



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г.
(АКТУАЛИЗАЦИЯ ДО 2033 Г.)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 17

**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	3
Отчет об учете предложений и замечаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения МО «Город Кирово-Чепецк» на период до 2033 г., поступивших в установленном законодательством порядке	4

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1 –Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения городского округа город Кирово-Чепецк на период до 2033 г. (П51.1 МУ)</i>	<i>5</i>
<i>Таблица 2 – Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения городского округа город Кирово-Чепецк на период до 2033 г., полученных по итогам публичных слушаний</i>	<i>11</i>

Отчет об учете предложений и замечаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения МО «Город Кирово-Чепецк» на период до 2033 г., поступивших в установленном законодательством порядке

Настоящая Глава будет сформирована на основе замечаний к проекту актуализированной схемы теплоснабжения МО «Город Кирово-Чепецк» на период до 2033 г., размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), на официальном сайте Администрации города Кирово-Чепецка.

Таблица 1 –Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения городского округа город Кирово-Чепецк на период до 2033 г. (П51.1 МУ)

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение																								
1	МУП «ГУЖЭК № 6»	Глава 8	В Главе 8 «СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г. (АКТУАЛИЗАЦИЯ ДО 2033 Г.)», не корректно составлена Таблица 3 Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии (П42.2 МУ) . Температура на подающем трубопроводе для открытой схемы теплоснабжения, не соответствует нормам СНиП для обеспечения качественной услуги ГВС при открытой схеме теплоснабжения. Например : при температуре наружного воздуха -3 °С, температура на вводе в систему отопления 57 °С , а температура теплоносителя на вводе в систему ГВС каким то образом должна подняться до 70 °С и так далее.	Не принято. Таблица 3 составлена корректно. Температура теплоносителя на вводе в систему отопления это температура после смешивающего устройства (элеватора). Она не должна быть всегда выше температуры теплоносителя на вводе в систему ГВС, так как отбор теплоносителя на ГВС идет в большинстве случаев из обратного трубопровода системы отопления и при недостаточной температуре смешивается с теплоносителем из подающего трубопровода на входе в тепловой узел потребителя (таблица 2)																								
2	МУП «Водоканал» г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 1) Стр. 13 — утвержденный температурный график ПАО «Т Плюс» для ТЭЦ-3. Замечание — температура на подающем трубопроводе не соответствует нормам СНиП для обеспечения качественной услуги ГВС при открытой схеме теплоснабжения. 2) Стр. 21 — таблица 4 «Строительство сетей для перспективных приростов тепловой нагрузки». Замечание — в таблице (как Перспективный потребитель) отсутствует ж/дом для переселения в 23 мкр, планируемый к постройке в 2023 году. 3) Раздел 8 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» Замечание — Стр. 43 — третий абзац, указаны тепловые сети наружной прокладки подлежащие реконструкции в школах и д/садах, но отсутствуют тепловые сети выполненные в надземном исполнении на территории Кирово-Чепецкой ЦРБ. Так же сети Кирово-Чепецкой ЦРБ отсутствуют в любых дальнейших предложенных мероприятиях. 4) Стр. 64, таблица 12 «Перечень реализованных мероприятий в 2020-2021 гг.» Вопрос — каким документом подтверждено выполнение указанных в таблице работ (Исполнительная документация? Комиссионная приемка? Уведомление об окончании работ?).	1) Не принято. Температурный график составлен корректно. В таблице 3 температура теплоносителя на вводе в систему отопления это температура после смешивающего устройства (элеватора). Она не должна быть всегда выше температуры теплоносителя на вводе в систему ГВС, так как отбор теплоносителя на ГВС идет в большинстве случаев из обратного трубопровода системы отопления и при недостаточной температуре смешивается с теплоносителем из подающего трубопровода на входе в тепловой узел потребителя. "Температура на подающем трубопроводе", которую имел в виду автор замечания представлена в таблице 2. 