

ДОКЛАД
генерального директора АО «Теплоэнерго» К. В. Недосекина
по результатам рассмотрения проекта
«Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года
(актуализация на 2019 год)»

Добрый день!

В целях актуализации Схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (на 2019 год) на основании утвержденного технического задания АО «Теплоэнерго» совместно с Южно-Уральским государственным университетом выполнена следующая работа:

- *уточнены наименование котельных и их месторасположение, установленная мощности и вид используемого топлива;*
- *выделены зоны действия источников тепловой энергии (на 2019 год и на перспективу до 2033 года);*
- *внесены изменения по источникам в электронную модель «Zulu»;*
- *произведены расчеты перспективных балансов тепловой мощности источников и тепловой нагрузки;*
- *определена фактическая присоединенная нагрузка и резерв мощности по каждой котельной, с учетом ежегодного прироста нагрузок связанных с новым строительством и изменением потребителей;*
- *учтены мероприятия по подключению перспективных потребителей в зонах действия источников теплоснабжения и тепловых сетей АО «Теплоэнерго», с учетом выданных технических условий;*
- *рассмотрены показатели прироста строительных фондов городской застройки в разрезе источников;*
- *предусмотрено строительство новых (современных) котельных взамен неэффективных, а так же для подключения перспективной застройки;*
- *рассмотрен перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения к 2022 году.*

Вместе с этим по состоянию на 13 марта 2018 необходимо доработать такие книги, как:

- *Книга 8. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок;*
- *Книга 9. Перспективные топливные балансы;*
- *Книга 10. Оценка надежности теплоснабжения;*
- *Книга 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2019 год;*
- *Книга 15. Сводный том замечаний и предложений Министерства энергетики РФ к утвержденной схеме теплоснабжения г. Кемерово до 2031 года;*
- *Книга 16. Утверждаемая часть схемы теплоснабжения.*

Всего у АО «Теплоэнерго» имеются не устраненные замечания в количестве 85 пунктов. Копию замечаний предоставляем для внесения в Протокол.

Считаем необходимым разработчику устранить выявленные замечания по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2019 год)» со сроками согласно постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154.

Спасибо за внимание!

13.03.2018

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАМЕЧАНИЙ АО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

для включения в Протокол о проведении публичных слушаний по рассмотрению проекта
«Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2019 год)»

№ п/п	Наименование раздела, страница, № таблицы и т.д.	Перечень замечаний
по Книге 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения		
1.	Таблица 2.1-2	Убрать строку 30 (котельная 158)
2.	Таблица 2.4.1	Исправить наименование одного котла на Viessmann PS017
3.	Таблица 2.4.7	Убрать котельные №19,24,25, это Кемеровский район Заполнить столбец «план отпуска в сеть на 2017 год» из книги 4
4.	Таблица 2.4.10-1	Удалить котельную 158
5.	Таблица 3.1-1	Внести изменения по объемам тепловой сети и протяженности, в соответствии с ранее направленными замечаниями
6.	Таблица 3.1-3	Внести изменения по протяженности, материальным характеристикам и удельным, в соответствии с ранее направленными замечаниями
7.	Таблица 3.3-2	Внести изменения по котельным 92, 96, 97, 123, сетям Рудничного района (КемТЭЦ), в соответствии с ранее направленными замечаниями
8.	Таблица 3.3.2-1	Внести изменения по материальным характеристикам, протяженности и типу изоляции, в соответствии с ранее направленными замечаниями
9.	Таблица 3.3.2-2	Внести изменения по котельным 97,101, в соответствии с ранее направленными замечаниями
10.	Таблица 3.11.2	Удалить таблицу, вместо нее написать: «В рассматриваемом периоде аварий и инцидентов на тепловых сетях АО «Теплоэнерго», повлекших за собой прекращение теплоснабжения потребителей, по информации теплоснабжающей организации не зафиксировано»
11.	Таблица 3.10-1	Удалить столбец «№ участка»
12.	Таблица 5.4.2-1	Убрать котельную 19
13.	стр. 22	Исправить орфографическую ошибку в адресе котельной №26 (Саборная на Соборная)
14.	стр. 110	Конкретизировать фразу «Теплоэнерго-приложение»
по Книге 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения		
15.		Исключить котельную №19 (Кемеровский район) из следующих таблиц книги: 4-1, 4-2, 5.2.7-4, 5.2.7-5, 8.1-3, 8.1-4, 8.1-9, 8.1-10, 8.2-1, 8.2-2, 8.3-1, 8.3-2
16.	Таблица 4-2	Отношение фактической и договорной нагрузки по котельным 34, 42, 43, 97, 141 превышает 100 %. Необходимо перепроверить, считаем некорректными такие данные, где-то

