал/ч). Аналогичное замечание по котельной: «ул. Баренца, 9-а», «ул. Иванова, 14-б», «ул. Иванова, 36-б» и другим. Привести данные в соответ-</p>	<p>ленных котлах. При следующей актуализации при сборе информации на этом будет акцентировано внимание.</p> <p>31. Для ликвидации существующих дефицитов предусмотрены мероприятия по увеличению установленной мощности и переключение нагрузки на другие источники. В перспективных балансах дефициты отсутствуют</p> <p>32. Учтено</p> <p>33. Установленная мощность принята по паспортным данным котлов, а располагаемая - по достигнутой при проведении режимно-наладочных испытаний.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		ствие друг другу.	
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	<p>34. Уточнить сведения об отсутствии сверхнормативных утечек теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия Сормовской ТЭЦ в 2018 - 2022 год (таблица 7.3). Необходимо дополнить часть соответствующими обоснованиями.</p> <p>35. По нескольким теплоисточникам, в таблицах 7.5, 7.8 приведены отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя, рекомендуется более детально подходить к планированию технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих организаций (далее – ТСО). Необходимо уточнить, скорректировать значения и дополнить часть соответствующими обоснованиями.</p>	<p>34.Значения скорректированы.</p> <p>35.Значения уточнены. Наличие отрицательных значений сверхнормативных потерь теплоносителя в системах теплоснабжения ряда источников обусловлено превышением нормативных потерь теплоносителя значений фактической подпитки.</p>
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	36. Дополнить часть описанием изменений в топливных балансах источников тепловой энергии.	36.Учтено
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	<p>37. Расчет показателей надежности теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловой сети системы теплоснабжения выполнен по значению начальной интенсивности отказов – 0,05 ед./км/год ($5,7 \times 10^{-6}$ ед./км/ч), таким образом в расчете рекомендуется учесть статистические данные об отказах элементов тепловой сети. Необходимо уточнить и скорректировать данные расчета.</p> <p>38. В таблицах 9.2 – 9.11 интегральные показатели надежности, представлены только для ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго». При этом по остальным ЕТО города Нижнего Новгорода, представленным в главе 15 в таблица 7.1, интегральные показатели отсутствуют. Уточнить и дополнить часть недостающими данными.</p> <p>39. В таблице 9.8 указать показатели повреждаемости раз-</p>	<p>37. Значение начальной интенсивности отказов принято в соответствии с Методическими рекомендациями (Приказ Минэнерго России №212 от 05.03.2019, П.18.2.2).</p> <p>38. Учтено</p> <p>39. Учтено в объеме предоставленной информации.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		дельно по магистральным и распределительным трубопроводам.	
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	40. Дополнить часть данными технико-экономическими показателями за 2022 год по Автозаводской ТЭЦ и котельными в полном объеме.	40. Учтено в объеме предоставленной информации
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	<p>41. Перспективный прирост тепловой нагрузки в год с 2023 года по 2030 год превышает в 1,5-1,9 раза значения введенной тепловой нагрузки за 2022 год (подключенная нагрузка в 2022 году – 67,7 Гкал/ч, прогноз в среднем – 103,4 Гкал/ч в год). Уточнить и при необходимости скорректировать или дополнить главу обоснованиями динамики прироста тепловой нагрузки.</p> <p>42. Рекомендуется таблицы 2.5 «Перечень объектов, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (за 2022 год)», 2.6 «Перечень объектов перспективной жилой застройки МКД, запланированных к вводу в соответствии с актуализированным прогнозом застройки», 2.8 «Перечень перспективных объектов общественно-делового назначения, запланированных к вводу в соответствии с актуализированным прогнозом застройки» и другие дополнить значением «итого».</p> <p>43. Нагрузки потребителей тепловой энергии в базовом году рекомендуется разделить, учитывая характеристики объектов-потребителей – жилой, общественно-деловой и промышленный сектор.</p>	<p>41. Перспективные приросты строительных фондов сформированы на основе таких исходных данных, как выданные разрешения на строительство, договора и ТУ на подключение перспективных объектов, а также утвержденные проекты планировки территории города. В ближайшие к базовому 2022 году 5 лет (2023-2027гг) приросты действительно превышают ретроспективные темпы застройки, поскольку они были учтены на основании вышеназванных данных.</p> <p>42. Учтено.</p> <p>43. Учтено в объеме предоставленных данных.</p>
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>44. Набор баз данных в электронной модели рекомендуется дополнительно проверить на работоспособность и полноту информации на существующий и перспективный периоды.</p> <p>45. Дополнить пункт 4.3 «Отладка и калибровка электронной модели» результатами калибровки. Результаты ка-</p>	<p>44. Учтено</p> <p>45. Учтено</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>либровки электронной модели систем теплоснабжения должны содержаться в главе 3 и подтверждать работоспособность используемой электронной модели системы теплоснабжения.</p> <p>46. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2022 год.</p> <p>47. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку.</p>	<p>46. Учтено</p> <p>47. Учтено</p>
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>48. Рекомендуется дополнить материалы схемы теплоснабжения анализом энергетической эффективности фактически сложившихся режимов работы системы теплоснабжения, предложениями по развитию системы теплоснабжения с переходом на энергетически более эффективные и экономически менее затратные режимы работы.</p> <p>Рекомендуется дополнить соответствующие главы обосновывающих материалов схемы теплоснабжения предложениями (мероприятиями) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, не связанными со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера. Предложения (мероприятия) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения могут включать в себя, например, следующие мероприятия (программы мероприятий) с обоснованием их актуальности (целесообразности) и окупаемости:</p> <ul style="list-style-type: none"> – наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей; – восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей; – восстановление и настройка (наладка) 	<p>48. Предложения по наладке тепловых сетей представлены в Главе 3. Наладка тепловых сетей, наладка тепловой автоматики проводятся АО «Теплоэнерго» и ООО «Теплосети» проводятся в плановом порядке в рамках эксплуатационной деятельности предприятий. Таким же образом в плановом порядке в рамках эксплуатационной деятельности предприятий ведется работа (в том числе претензионная) с абонентами в части соответствия абонентских вводов действующим нормативным техническим требованиям.</p> <p>Испытания тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик проводятся в соответствии с действующими регламентами, все ресурсоснабжающие организации получают паспорт готовности к ОЗП.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;</p> <p>– приведение фактически сложившихся температурных режимов отпуска тепловой энергии и(или) диспетчерского температурного графика в соответствие с утвержденным схемой теплоснабжения температурным графиком;</p> <p>– проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей;</p> <p>– иные мероприятия.</p> <p>49. В связи с тем, что в городе произошло объединение АО «Теплоэнерго» и АО «Водоканал» и в конце следующего года планируется заключение концессионного соглашения с объединенной компанией, в рамках которого она берет в концессию тепловые сети, рекомендуется подробно описать параметры концессионного соглашения, включая содержание концессионной программы и другие обязательства концессионера по модернизации систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.</p> <p>50. Рекомендуется дополнить главу сведениями об объемах перекладки тепловых сетей (фактических и в процентах за год в базовом году) в зоне ООО «Теплосети».</p>	<p>49. Учтено</p> <p>50. Учтено</p>
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	51. В таблице 5.2 «Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Сормовской ТЭЦ» значение показателя «отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС» неизменен на всем периоде с 2018 года по 2030 год и составляет – 196,2 т/ч. По данным представленным в главе 9, величина нагрузки ГВС, подключенная по открытой схеме, для Сормовской ТЭЦ составляет 33,314 Гкал/ч, что со-	51.Скорректировано в части учета мероприятий по закрытию систем ГВС. Сравнение значений фактического отпуска из открытых систем на цели ГВС с расчетными значениями некорректно.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
	ных режимах»	<p>ответствует расходу сетевой воды более 500 т/ч. Кроме того, по данным главы 9 планируется перевод потребителей тепловой энергии Сормовской ТЭЦ, подключенных по открытой схеме ГВС, на закрытую схему в период с 2023 по 2027 год. Необходимо скорректировать расчет в соответствии с указанными замечаниями и обосновать.</p> <p>52. Требуют уточнения, указанные в таблице 5.2 сведения об отсутствии сверхнормативных утечек теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия Сормовской ТЭЦ в 2018 - 2030 год. Необходимо дополнить главу соответствующими обоснованиями.</p> <p>53. По нескольким теплоисточникам, в таблицах 5.3, 5.5 приведены отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя, что может свидетельствовать о недостатках в планировании технико-экономических показателей производственной деятельности ТСО. Необходимо дополнить главу соответствующими обоснованиями.</p>	<p>52. Учтено.</p> <p>53. Значения уточнены. Наличие отрицательных значений сверхнормативных потерь теплоносителя в системах теплоснабжения ряда источников обусловлено превышением нормативных потерь значений фактической подпитки.</p>
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	<p>54. Задача повышения пропускной способности трубопроводов магистральных тепловых сетей решается мероприятиями по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов на сумму 1,12 млрд. рублей с НДС. В случае проведения наладки и регулировки гидравлических режимов тепловых сетей потребность в реконструкции магистральных тепловых сетей с увеличением диаметров потребует в меньшем объеме.</p> <p>Рекомендуется обосновать целесообразность реконструкции указанных магистральных тепловых сетей с учетом оптимизации теплогидравлических режимов.</p> <p>55. Дополнить рисунок 4.1 «Перспективные потребители ТНС Ю-2» пункта 4.1.2 условным обозначением перспективных потребителей, а также информацией об</p>	<p>54. Учтено.</p> <p>55. Учтено в объеме предоставленных данных</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>участках тепловых сетей, реконструкцию или строительство которых необходимо осуществить. Аналогичное замечание к рисункам 4.2 – 4.15.</p> <p>56. Таблицы 3,8 - 3.10 дополнить суммарными данными об объемах выполнения мероприятий по группам проектов, участков тепловых сетей, которые нуждаются в реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.</p> <p>57. Таблицы 3.8 - 3.17 дополнить информацией о материальной характеристике участков тепловых сетей, которые нуждаются в реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в целом по городу Нижнему Новгороду, а также по каждому участку тепловых сетей в отдельности.</p>	<p>56. Учтено.</p> <p>57. Выходит за рамки требований и методических указаний, таблицы содержат полный объем данных в соответствии ПП РФ № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и соответствуют таблицам приложениям П.43 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения утвержденных приказом Минэнерго №212..</p>
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	<p>58. В зоне действия Сормовской ТЭЦ и котельной «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - осуществляется ГВС по открытой схеме. Качество воды в существующей открытой системе ГВС не отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов.</p> <p>Для решения проблемы качества ГВС принято решение о переводе на закрытую систему ГВС с предлагаемыми к реализации мероприятия по закрытию ГВС 233 объектов (480 индивидуальных тепловых пунктов), суммарной стоимостью – 1,512 млрд. руб. Источник финансирования – бюджетные средства.</p> <p>Выполненная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (ГВС), отдельных участков таких систем на закрытые системы ГВС показала, что проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы ГВС в зоне действия АО «Теплоэнерго» оценивается</p>	<p>58. Ввиду поэтапной реализации (согласно Постановлению Администрации г. Нижнего Новгорода № 2229 от 18.04.2023) проводимых за период 2023-2027гг мероприятий по закрытию систем ГВС с помощью установки в зданиях-потребителях горячей воды ИТП, рассмотрение и обоснование альтернативного варианта с реконструкцией системы водоподготовки на источниках теплоснабжения является уже нецелесообразным.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>как неэффективный.</p> <p>В качестве обоснования закрытия ГВС принято несоответствие качества воды санитарным нормам и правил. Необходимо дополнительно рассмотреть альтернативный вариант, с реконструкцией системы водоподготовки на источниках теплоснабжения и обосновать.</p>	
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	<p>59. Прогнозные значения УРУТ на отпуск электроэнергии от Сормовской ТЭЦ, указанные в пункте 3.1 «Расчет перспективных годовых объемов топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования ТЭЦ» (таблица 3.4) привести в соответствие данным, приведенным таблице 2.7 пункта 2.1 главы 13. Величины УРУТ на отпуск электроэнергии отличаются на 14-15 г.у.т./кВт·ч.</p> <p>60. Значения удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ прогнозируются постоянными на период с 2023 по 2030 год и равными фактической величине УРУТ за 2022 год (151,3 кг/Гкал). При этом в указанном периоде планируется изменение как состава основного оборудования электростанции (установка водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч), так и модернизация технологических систем вспомогательного оборудования (ТФУ, водоподготовительной установки и проч.). Дополнить обоснованиями по отсутствию динамики УРУТ.</p> <p>61. Дополнить мероприятиями по повышению энергоэффективности работы газовых котельных АО «Теплоэнерго» и прочих теплоснабжающих организаций: «ул. Гаугеля, 6-б», «пер. Общественный, 2-а», «Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"», «ул. Ульянова, 47», «ул. Республиканская, 47-а», «Планетная, в/г 98, ЭРТ№4», «Нартова, д. 6, ООО Профит», «Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент» и других. Коэффициент полезного действия (далее – КПД) источников</p>	<p>59. Учтено</p> <p>60. На Сормовской ТЭЦ применяется тепловой (физический) метод затрат распределения топлива при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии. В этом случае принимается что вся тепловая энергия отпущенная от ТЭЦ выработана в энергетическом котле. Изменения в топливном балансе Сормовской ТЭЦ связаны с увеличением выработки электрической энергии на тепловом потреблении. Таким образом все эффекты на ТЭЦ в силу метода распределения топлива относятся на отпуск электроэнергии, что и выражается в снижении УРУТ на отпуск электроэнергии. При этом введенный новый котел на 50 Гкал/ч планируется использовать в пиковом режиме, то есть с минимальным числом часов работы. Таким образом количество выработанной на данном котле тепловой энергии практически не влияет на УРУТ на отпуск тепловой энергии, притом, что УРУТ отпуская тепловой энергии с данного котла составляет порядка 150-152 кг у.т./Гкал (что соответствует УРУТ на отпуск тепла в целом по станции).</p> <p>61. Значения УРУТ приводятся по отчетным данным предприятия. По данным за 2023 год котельных с таким низким КПД нет. При этом в инвестиционной программе</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>планируется на уровне 58-82%. Для примера: газовая котельная «Зеленый город к/п «санаторий ВЦСПС, 2-я территория» с отпуском тепловой энергии 27,8 тыс. Гкал в 2030 год, УРУТ на отпуск тепловой энергии составляет – 250.4 кг ут/Гкал на весь период планирования схемы. КПД котельной 58,2%. Рекомендуется рассмотреть в соответствующих главах и разделах мероприятия по повышению энергоэффективности.</p>	<p>предприятия достаточно много мероприятий по замене оборудования и строительству новых котельных.</p>
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>62. В таблице 2.7 на перспективный период, планируется увеличение подключенной нагрузки Сормовской ТЭЦ с 483,9 Гкал/ч до 582,9 Гкал/ч (+20,5% к 2022 год), отпуск тепловой энергии увеличивается на 10,7%. По данным таблицы 3.4 главы 10 доля электроэнергии, вырабатываемой по теплофикационному циклу, увеличивается с 64,7% до 73,9%. При этом величина коэффициента использования теплоты топлива за прогнозный период увеличивается от 0,78 долей единицы в 2022 году до 0,88 долей единицы в 2030 году. Дополнить обоснованиями о причинах 10 % увеличения эффективности работы электростанции.</p> <p>63. Согласно данным таблицы 2.7 «Целевые показатели развития систем теплоснабжения...», отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ планируется осуществлять в полном объеме от отборов турбоагрегатов. Дополнить обоснованиями о целесообразности установки на ТЭЦ водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч, запланированной на декабрь 2023 года, если его работа в следующие 7 лет после установки не прогнозируется.</p> <p>64. Дополнить материалы главы индикатором «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализа-</p>	<p>62. Увеличение эффективности работы электростанции планируется за счет увеличения выработки электроэнергии на тепловой потреблении.</p> <p>63. Котел тепловой мощностью 50 Гкал/ч введен в эксплуатацию для покрытия пиковых тепловых нагрузок при расчетной температуре наружного воздуха (наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92). Обеспеченность 0,92 говорит о том что, наиболее холодная пятидневка формирующая расчетную температуру наружного воздуха случается 1 раз в 12 лет. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источника тепловой энергии составляет при расчетной температуре наружного воздуха. Однако за последние 15 лет в Нижнем Новгороде не наблюдалось наиболее холодной пятидневки соответствующей расчетной температуре наружного воздуха. Топливный баланс рассчитан с учетом фактических погодных условий в которых наиболее холодная пятидневка соответствующая расчетной температуре наружного воздуха не наблюдалась. Однако это не значит что например в 2025 или 2027 году не будет наблюдаться наиболее холодная пятидневка соответствующая расчетной темпера-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		ция на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 23.06.2022 № 583)) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)».	туре наружного воздуха и не потребуются включение дополнительного оборудования для покрытия расчетных тепловых нагрузок. 64. Учтено в объеме имеющейся информации.
	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	65. Согласно информации, представленной в главе 14 в разделе 2, для АО «Теплоэнерго» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» сформированы тарифно-балансовые модели в формате электронных таблиц Excel. Дополнить данными электронную таблицу в формате Excel по всем ТСО города Нижнего Новгорода.	65. Учтено. Таблица 4.1
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	<p>66. Таблицу 4.1 дополнить следующими данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> – по системам теплоснабжения (далее – СТС) №№ 16, 35, 93, 61, 146, 146, 152, 150, 192, 212, 157, 164, 208, 205, 206, 207, 128, 139, 137, 138, 223, 132, 149, 167, 176, 201, 184, 191, 188, 140, 189, 124, 129, 183, 182, 203, 204, 116, 121, 122, 123, 153, 187, 117, 130, 141, 181, 154, 232, 233, 143, 147, 136, 170, 175, 178, 199, 210, 211, 213, 215, 227, 229, 77, 168, 186, 220, 221, 202 сведениями о емкости тепловых сетей; – по СТС №№ 16, 35, 93, 61, 146, 152, 150, 192, 212, 157, 164, 208, 205, 206, 207, 128, 139, 137, 138, 223, 132, 149, 167, 176, 201, 184, 191, 188, 140, 189, 124, 129, 183, 182, 203, 204, 116, 121, 122, 123, 153, 187, 117, 130, 141, 181, 154, 232, 233, 143, 147, 107, 136, 170, 175, 178, 199, 210, 211, 213, 215, 227, 229, 77, 168, 186, 220, 221, 202 сведениями о располагаемой тепловой мощности источников; – по СТС №№ 151, 125, 156, 209, 192, 185, 217, 132, 118, 184, 140, 142, 121, 122, 123, 130, 141, 131, 178, 186 сведениями о размере собственного капитала организаций. <p>67. Согласно таблице 4.1, в СТС № 185 (ЕТО № 126) тепловыми сетями владеют ООО «Профит» и АО «Тепло-</p>	<p>66. Учтено в объеме имеющейся информации.</p> <p>67. Имеются данные только по суммарной емкости тепло-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>энерго», однако в графе «Емкость тепловых сетей ...» данной таблицы указано: «1 483,93». При этом не представляется возможным сделать вывод — это суммарная емкость или емкость сетей одной из организаций. Таблицу 4.1 дополнить данными о емкости тепловых сетей по каждой из указанных организаций. Аналогично замечание – по СТС №№ 1, 196, 198.</p> <p>68. Согласно таблице 4.1, в границах СТС №№ 158, 165, 161, 163, 157, 164, 162, 160, 166, 159, 135, 133 и 134 ООО «Автозаводская ТЭЦ» не владеет объектами СТС, при этом статус ЕТО присвоен данной организации на основании пункта 6 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила) (единственная заявка, поданная ООО «Автозаводская ТЭЦ»). В графе «Вид имущественного права» таблицы 4.1 требуется указать правовое основание владения объектами СТС в границах вышеперечисленных СТС в соответствии с пунктом 5 Правил и обосновать. При этом на странице 59, 60 представлен следующий вывод: «В зонах деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – № 129 (СТС № 163 – Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18); – № 130 (СТС № 157 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А); – № 131 (СТС № 164 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А); – № 134 (СТС № 160 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8); – № 136 (СТС № 162 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд пункт, 32А); – № 137 (СТС № 161 – Котельная ООО 	<p>вых сетей.</p> <p>68. Разъяснения по данному моменту приведены в разделе 3.3 Главы 15 и в тексте самого замечания.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>«Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11Г);</p> <p>– № 138 (СТС № 159 – Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А);</p> <p>– № 139 (СТС № 166 – Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б);</p> <p>– № 140 (СТС № 165 – Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А);</p> <p>– № 142 (СТС № 158 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10);</p> <p>– № 146 (СТС № 134 – Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А);</p> <p>– № 147 (СТС № 135 – Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3);</p> <p>– № 148 (СТС № 133 – Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105) источники и тепловые сети находятся в эксплуатации у АО «Энергосетевая компания» и ООО «Генерация тепла». Статус ЕТО в указанных зонах деятельности присвоен ООО «Автозаводская ТЭЦ». АО «Энергосетевая компания», ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Генерация тепла» входят в структуру АО «ЕвроСибЭнерго». Ситуация с передачей статуса ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ» является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию.».</p> <p>69. В границах одной СТС (№ 196) статус ЕТО присвоен двум организациям (таблица 4.1):</p> <p>– ЕТО № 121 АО «Теплоэнерго» (в СТС</p>	<p>69. Учтено.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>№ 196 указанная организация владеет тепловыми сетями; в графе «Основание ...» указан пункт 6 – единственная заявка);</p> <p>– ЕТО № 241 ООО «СТН-Энергосети» (в СТС № 196 данное общество владеет тепловыми сетями и теплоисточником; в графе «Основание ...» указан пункт 6 – единственная заявка).</p> <p>Выделение двух зон деятельности ЕТО и присвоение двум организациям статуса ЕТО в границах одной СТС противоречит требованиям пункта 4 Правил.</p> <p>Аналогичное замечание – по СТС № 198 (ЕТО №№ 154 и 239), при этом на странице 59 представлены следующие выводы:</p> <p>– на базе СТС № 196 образованы 2 зоны деятельности – № 121 и № 241. Статус ЕТО в зоне деятельности № 121 присвоен АО «Теплоэнерго», в зоне деятельности № 241 – ООО «СТН-Энергосети». Данная ситуация является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию.</p> <p>– на базе системы теплоснабжения СТС № 198 образованы 2 зоны деятельности – № 154 и № 239. Статус ЕТО в зоне деятельности № 154 присвоен ООО «СТН-Энергосети». Статус ЕТО в зоне деятельности № 239 присвоен АО «Теплоэнерго». Данная ситуация является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию.</p> <p>70. Во вновь образованных зонах №№ 29, 30 статус ЕТО предлагается присвоить АО «Теплоэнерго» на основании пункта 11 Правил (таблица 4.1 «Сравнительный анализ ...»): «владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соот-</p>	<p>70. Учтено в объеме имеющейся информации.</p> <p>АО «Теплоэнерго» является единственной ТСО в указанных СЦТ, следовательно, владеет источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>ветствующей зоне деятельности». Дополнить таблицу 4.1 сведениями о мощности теплоисточника и емкости тепловых сетей по указанным зонам. Недостающие данные требуется указать в полном объеме (подтвердить, что указанная организация владеет функциональными частями СТС в указанных зонах).</p> <p>71. Рисунок 6.1 (страница 114) и рисунки в приложении 1 к главе 15 рекомендуется дополнить городскими наименованиями.</p>	<p>71. Учтено в объеме имеющейся информации.</p>
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>72. Таблицы 2.1-2.8, 3.1, 4.1 дополнить данными об источниках инвестиций и данными за 2022 год.</p> <p>73. Таблицу 4.1 дополнить кратким описанием мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (ГВС), отдельных участков таких систем на закрытые системы ГВС.</p>	<p>72. Учтено в части источников инвестиций, в части 2022 года замечание не актуально.</p> <p>73. Учтено.</p>