2) Устранено. Внесены корректировки мероприятия с шифром 001.02.01.51 в таблице 4. 3) Не принято. Решение ПАО "Т Плюс" – в СхТ не включать. У данного проекта очевидно низкая окупаемость, т.к. участок сети находится в относительно работоспособном состоянии и не характеризуется значительным объемом потерь. Предложение о его реконструкции, связано с нормативным требованием к проектированию тепловых сетей на подобных территориях в подземном исполнении. Данное требование не распространяется на уже построенные тепловые сети. Однако, описание указанных тепловых сетей приведено в разделе 8 главы 8. 4) Не принято. Отражена информация, предоставленная ПАО "Т Плюс"																								
3	МКУ «Техцентр» г. Кирово-Чепецка	Глава 8	По вопросу предложения филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» об актуализации на 2023 год схемы теплоснабжения города Кирово-Чепецка, сообщаю что необходимо в Главу 8, таблица 4 схемы добавить предложение по строительству на 2023 год по технологическому подключению (присоединение новых потребителей МКД, 4-х подъездный, 5-и этажный) в 23 мкр. В схеме это мероприятие запланировано на 2031 год. Так же прошу рассмотреть возможность (письмо в ПАО «ТПлюс» от 25.10.2021 о включении в программу техперевооружения) строительства участка тепловой сети на МКД при реконструкции тепловой сети от ТК7-07 до Пав 3: 2Дуб30 протяженностью 589 м.п. с уменьшением диаметра до 250-200 мм. с врезкой отпайки в ТК 7-09.	Устранено. Внесены корректировки мероприятия с шифром 001.02.01.51 в таблице 4																								
4	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 17, заменить «Абонентский отдел» на «Отдел главного энергетика».	Устранено																								
5	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 47, п. 2.2.1, последний абзац исключить, как несоответствующий действительности. Располагаемая мощность не увеличивалась.	Устранено																								
6	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 49, табл. 42. Мощность паровых котлов указана не верно. Заменить для котлов Е-160-2,4-250-ГМ мощность на «89,2725 Гкал/ч». Дополнить таблицу оборудованием «Бойлерная установка», мощность «60 Гкал/ч», год ввода в эксплуатацию «2007». Средний КПД по котлам - «93%», по бойлерной установке - «90%». Удельный расход условного топлива для котлов КВГМ-100 в среднем «161 кг.у.т./Гкал», для котлов Е-160 в среднем «153 кг.у.т./Гкал». Год установки и обследования котлов исправить в соответствии с направленными ранее данными: <table border="1" data-bbox="569 1486 1703 1732"> <thead> <tr> <th>Тип котлоагрегата</th> <th>Год ввода в эксплуатацию</th> <th>Год обследования</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Е-160-2,4-250ГМ</td> <td>1986</td> <td>2016</td> </tr> <tr> <td>Е-160-2,4-250ГМ</td> <td>1987</td> <td>2017</td> </tr> <tr> <td>Е-160-2,4-250ГМ</td> <td>1990</td> <td>2018</td> </tr> <tr> <td>Е-160-2,4-250ГМ</td> <td>1992</td> <td>2021</td> </tr> <tr> <td>КВГМ-100</td> <td>1986</td> <td>2011</td> </tr> <tr> <td>КВГМ-100</td> <td>1986</td> <td>2021</td> </tr> <tr> <td>КВГМ-100</td> <td>1991</td> <td>2021</td> </tr> </tbody> </table>	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год обследования	Е-160-2,4-250ГМ	1986	2016	Е-160-2,4-250ГМ	1987	2017	Е-160-2,4-250ГМ	1990	2018	Е-160-2,4-250ГМ	1992	2021	КВГМ-100	1986	2011	КВГМ-100	1986	2021	КВГМ-100	1991	2021	Устранено
Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год обследования																										
Е-160-2,4-250ГМ	1986	2016																										
Е-160-2,4-250ГМ	1987	2017																										
Е-160-2,4-250ГМ	1990	2018																										
Е-160-2,4-250ГМ	1992	2021																										
КВГМ-100	1986	2011																										
КВГМ-100	1986	2021																										
КВГМ-100	1991	2021																										
7	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 50, табл. 45. Ограничения установленной мощности – 189,27 Гкал/ч. Располагаемая мощность заменить на «527,82 Гкал/ч».	Устранено																								
8	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 51, п. 2.2.4. Добавить причину ограничений для филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» - ограничения производительности водоподготовительных установок и оборудования котельной, находящегося в работе.	Устранено																								