		закралась ошибка.
17.	Рисунки 4-2, 4-4	Указаны разные продолжительности отопительного периода за 2016 год
18.	Таблица 8.1-3	Перспективу по котельной №27 на 2020 год изменить с 0,38 на 0,16 Гкал/ч (Исключить из перспективы концертный зал ДШИ №46, т.к. в АО «ТЭ» не было запроса ТУ).
19.	Таблица 8.1-4	Скорректировать в соответствии с изменениями таблицы 8.1-3
20.	Таблица 8.1-9	Скорректировать в соответствии с изменениями таблицы 8.1-3
21.	Таблица 8.1-10	Скорректировать в соответствии с изменениями таблицы 8.1-3
22.	Таблица 8.2-5	Вариант с переключением и без котельных 27 и 45: Строки 42 написано, что производственные нужды котельной № 101 включенные в полезный отпуск. В строке 29 такие данные отсутствуют
23.	Таблица 8.2-5	Вариант с переключением и без котельных 27 и 45: Строки 43 написано, что производственные нужды котельной № 123 включенные в полезный отпуск. В строке 37 такие данные отсутствуют
24.	Таблица 8.2-5	Вариант с переключением котельных 27 и 45 в режим ЦТП с теплоснабжением от Кемеровской ТЭЦ: При переключении котельных в режим ЦТП, не учтены тепловые потери при передачи тепловой энергии по сетям котельных 27 и 45, есть только строка 44 по покупному теплу. Необходимо отдельно выделить тепловые потери по указанным котельным, добавив строку 45.
25.	Таблица 8.2-5	После таблицы необходимо написать пояснения, что в случае переключения котельных 27 и 45 в режим ЦТП с теплоснабжением от Кемеровской ТЭЦ, АО «Теплоэнерго» осуществляет транспортировку тепловой энергии в Рудничном районе до конечных потребителей
26.	Таблицы 8.2.1 и 8.2.2	Годовой прирост тепловой нагрузки по котельной №114 с 2017 по 2033 годы не соответствует приросту часовой тепловой нагрузки. (например в 2017 перспективный прирост тепловой нагрузки составляет 1,81 Гкал/ч, но при этом годовой прирост потребления тепловой энергии указан всего в 195 Гкал. Очень малая величина!)
27.	Таблицы 8.2	По районам, в сводных, где указана разбивка нарастающим итогом, цифры то уменьшаются, то увеличиваются, из чего следует вывод, что данные заполнены некорректно
по Книге 3. Электронная модель систем теплоснабжения г. Кемерово		
28.	Таблица 12.2.1-1	Проставить номера новых котельных: 91,85,35/1,87. Схему подключения котельной 35/1 указать как открытую
29.	Таблица 12.2.1-1	По котельным 6,7,8 не верно по столбцам разнесено давление, должно быть P1/P3 и P2/P4
30.		В электронной модели сетевые расходы не соответствуют фактическим. Кроме того, распределение теплоносителя в тепловых сетях выполнено неверно. Необходимо выполнить калибровку электронной модели в соответствии с фактическими расходами сетевой воды (данные по расходам теплоносителя по приборам учёта потребителей прилагаются).
31.		Так как АО «Теплоэнерго» не предоставляло статистических данных по отказам оборудования тепловых сетей, то в соответствии с руководством пользователя ZuluThermo,