4 ПРИЛОЖЕНИЯ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

А. Письмо АО «МАНН» от 25.06.2024 № 01-37/1358



Первому заместителю главы
администрации
Автозаводского района
города Нижнего Новгорода

от 25.06.2024 № 01-37/1358
на № 452 от 20.06.2024

Чернову А.А.

Уважаемый Антон Александрович!

В ответ на факсограмму сообщаем, замечания и предложения по проекту схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода у АО «МАНН» отсутствуют.

Технический директор



А.А. Нисковский

Ист: Парамонов А.Е.
Тел: 261-82-40

Б. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24 (о замечаниях и предложениях филиала «ПАО «ОАК» - НАЗ «Сокол»)



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры

ул. Пискунова, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-85, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: depji@admngor.nnov.ru

21.06.2024 № Сл-07-05-527264/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Главному инженеру филиала
«ПАО «ОАК» – НАЗ «Сокол»

Гурееву А.В.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта филиала «ПАО «ОАК» – НАЗ «Сокол» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

И.о.директора департамента

Казанова Виктория Сергеевна
435-88-89



И.М.Ключева



ФИЛИАЛ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ
АВИАСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ» –
Нижегородский авиастроительный
завод «Сокол»

(Филиал ПАО «ОАК» – НАЗ «Сокол»)

ул. Чаадаева, д. 1, г. Нижний Новгород,
БСКС-593, 603950
тел. (831) 242 36 03
факс (831) 242 33 04
e-mail: info@sokol.uacorusia.ru

ОГРН 1067758884588, ОКПО 54136137
ИНН 7708619320, КПП 522943001

19.06.2024 № 0206-12-568-2024
На _____ от _____

Ответ на исх. №-01-07-326144/24 от
06.06.2024

Первому заместителю главы
администрации
Московского района города
Нижнего Новгорода

Сокурову О. Л.