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение																								
9	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	<p>Глава 1, стр. 52, табл. 48. Исправить данные в соответствии с направленной ранее информацией:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Адрес или наименование котельной</th> <th>Выработка тепловой энергии в паре</th> <th>Выработка тепловой энергии в горячей воде</th> <th>Собственные нужды в паре</th> <th>Собственные нужды в горячей воде</th> <th>Отпуск в паре</th> <th>Отпуск в горячей воде с коллекторов (потребители на коллекторах)</th> <th>Отпуск в тепловые сети</th> </tr> <tr> <td></td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> <td>Гкал</td> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Паро-водогрейная котельная филиала "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке</td> <td>411694</td> <td>199905</td> <td>131596</td> <td>-</td> <td>280098</td> <td>0</td> <td>199905</td> </tr> </tbody> </table> <p>Строку «ВЭР химкомбината» исключить.</p>	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии в паре	Выработка тепловой энергии в горячей воде	Собственные нужды в паре	Собственные нужды в горячей воде	Отпуск в паре	Отпуск в горячей воде с коллекторов (потребители на коллекторах)	Отпуск в тепловые сети		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Паро-водогрейная котельная филиала "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке	411694	199905	131596	-	280098	0	199905	Устранено
Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии в паре	Выработка тепловой энергии в горячей воде	Собственные нужды в паре	Собственные нужды в горячей воде	Отпуск в паре	Отпуск в горячей воде с коллекторов (потребители на коллекторах)	Отпуск в тепловые сети																					
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал																					
Паро-водогрейная котельная филиала "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке	411694	199905	131596	-	280098	0	199905																					
10	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 54, табл. 52. Выработку тепло указать в соответствии с табл. 48.	Устранено																								
11	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 56, табл. 55. Строку «ВЭР химкомбината» исключить.	Устранено																								
12	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 59, табл. 58. Удельный расход условного топлива, собственные нужды, коэффициент использования установленной мощности привести в соответствии с данными табл. 48. Доля котельных, оборудованных приборами учёта по всем строкам – 100%.	Устранено																								
13	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 65, табл. 60 и далее по тексту исправить для АО «ОХК «УРАЛХИМ» - все сети магистральные.	Устранено																								
14	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 101. По испытаниям тепловых сетей указать примечание «Планируется к проведению в 2022-2023 годах».	Устранено																								
15	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	<p>Глава 1, стр. 112, табл. 86. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ» в соответствии с направленной ранее информацией:</p> <p>Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Год актуализации (разработки)</th> <th>Количество ИТП</th> <th>Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>121</td> <td>0,87</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>121</td> <td>0,87</td> </tr> </tbody> </table> <p>Подключенные ИТП сторонних потребителей</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Год актуализации (разработки)</th> <th>Количество ИТП</th> <th>Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>17</td> <td>0,93</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>18</td> <td>0,97</td> </tr> </tbody> </table> <p>Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП (от общей тепловой нагрузки ЕТО – 100%.</p>	Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	2020	121	0,87	2021	121	0,87	Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	2020	17	0,93	2021	18	0,97	Не принято. В качестве потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП, принимаются потребители, оборудованные ТО на отопление или ГВС. Таких потребителей в зоне ЕТО №004 нет						
Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч																										
2020	121	0,87																										
2021	121	0,87																										
Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч																										
2020	17	0,93																										
2021	18	0,97																										
16	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 113, табл. 87. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», доля – 100%.	Устранено																								
17	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 141, п. 5.1. Изложить в редакции: «В зоне котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке – увеличение на 68 Гкал/ч, что связано с подключением новых потребителей (ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», ООО «Вяткаплитпром»), а также развитием собственного производства.	Устранено																								
18	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	<p>Глава 1, стр. 145, табл. 98. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»:</p> <p>Спрос на тепловую мощность в горячей воде – 140,044 Гкал/ч. Спрос на тепловую мощность в паре – 295,299 Гкал/ч. Собственные нужды промышленного предприятия на тепловую мощность в горячей воде – 127,25 Гкал/ч. Собственные нужды промышленного предприятия на тепловую мощность в паре – 238,34 Гкал/ч. Тепловая нагрузка по прямым договорам на тепловую энергию в горячей воде – 12,43 Гкал/ч. Тепловая нагрузка по прямым договорам на тепловую энергию в паре – 56,96 Гкал/ч.</p>	Устранено																								
19	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 148, табл. 100. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»: Расчётная нагрузка на коллекторах, в горячей воде в 2021 году – 140,044 Гкал/ч.	Не принято. Замечание не может быть принято: 1) В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276): «...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения,																								