		среднее значение интенсивности отказов 1 километра одного теплопровода участка тепловой сети в течение часа, необходимо принять равным 0,0000057 1/(км·ч). В настоящий момент в модели принято значение в 0,05 1/(км·ч), что не верно.
по Книге 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей		
32.		Данные по перспективе привести в соответствие с книгой №2
33.	Рисунок 2.2-3	Не верно указаны данные по фактической нагрузке на коллекторах на 2018 год.
34.	Таблица 2.3	По строкам: котельные 85,87,91 добавить установленную мощность на 2018 год; по котельной 35/1 добавить на 2018 год установленную мощность в размере 3,181 Гкал/ч. Последний раздел таблицы переименовать из «Новые источники» в «Новые источники АО «Теплоэнерго»
35.	Таблица П1-4	По котельным 15,17,61 удалить данные начиная с 2018 года (включительно); По котельным 85,87,91 дополнить данными на 2018 год. По разделу «Новые источники», необходимо после наименование котельной в круглых скобках добавить АО «Теплоэнерго», по источникам тепловой энергии относящимся к нашей организации, а именно – 35/1,85,87,91
36.	Таблица П1-4	По котельной №102 указан прирост часовой тепловой нагрузки, начиная с 2021 года, но не указан прирост тепловой нагрузки в балансе тепловой энергии. Добавить прирост тепловой нагрузки в баланс тепловой энергии по котельной №102
37.	Таблица П1-4	Годовой прирост тепловой нагрузки по котельной №114 с 2017 по 2033 годы не соответствует приросту часовой тепловой нагрузки (например в 2017 перспективный прирост тепловой нагрузки составляет 1,81 Гкал/ч, но при этом годовой прирост потребления тепловой энергии указан всего в 195 Гкал. Очень малая величина!)
по Книге 5. мастер-план разработки схемы теплоснабжения города кемерово до 2033 года		
38.	Раздел 1, стр. 7, первый абзац	Фразу «...с последующей передачей тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и затем по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя» дополнить следующими словами «...с последующей передачей тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и затем в Рудничном районе по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя»
39.	Абзац после рисунка 1-1.2	Фразу «...с последующей передачей тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и затем по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя» дополнить следующими словами «...с последующей передачей тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и затем в Рудничном районе по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя»

40.	Таблица 1-1.2.	Расход электроэнергии с 2019 года взят как плановый для тарифа на 2018 год последняя редакция, расход воды на 2019 год взят как плановый для тарифа на 2018 год последняя редакция. Необходимо с 2019 года расход воды и электроэнергии изменить и применить на уровне утвержденного РЭК на 2018 год.
41.	Таблица 1-1.5	Необходимо уменьшить расход воды после закрытия котельных №№ 27 и 45, а не увеличить
42.	Таблица 2.1	1. Полезный отпуск населению по АО «Теплоэнерго» после переключения котельных № 27 и № 45 с 2022 по 2028 гг. падает. Такого не должно быть. 2. Суммарный полезный отпуск тепловой энергии населению (по КемТЭЦ и Теплоэнерго) в варианте после переключения котельных №№ 27 и 45 должен равняться суммарному отпуску варианта без переключения котельных!!! У разработчика полезный отпуск т/э населению варианте без переключения котельных в 2019 году = 759,38 тыс. Гкал, а после переключения 630,28 тыс. Гкал!!!! 3. Не верно посчитана субсидия, как в варианте до переключения котельных № 27 и № 45, так и после по АО «Теплоэнерго» (2019 год без переключения: (2459,13 руб./Гкал - 731,52 руб./Гкал)*303,33 тыс.Гкал / 1000 = 524,04 млн.руб., а у разработчика 690,12 млн.руб.; 2019 год после переключения: (6662,03 руб./Гкал - 731,52 руб./Гкал)*57,17 тыс.Гкал / 1000 = 339,05 млн.руб., в книге 495,41 млн.руб.).
43.	Таблицы 1-1.2, 1-1.5, 1-2.1, 1-2.3, 1-3.1	Для определения величины амортизационных отчислений и налога на имущество на новое оборудование в расчет необходимо принимать все источники финансирования (за исключением бюджетных средств).
44.	Таблица 1-1.2	1. По строке 1.2 расход на электрическую энергию с 2019 года необходимо определять на уровне 2018 года (утверждено РЭК КО) в размере 8086,42 тыс. кВт*ч, так как фактическое изменение объема потребления указанного ресурса не зависит от объемов полезного отпуска тепловой энергии, а зависит от характеристик установленного оборудования на котельных и параметров его работы. 2. По строке 1.3. расход на воду с 2019 года необходимо определять на уровне 2018 года (утверждено РЭК КО) в размере 21,74 тыс.м3, так как фактическое изменение объема потребления указанного ресурса не зависит от объемов полезного отпуска тепловой энергии, а зависит от характеристик установленного оборудования на котельных и параметров его работы.
по Книге 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		
45.	Раздел 19, стр. 34	Отсутствуют сводные таблицы базовых целевых показателей (19-1 и 19-2)
46.	Раздел 7, стр. 15	Перенести мероприятия по переключению нагрузки котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от контура Кемеровской ТЭЦ из раздела 7 в раздел 9, т.к. они не относятся к данному разделу.
47.	Раздел 11, стр.	Внести описание вывода из эксплуатации котельных

