

ДОКЛАД

**Грецингера Ю.А., и.о. заместителя Генерального директора – директора Кузбасского филиала
ООО «Сибирская генерирующая компания»**

Добрый день, уважаемые присутствующие и члены комиссии!

Схема теплоснабжения является одним из базовых документов при планировании производственной программы Кузбасского филиала ООО «СГК», Филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания», а также программ по развитию всех других теплоснабжающих организаций города Кемерово.

Специалистами Кузбасского филиала ООО «СГК» и Филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» в рамках подготовки к публичным слушаниям был выполнен анализ размещенных на сайте администрации города Кемерово материалов проекта актуализации Схемы теплоснабжения города Кемерово на 2021 год и проведена работа по подготовке предложений и замечаний с целью корректировки материалов проекта по итогам публичных слушаний.

Оценка проекта актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2021 год, размещенного на сайте администрации г. Кемерово выполнялась на соответствие:

- требованиям Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 №276);
- Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212;
- выданным и принятым исходным данным;
- балансам тепловых нагрузок – основе для принятия каких-либо решений;
- корректности выполненных расчетов и выводов.

Кратко излагаю основные замечания к представленным материалам, направленные в администрацию г. Кемерово письмом от 09.11.2020г. № 3/29-102172/20-0-0:

1. В целом, к предлагаемым мероприятиям по развитию системы теплоснабжения г. Кемерово, вопросам организации, функционирования и управления теплоснабжением города, отраженным в проекте актуализации схемы, особых замечаний нет.

2. Но есть и отдельные недочеты:

- не везде учтены требования действующих Методических указаний, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212. Так в Главе 7, в части определения РЭТ есть несоответствие.
- в проекте схемы приведены ссылки на уже действующие постановления РЭК о плате за подключение.
- есть неточности при использовании исходных данных, предоставленных теплоисточниками ООО «СГК», а также параметров планируемых мероприятий на тепловых сетях, предоставленных КТСК. И так далее.

Замечания и предложения Кузбасского филиала ОО «СГК» и Филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» в полном объеме приведены в Реестре предложений и замечаний ООО «СГК», направленном в адрес управления ЖКХ администрации города Кемерово 09.11.2020г.

На основании вышеизложенного:

- Считаю, что возможно поручить разработчику Схемы в 10-ти дневный срок устранить замечания без возврата проекта актуализации Схемы на доработку. Окончательный вариант проекта актуализации Схемы согласовать с КФ ООО «СГК» и «КТСК».

- Предлагаю отразить все вышеизложенное в протоколе публичных слушаний.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Регистр предложений и замечаний

к проекту актуализированной на 2021 год схемы теплоснабжения: г. Кемерово

№ п/п	№ книги, страница	Существующий текст /запрос проектировщика	Предложение новой редакции	Отметка об устранении
1	Утв. часть стр. 91 в абз. 2	Опечатка в номере рисунка грани малостажной зоны (указано 2-54, вместо 2-44). При этом из самого рисунка не понятно местоположение зон малостажной застройки, не приведено расшифровки, каким цветом она обозначается, разрешение рисунка крайне низкое	Исправить опечатку. Учесть замечания по рисунку 2-44.	
2	Утв. часть стр. 383 Глава 8 стр 226	Приведены ссылки на уже недействующие постановления РЭК о плате за подключение №189, №190 от 13.09.18.	Использовать действующие документы	
3	Утв. часть стр. 474 Глава 8 стр. 319	Опечатка: указано «котельной ДРСУ» вместо НФС-1 АО КеМВод.	Исправить опечатку.	
4	Утв. часть стр. 637	Указано, что подана I заявка от ТЭ (в 2019 г.) на присвоение статуса ЕТО (причем не указано в какой зоне) и билет отсылка в раздел 5 главы 15. Но в разделе 5 главы 15 указано, что во время актуализации схемы заявок не поступало.	Проверить утв. часть и Главу 15 на соответствие	
5	Глава 7 стр. 19	«С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по	Не ясны правовые основания для такого положения.	

	<p>Глава 7 стр. 24 раздел «3.3. Определенные целисообразности (целесообразности) подкюпочения (технологического присоединения) существующей системе централизованного теплоснабжения».</p>	<p>свободной (обойденно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения».</p>	
<p>6</p> <p>(технологического присоединения) существующей системе централизованного теплоснабжения».</p>	<p>2 абзац «На момент разработки данной актуализации, данные методические указания отсутствуют...»</p>	<p>Данный раздел написан без учета порядка определения РЭТ - Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».</p> <p>Привести в соответствие с определением РЭТ в Утверждаемой части.</p>	
<p>7</p> <p>1) Гл. 8, табл. 8-2 стр. 325</p> <p>2) Угв. Часть табл. 1-2 стр. 479</p>	<p>1) Наименование начала участка НЩО-40</p> <p>2) Длина участка 1242 м</p> <p>3) Теплоизоляционный материал (1,2,3,4 строчки) скорлупа ППУ</p> <p>4) Вид прокладки тепловой сети (1, 2 строчка)</p> <p>5) Год строительства/реконструкции участка КемТЭЦ – НО-IV-28 2021-2022</p> <p>6) Год строительства/реконструкции участка ПНС-11 – ТК-IV-72 2022-2023</p> <p>7) Год строительства/реконструкции участка от ТК-188 до ТК-24 2020-2021</p> <p>8) Вид прокладки тепловой сети (строчка 7,8,9) Подземная</p> <p>9) Год строительства/реконструкции участка ТК-183-ТК-112 2022-2023</p>	<p>1) Наименование начала участка НЩО-30а</p> <p>2) Длина участка 2876 м</p> <p>3) Теплоизоляционный материал (1,2,3,4 строчки) мин. матвл.</p> <p>4) Вид прокладки тепловой сети 1, 2 строчка (подземная)</p> <p>5) Год строительства участка КемТЭЦ – НО-IV-28 2024-2025</p> <p>6) Год строительства участка ПНС-11 – ТК-IV-72 2024-2025</p> <p>7) Год строительства/реконструкции участка от ТК-188 до ТК-24 2021</p> <p>8) Вид прокладки тепловой сети (строчка 7,8,9) подземная</p> <p>9) Год строительства/реконструкции участка ТК-183-ТК-112 2023</p>	
<p>8</p> <p>1) Гл. 8, стр. 319</p> <p>2) Угв. Часть стр. 474</p>	<p>Теплоснабжение потребителей котельной АО «Кемровское ДРСУ»</p>	<p>Теплоснабжение потребителей котельной НФС-1</p>	