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение
				приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...». В начале раздела специально приведена данная выдержка. 2) Расчетная нагрузка на коллекторах не может соответствовать нагрузке конечных потребителей.
20	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 149, табл. 101. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»: Расчетная нагрузка конечных потребителей (без учёта потерь тепловой энергии в тепловых сетях) для тепловой энергии в горячей воде – 136,27 Гкал/ч, для тепловой энергии в паре – 295,299 Гкал/ч.	Не принято. См. замечание выше, касаясь расчетных нагрузок. Разработчиком даны устные пояснения об отношении расчетных и договорных нагрузок на уровне 80%
21	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 160, табл. 109. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ» в соответствии с указанными выше исправлениями.	Устранено. В соответствии с корректировкой спроса на тепловую мощность
22	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 164, табл. 110. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», всего подпитка тепловой сети, нормативные утечки теплоносителя – 20,868 тыс. м3 за 2020 год, 20,910 тыс. м3 за 2021 год, расходы воды на ГВС – 223,245 тыс. м3 за 2020 год, 248,492 тыс. м3 за 2021 год.	Устранено. Скорректировано количество знаков после запятой до 3
23	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 168, табл. 111. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», резерв ВПУ – 0 т/ч, доля резерва 0%, объём аварийной подпитки – 0 т/ч, отпуск теплоносителя для цели ГВС – 25,48 т/ч за 2020 год, 28,36 т/ч за 2021 год.	Устранено. Объём аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) рассчитывается как величина, равная 2% от емкости системы теплоснабжения
24	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 170, табл. 112. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», резервное/аварийное топливо – мазут.	Устранено
25	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	. Глава 1, стр. 174, табл. 117. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»: Приход и израсходовано топлива, Газ, 2021 год – 46479887 м3, 54198,719 т.у.т., низшая теплота сгорания (средняя за год) – 8160 ккал/м3. Приход и израсходовано топлива, Газ, 2020 год – 27277056 м3, 31889,651 т.у.т., низшая теплота сгорания (средняя за год) – 8189 ккал/м3. Приход и израсходовано топлива, Газ, 2019 год – 25511589 м3, 29699,640 т.у.т., низшая теплота сгорания (средняя за год) – 8154 ккал/м3.	Устранено
26	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 195, табл. 136. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ». Показатели надёжности исключить либо пересчитать исходя из отсутствия отказов.	Устранено
27	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 2	Глава 2, стр. 10, табл. 2. Расчетная суммарная тепловая нагрузка в горячей воде на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение – 140,044 Гкал/ч.	Не принято. См. замечание выше, касаясь расчетных нагрузок. Разработчиком даны устные пояснения об отношении расчетных и договорных нагрузок на уровне 80%
28	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 2	Глава 2, стр. 10, табл. 3. Потребление тепловой энергии в горячей воде на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение – 199905 Гкал.	Устранено