603157, г. Нижний Новгород,
ул. Березовская, 100



Уважаемый Олег Леонидович!

На Ваш исх. №-01-07-326144/24 от 06.06.2024 направляю Вам замечания к проекту актуализированной схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода на 2025г.

1. Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год):

- в таблицах 3.5, 9.9, 9.10, 9.11, 9.12, 15.10 отсутствуют котельные №3,4 филиала ПАО «ОАК»-НАЗ «Сокол». По котельной № 1(Чаадаева 10В) указаны не верные данные. Информация по котельным направлялась ранее (исх. № 0206-12-200-2024 от 29.02.2024) на запрос № исх-01-07-1354/24 от 09.01.2024;

- в таблице 6.15 указан не верный температурный график. Информация направлялась ранее (исх. № 0206-12-200-2024 от 29.02.2024);

2. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»:

- в таблице 1.3 отсутствует котельная №4, информация направлялась ранее (исх.№ 0206-12-200-2024 от 29.02.2024);

3. Приложение 1, часть 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»:

- тепловые нагрузки не соответствуют нагрузкам, указанным в договорах на теплоснабжения с АО «Теплоэнерго».

4. Глава 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»:

- таблица 2.8: для объекта «Производственная база по ул. Чаадаева,40а» отсутствуют технические условия на подключение к источнику теплоснабжения (Чаадаева,10В).

С уважением,
Главный инженер



А.В. Гуреев

Исл.: Полова Елена Петровна
тел.: 242-49-68

В. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 № Сл-07-05-534173/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Глоракс»)



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры**

ул. Пискарева, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-85, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: depji@admgor.nnov.ru

24.06.2024 № Сл-07-05-534173/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Представителю по доверенности
ООО «ГЛОРАКС»

Ногтеву Д.Ю.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта ООО «ГЛОРАКС» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о.директора департамента

И.М.Ключева

Калинина Виктория Сергеевна
435-68-89





Общество с ограниченной ответственностью «ГЛОРАКС»
ООО «ГЛОРАКС»

ОГРН 1137746785098 ИНН 7717761040 КПП 772901001
Адрес: 119602, ГОРОД МОСКВА, НИКУЛИНСКАЯ УЛИЦА, ДОМ 19, ЭТАЖКОМН 1/14

Исх. № Г-47/24 от 14.06.2024 г.

На № _____ от _____

Первому заместителю
главы администрации
г. Нижнего Новгорода
Д.А. Скалкину

Уважаемый Денис Анатольевич!

ООО «Глоракс», в лице ООО «СЗ «Глоракс центр» и ООО «СЗ «Близнецы» в рамках комплексного развития территории от Канавинского моста до Метромоста реализует строительство жилого квартала премиум-класса. В рамках реализации проекта планируются к созданию различные объекты инфраструктуры, в том числе система теплоснабжения, включающая строительство котельной для нужд жилого комплекса, коммерческих и социальных объектов, а также с целью подключения потребителей, запитанных от действующей котельной, расположенной по ул. Гаршина, д. 40.

Действующая котельная находится в эксплуатации у ООО «Бриджтаун Чайка», которая входит в ГК «Глоракс».

Просим Вас внести изменения в схему теплоснабжения г. Нижнего Новгорода в части включения создаваемого источника теплоснабжения (котельная мощностью 20 МВт), расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Гаршина, Нижегородский район, у дома 40.

Представитель по доверенности

Д.Ю. Ногтев

№258-Г/2023 18.10.2023 г.

Исп.: Збарская Ю.
+7-910-795-89-17
y.zbarskaya@glorax.com

17.06.2024

Вх-07-01-287652/24

info@glorax.com
glorax.com

Г. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 24.06.2024 № Сл-07-05-534136/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры**

ул. Пискаревых, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-45, факс +7 (831) 419-49-69, e-mail: deppil@admngor.nnov.ru

24.06.2024 № Сл-07-05-534136/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Директору филиала
«Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

Гнеушевой И.А.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта филиалом «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

И.о.директора департамента

Калинина Виктория Сергеевна
435-68-89



И.М.Ключева



Филиал «Нижегородский»
ОАО «Т Плюс»
ул. Алексеевская, д.10/16,
г. Нижний Новгород, Бокс 62, 603952

Тел: +7 (831) 25-77-111
Факс: +7 (831) 25-77-327
info.nn@tplusgroup.ru
www.tplusgroup.ru

21.06.2024 № 50700-26-2194

на № _____ от _____

Генеральному директору ОАО
"Всероссийский теплотехнический
институт"
Мартынову В.В.

И.о. директора департамента жилья
и инженерной инфраструктуры
администрации города Нижнего
Новгорода
Самсонову С.М.

*Замечания к проекту схемы
теплоснабжения г. Н.Новгорода*

Уважаемый Вячеслав Владимирович!

Уважаемый Сергей Михайлович!

В рамках рассмотрения проекта схемы теплоснабжения г. Н.Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год), размещенного на официальном сайте администрации г. Н. Новгорода, направляем дополнительный перечень замечаний к данному проекту.

Просим учесть данные замечания и внести соответствующие правки.

Информация направлена на адрес электронной почты depol@admgor.nnov.ru и vti-ort@yandex.ru.

Приложение: замечания к проекту схемы теплоснабжения.

Директор филиала

И.А. Гнеушева

Исл.: Д.Н. Пасиен, тел. 8 (8313) 27-91-19

Замечания:

- 1) Некорректно отражены тарифы и цены в сфере теплоснабжения для ПАО «Т Плюс» в разделе 11, табл. 11.6, Главы 22401.ОМ-ПСТ.001.000, стр.678:

•Тариф на теплоноситель ПАО «Т Плюс», отраженный в табл. 11.6 во 2 полугодии 2022 г. (49,92 руб./м³), утвержденный решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 16.12.2021 № 56/76, действовал в период с 01.07.2022 по 30.11.2022. С 01.12.2022 действовал тариф на теплоноситель, утвержденный решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 № 48/86 – 53,41 руб./м³. Необходимо дополнить табл. 11.6 действовавшим тарифом с 01.12.2022 по 31.12.2022.

- 2) Необходимо синхронизировать производственные показатели по Сормовской ТЭЦ между главами и разделами проекта СхТ.

Например, отпуск тэ с коллекторов по Сормовской ТЭЦ в 2025 г. указан в табл. 3.4 Главы 22401.ОМ-ПСТ.010.000, стр. 25 в размере 1 345 тыс. Гкал (соответствует предложению организации FORM4), при этом в табл. 2.7 Главы 22401.ОМ-ПСТ.013.000, стр.17 - 1368,7 тыс. Гкал.

- 3) Обращаем внимание, что в разделе 24 Главы 22401.ОМ-ПСТ.007.000 стр.181 отражено меньше выполненных в 2023 г. по Сормовской ТЭЦ мероприятий, чем выполнено в 2023 г. согласно отчету по инвестиционной программе.

Дополнить список по Сормовской ТЭЦ мероприятием «Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП» (ПИР).

**Д. Письмо Департамента жилья и инженерной
инфраструктуры администрации города Нижнего
Новгорода от 24.06.2024 №Исх-07-05-359743/24**



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры**

ул. Пискарева, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-43, факс +7 (831) 419-89-60, e-mail: depji@admgor.nnov.ru

24.06.2024 № Исх-07-05-359743/24
На № _____ от _____

О направлении замечаний по проекту
схемы теплоснабжения города Нижнего
Новгорода на 2025 год

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

В организационный комитет по
организации и проведению
публичных слушаний по
проекту актуализации схемы
теплоснабжения города
Нижнего Новгорода по
состоянию на 2025 год

Уважаемый Вячеслав Владимирович!

Департаментом жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода по результатам рассмотрения о проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2030 года по состоянию на 2025 год выявлены следующие замечания:

Общая часть.

- Стр. 284 – В таблице таблице 6.14 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго»;
- Стр. 285 – В таблице таблице 6.14 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН»;
- Стр. 286 – слова «предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)» исключить;
- Стр. 316 – мероприятия в таблице 7.5 не соответствуют зоне действия ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- Стр. 527 – В таблице таблице 11.1 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН»;
- Стр. 530 – В таблице таблице 11.1 ООО «ЭнерджиПро-НН» исключить либо заменить на АО «Теплоэнерго»;

Стр. 548 – В таблице таблице 11.2 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН»;

Стр. 568 – В таблице таблице 11.3 ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН»;

Стр. 545-546 – В таблице 11.2 ООО «Нижегородстрой» заменить на ООО «Тепло-генерирующая компания», эксплуатирующую организацию ООО «Энергопромсервис» заменить на ООО «Промэл Связь»;

Стр. 553 – В таблице 11.2 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго»;

Стр. 570 – В таблице 11.3 ООО «ЭнерджиПро-НН» заменить на АО «Теплоэнерго»;

Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций».

В зоне действия котельной АО «Завод Электромаш» необходимо учесть теплосетевую организацию ООО «ТЕПЛОТРЕЙД-НН».

ООО «Верус Групп» заменить на ООО «ГРАНДТРАСТ НН».

ООО «Нижегородстрой» заменить на АО «Тепло-генерирующая компания».

И.о. директора департамента

И.М.Ключева



Калинина Виктория Сергеевна
435 68 89

Е. Письмо ООО «Нижновтеплоэнерго» от 18.06.2024 № 100/1/ис



Общество с ограниченной ответственностью
НИЖНОВТЕПЛОЭНЕРГО

603155, г. Нижний Новгород,
ул. Героя Усилова, д.1а
Тел./факс: (831) 422-06-33; 419-70-31
ИНН 5257079570, КПП 526001001

И.о. директора
Департамента жилья и
инженерной инфраструктуры
Администрации города
Нижнего Новгорода

И.М. Ключевой

Дата 18.06.24 № 100/1/ис
На № _____ от _____

Уважаемая Ирина Михайловна!

В ответ на Ваше письмо № Сл-07-05-463103/24 от 31.05.2024 сообщаем, что ООО «Нижновтеплоэнерго» рассмотрен проект актуализированной схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год. Замечания и предложения по указанному проекту направлены на адреса электронной почты: dergil@admgor.nnov.ru, d.lakeev@teploenergo-nn.ru и yti-lprt@yandex.ru.

Генеральный директор

Н.В. Игнатьев

Суворов Е.А.
8-963-233-85-83

**Замечания и предложения
для внесения в проект схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода
(актуализация 2025 года)**

1. Стр. 32, Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2024 года составляет: ООО «Нижновтеплоэнерго» - 252,6 Гкал/ч;
2. Стр. 121, Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м³

Неверно внесены данные в таблицу. Необходимо внести следующие данные:

Параметр	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	219991	206621	200500	196505	197875	198000	196879	195000	195000
нормативные утечки теплоносителя	175131	165369	170900	172200	175900	175500	178800	178800	178800
сверхнормативные утечки теплоносителя	44860	41252	29600	24305	21975	22500	18079	16200	16200

3. Стр. 283, таблица 6.15. ООО «Нижновтеплоэнерго», котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14, утвержденный температурный график 150/70°С, срезка 115°С излом 70°С;
4. Стр. 316, таблица 7.5. Неверно внесены данные по объемам реконструкции тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. Необходимо внести следующие данные:

2.1. Перекладка участка магистральной тепловой сети от котельной по ул. Деловая до УТ 14_П (Диаметр 630 мм, Длина 3980 м, Год реконструкции 2025-2030, Затраты 243931,91 тыс. руб.);

2.2. Перекладка участка магистральной тепловой сети от ТК-124 (ж/д ул. Касьянова, 7) до ТК124-4 (ж/д ул. Верхне -Печерская, 9) (Диаметр 420 мм, Длина 550 м, Год реконструкции 2025-2030, Затраты 60522,38 тыс. руб.);

2.3. Перекладка теплотрассы от ТК124-4 до ТК124-8 по ул. Богдановича (Диаметр 219/325 мм, Длина 500 м, Год реконструкции 2025-2030, Затраты 74370,01 тыс. руб.);

2.4. Увеличение диаметра участка трубопровода к микрорайону «Медвежья долина» (Диаметр 420 мм, Длина 2214 м, Год реконструкции 2025-2030, Затраты 85294,20 тыс. руб.);

2.5. Перекладка участка квартальной тепловой сети от ЦТП - 140 (Казанское шоссе, 17А) до ТК - 40к8 (Диаметр 219 мм, Длина 980 м, Год реконструкции 2025-2030, Затраты 21998,97 тыс. руб.).