9	1) Гл. 1, табл. 6-1 стр. 329 2) Утв. часть	Отборы паровых турбин НКТЭЦ по Производственным показателям - 0 Теплофикационные - 1407	Отборы паровых турбин по Производственным показателям - 907 Теплофикационные - 500. Для каждого года оставить новую редакцию	
10	1) Гл. 1, табл. 7-24 стр. 595 2) Утв. часть табл. 3-1 стр. 324	Установленная производительность ВПУ НКТЭЦ (2015) - 2000 Располагаемая производительность ВПУ НКТЭЦ (2015) - 2000	Установленная производительность ВПУ (2015) - 1000 Располагаемая производительность ВПУ (2015) - 1000	
11	1) Гл. 1, табл. 7-24 стр. 595 2) Утв. часть табл. 3-1 стр. 324	Собственные нужды НКТЭЦ-4	Собственные нужды: 13(2015); 13,46 (2016); 10,29(2017); 9,77 (2018); 11,384 (2019)	
12	1) Гл. 10, табл. 5-1 стр. 115 2) Утв. часть		Актуализирована на фактический год 2019 Таблица 5-1 – Результаты исследований теплотехнических свойств коксового газа для Кемеровской ГРЭС (предоставлена 28.10.2020)	
13	Глава 1, табл. 5-2 стр. 278	Максимальная договорная нагрузка по Ново- Кемеровской ТЭЦ на 01.01.2020– 1110,90 Технологическая нагрузка в паре – 439,040	Максимальная нагрузка по Ново-Кемеровской ТЭЦ на 01.01.2020– 1129,133 Технологическая нагрузка в паре – 420,040 Изменить аналогичные и рассчитанные на основании этих данных иные значения в таблицах 5-1 – 5-5	
14	Глава 15, табл. 1-1 стр. 7 - 12 и аналогичный текст в данном разделе, других Главах, в т.ч. Утверждаемая часть.	«** – до выполнения мероприятий по переклочению потребителей комельной № 26 на теплоснабжение от Ново- Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго». После переклочения потребителей в течение 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»».	Предлагаю в тексте формулировок указать конкретную дату замещения/переклочения потребителей на теплоснабжение от источника СГК и получения статуса ЕТО. Если это невозможно, то указать событие, которое должно послужить основанием для замещения (получения статуса ЕТО), четкая и однозначная формулировка.	

	<p>*** — до выполнения мероприятий по преклочению потребителей котельной №35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СПТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго». После преклочения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;</p> <p>**** — до выполнения мероприятий по преклочению потребителей котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СПТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго». После преклочения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;</p> <p>***** — до выполнения мероприятий по преклочению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от 22 Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СПТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго». После преклочения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;</p> <p>***** — до выполнения мероприятий по преклочению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СПТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго». После преклочения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;</p>	

	<p>***** — До выполнения мероприятий по рекламоченно потребителю коммунальной №1 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СПТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После рекламоченно потребителю в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»</p> <p>В Утверждаемой части: «После выполнения мероприятий по рекламоченно потребителю следующих коммунальных на участки комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в нижеперечисленных зонах статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская Генерация»:</p> <ul style="list-style-type: none"> — рекламоченно в течении 2022 з. потребителю коммунальной № 26 АО «Теплоэнерго» (СПТ-24) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — рекламоченно в течении 2022 з. потребителю коммунальной № 35 АО «Теплоэнерго» (СПТ-18) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ; — рекламоченно в течении 2022 з. потребителю коммунальной № 38 АО «Теплоэнерго» (СПТ-19) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ; — рекламоченно в течении 2022 з. потребителю коммунальной № 47 АО «Теплоэнерго» (СПТ-34) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — рекламоченно в течении 2022 з. потребителю коммунальной № 114 АО 	
--	--	--

	<p>«Теплоэнерго» (СЦТ-25) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ - и т.д.»</p>		
<p>15 Глава 15. Стр.26 п. 4.5.1. и 4.5.2</p>	<p>4.5.1. <u>Определение ЕТО в зоне № 01</u> Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-1 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается. 4.5.2. <u>Определение ЕТО в зоне № 02</u> Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-2 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.</p>	<p>Указать на расширение границ ЕТО и СЦТ-01 и СЦТ-02 (соответственно) в связи с преклочением потребителей на теплоснабжение от НК ТЭЦ и КемТЭЦ соответственно: — в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — в течении 2022 г. потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — в течении 2022 г. потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ; — в течении 2020 г. потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС — в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго»; — в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго».</p>	

Ио заместителя Генерального Директора –
Директора Кузбасского филиала ООО «СГК»



Ю.А. Треппингер