	16	№15,17,61 на 2018 год, после ввода в эксплуатацию котельных №85,87,91. Внести описание вывода из эксплуатации котельной №35 на 2019 год, после ввода в эксплуатацию котельной №35/1.
по Книге 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них		
48.	таблица 4.4.1-1, стр. 24	Таблица «Перечень мероприятий по 2 группе проектов» Источники финансирования для строительства тепловых сетей до потребителей частного сектора необходимо изменить с «В счёт платы за подключение» на «Прибыль, направленная на инвестиции».
49.	таблица 4.3-1	Из мероприятий по котельной №123 исключить строительство тепловой сети от УТ 38 до Часовни
50.	Таблица 4.9-1	Исключить указанную таблицу, т.к. указанные в ней мероприятия попали в схему из-за ошибки в коэффициенте интенсивности отказов в электронной модели.
51.	Таблица 4.8-2	Отсутствуют мероприятия по переводу на закрытую схему орячего водоснабжения по СЦТ-02.
52.	Таблица 4.8-2	Стоимость мероприятий в таблице необходимо пересчитать на основе государственных сметных укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-19-2017, утвержденных приказом Минрегиона РФ № 837/пр от 01.06.2017г
по Книге 11. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение		
53.	таблица 3.7, стр. 27	Таблица «Мероприятия на сетях АО «Теплоэнерго» (зона 02)» Источники финансирования для строительства тепловых сетей до потребителей частного сектора необходимо изменить с «В счёт платы за подключение» на «Прибыль, направленная на инвестиции / В счёт платы за подключение». (Аналогично книге №7)
54.	Раздел 5, стр. 40	Отсутствует таблица 5.1 и рисунок 5.1 Оценка эффективности инвестиций для мероприятий, направленных на улучшение показателей теплоснабжения от переключения нагрузок котельных №27 и №45 на Кемеровскую ТЭЦ
55.	Раздел 6.2.7, стр. 72, таблица 6.12	Удельные расходы газа и угля рассчитаны не верно за 2016-2018 годы (должен рассчитываться от отпуска тепловой энергии по данному виду топлива, а не от общего отпуска по предприятию). Отсутствуют данные по расходам угля, газа и электроэнергии за базовый период - 2016 год.
56.	Таблицы 6.9-6.10, стр. 63-65	НВВ Кемеровской генерации не содержит затраты на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «Теплоэнерго».
57.	Таблица 6.12. стр.72	Объем полезного отпуска (объем передачи тепловой энергии по сетям АО «Теплоэнерго») на 3 тыс. Гкал больше, чем в варианте без переключения, а с 2020 года на 5,5 тыс. Гкал больше. ЭТО НЕ ВЕРНО, так как объем передачи по сетям АО «Теплоэнерго» должен совпадать с полезным отпуском до переключения котельных №27 и 45.
58.	таблица 4.3-1	Из мероприятий по котельной №123 исключить строительство тепловой сети от УТ 38 до Часовни
59.	Таблица 4.9-1	Исключить указанную таблицу, т.к. указанные в ней мероприятия попали в схему из-за ошибки в коэффициенте