5. Стр. 414, таблица 7.21. Неверно внесены данные по объемам реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО «Нижиовтеплоэнерго». Необходимо внести следующие данные:

3.1. Техническое перевооружение ЦТП - 129 (ул. Фруктовая, 4) (Год реконструкции 2025-2030, Затраты 8000 тыс. руб.);

3.2. Техническое перевооружение ЦТП - 144 (ул. Германа Лопатина, 14А) (Год реконструкции 2025-2030, Затраты 8000 тыс. руб.);

3.3. Техническое перевооружение ЦТП - 145 (ул. Родионова, 182А) (Год реконструкции 2025-2030, Затраты 8000 тыс. руб.);

3.4. Техническое перевооружение ЦТП - 149 (ул. Верхние - Печерская, 9к2) (Год реконструкции 2025-2030, Затраты 8000 тыс. руб.);

6. Стр.456, Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т

Неверно внесены данные в таблицу. Необходимо внести следующие данные:

котельная	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Деловая,14	21623	20481	20998	21523	22100	22100	22100	22100
Родионова, 1946	42297	40780	41203	42233	43300	43300	43300	43300

7. Стр.459, Таблица 9.12 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м3 /т н.т

Неверно внесены данные в таблицу. Необходимо внести следующие данные:

котельная	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Деловая,14	18353	17303	17735	18178	18600	18600	18600	18600
Родионова, 1946	35892	34424	34800	35670	36500	36500	36500	36500

Технический директор



Е.А. Суворов

Ж. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 19.06.2024 № Сл-07-05-522055/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Теплосети»)



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры**

ул. Пискунова, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-45, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: depji@admgor.nnov.ru

19.06.2024 № Сл-07-05-522055/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Генеральному директору
ООО «Теплосети»

Божукову П.В.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта ООО «Теплосети» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: замечания ООО «Теплосети».

И.о.директора департамента

Калинина Виктория Сергеевна
435-48-49



И.М.Ключева



ТЕПЛОСЕТИ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ (ООО «ТЕПЛОСЕТИ»)

19.06.2024 № ТС-СХ-1811-24

На № _____ от _____

О замечаниях к проекту Схемы теплоснабжения 2025

И.о. директора департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода

И.М.Ключевой

Уважаемая Ирина Михайловна!

При рассмотрении ООО «Теплосети» проекта актуализированной схемы теплоснабжения города Н.Новгорода по состоянию на 2025 г., размещенного на официальном сайте администрации города, выявлено, что в проект не внесены предложения ООО «Теплосети», направленные разработчику схемы в ходе подготовки проекта. Возражений по внесению указанных корректировок, со стороны разработчика Схемы в наш адрес не поступало.

Наши предложения повторно направлены в адрес ДЖиИИ и ОАО «ВТИ» на адреса электронной почты, указанные в Вашем исх.№07-05-463103/24 от 31.05.2024 г. Прошу Вас внести предложения ООО «Теплосети» в актуализированную схему теплоснабжения города Н.Новгорода по состоянию на 2025 г.

Технический директор

А.А.Прокофьев

Щербakov А.В.
2430194 доб.269003

Россия, Нижний Новгород, 603004, пр. Ленина, 94А. Тел.(831)243-01-94, Факс.(831)295-88-12,
ОГРН 1125256003949, ИНН 5256112714, КПП 525601001

Замечания и предложения

1. Гл. 8, табл. 3.13. в Схеме не актуализирована . Актуализированная по нашим предложениям таблица 3.13. – во вложении.
2. В Схеме не актуализированы данные по объектам ФРТ ООО «Теплосети» 2023-2024 г.г. (гл.8, табл. 3.15.). Актуализированная таблица 3.15.– во вложении
3. В Схему не включены предложения ООО Теплосети по строительству новых тепловых сетей в главе 8 табл.3.2 – во вложении

3. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-510549/24 (о замечаниях и предложениях ООО «Генерация тепла»)



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Департамент жилья и инженерной инфраструктуры

ул. Пискарев, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-45, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: deppil@adngor.nnov.ru

17.06.2024 № Сл-07-05-510549/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Генеральному директору
ООО «Генерация тепла»

Сидоренко А.В.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта ООО «Генерация тепла» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

И.о.директора департамента

Калашникова Виктория Сергеевна
415-68-89



С.М.Самсонов

Замечания по материалам схемы теплоснабжения Н.Новгорода (актуализация на 2025 год)

Таблица 19.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ

Удалить (исключить) из таблицы 19.1:

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2021-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
Автозаводская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна, 76, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	2024	2024	Установка элеваторных узлов	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0

Таблица 21.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО

Дополнить таблицу 21.5:

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Профинтерна, 76, ООО «Генерация тепла»							
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит теп-	0,28	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							

И. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-510535/24 (о замечаниях и предложениях АО «Мельинвест»)



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры**

ул. Пискарева, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-45, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: depji@admgor.nov.ru

17.06.2024 № Сл-07-05-510535/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Главному энергетiku-заместителю
технического директора
АО «Мельинвест»

Левину С.Г.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта АО «Мельинвест» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: на 16 л. в 1 экз.

И.о.директора департамента

Калинина Виктория Сергеевна
435-68-89



С.М.Самсонов

К. Письмо филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова» от 11.06.2024 № 195-95-20-2800/38070



РФЯЦ-ВНИИЭФ
РОСАТОМ

ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»
Филиал
Федерального государственного
унитарного предприятия
«Российский федеральный ядерный центр
Всероссийский научно-исследовательский
институт экспериментальной физики»
«Научно-исследовательский институт
измерительных систем им. Ю.Е. Седакова»

Бокс № 486, г. Нижний Новгород, 603952
Тел. (831) 466-59-90, факс (831) 466-87-52, 466-67-69
E-mail: niis@niis.nnov.ru www.niis.nnov.ru
ОКПО 20801185, ОГРН 1025202199791
ИНН 5254001230, КПП 526143001

11.06.2024 № 195-95-20-2800/38070

На № Иск-01-09-319398/24 от 04.06.2024

О направлении информации

Первому заместителю главы
администрации Приокского района
города Нижнего Новгорода

Харченко В.Б.

Уважаемый Вадим Борисович!

Сообщаю о следующих предложениях по актуализации «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года по состоянию на 2025 год»:

1. Предусмотреть, ориентировочно в 2025 году, переход котельной филиала РФЯЦ-ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова», расположенной по адресу ул. Тропинина, 47 с температурного графика 130/70°C на график 115/70°C со срезкой при температуре наружного воздуха - 23°C.

С уважением,

Главный инженер филиала

А.В. Воропаев

Котов Сергей Владимирович
(831) 466-12-94

- источников ООО «КСК» согласно данным таблица №1 Приложения №8. Указанную информацию прошу отобразить по тексту всей схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода.
9. В таблице 3.10 Главы 10 «Перспективные топливные балансы» схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода прошу отобразить изменение удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на котельной ООО «КСК» по ул. Малоэтажная, 31А согласно данным Приложения №9.
 10. В таблице 4.1 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» скорректировать размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации ООО «КСК» - 186 355 тыс. руб. согласно Приложения №10.
 11. В таблице 2.7 Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» исключить мероприятие "Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК" и скорректировать затраты по мероприятию "Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в." согласно Приложения №11.
 12. В таблице 3.1 Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» внести изменения согласно Приложения №12.
 13. Дополнительно по тексту схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода, прошу отобразить информацию об объеме передачи тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» (т/тр «Прибрежная» м-на «Юг» в Автозаводском р-не города) согласно данным Приложения №13.

Приложение №1.	Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО «Теплоэнерго».
Приложение №2.	Нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях ООО «КСК» в зоне деятельности котельной по ул. Зайцева, 31 АО «Теплоэнерго», тыс Гкал. и нормативные и фактические потери теплоносителя в тепловых сетях ООО «КСК» в зоне деятельности котельной по ул. Зайцева, 31 АО «Теплоэнерго», тыс м ³ .
Приложение №3.	Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Коммунальная сетевая компания.
Приложение №4.	Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа4).
Приложение №5.	Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9).
Приложение №6.	Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры (группа 15).
Приложение №7.	Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Коммунальная сетевая компания».
Приложение №8.	Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал».
Приложение №9.	Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.
Приложение №10.	Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода.

- Приложение №1 1. Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.
- Приложение №1 2. Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.
- Приложение №1 3. Дополнительно по тексту схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода, прошу отобразить информацию об объеме передачи тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» (т/тр «Прибрежная» м-на «Юг» в Автозаводском р-не города) согласно данным нижеприведенной таблицы.

Исполнительный директор

Д.М.Поплавский

Исп. Карпова Н.Н.
8 831 262-13-20 (доб. 117)

Приложение №1

Таблица 2,34 - Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО «Теплоэнерго». (Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025))

№ СТС	Адрес и наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал	Затраты тепловой энергии на СН, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
171	Котельная ООО "КСК", Запцева, 31п	182 074,20	5 307,71	176 766,49	пр. газ	28 092,37

Приложение №2

Таблица 3.65 - Нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях ООО «КСК» в зоне деятельности котельной по ул. Зайцева, 31 АО «Теплоэнерго», тыс Гкал. (Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025))

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2020	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	3,869
2021	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	3,404
2022	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	3,114
2023	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	2,895
2024	-	3,048	3,048	н/д

Таблица 3.66 - Нормативные и фактические потери теплоносителя в тепловых сетях ООО «КСК» в зоне деятельности котельной по ул. Зайцева, 31 АО «Теплоэнерго», тыс м3 (Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025))

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии			Фактические потери тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2020	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	н/д
2021	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	н/д
2022	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	н/д
2023	Не утверждались	Не утверждались	Не утверждались	н/д
2024	-	7,235	7,235	н/д

Приложение №3

Таблица №2.41 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Коммунальная сетевая компания" (Глава 5 «Мастер-план развития системы теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

Наименование теплового пункта	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ЦТП-33, Южный бульвар, 10 А	Модернизация ЦТП 33 с заменой двух насосов Wilo BL80/270-11/4 системы отопления 17-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL80/250-7,5/4 системы отопления 10-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL 50/140-7,5/2 первой ступени системы горячего водоснабжения, двух насосов Wilo BL65/220-30/2 второй ступени системы горячего водоснабжения	2026	3 650
	Модернизация ЦТП 33 с заменой одного теплообменного аппарата пластинчатого системы отопления 17-ти этажных домов, двух теплообменных аппаратов пластинчатых первой ступени системы горячего водоснабжения		
	Модернизация ЦТП 33 с заменой одного теплообменного аппарата пластинчатого второй ступени системы горячего водоснабжения		
ЦТП-34, Южный бульвар, 14 А	Модернизация ЦТП 34 с заменой двух теплообменных аппаратов пластинчатых первой ступени системы горячего водоснабжения, двух теплообменных аппаратов пластинчатых второй ступени системы горячего	2025	3 598
	Модернизация ЦТП 34 с заменой двух насосов Wilo BL65/160-1 1/2 системы отопления 17-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL50/140-5.5/2 системы отопления 10-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL50/140-5.5/2 системы отопления 10-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL50/140-5.5/2 первой ступени системы горячего водоснабжения, двух насосов Wilo BL50/220-18.5/2 второй ступени системы горячего водоснабжения		
	Итого		7 248

Приложение №4

Таблица 8.1 Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа4) (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.7	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	110 924,40	76 088	2019	2027

Приложение №5

Таблица 11.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9) (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.8	Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК	0	5101	2022	2027
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	39 564	39 017	2022	2027

Приложение №6

Таблица №20.1 – Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры (группа 15) (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
15.4	Монтаж системы охранного теленаблюдения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"	0	8404	2025	2025

Приложение №7.

Таблица 3.3 - Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025).)

Наименование источника	Наименование мероприятия и наружный диаметр (мм.)	Условный диаметр трубопровода, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб.
Котельная Малотажная, 31А	Участок теплотрассы от УТ20.2 дож/д № 49 по г/плану	100	2024	521,74
	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану	125	2024	1 050,51
	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану	125	2024	2 262,11
	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7	250	2024	10 877,28
	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану	100	2024	1 465,23
	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6	250	2024	6 954,76
	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану	125	2024	2 050,38
	итого 2024			25 182,02
	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану	125	2025	1 514,98
	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8	250	2025	19 068,41
	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9	200	2025	4 766,18
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану	125	2025	3 181,46
	итого 2025			28 531,03
	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану	125	2026	1 666,48
	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10	150	2026	11 437,79
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану	100	2026	4 256,15
	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану	125	2026	1 136,24
	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану	100	2026	3 139,78
	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану	125	2026	3 158,74
	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану	100	2026	3 425,85
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану	100	2026	2 012,68
	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану	100	2026	3 354,47
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану	100	2026	2 012,68
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану	100	2026	3 354,47
	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1	150	2026	8 650,52
	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану	100	2026	3 247,93
Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26	100	2026	4 100,59	

Наименование источника	Наименование мероприятия и наружный диаметр (мм.)	Условный диаметр трубопровода, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану	100	2026	2 194,36
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану	100	2026	1 428,78
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану	100	2026	2 089,70
	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22	200	2026	15 201,53
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану	100	2026	1 524,54
	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23	200	2026	11 592,59
	итого 2026			88 985,87
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану	100	2027	449,90
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану	100	2027	896,16
	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24	150	2027	8 434,87
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану	100	2027	1 338,80
	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25	150	2027	10 296,73
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану	100	2027	830,86
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану	100	2027	954,21
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану	100	2027	736,52
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану	100	2027	3 038,00
	итого 2027			26 976,05
				169 674,97

Приложение №8

Таблица 3.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал (Глава 10 «Перспективные топливные балансы» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030глда (актуализация 2025)).