29	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Глава 4, стр. 11, табл. 2. 1) Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч. 2) Потери в тепловых сетях в горячей воде – 3,77 Гкал/ч. 3) Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,80 Гкал/ч. 4) Присоединённая расчётная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч. 5) Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч. Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла.	1) Не принято. В разделе 2 изначально даны соответствующие пояснения. Балансы составляются на существующую мощность. Установленная мощность, с учетом изменений приведена в разделе 13 Главы 7. Там установленная мощность скорректирована. 2) Принято. 3) Частично принято - расчет договорной нагрузки. Скорректировано наименование показателя. Но балансы тепловой мощности не рассчитываются на основе только договорной нагрузки. В связи с чем приведены значения спроса на тепловую мощность 4) Не принято. Расчетная нагрузка не может соответствовать значению спроса на тепловую мощность (с учетом договорной). Для определения расчетной нагрузки, необходимо предоставить показания приборов учета тепловой энергии, отпущенной с коллекторов. Поскольку такие показания не предоставлены, принято значение отношения расчетной нагрузки к договорной на уровне 80%. 5) Не принято. Значение расчетной технологической нагрузки не может соответствовать значению спроса на тепловую мощность (с учетом договорной нагрузки)
30	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, стр. 12 и стр. 14. Нормативные утечки – 2,38 т/ч за 2020 год и далее, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на нужды ГВС – 25,48 т/ч за 2020 год, 28,36 т/ч за 2021 год и далее, 28,53 т/ч для 2019 г, на 32,52 т/ч для 2015-2018 гг. Соответственно суммированием пересчитать расчётный часовой расход подпитки системы теплоснабжения. Резерв ВПУ – 0 т/ч, доля резерва 0%.	Принято до 2022 г. Начиная с 2023 г. планируется прирост тепловой нагрузки, поэтому нормативные утечки не могут остаться на уровне 2021 г.
31	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, стр. 17. Плановая подпитка тепловой сети – 284,86 тыс. м3 для 2015-2018 гг, 270,414 тыс. м3 для 2019 г, 244,113 тыс. м3 для 2020 г., 269,402 для 2021-2033 гг.	Принято до 2022 г. Начиная с 2023 г. планируется прирост тепловой нагрузки, поэтому нормативные утечки не могут остаться на уровне 2021 г.
32	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, стр. 19. Среднечасовой расход теплоносителя на цели ГВС – 25,48 т/ч за 2020 год, 28,36 т/ч за 2021 год и далее, 28,53 т/ч для 2019 г, на 32,52 т/ч для 2015-2018 гг. Максимальный расход теплоносителя на цели ГВС – 90 т/ч для всех периодов.	Устранено
33	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, стр. 23. Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, аварийная подпитка, максимальная подпитка в период повреждения участка – 90 т/ч. Резерв ВПУ – 0 т/ч, доля резерва 0%.	Принято по максимальной подпитке в эксплуатационном режиме - 90 т/ч.
34	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Глава 7, стр. 4, п. 1 дополнить следующим текстом «Настоящая актуализация содержит мероприятия по демонтажу одного водогрейного котла котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в г. Кирово-Чепецке».	Устранено