		интенсивности отказов в электронной модели.
60.	Таблица 4.8-2	Отсутствуют мероприятия по переводу на закрытую схему орячего водоснабжения по СЦТ-02.
61.	Таблица 4.8-2	Стоимость мероприятий в таблице необходимо пересчитать на основе государственных сметных укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-19-2017, утвержденных приказом Минрегиона РФ № 837/пр от 01.06.2017г
62.	стр. 39 пункт 5	В тексте 2009 год заменить на 2019 год
63.	Таблицы 6.2.7-1 и 6.3.4	Необходимо уменьшить расход воды после закрытия котельных №№ 27 и 45, а не увеличить
64.	Таблица 5.1	<p>1. Полезный отпуск населению по АО «Теплоэнерго» после переключения котельных № 27 и № 45 с 2022 по 2028 гг. падает. Такого не должно быть.</p> <p>2. Суммарный полезный отпуск тепловой энергии населению (по КемТЭЦ и Теплоэнерго) в варианте после переключения котельных №№ 27 и 45 должен равняться суммарному отпуску варианта без переключения котельных!!! У разработчика полезный отпуск т/э населению варианте без переключения котельных в 2019 году = 759,38 тыс. Гкал, а после переключения 630,28 тыс. Гкал!!!!</p> <p>3. Не верно посчитана субсидия, как в варианте до переключения котельных № 27 и № 45, так и после по АО «Теплоэнерго» (2019 год без переключения: (2459,13 руб./Гкал - 731,52 руб./Гкал)*303,33 тыс.Гкал / 1000 = 524,04 млн.руб., а у разработчика 690,12 млн.руб.; 2019 год после переключения: (6662,03 руб./Гкал - 731,52 руб./Гкал)*57,17 тыс.Гкал / 1000 = 339,05 млн.руб., в книге 495,41 млн.руб.).</p>
65.	Таблицы 6.2.2-1, 6.2.5-1, 6.2.7-1	Для определения величины амортизационных отчислений и налога на имущество на новое оборудование в расчет необходимо принимать все источники финансирования (за исключением бюджетных средств).
66.	Таблицы 6.3., 2.2 и 2.9	<p>Для тарифообразования КТСК без учета кап.вложений на переход на закрытую систему ГВС и с учетом перехода, капитальные затраты одинаковы в обоих случаях и, соответственно, амортизация и налог на имущество.</p> <p>А в таблицах 6.12, 2.5. и 2.12. по АО «Теплоэнерго» кап.затраты меняются</p> <p>Однако в таблицах 2.5. и 2.12, то есть в варианте « по книге 6 на базе прайс-листов ведущих производителей тепловых пунктов» и в варианте расчета кап.затрат «основе государственных сметных укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-19-2017, утвержденных приказом Минрегиона РФ № 837/пр от 01.06.2017г.» при тарифообразовании кап.вложения не меняются!!!!</p>
по Книге 12. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций		
67.	Раздел 2, стр.10	Необходимо удалить последний абзац на странице: Примечание: В Схеме теплоснабжения запланирована централизация системы теплоснабжения № 010 (муниципальная котельная № 8 «МАКОТ») с системой