Котельная	Отпуск тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Зайцева, 31а, ООО "КСК"	в горячей воде	154 904	164 603	184 596	184 987	176 766	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365
ул. Малозатяжная, 31а, ООО "КСК"	в горячей воде	1 558	5 981	10 874	15 098	17 021	18 553	19 262	20 962	21 062	21 062	21 062	21 062
ул. Монастырка, д.1, ООО "КСК"	в горячей воде и паре	4 621	14 058	16 569	15 512	16 003	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601

Приложение №9

Таблицу 3.10 Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал (Глава 10 «Перспективные топливные балансы» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030глда (актуализация 2025)).

Котельная	Отпуск тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельной ООО «КСК» по. Ул.Малозатяжная, 31А	в горячей воде	158,4	171,5	157,1	156,4	157,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Таблица № 4.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода (Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Реквизиты тепловых мощностей источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Объекты системы теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подходе заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
171	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	123,97	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90-722-186 355	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Реквизиты тепловых мощностей источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Объекты системы теплоснабжения и обслуживания теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подходе заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Автозаводская ТЭЦ - Ленина прт, 88	1812	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90-722-186 355	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ, АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
172	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Мидухтевая ул., 31А	13,41	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90-722-186 355	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	498,50 274,9	ЗАЯВКА ПОДАНА	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.02.2020 № 140/а

Ж. системы теплоснабжения	Наименование источников	Разновидность тепловой мощности источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер объектного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подкреплении на приложении статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
173	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 15	58	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777 186 355	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	20,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	261	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или иным законным основанием ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 608) - ЗАЯВКА вкл. от 03.07.2020 № 481/а

Приложение № 11

Таблица 2.7- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб. (Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 005.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «КСК»							
Всего капитальные затраты	10 000	46 358	25 208	41 942			
НДС	2 000	9 271	5 042	8 389			
Всего смета проекта	12 000	55 629	30 250	50 331			
Всего смета группы проектов накопленным итогом	12 000	67 629	97 879	148 210	148 210	148 210	148 210
Подгруппа проектов 005.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	0	29 246	15 208	31 633	0	0	0
НДС	0	5 849	3 042	6 327	0	0	0
Всего смета проекта	0	35 095	18 250	37 960	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	35 095	53 345	91 305	91 305	91 305	91 305
Проект 005.01.01.006 "Строительство котельной в районе ул. Малозатаяная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"							
Всего капитальные затраты	0	29 246	15 208	31 633	0	0	0
НДС	0	5 849	3 042	6 327	0	0	0
Всего смета проекта	0	35 095	18 250	37 960	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	10 000	17 112	10 000	10 309	0	0	0
НДС	2 000	3 422	2 000	2 062	0	0	0
Всего смета проекта	12 000	20 534	12 000	12 371	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	12 000	32 534	44 534	56 905	56 905	56 905	56 905
Проект 001-02.01.03.026 "Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	5 101	0	0	0
НДС	0	0	0	1 020	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	6 121	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 005.01.03.027 "Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31а."							
Всего капитальные затраты	10 000	8 708	10 000	5 208 10 309	0	0	0
НДС	2 000	1 742	2 000	1 042 2 062	0	0	0
Всего смета проекта	12 000	10 450	12 000	6 250 12 371	0	0	0
Проект 005.01.03.090 "Монтаж системы охранного телевидения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"							
Всего капитальные затраты	0	8 404	0	0	0	0	0
НДС	0	1 680	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	10 084	0	0	0	0	0

Приложение №12

Таблица 3.1- Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. (Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030года (актуализация 2025)).

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 004.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»							
Всего капитальные затраты	20 985	38 488	41 323	88 660	0	0	0
НДС	4 197	8 778	8 264	17 732	0	0	0
Всего смета проекта	25 182	47 266	49 587	106 392	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	25 182	72 448	122 035	228 427	228 427	228 427	228 427
Подгруппа проектов 004.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"							
Всего капитальные затраты	20 985	23 776	74 155	22 480	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 197	4 755	14 831	4 496	0	0	0
Всего смета проекта	25 182	28531	88 986	26976	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	25 182	50 364	78 895	167 881	167 881	167 881	167 881
Подгруппа проектов 004.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"							
Всего капитальные затраты	0	14 505	14 505	14 505	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 901	2 901	2 901	0	0	0
Всего смета проекта	0	17 406	17 406	17 406	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	17 406	34 812	52 218	52 218	52 218	52 218
Подгруппа проектов 004.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"							
Всего капитальные затраты	0	2 998	3042	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 680	608	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 678	3650	0	0	0	0

Всего смета накопленным итогом	0	4 678	8 328	8 328	8 328	8 328	8 328	8 328
--------------------------------	---	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Приложение № 13

Дополнительно по тексту схемы теплоснабжения г. Н. Новгорода, прошу отобразить информацию об объеме передачи тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» (т/тр «Прибрежная» м-на «Юг» в Автозаводском р-не города) согласно данным нижеприведенной таблицы.

	Передача тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем передачи тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» (т/тр «Прибрежная» м-на «Юг»), Гкал	в горячей воде	34 853	34 364	38 587	37 813	36 284	36 975	36 975	36 975	36 975	36 975	36 975	36 975

М. Письмо Департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации города Нижнего Новгорода от 17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24 (о замечаниях и предложениях филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
Департамент жилья и инженерной инфраструктуры

ул. Пискаревки, д.47, г. Нижний Новгород, 603000, тел. +7 (831) 439-04-45, факс +7 (831) 419-49-60, e-mail: deppri@nizniger.nnov.ru

17.06.2024 № Сл-07-05-511427/24

На № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «Всероссийский
теплотехнический институт»

Мартынову В.В.

Генеральному директору
АО «Теплоэнерго»

Халтурину И.В.

Директору филиала
«Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

Гнеушевой И.А.
(для сведения)

Уважаемый Вячеслав Владимирович!
Уважаемый Илья Вячеславович!

По итогам разработки проекта актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год (далее – проект), проект был размещен на официальном сайте администрации Нижнего Новгорода для публичного ознакомления, сбора замечаний и предложений.

По результатам рассмотрения проекта филиалом «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» проинформировало о необходимости корректировки информации.

Прошу Вас рассмотреть представленные замечания до проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год.

Приложение: замечания филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

И.о.директора департамента

Калинина Виктория Сергеевна
435-68-89



С.М.Самсонов

Замечания по материалам схемы теплоснабжения Н.Новгорода (актуализация на 2025 год)

N	Раздел, пункт	Суть предложения, замечание	Комментарии
1	Глава 7, табл.7.1, стр.24	П.1.2;1.4; 1.6; 1.9; 1.10; 1.12; 1.13; 1.14; 1.15; 1.17; указать что данные мероприятия реализуются на Сормовской ТЭЦ.	<i>Исправить</i>
2	Глава 2, табл.2.6, стр.57 (22401.ОМ-ПСТ.002.000)	Мероприятия с №393 по №402, реализуемые заявителем ООО «ТК «ВолгаТрансОйл»» - сместить начало ввода домов с 2024 на 2027 (ввод остальных домов так-же сместить на 3 года)	<i>Исправить</i>
3	Глава 7, табл.7.1, стр.24	П.1.7 «Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП» указать годы реализации 2024-2025 (указан 2024-2024)	<i>Исправить</i>
4	Глава 7, табл.7.1, стр.24,25	П.1.8 «Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ, методом электролиза» указать годы реализации 2025-2027 (указан 2025-2026)	<i>Исправить</i>
5	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.9 «Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)» указать годы реализации 2026-2026 (указан 2025-2025)	<i>Исправить</i>
6	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.16 «Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3» указать годы реализации 2025-2025 (указан 2025-2027)	<i>Исправить</i>
7	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.18 «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго»» указать годы реализации 2024-2026 (указан 2024-2025)	<i>Исправить</i>
8	Глава 7, табл.7.1, стр.25	П.1.20 «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива» указать годы реализации 2024-2026 (указан 2024-2025)	<i>Исправить</i>
9	Глава 7, табл.7.1, стр.25	В таблице отсутствует мероприятие: «Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13» Годы реализации 2024-2026, кап.затраты (2024-2030гг)- 10391 тыс.руб без НДС	<i>Добавить</i>
10	Глава 7, табл.7.1, стр.25	В таблице отсутствует мероприятие: «Демонтаж существующего газопровода и сущ. ГРУ» с указанием Годы реализации 2027-2027, кап.затраты (2024-2030гг)- 4618 тыс.руб без НДС	<i>Добавить, может отразить в другой таблице?</i>
11	Глава 5	Не отражено предложение филиала о включе-	<i>Добавить,</i>

		нии в СТС мероприятий «Комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (СТЭЦ)» Письмо №50700-26-1302 от 11.04.2024. Предлагаем рассмотреть в главе 5 «Мастер-план» возможность реализации данных мероприятий при условии определения источника финансирования.	
12	Глава 10, раздел 3.1, таблица 3.4, стр. 25 22401 СТ-ПСТ.000.000, раздел 8, таблица 9.4, стр.432	Согласно Приказу МЭ №766 от 12.09.23 по Сормовской ТЭЦ УРУТы утверждены на 2024-2028 гг в следующих размерах: УРУТ на ЭЭ – 305,9 г у.т./кВт*ч; УРУТ на ТЭ – 150,6 кг у.т./Гкал.	<i>Исправить</i>
13	22401.ОМ-ПСТ.001.000-Раздел 6.1.2 ст.499	Некорректная ссылка на таблицу Таблица 6.3 – Тепловой баланс Сормовской ТЭЦ	<i>Исправить Не таблицы в тексте раздела</i>
14	Глава 3,14	Направить для рассмотрения главы 3 и 14	
15	Утверждаемая часть	В СТС не отражен вопрос по выводу из эксплуатации паропровод от Сормовской ТЭЦ на ЦТП-322, ул.Левинка д.51. В табл.7.19 стр.399 нет мероприятий, связанных с переводом ЦТП-322 с пара на теплофикационную воду. Руководствуясь письмом Администрации г.Н.Новгорода №Исх-07-01-334504/23 от 30.06.2023 просим обосновать в схеме теплоснабжения перевод ЦТП-322 с пара на теплофикационную воду.	<i>Исправить (приложены письма №50700-27-2318 от 22.06.2023, №Исх-07-01-334504/23 от 30.06.2023.)</i>

Н. Письмо ПАО «НИТЕЛ» от 24.06.2024 № 112-19-136



Публичное акционерное общество
«Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»
(ПАО «НИТЕЛ»)

Гагарина пр., 37, Нижний Новгород, 603009, факс (831) 464-59-13, e-mail: nitel-nnov@mail.ru
ОКПО 07503566, ОГРН 1025203563879, ИНН 5261001745, КПП 526101001

24.06.2024г. № 112-19-136

На № Исх-01-09-319398/24 от
24.05.2023

Г О внесении изменений в схему
теплоснабжения
г. Нижнего Новгорода

Первому заместителю главы
администрации Приокского района
г. Нижнего Новгорода
Харченко В.Б.
адрес: 603009 г. Нижний Новгород,
просп. Гагарина д. 148,
тел. +7(831) 435-59-30,
факс +7(831) 465-14-31,
e-mail: info@priok.admgor.nnov.ru
depgil@admgor.nnov.ru,
d.lakeev@teploenergo-nn.ru,
vti-lprt@yandex.ru.