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение
35	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Глава 7, стр. 20, п. 11 дополнить следующим текстом: «Ввиду избыточного резерва установленной тепловой мощности по производству тепловой энергии в горячей воде принято решение о демонтаже одного водогрейного котла КВГМ-100 филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ». Демонтаж запланирован на 2022 год. Переключение существующих тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не планируется ввиду достаточного резерва котельной для покрытия всех подключенных нагрузок».	Устранено
36	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Глава 7, стр. 27-28, табл. 5. 1) Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч. 2) Потери в тепловых сетях в горячей воде – 3,77 Гкал/ч. 3) Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,80 Гкал/ч. 4) Присоединённая расчётная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч. 5) Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч. Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла.	1) Принято 2) Принято 3) Частично принято - насчет договорной нагрузки. Скорректировано наименование показателя. Но балансы тепловой мощности не рассчитываются на основе только договорной нагрузки. 4) Не принято. Расчетная нагрузка не может соответствовать значению спроса на тепловую мощность (с учетом договорной). Для определения расчетной нагрузки, необходимо предоставить показания приборов учета тепловой энергии, отпущенной с коллекторов. Поскольку такие показания не предоставлены, принято значение отношения расчетной нагрузки к договорной на уровне 80%. 5) Не принято. Значение расчетной технологической нагрузки не может соответствовать значению спроса на тепловую мощность (с учетом договорной нагрузки)
37	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 8	Глава 8, стр. 24, табл. 4. Строки, относящиеся к ЕТО №004 исключить ввиду отсутствия достоверной информации и проектной документации.	Не принято. Запланирован прирост тепловой нагрузки в зоне ЕТО №004, значит, должны быть предусмотрены мероприятия. В таблицу 4 внесено примечание, что при проектировании характеристики перспективных тепловых сетей и капитальные затраты на их строительство могут быть скорректированы
38	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 8	Глава 8, стр. 51, табл. 10, стр. 57 и стр. 63, табл. 11. Исключить капитальные затраты по ЕТО №004, строительство новых тепловых сетей не планируется.	Не принято. Запланирован прирост тепловой нагрузки в зоне ЕТО №004, значит, должны быть предусмотрены мероприятия. В таблицу 4 внесено примечание, что при проектировании характеристики перспективных тепловых сетей и капитальные затраты на их строительство могут быть скорректированы
39	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 9, табл. 6. Строки ВЭР исключить. Выработка тепловой энергии в 2021 году – 611599 Гкал, на 2022 год – 1191574 Гкал, на 2023 год и далее – 1198594 Гкал. Вид топлива – газ полностью.	Устранено
40	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 10-11, табл. 10; стр. 12, табл. 14; стр. 14, табл. 18. Строки ВЭР исключить.	Устранено
41	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 12, табл. 14. Расход условного топлива на выработку тепловой энергии в 2021 году указать - 54198,719 т.у.т., в 2022 году – 122277,522 т.у.т., в 2023 году и далее – 122997,904 т.у.т.	Устранено
42	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 14, табл. 18. В таблице ошибочно указаны расходы т.у.т. Исправить обозначение, Прогнозные значения расходов натурального топлива указать для 2021 года - 46479887 м3, для 2022 года – 104894933 м3, для 2023 года и далее – 105512907 м3.	Устранено
43	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, табл. 28 и табл. 29. Исправить данные в соответствии с изменениями в предыдущих таблицах.	Устранено
44	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 26, табл. 33. Для котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» указать резервное топливо. Существующее положение – мазут, перспектива – газ.	Устранено
45	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 10	Глава 10, стр. 28, табл. 34. Для теплоисточника №4 указать низшую теплоту сгорания топлива – 8160 ккал/кг.	Устранено
46	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 13	Глава 13, табл. 1, табл. 5, табл. 8. Исправить данные по филиалу «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в соответствии с изменениями, приведёнными выше.	Устранено
47	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 13	Глава 13, табл. 5. Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч. Число часов использования установленной мощности – 0 час/год.	Устранено
48	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 13	Глава 13, табл. 7. Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 631,2 Гкал/ч.	Устранено
49	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 13	Глава 13, табл. 8, стр. 1) Отнести все сети к магистральным. 2) Присоединённая тепловая нагрузка на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч.	1) Принято. Все сети отнесены к магистральным 2) Не принято. В таблице необходимо отражать расчетные тепловые нагрузки, поэтому соответствия с данными, отраженными в замечании, быть не может
50	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 16	Глава 16, табл. 2. Проекты под шифрами 004.02.01.90, 004.02.01.91, 004.02.01.101, 004.02.01.102 исключить. Соответственно исправить капитальные затраты по ЕТО №004.	Не принято. Запланирован прирост тепловой нагрузки в зоне ЕТО №004, значит, должны быть предусмотрены мероприятия. В таблицу 4 главы 8 внесено примечание, что при проектировании характеристики перспективных тепловых сетей и капитальные затраты на их строительство могут быть скорректированы
51	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	УЧ	Утверждаемую часть Схемы теплоснабжения привести в соответствие по исправлениям глав, указанным выше.	Устранено
52	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Скорректировать, либо обосновать внесённые изменения: Глава 8 таблица 2 Снижены параметры теплоносителя в подающем ТП по сравнению с параметрами, отражёнными в схеме ТС (актуализация 2021)	Не принято. В СхТ 2021 г. по ТЭЦ-3 был утвержден температурный график со срезкой на 130°С, с примечанием, что до проведения испытаний на максимальную температуру срезка температурного графика будет 121°С. На ОП 2021-2022 гг. утвержден температурный