		теплоснабжения № 001 не позднее 2019 года.
68.	Раздел 2, стр.10	Необходимо дополнить фразу в предпоследнем абзаце: «Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово, представлен в таблице 2.1.» следующими словами «Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово <u>на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения,</u> представлен в таблице 2.1.»
69.	Раздел 2, стр.11, таблица	Таблица не пронумерована, не имеет заголовка. Пропущена зона СЦТ-43. Пропущена «*» в столбце «Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения» в строке 5 – котельная №27** Необходимо убрать котельную №5 (СЦТ-06), в связи с отсутствием источника тепловой энергии и добавить котельные №4 и №114, в связи с их введением в эксплуатацию в базовом периоде
70.	Раздел 2, стр.14	После таблицы в поле после одной «*» убрать СЦТ-42
71.	Раздел 2.2, стр. 21	Рисунки с зонами действия котельных необходимо расставить в соответствии с перечислением, перемешаны.
72.	Раздел 2.2, стр. 24	В п.2.2.7 Зона действия котельной №15, необходимо заменить последнее предложение «На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (2.2.7)» на следующую фразу: «На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2018 году существующей котельной №15, с переключением потребителей к угольной блочно-модульной котельной №85, расположенной в непосредственной близости от строения 151 по ул. Елыкаевская (адрес будет уточнен)»
73.	Раздел 2.2, стр. 24	В п.2.2.8 Зона действия котельной №17, необходимо заменить последнее предложение «На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (2.2.8)» на следующую фразу: «На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2018 году существующей котельной №17, с переключением потребителей к угольной блочно-модульной котельной №87, расположенной по адресу: г. Кемерово, Кировский район, 100 м юго-восточнее строения №15а по ул. Багратиона»
74.	Раздел 2.2, стр. 24	В п. 2.2.9 Зона действия котельной №26, внутри пункта переименовать котельную №15 на котельную №26
75.	Раздел 2.2, стр. 24-25	В п. 2.2.10 Зона действия котельной №31, внутри пункта переименовать котельную №15 на котельную №31
76.	Раздел 2.2, стр. 26	В п.2.2.12 Зона действия котельной №35, необходимо заменить последнее предложение «На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (2.2.12-2)» на следующую фразу: «На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2019 году существующей котельной №35, с переключением потребителей к газовой блочно-модульной котельной №35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул.

		Антипова, 2/3 и увеличение зоны за счет присоединения новых потребителей»
77.	Раздел 2.2, стр. 32	В п.2.2.19 Зона действия котельной №61, необходимо заменить последнее предложение «На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (2.2.18)» на следующую фразу: «На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2018 году существующей котельной №60, с переключением потребителей к газовой блочно-модульной котельной №91, расположенной по адресу: г. Кемерово, ул. Подстанция 220,5»
78.	Раздел 2.2, стр. 40	В п. 2.2.28 Зона действия котельной №110, внутри пункта переименовать котельную №103 на котельную №110
79.	Раздел 2.2, стр. 42	В п. 2.2.31 Зона действия котельной №118, внутри пункта переименовать котельную №114 на котельную №118
80.	Раздел 2.3, стр. 51	В пункт по предложениям по зоне деятельности ЕТО №04 в административных границах г. Кемерово внести котельную №45
81.	Раздел 2.4, таблица 1, стр. 53-54	Пропущена зона СЦТ-43 (из ранее разработанной схемы), которая относится к СЦТ-02
82.	Раздел 2.4, таблица 1, стр. 54-55	Добавить «*» в столбце « Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения » по котельным №№15,17,61 и 35. После таблицы написать: *по котельным №15, 17, 61 будет произведен вывод из эксплуатации существующих неэффективных источников в 2018 году, с переключением потребителей к блочно-модульным котельным №85 (г. Кемерово, в непосредственной близости от строения №151 по ул. Елыкаевская (адрес будет уточнен),87(г. Кемерово, Кировский район, 100 м юго-восточнее строения №15а по ул. Багратиона),91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220,5); по котельной №35 будет произведен вывод из эксплуатации существующего источника в 2019 году, с переключением потребителей к газовой блочно-модульной котельной №35/1 (г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3) в следствии чего, соответствующий код системы теплоснабжения перейдет к новым блочно-модульным котельным.
83.	Раздел 2.4, таблица 1, стр. 56	Исключить котельную №158 из таблицы полностью, после таблицы написать: Примечание: Котельной №158 по адресу: Кемеровская область, Кемеровский район, п. Металлплощадка, ул. 3-я рабочая, 18д ранее был присвоен СЦТ-25 ошибочно, т.к. данная котельная относится к Кемеровскому району
84.	Раздел 2.4, таблица 1	Внести примечания о зонах действия котельных 27 и 45, что до момента переключения потребителей на Кемеровскую ТЭЦ, АО «Теплоэнерго» является ЕТО в зоне теплоснабжения указанных источников.
85.	стр. 50	По котельным 4,6,7,8 предложение с за двойным текстом, надо сократить и переформулировать

Обращаем Ваше внимание на то, что книги 8,9,10,14,15 и утверждаемая часть (книга 16) размещенные на официальном сайте Администрации города Кемерово не актуализированы на 2019 год.