После публичного ознакомления с проектом актуализированной схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода по состоянию на 2025 год по источникам теплоснабжения и тепловым сетям ПАО «НИТЕЛ» просим учесть следующие замечания:

1. В таблице 9.9 – значение отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии:
в 2023г. изменить на 39951 Гкал,
в 2022г. изменить на 40954 Гкал,
в 2019г. изменить на 38163 Гкал
2. В таблице 9.10- Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т – стр. 452, строка Гагарина, д.37, ПАО «НИТЕЛ» в столбце 2023 - число 156,5 заменить на 163,24.
3. В таблице 9.12- Расход натурального топлива в 2019г. изменить на 5390 тыс. м³/т н.т. и в 2023г. - 5624 тыс. м³/т н.т.
4. Убрать данные по котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Заовражная, д. 6, так как данная котельная не обеспечивает тепловой энергией объекты социальной сферы и жилого фонда: ОАО «НИТЕЛ», ул. Заовражная, д. 6 – из табл. 3.5 Стр. 112.

С уважением,
главный энергетик

Тармакина В. А.
тел. +7(831) 469-70-58

В.Г. Кряжев

О. Письмо ООО «СТН-Энергосети» от 19.06.2024 № СТН-Э/810

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"СТН-ЭНЕРГОСЕТИ"

Юридический адрес: 603006, г.Нижний Новгород, ул.М.Горького, дом 117, оф.508
ИНН 5260283448, ОКПО 67779984, КПП 526001001. Тел/факс: (831) 296-09-43
Р/счет № 40702810342020003111, Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк г.Нижний Новгород к/с № 30101810900000000603, БИК 042202603
ОГРН 1105260010085, office@stn-energo.ru

Исх. № СТН-Э/ 810

От 19.06.2024

«О замечаниях к проекту Схемы теплоснабжения города
Нижнего Новгорода на период до 2030 года по состоянию на
2025 г.»

Исполняющему обязанности директора
департамента жилья и инженерной
инфраструктуры
Самсонову С.М.
depgil@admgor.nnov.ru

Копия:
Первому заместителю главы
администрации
Советского района города
Нижнего Новгорода
Кузнецову А.А.

Копия:
depgil@admgor.nnov.ru
d.lakeev@teploenergo-nn.ru
vti-lprt@yandex.ru

Уважаемые руководители!

Согласно письмам от администрации города Нижнего Новгорода (исх. № СЛ-07-05-466251/24 от 03.06.2024) и администрации Советского района города Нижнего Новгорода (исх. № Исх-01-10-323863/24 от 06.06.2024) направляем замечания по проекту актуализированной «Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года по состоянию на 2025 г.»:

1. Скорректировать и отобразить в п.1.2.2 стр.35 «Общая часть»: установленная тепловая мощность котельных ООО «СТН-Энергосети» по состоянию на начало 2024 года - 172,21 Гкал/ч (прим. Изменение тепловой мощности котельных связано с тем, что газовая котельная, расположенная по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, ул. Богородского, 6В, с 27 сентября 2023 г. перешла в собственность другого владельца).

2. Исключить данные с 2024 года по всему тексту Схемы теплоснабжения города, в том числе в таблицах «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций» по котельной, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, Богородского 6В, в связи с переходом в собственность другого владельца.

3. Скорректировать и отобразить по всему тексту Схемы теплоснабжения города в таблицах «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций» присоединенную (фактическую) тепловую нагрузку потребителей согласно Таблице А.3 – Общая информация о котельных (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.).

4. Внести изменения в Таблице 3.5 стр. 95, 96 – «Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч»:

4.1 Московское шоссе, д.52, СТН-Энергосети» с 2023 по 2030 г.: Установленная тепловая мощность/Располагаемая тепловая мощность – 21,66 Гкал/ч;

4.2 Скорректировать адрес котельной ООО «СТН-Энергосети» К. Маркса, д.60 Б, К. Маркса, д.42 а (прим. поправку в адресе применить далее по тексту всего документа);



Управление процессами и оказание услуг ООО «СТН-Энергосети» осуществляется в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ Р ИСО 9001:2015 (ISO 9001:2015)

- 4.3 Скорректировать по котельной ООО «СТН-Энергосети» Цветочная, д.3В изменение установленной тепловой мощности/располагаемой тепловой мощности с 2025г. по 2030г., с учетом планируемой даты ввода в декабре 2024г. водогрейного котлоагрегата № 5 мощностью 20 МВт (дооснащение);
- 4.4. Скорректировать по котельной ООО «СТН-Энергосети» Вечерняя, д.71 изменение установленной тепловой мощности с нарастающим итогом с учетом выполнения этапов строительства и выхода на проектную мощность - 120МВт/103,81 Гкал/ч:
- конец 2024г. – монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч;
 - конец 2026г. – монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч;
 - конец 2027г. – демонтаж одного водогрейного котла на 5,3 МВт/4,6Гкал/ч и монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч;
 - конец 2028г. – демонтаж одного водогрейного котла на 5,3 МВт/4,6Гкал/ч и монтаж одного водогрейного котла на 20МВт/17,2 Гкал/ч.
5. Таблица 6.15 стр. 284 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода, необходимо скорректировать данные по температурам теплоносителя на выходе с котельной:
- 5.1 Котельные по адресам: ул. Вечерняя, 71, ул. Цветочная, 3 В, ул. Карла Маркса 42а, ул. Карла Маркса 60 Б и ул. Родионова 187 А – Температурный график работы источника - 110/70 °С (погодозависимое регулирование с «нижней срезкой» на 70 °С);
- 5.2 Котельная по адресу: Московское ш. 52 - Температурный график работы источника – 95/70 °С без срезки, режим работы сезонный (в отопительный сезон);
- 5.3 Котельная по адресу: ул. Ореховская 15 к.1 – Температурный график работы источника - 95/70 °С (погодозависимое регулирование с «нижней срезкой» на 67 °С);
6. В Таблице 9.9 стр. 449, 452 – «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)
7. Таблица 9.10 стр. 452, 455 – Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, по источникам тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)
8. Таблица 9.11 стр. 455, 459 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии, по источникам тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.)
9. Таблица 9.12 стр. 459, 462 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, по источникам тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети»: исключить котельную по адресу: ул. Богородского, 6В; скорректировать данные по остальным котельным согласно направленной информации, а именно Таблица А.9 - Эксплуатационные показатели котельной (ранее направленной в письме исх.№308 от 29.02.2024 г.).
10. В соответствии с представленным проектом корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы (далее – Проект корректировки ИП) прошу скорректировать информацию:
- в основной части Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (страница 490)
- Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.
- | |
|--|
| Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети» |
| Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» |



	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	744	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (страница 76)

Таблица 11.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)

№	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 9 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»					
9.11.	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	20517	35070	2024	2028

(Капитальные затраты в объеме 20517 тыс. руб. – реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2023 год;

Капитальные затраты в объеме 35070 тыс. руб. – реализация мероприятий инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы);

- Глава 8. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»

Обращаем Ваше внимание, что в рамках корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы:

- исключено запланированное к реализации в 2025 году мероприятие «Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовых котельных по адресу ул.К.Маркса, 42а и ул.К.Маркса, 60б в части замены трубопроводов и запорной арматуры с дооборудованием тепловых камер дренажными системами»;

- включено мероприятие «Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязевика ГИГ-400» с капитальными затратами на реализацию в 2026 году в сумме 3724 тыс. руб. без НДС (далее – мероприятие 3.1.1 Проекта корректировки ИП);

Таблица 3.16 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО «СТН-Энергосети» в целях снижения уровня износа существующих объектов (страница 116)

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс. руб.
Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязевика ГИГ-400*	2026	4468
ИТОГО		4468
*мероприятие 3.1.1. проекта корректировки инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы		



Управление процессами и оказание услуг ООО «СТН-Энергосети» осуществляется в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015)

Таблица 5.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них города Нижнего Новгорода до 2030 года, тыс. руб. с НДС (страница 218)

Теплоснабжающая организация	Капитальные затраты
ООО «СТН-Энергосети»	4468

Таблица 5.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Нижнего Новгорода, тыс. руб. (страница 224)

Группа проектов 005.02 «Тепловые сети и сооружения на них» в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»								
Подгруппа проектов 005.02.03 «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»								
Сметы проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	0	3724	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	744	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	4468	4468	4468	0	0

В том числе, прошу откорректировать информацию по мероприятию 3.1.1. Проекта корректировки ИП в Схеме теплоснабжения:

- **Глава 12.** «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение», Таблица 3.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Нижнего Новгорода, тыс. руб. (страница 28);

- **Глава 16.** «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения», Таблица 3.1 – Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. (страница 32).

Директор ООО «СТН-Энергосети»



В.В. Будников

Исп. Корикова Снежана Юрьевна
296-09-43 (доб.5831)



Исп. Соколова Дарья Юрьевна
296-09-43 (доб.5806)




Управление процессами и оказание услуг ООО «СТН-Энергосети» осуществляется в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015)

**П. Письмо Министерства энергетики Российской Федерации
от 09.10.2023 № 07-5859**

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

**Департамент развития
электроэнергетики**

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

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

Администрация города Нижнего Новгорода

09.10.2023	№	07-5859
На №	от	

В дополнение к ранее направленному письму Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России (далее – Департамент) от 25.08.2023 № 07-5050 Департамент направляет перечень замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации (разработки) схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

Приложение: на 23 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов

Нагорный Роман Олегович
(495) 631-86-50

Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
Разделы		
5	Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	74. В таблице 2.1 указана численность населения в 2022 год – 1 268,3 тыс. чел., в 2030 год – 1 305,8 тыс. чел., что противоречит данным, представленным в таблице 2.2 главы 2, в 2022 год – 1 253 тыс. чел., в 2030 год – 1 290,6 тыс. чел. Данные по количеству населения необходимо уточнить и привести в соответствие друг другу.
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	75. Дополнить информацией с обоснованием достаточности резерва тепловой мощности Сормовской ТЭЦ в 2028-2030 годах, принимая во внимание, что на электростанции запланированы мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию в 2023 году нового водогрейного котла установленной тепловой мощностью 50 Гкал/ч. Значение резерва тепловой мощности электростанции в указанный период снижается до уровня менее 30 Гкал/ч, при соответствующих значениях установленной тепловой мощности (696 Гкал/ч) и тепловой нагрузки (547 Гкал/ч). 76. Уточнить, при необходимости скорректировать и дополнить обоснованием информацию о динамике расчетной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ в течение

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		ние прогнозного периода, в таблице 3.1 пункта 3.3 раздела 2 «Существующие и перспективные балансы...» (расчетная тепловая нагрузка электростанции превышает договорную в течение всего прогнозного периода в среднем на 19 Гкал/ч).
10	Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	77. Данные раздела 4 необходимо уточнить и скорректировать: – в тексте представлены ссылки на утратившие силу нормативно правовые документы, в частности на схему и программу развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (далее – СиПР ЕЭС), утвержденную приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88 и схему и программу перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы, утвержденную указом Губернатора Нижегородской области Г.С. Никитина от 27.04.2021 № 58; – представлена устаревшая информация об учете строительства Нижегородской ТЭЦ из СиПР ЕЭС (из схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2021 № 146 проект строительства Нижегородской ТЭЦ исключен).
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	78. Дополнить более детальной информацией о планируемых мероприятиях по продлению ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ в связи с его физическим износом, принимая во внимание, что в пункте 6.3 разделе 5 приведена информация о проведенных в 2017-2022 годах мероприятиях по капитальному ремонту и экспертизе промышленной безопасности турбогенерирующего оборудования электростанции, а также общая информация о планируемых в 2023-2030 годах работах по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования электростанции, по результатам которых будет определен перечень мероприятий по поддержанию генери-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>рующего оборудования в нормативном состоянии с внесением схему теплоснабжения Нижнего Новгорода при последующих актуализациях (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс турбогенератора (далее – ТГ) -7 (100 МВт, 160 Гкал/ч), ТГ-8 (100 МВт, 160 Гкал/ч), ТГ-10 (60 МВт, 139 Гкал/ч), ТГ-11 (60 МВт, 139 Гкал/ч) и ТГ-12 (100 МВт, 175 Гкал/ч), эксплуатация которых запланирована до конца прогнозного периода, выработан более чем на 90% и истекает в 2023-2028 годах).</p>
13	<p>Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»</p>	<p>79. Дополнить раздел выводами по результатам технико-экономического обоснования целесообразности мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения (далее – ГВС) на закрытую схему.</p> <p>80. Наименование раздела 7 указать в соответствии с пунктом 4 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (далее – Требования).</p>
14	<p>Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»</p>	<p>81. Уточнить прогнозную динамику показателей деятельности Сормовской ТЭЦ и дополнить обоснованиями в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии в связи со следующим:</p> <ul style="list-style-type: none"> – к концу прогнозного периода (2030 год) в сравнении с базовым 2022 годом УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 51,3 г/кВт·ч (-17%). При этом в течение прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным; – в течение прогнозного периода выработка электрической энергии остается практически неизменной. При этом к концу прогнозного периода (2030 год) в сравнении с базовым 2022 годом отпуск тепловой энергии растет на