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение
				график со срезкой на 121°C до проведения испытаний на максимальную температуру, по результатам которых он будет при необходимости скорректирован
53	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Скорректировать: Глава 8 часть 8 стр. 43 Тепловая сеть по ул. Комсомольской выведена из эксплуатации при актуализации схемы ТС в 2021 году	Устранено. Абзац скорректирован
54	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 9	Глава 9 стр. 47: Формулировку - "Строительство НС не требуется" заменить на формулировку, отражённую в актуализированной схеме ТС (2021). Формулировка актуализированной схеме ТС (2021): "Как отражено в Главе 5, в результате реализации мероприятий по строительству котельных произойдет значительное улучшение гидравлического режима у конечных потребителей в 8 и 9 мкр. города. Если планируемые мероприятия не позволят достичь нормативных показателей давления на вводах потребителей в указанных зонах, то при последующих актуализациях схемы теплоснабжения реализацию иных технических мероприятий (решений)."	Не принято. В Главе 9, как и в Главах 5 и 8 такой формулировки нет. Данная формулировка приведена в Главе 17 предыдущей СхТ 2021 г. в замечании от депутата Кирово-Чепецкой городской думы Кировской области пятого созыва Д. А. Бекишова, которое не было принято. Достаточность приведенных мероприятий обоснована в главе 8.
55	Администрация г. Кирово-Чепецка	Все главы	Переходный период в ценовой зоне завершён 01.01.2022 года, и с этой даты Кирово-Чепецк уже отнесён к ценовой зоне теплоснабжения. Фразу "при переходе в ценовую зону" заменить на "в ценовой зоне теплоснабжения".	Устранено
56	Администрация г. Кирово-Чепецка	Все главы	Концессионные соглашения в отношении всех муниципальных тепловых сетей заключены в 2021 году. Фразу "при заключении концессионного соглашения" заменить на "в рамках реализации концессионных соглашений".	Устранено
57	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Глава 8 таблица 4. Включить дополнительное мероприятие на 2023 год: Строительство тепловой сети в мкр. Каринторф - точка подключения У 21 участок теплосети до пожарно-химической станции, ул. Александра Краева - 137 м.п., ду 50, стоимость работ по проекту 1172,479 тыс. руб.	Не принято. Решение ПАО "Т Плюс" - в СхТ не включать. Администрации предложено рассмотреть альтернативный проект по отоплению данного объекта тепловыми газовыми пушками
58	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Включить дополнительное мероприятие по реконструкции наружного ввода тепловой сети: Реконструкция наружного ввода трубопровода теплоснабжения в здание многоквартирного дома №11 по проспекту России	Не принято. ПАО "Т Плюс" включение мероприятия в СхТ не согласовано. Судя по замечанию, это участок ТС, выходящий из дома под отмосткой, под балконом дома. Были жалобы жильца квартиры первого этажа, что запотевают балконное остекление. ПАО "Т Плюс" было направлено письмо в УК ООО "Семиград" о необходимости демонтажа декоративной кирпичной кладки, закрывающей подбалконное пространство. Дефектов на данном участке, за последние 5 лет, не было. Включение реконструкции участка в СхТ признано нецелесообразным.
59	Администрация г. Кирово-Чепецка	Все главы	Скорректировать принадлежность котельной и тепловых сетей в системе теплоснабжения №003. Котельная ИК-11 (УФСИН) находится в оперативном управлении ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области". Тепловые сети находятся в оперативном управлении ФКУ "Исправительная колония №11 УФСИН России по Кировской области".	Устранено
60	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Глава 8 таблица 18. В сводном перечне мероприятий отсутствует мероприятие, включенное в текущем году в программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры. Согласовать с ЕТО необходимость включения в схему следующего мероприятия: «Реконструкция тепловой сети от ТК10-2 до ТК10-4-8: 2Ду150-370 м.п.»	Не принято. ПАО "Т Плюс" включение мероприятия в СхТ не согласовано
61	ПАО «Т Плюс»	Глава 5	В глав 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» необходимо привести обоснование выбранных вариантов развития	Устранено
62	ПАО «Т Плюс»	Глава 9	В главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» необходимо добавить раздел "Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем ГВС на закрытые», привести расчеты эффективности, сделать вывод о целесообразности закрытия систем ГВС	Устранено
63	ПАО «Т Плюс»	Глава 13	В главе 13 "Индикаторы развития системы теплоснабжения" привести целевые показатели развития, предоставить расчет плановых показателей, скорректировать ключевые значения показателей	Устранено
64	ПАО «Т Плюс»	Глава 14	В главе 14 "Ценовые (тарифные) последствия" привести ценовые последствия по регулируемым видам деятельности	Устранено
65	ПАО «Т Плюс»	Главы 7, 8	Актуализировать перечень мероприятий инвестиционной программы, включаемых в проект схемы теплоснабжения муниципального образования "Город Кирово-Чепецк" Кировской области на 2022 г. в соответствии с приложением	Устранено. Скорректировано с учетом последней направленной ИП