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		140,9 тыс. Гкал (+11%).
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	82. Дополнить таблицу 13.3 сведениями о решениях администрации города Нижнего Новгорода об установлении организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей от котельной ООО «СТН-Энергосети», перечень которых приведен в указанной таблице.
Обосновывающие материалы		
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>83. В таблице 2.18 за 2022 год указано 112 котельных АО «Теплоэнерго», в тексте выше в пункте 2.1.2 указано 113 котельных. Уточнить и привести данные в соответствие друг другу.</p> <p>84. В главе указано, что котлы пиковой котельной - 1 (далее – ПК) и ПК-2 Автозаводской ТЭЦ имеют ограничения мощности в 25 %. Необходимо указать, чем обусловлены эти ограничения, на что они распространяются (расход, температура и так далее). Дополнить раздел выводами, по пропускной способности теплофикационной установки (далее – ТФУ) Автозаводской ТЭЦ.</p> <p>85. Данные представленные в таблицах 2.42 и 2.45 привести в соответствие друг другу. В пункте 2.2.1.4 указано, что «Водогрейные котлы 1В-4В и 5В-8В были перемаркированы, теплопроизводительность со 100 Гкал/ч снижена до 75 Гкал/ч и, соответственно, со 180 Гкал/ч до 135 Гкал/ч. Необходимо указать, за счет чего выполнена перемаркировка (расход, температура и так далее). Необхо-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>димо уточнить технологическое назначение водогрейных котлов ПК-1 и ПК-2 в отпуске тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ с учетом того, что в соответствии с пунктом 5.6.3.1 тепловая энергия от Автозаводской ТЭЦ по факту отпускается со срезкой 95-100 °С, что в полном объеме обеспечивается отборами турбин. Дополнить раздел выводами о том, что водогрейные котлы Автозаводской ТЭЦ не участвуют в отпуске тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ по результатам анализа информации.</p> <p>86. В таблице 2.80 представлены значения установленной и располагаемой мощности котельных ООО «Генерация тепла» за 2021 год, за 2022 год данные отсутствуют. Уточнить и дополнить данными.</p> <p>87. Уточнить, при необходимости скорректировать информацию и дополнить обоснованиями о сроках достижения нормативного паркового ресурса ТГ-1 (65 МВт, 139 Гкал/ч) и ТГ-2 (65 МВт, 139 Гкал/ч) Сормовской ТЭЦ, указанную в таблице 2.8 раздела 2 главы 1 (в качестве года достижения нормативного паркового ресурса указан 2069 год, при этом, согласно приведенным данным, нормативный парковый ресурс указанного оборудования полностью выработан при отсутствии мероприятий по продлению ресурса).</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>88. Дополнить главу информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделением доли (нагрузки) потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования.</p> <p>89. Дополнить главу информацией о количестве и совокупной присоединенной</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>нагрузке тепловых пунктов, насосных станций оборудованных системами поддержания температуры, давления горячей воды в подающем трубопроводе, в циркуляционном трубопроводе, поддержания перепада давления на вводе или выводе (для систем отопления), группового и/или местного регулирования температуры сетевой воды в подающем трубопроводе (погодозависимое регулирование отопления), поддержания давления до/после себя в подающем и/или обратном трубопроводах.</p> <p>90. В пункте 3.3.17 «Данные энергетических характеристик тепловых сетей» указано, об отсутствии энергетических характеристик тепловых сетей. В 2022 году АО «Теплоэнерго» заключило договор на «Проведение испытаний тепловых сетей АО «Теплоэнерго» на тепловые потери с разработкой энергетических характеристик т/с». (Договор от 20.04.2022 № 050/22-ЭЗП). Указанный договор исполнен. Подтверждающая информация указана в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте zakupki.gov.ru (https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/event-log.html?id=13690753).</p> <p>Рекомендуется дополнить следующими данными энергетических характеристик:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от темпе-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ратуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</p> <p>– нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха).</p> <p>91. Пункт 3.3.8 «Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний...» дополнить результатами испытаний на тепловых сетях АО «Теплоэнерго» полученных в результате проведенных испытаний в соответствии с договором от 20.04.2022 № 050/22-ЭЗП «Проведение испытаний тепловых сетей АО «Теплоэнерго».</p> <p>92. В пункте 3.3.11 «Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок ...» указано, что большая часть потребителей отопления в зоне действия Сормовской ТЭЦ присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами на выходе из центральных тепловых пунктов 150/70 °С. Около 40 % потребителей присоединены по безэлеваторной схеме с параметрами 105, 100 и 95 °С в подающей магистрали. Дополнить раздел анализом причин появления 40 % потребителей, подключенных по безэлеваторной схеме, а также дополнить мероприятиями по установке элеваторов в зоне действия Сормовской ТЭЦ и обосновать.</p> <p>93. Представленный анализ обоснованности температурных графиков (страница 348, 387 и так далее) применяемых на теплоисточниках города Нижнего Новгорода, требует обоснования.</p> <p>94. Дополнить часть актуализированными сведениями о тепловых сетях зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО)</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ООО «Нижновтеплоэнерго».</p> <p>95. Дополнить часть информацией о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Нижновтеплоэнерго».</p> <p>96. В пункте 3.4.1 указанные в тексте значения протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» на конец 2021 год привести в соответствие данным таблиц 3.74-3.75.</p> <p>97. Пункт 3.2.9 дополнить сведениями о нормативных и фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя для ООО «Теплосети» (зона деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ») за последние 3 года.</p>
34	Часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»	98. Дополнить часть перечнем котельных, попавших в радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	<p>99. Уточнить и при необходимости скорректировать, указанные на странице 429 величины договорной нагрузки по Сормовской ТЭЦ и Автозаводской ТЭЦ за 2022 год (данные указаны из схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 23.06.2022 № 583). В таблицах 5.7, 5.8 и 5.12, 5.13 приведены иные значения договорной и расчётной нагрузок.</p> <p>100. Дополнить часть описанием изменений тепловых нагрузок потребителей.</p>
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	101. Дополнить описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>энергии к потребителю, в том числе графическим сопоставлением фактических среднесуточных расходов сетевой воды в целом по источнику тепловой энергии и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха.</p> <p>102. Таблицы 6.1 и 6.2 дополнить показателями: «Затраты тепла на собственные нужды станции в паре», «Зона действия источника тепловой мощности, га», «Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га», а также значениями договорной и расчетной тепловой нагрузки по выводам.</p> <p>103. Таблицы 6.3 и 6.6 дополнить показателями: «Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде», «Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)», «Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла», «Зона действия источника тепловой мощности, га» и других. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной необходимо представить за полный ретроспективный период (5 лет), в таблице указан за 4 года.</p> <p>104. В таблице 6.4 «Котельные АО «Теплоэнерго» с дефицитом тепловой мощности на 2022 год» пункта 6.2.1.3 и таблице 6.8 «Котельные прочих ТСО с дефицитом тепловой мощности на 2022 год» пункта 6.2.2.3 указаны 11 и 6 источников с дефицитом тепловой мощности. Причины возникновения дефицита тепловой мощности и последствия влияния дефицита на качество теплоснабжения не представлены. Указанный пункт дополнить обоснованиями и выводами.</p> <p>105. Тепловой баланс Автозаводской ТЭЦ (таблица 6.1) и Сормовской ТЭЦ (таблица 6.2) рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать, при определении резерва/дефицита тепловой мощности (по расчетной нагрузке), теп-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ловые потери в сетях учтены два раза, так как величина расчетной тепловой нагрузки указана с учетом тепловых потерь. Рекомендуются также проверить и при необходимости скорректировать расчет теплового баланса котельных АО «Теплоэнерго» (таблица 6.3).</p> <p>106. В таблице 6.3 «Тепловой баланс котельных АО «Теплоэнерго»», в расчете баланса котельной «ул. Базарная, 6» значение установленной тепловой мощности (26,0 Гкал/ч) меньше значения располагаемой тепловой мощности (27,71 Гкал/ч). Аналогичное замечание по котельной: «ул. Баренца, 9-а», «ул. Иванова, 14-б», «ул. Иванова, 36-б» и другим. Привести данные в соответствие друг другу.</p>
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	<p>107. Уточнить сведения об отсутствии сверхнормативных утечек теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия Сормовской ТЭЦ в 2018 - 2022 год (таблица 7.3). Необходимо дополнить часть соответствующими обоснованиями.</p> <p>108. По нескольким теплоисточникам, в таблицах 7.5, 7.8 приведены отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя, рекомендуется более детально подходить к планированию технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих организаций (далее – ТСО). Необходимо уточнить, скорректировать значения и дополнить часть соответствующими обоснованиями.</p>
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	109. Дополнить часть описанием изменений в топливных балансах источников тепловой энергии.
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	110. Расчет показателей надежности теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловой сети системы теплоснабжения выполнен по значению началь-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ной интенсивности отказов – 0,05 ед./км/год ($5,7 \times 10^{-6}$ ед./км/ч), таким образом в расчете рекомендуется учесть статистические данные об отказах элементов тепловой сети. Необходимо уточнить и скорректировать данные расчета.</p> <p>111. В таблицах 9.2 – 9.11 интегральные показатели надежности, представлены только для ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго». При этом по остальным ЕТО города Нижнего Новгорода, представленным в главе 15 в таблица 7.1, интегральные показатели отсутствуют. Уточнить и дополнить часть недостающими данными.</p> <p>112. В таблице 9.8 указать показатели повреждаемости отдельно по магистральным и распределительным трубопроводам.</p>
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	113. Дополнить часть данными технико-экономическими показателями за 2022 год по Автозаводской ТЭЦ и котельными в полном объеме.
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	<p>114. Перспективный прирост тепловой нагрузки в год с 2023 года по 2030 год превышает в 1,5-1,9 раза значения введенной тепловой нагрузки за 2022 год (подключенная нагрузка в 2022 году – 67,7 Гкал/ч, прогноз в среднем – 103,4 Гкал/ч в год). Уточнить и при необходимости скорректировать или дополнить главу обоснования динамики прироста тепловой нагрузки.</p> <p>115. Рекомендуется таблицы 2.5 «Перечень объектов, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (за 2022 год)», 2.6 «Перечень объектов перспективной жилой застройки МКД, запланированных к вводу в соответствии с актуализированным прогнозом застройки», 2.8 «Перечень перспективных объектов общественно-делового назначения, заплани-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>рованных к вводу в соответствии с актуализированным прогнозом застройки» и другие дополнить значением «итога».</p> <p>116. Нагрузки потребителей тепловой энергии в базовом году рекомендуется разделить, учитывая характеристики объектов-потребителей – жилой, общественно-деловой и промышленный сектор.</p>
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>117. Набор баз данных в электронной модели рекомендуется дополнительно проверить на работоспособность и полноту информации на существующий и перспективный периоды.</p> <p>118. Дополнить пункт 4.3 «Отладка и калибровка электронной модели» результатами калибровки. Результаты калибровки электронной модели систем теплоснабжения должны содержаться в главе 3 и подтверждать работоспособность используемой электронной модели системы теплоснабжения.</p> <p>119. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2022 год.</p> <p>120. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку.</p>
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>121. Рекомендуется дополнить материалы схемы теплоснабжения анализом энергетической эффективности фактически сложившихся режимов работы системы теплоснабжения, предложениями по развитию системы теплоснабжения с переходом на энергетически более эффективные и экономически менее затратные режимы работы.</p> <p>Рекомендуется дополнить соответствующие главы обосновывающих материалов схемы теплоснабжения предложениями (мероприятиями) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, не связанными со строи-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>тельством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера. Предложения (мероприятия) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения могут включать в себя, например, следующие мероприятия (программы мероприятий) с обоснованием их актуальности (целесообразности) и окупаемости:</p> <ul style="list-style-type: none"> – наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей; – восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей; – восстановление и настройка (наладка) тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах; – приведение фактически сложившихся температурных режимов отпуска тепловой энергии и(или) диспетчерского температурного графика в соответствие с утвержденным схемой теплоснабжения температурным графиком; – проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей; – иные мероприятия. <p>122. В связи с тем, что в городе произошло объединение АО «Теплоэнерго» и АО «Водоканал» и в конце следующего года планируется заключение концессионного соглашения с объединенной компанией, в рамках которого она берет в концессию тепловые сети, рекомендуется подробно описать параметры концессионного соглашения, включая содержание концессионной программы и другие обязательства концессионера по модернизации систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		123. Рекомендуется дополнить главу сведениями об объемах перекладки тепловых сетей (фактических и в процентах за год в базовом году) в зоне ООО «Теплосети».
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>124. В таблице 5.2 «Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Сормовской ТЭЦ» значение показателя «отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС» неизменен на всем периоде с 2018 года по 2030 год и составляет – 196,2 т/ч. По данным представленным в главе 9, величина нагрузки ГВС, подключенная по открытой схеме, для Сормовской ТЭЦ составляет 33,314 Гкал/ч, что соответствует расходу сетевой воды более 500 т/ч. Кроме того, по данным главы 9 планируется перевод потребителей тепловой энергии Сормовской ТЭЦ, подключенных по открытой схеме ГВС, на закрытую схему в период с 2023 по 2027 год. Необходимо скорректировать расчет в соответствии с указанными замечаниями и обосновать.</p> <p>125. Требуют уточнения, указанные в таблице 5.2 сведения об отсутствии сверхнормативных утечек теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия Сормовской ТЭЦ в 2018 - 2030 год. Необходимо дополнить главу соответствующими обоснованиями.</p> <p>126. По нескольким теплоисточникам, в таблицах 5.3, 5.5 приведены отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя, что может свидетельствовать о недостатках в планировании технико-экономических показателей производственной деятельности ТСО. Необходимо дополнить главу соответствующими обоснованиями.</p>
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструк-	127. Задача повышения пропускной способности трубопроводов магистральных тепловых сетей решается мероприятиями по реконструкции тепловых сетей с

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	ции и (или) модернизации тепловых сетей»	<p>увеличением диаметров трубопроводов на сумму 1,12 млрд. рублей с НДС. В случае проведения наладки и регулировки гидравлических режимов тепловых сетей потребность в реконструкции магистральных тепловых сетей с увеличением диаметров потребуется в меньшем объеме.</p> <p>Рекомендуется обосновать целесообразность реконструкции указанных магистральных тепловых сетей с учетом оптимизации теплогидравлических режимов.</p> <p>128. Дополнить рисунок 4.1 «Перспективные потребители ТНС Ю-2» пункта 4.1.2 условным обозначением перспективных потребителей, а также информацией об участках тепловых сетей, реконструкцию или строительство которых необходимо осуществить. Аналогичное замечание к рисункам 4.2 – 4.15.</p> <p>129. Таблицы 3,8 - 3.10 дополнить суммарными данными об объемах выполнения мероприятий по группам проектов, участков тепловых сетей, которые нуждаются в реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.</p> <p>130. Таблицы 3.8 - 3.17 дополнить информацией о материальной характеристике участков тепловых сетей, которые нуждаются в реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в целом по городу Нижнему Новгороду, а также по каждому участку тепловых сетей в отдельности.</p>
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	<p>131. В зоне действия Сормовской ТЭЦ и котельной «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - осуществляется ГВС по открытой схеме. Качество воды в существующей открытой системе ГВС не отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов.</p> <p>Для решения проблемы качества ГВС принято решение о переводе на закрытую систему ГВС с предлагаемыми к реализации мероприятия по закрытию ГВС 233</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>объектов (480 индивидуальных тепловых пунктов), суммарной стоимостью – 1,512 млрд. руб. Источник финансирования – бюджетные средства.</p> <p>Выполненная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (ГВС), отдельных участков таких систем на закрытые системы ГВС показала, что проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы ГВС в зоне действия АО «Теплоэнерго» оценивается как неэффективный.</p> <p>В качестве обоснования закрытия ГВС принято несоответствие качества воды санитарным нормам и правил. Необходимо дополнительно рассмотреть альтернативный вариант, с реконструкцией системы водоподготовки на источниках теплоснабжения и обосновать.</p>
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	<p>132. Прогнозные значения УРУТ на отпуск электроэнергии от Сормовской ТЭЦ, указанные в пункте 3.1 «Расчет перспективных годовых объемов топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования ТЭЦ» (таблица 3.4) привести в соответствие данным, приведенным таблице 2.7 пункта 2.1 главы 13. Величины УРУТ на отпуск электроэнергии отличаются на 14-15 г.т./кВт·ч.</p> <p>133. Значения удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ прогнозируются постоянными на период с 2023 по 2030 год и равными фактической величине УРУТ за 2022 год (151,3 кг/Гкал). При этом в указанном периоде планируется изменение как состава основного оборудования электростанции (установка водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч), так и модернизация технологических систем вспомогательного оборудования (ТФУ, водоподготовительной установки и проч.). Дополнить обоснованиями по отсутствию динамики УРУТ.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>134. Дополнить мероприятиями по повышению энергоэффективности работы газовых котельных АО «Теплоэнерго» и прочих теплоснабжающих организаций: «ул. Гаугеля, 6-б», «пер. Общественный, 2-а», «Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"», «ул. Ульянова, 47», «ул. Республиканская, 47-а», «Планетная, в/г 98, ЭРТ№4», «Нартова, д. 6, ООО Профит», «Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент» и других. Коэффициент полезного действия (далее – КПД) источников планируется на уровне 58-82%. Для примера: газовая котельная «Зеленый город к/п «санаторий ВЦСПС, 2-я территория» с отпуском тепловой энергии 27,8 тыс. Гкал в 2030 год, УРУТ на отпуск тепловой энергии составляет – 250.4 кг уг/Гкал на весь период планирования схемы. КПД котельной 58,2%. Рекомендуется рассмотреть в соответствующих главах и разделах мероприятия по повышению энергоэффективности.</p>
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>135. В таблице 2.7 на перспективный период, планируется увеличение подключенной нагрузки Сормовской ТЭЦ с 483,9 Гкал/ч до 582,9 Гкал/ч (+20,5% к 2022 год), отпуск тепловой энергии увеличивается на 10,7%. По данным таблицы 3.4 главы 10 доля электроэнергии, вырабатываемой по теплофикационному циклу, увеличивается с 64,7% до 73,9%. При этом величина коэффициента использования теплоты топлива за прогнозный период увеличивается от 0,78 долей единицы в 2022 году до 0,88 долей единицы в 2030 году. Дополнить обоснованиями о причинах 10 % увеличения эффективности работы электростанции.</p> <p>136. Согласно данным таблицы 2.7 «Целевые показатели развития систем теплоснабжения...», отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ планируется осуществлять в полном объеме от отборов турбоагрегатов. Дополнить обоснованиями о целесообразности установки на ТЭЦ водогрейного котла мощностью 50</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>Гкал/ч, запланированной на декабрь 2023 года, если его работа в следующие 7 лет после установки не прогнозируется.</p> <p>137. Дополнить материалы главы индикатором «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 23.06.2022 № 583)) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)».</p>
Энергии.	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	<p>138. Согласно информации, представленной в главе 14 в разделе 2, для АО «Теплоэнерго» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» сформированы тарифно-балансовые модели в формате электронных таблиц Excel. Дополнить данными электронную таблицу в формате Excel по всем ТСО города Нижнего Новгорода.</p>
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	<p>139. Таблицу 4.1 дополнить следующими данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> – по системам теплоснабжения (далее – СТС) №№ 16, 35, 93, 61, 146, 146, 152, 150, 192, 212, 157, 164, 208, 205, 206, 207, 128, 139, 137, 138, 223, 132, 149, 167, 176, 201, 184, 191, 188, 140, 189, 124, 129, 183, 182, 203, 204, 116, 121, 122, 123, 153, 187, 117, 130, 141, 181, 154, 232, 233, 143, 147, 136, 170, 175, 178, 199, 210, 211, 213, 215, 227, 229, 77, 168, 186, 220, 221, 202 сведениями о емкости тепловых сетей; – по СТС №№ 16, 35, 93, 61, 146, 152, 150, 192, 212, 157, 164, 208, 205, 206, 207, 128, 139, 137, 138, 223, 132, 149, 167, 176, 201, 184, 191, 188, 140, 189, 124, 129, 183, 182, 203, 204, 116, 121, 122, 123, 153, 187, 117, 130, 141, 181, 154, 232, 233,

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>143, 147, 107, 136, 170, 175, 178, 199, 210, 211, 213, 215, 227, 229, 77, 168, 186, 220, 221, 202 сведениями о располагаемой тепловой мощности источников;</p> <p>– по СТС №№ 151, 125, 156, 209, 192, 185, 217, 132, 118, 184, 140, 142, 121, 122, 123, 130, 141, 131, 178, 186 сведениями о размере собственного капитала организаций.</p> <p>140. Согласно таблице 4.1, в СТС № 185 (ЕТО № 126) тепловыми сетями владеют ООО «Профит» и АО «Теплоэнерго», однако в графе «Емкость тепловых сетей ...» данной таблицы указано: «1 483,93». При этом не представляется возможным сделать вывод — это суммарная емкость или емкость сетей одной из организаций. Таблицу 4.1 дополнить данными о емкости тепловых сетей по каждой из указанных организаций. Аналогично замечание – по СТС №№ 1, 196, 198.</p> <p>141. Согласно таблице 4.1, в границах СТС №№ 158, 165, 161, 163, 157, 164, 162, 160, 166, 159, 135, 133 и 134 ООО «Автозаводская ТЭЦ» не владеет объектами СТС, при этом статус ЕТО присвоен данной организации на основании пункта 6 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила) (единственная заявка, поданная ООО «Автозаводская ТЭЦ»). В графе «Вид имущественного права» таблицы 4.1 требуется указать правовое основание владения объектами СТС в границах вышеперечисленных СТС в соответствии с пунктом 5 Правил и обосновать. При этом на странице 59, 60 представлен следующий вывод: «В зонах деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – № 129 (СТС № 163 – Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18); – № 130 (СТС № 157 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А);

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>– № 131 (СТС № 164 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А);</p> <p>– № 134 (СТС № 160 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8);</p> <p>– № 136 (СТС № 162 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд пункт, 32А);</p> <p>– № 137 (СТС № 161 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11Г);</p> <p>– № 138 (СТС № 159 – Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А);</p> <p>– № 139 (СТС № 166 – Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б);</p> <p>– № 140 (СТС № 165 – Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А);</p> <p>– № 142 (СТС № 158 – Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10);</p> <p>– № 146 (СТС № 134 – Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А);</p> <p>– № 147 (СТС № 135 – Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3);</p> <p>– № 148 (СТС № 133 – Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105) источники и тепловые сети находятся в эксплуатации у АО «Энергосетевая компания» и ООО «Генерация тепла». Статус ЕТО в указанных зонах деятельности присвоен ООО «Автозаводская ТЭЦ». АО «Энергосетевая компания», ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Генерация теп-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ла» входят в структуру АО «ЕвроСибЭнерго». Ситуация с передачей статуса ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ» является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию.».</p> <p>142. В границах одной СТС (№ 196) статус ЕТО присвоен двум организациям (таблица 4.1):</p> <ul style="list-style-type: none"> – ЕТО № 121 АО «Теплоэнерго» (в СТС № 196 указанная организация владеет тепловыми сетями; в графе «Основание ...» указан пункт 6 – единственная заявка); – ЕТО № 241 ООО «СТН-Энергосети» (в СТС № 196 данное общество владеет тепловыми сетями и теплоисточником; в графе «Основание ...» указан пункт 6 – единственная заявка). <p>Выделение двух зон деятельности ЕТО и присвоение двум организациям статуса ЕТО в границах одной СТС противоречит требованиям пункта 4 Правил.</p> <p>Аналогичное замечание – по СТС № 198 (ЕТО №№ 154 и 239), при этом на странице 59 представлены следующие выводы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на базе СТС № 196 образованы 2 зоны деятельности – № 121 и № 241. Статус ЕТО в зоне деятельности № 121 присвоен АО «Теплоэнерго», в зоне деятельности № 241 – ООО «СТН-Энергосети». Данная ситуация является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию. – на базе системы теплоснабжения СТС № 198 образованы 2 зоны деятельности – № 154 и № 239. Статус ЕТО в зоне деятельности № 154 присвоен ООО «СТН-Энергосети». Статус ЕТО в зоне деятельности № 239 присвоен АО «Теплоэнерго». Данная ситуация является сложившейся и создана для оптимизации тарифа на тепловую энергию.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>143. Во вновь образованных зонах №№ 29, 30 статус ЕТО предлагается присвоить АО «Теплоэнерго» на основании пункта 11 Правил (таблица 4.1 «Сравнительный анализ ...»): «владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности». Дополнить таблицу 4.1 сведениями о мощности теплоисточника и емкости тепловых сетей по указанным зонам. Недостающие данные требуется указать в полном объеме (подтвердить, что указанная организация владеет функциональными частями СТС в указанных зонах).</p> <p>144. Рисунок 6.1 (страница 114) и рисунки в приложении 1 к главе 15 рекомендуется дополнить городскими наименованиями.</p>
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>145. Таблицы 2.1-2.8, 3.1, 4.1 дополнить данными об источниках инвестиций и данными за 2022 год.</p> <p>146. Таблицу 4.1 дополнить кратким описанием мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (ГВС), отдельных участков таких систем на закрытые системы ГВС.</p>

Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в разделах схемы теплоснабжения, так и в обосновывающих материалах при проведении ежегодной актуализации (разработки) указанной схемы теплоснабжения.