15.04.2022 г. были проведены публичные слушания по проекту актуализированной схемы теплоснабжения МО «Город Кирово-Чепецк» на период до 2033 г., размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), на официальном сайте Администрации города Кирово-Чепецка. По результатам публичных слушаний разработчиком были получены замечания, отраженные в таблице ниже.

Таблица 2 – Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения городского округа город Кирово-Чепецк на период до 2033 г., полученных по итогам публичных слушаний

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение
1	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Включить в главу 8 таблицу 4 и главу 16 мероприятие на 2022 год: «Строительство тепловой сети до пожарно-химической станции в мкр. Каринторф, ул. Александра Краева»	Устранено
2	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Включить в главу 8 таблицу 14 мероприятие по реконструкции воздушных ТТ (рекомендовано)	Из рекомендуемых участков в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс» включена реконструкция участка от ТК 2-04-3 до забора школы № 2. ПАО «Т Плюс» в адрес администрации направлено письмо, согласно которому мероприятия по реконструкции остальных участков тепловых сетей будут осуществлены по мере возникновения технической необходимости, за пределами сроков действия текущей версии Схемы теплоснабжения
3	Администрация г. Кирово-Чепецка	Глава 8	Учесть вывод из эксплуатации участка теплосети по ул. Дзержинского, 2а (детский сад №10)	В рамках мероприятий по реконструкции тепловой сети от ТК4-21-1 до ТК4-21-5 будет осуществлен вынос тепловых сетей с территории детского сада №10 (ул. Дзержинского, 2а).
4	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Глава 1, стр. 20, рис. 20. «Абонентский отдел АО «ОХК «УРАЛХИМ» заменить на «Отдел главного энергетика филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Устранено
5	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 2	Глава 2, стр. 10, табл. 2 Расчетная суммарная тепловая нагрузка в горячей воде на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение – 140,044 Гкал/ч	Не принято В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276): «...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...». Расчетная нагрузка составляет 115,81 Гкал/ч (на коллекторах, в горячей воде) – таблица 100 Главы 1 (значение рассчитывается по формуле: 80%*140,044 (138,36 спрос на отопление и вентиляцию+1,68 спрос на ГВСср)+3,77 – потери, для конечных потребителей. Значение расчетной нагрузки на нужды отопления и вентиляции составляет 110,691 Гкал/ч (таблица 101 Главы 1) и рассчитывается оно как (115,81 (расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде)-3,77потери)/ (138,36 спрос на отопление и вентиляцию+1,68 спрос на ГВСср)* 138,36 спрос на отопление и вентиляцию. Таким образом, несоответствия нет.
6	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Глава 4, стр. 11, табл. 2 присоединенная нагрузка в горячей воде не соответствует разделу 5.2. Главы 1	Не принято Присоединенная нагрузка в Главе 4 полностью соответствует нагрузке в разделе 5.2
7	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч	Не принято В начале раздела 2 Главы 4 приводятся ссылки на нормативные документы и описание, почему мощность не меняется. В Главе 4 мероприятия не учитываются, в Главе 7 приводятся балансы с учетом мероприятий.
8	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Потери в тепловых сетях в горячей воде – 3,77 Гкал/ч	Устранено
9	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,8 Гкал/ч	Не принято В рецензируемой таблице отсутствует показатель договорной нагрузки
10	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч	Не принято В замечании говорится про договорную нагрузку. А в таблице приводится расчетная нагрузка. Устранение замечания не требуется
11	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч	Устранено В замечании указана не расчетная нагрузка. Но тем не менее, в значении действительно была ошибка. Поэтому информация приведена в соответствии разделу 5.3 Главы 1, указана расчетная нагрузка.
12	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 4	Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла	Устранено
13	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, стр. 13 и стр. 15. Расчетный часовой расход подпитки указать суммированием утечек и отпуска теплоносителя из сети. «Производительность ВПУ» переименовать в «Доступная для производства подпитки тепловой сети производительность ВПУ». Резерв ВПУ – 0 т/ч, доля резерва 0%.	Устранено. Расчетный часовой расход подпитки, резерв и доля резерва ВПУ пересчитаны. В баланс производительности ВПУ добавлена строка «Производительность ВПУ, доступная для осуществления подпитки тепловой сети»
14	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 6	Глава 6, таблица 6, стр. 22. «Собственные нужды источников» переименовать в «Собственные нужды производств».	Устранено
15	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Глава 7, таблица 5, стр. 27. Присоединенная нагрузка в горячей воде не соответствует разделу 5.2. Главы 1	Не принято Присоединенная нагрузка в Главе 7 полностью соответствует нагрузке в разделе 5.2
16	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,8 Гкал/ч	Не принято В рецензируемой таблице отсутствует показатель договорной нагрузки

№ п/п	Автор замечания	№ книги, страницы	Существующий текст	Принятое решение
17	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч	Не принято В замечании говорится про договорную нагрузку. А в таблице приводится расчетная нагрузка. Устранение замечания не требуется
18	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч	Устранено В замечании указана не расчетная нагрузка. Но тем не менее, в значении действительно была ошибка. Поэтому информация приведена в соответствии разделу 5.3 Главы 1, указана расчетная нагрузка.
19	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 7	Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла	Устранено
20	«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Глава 1	Внести соответствующие изменения в иные главы, включая утверждаемую часть Схемы, по указанным выше правкам	Устранено