

**ПЕРЕЧЕНЬ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ АО «ТЕПЛОЭНЕРГО»
ПО ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

| № п/п | Наименование раздела, страница, № таблицы и т.д. | Перечень предложений и замечаний |
|--|--|--|
| по УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ | | |
| 1 | | Необходимо запланировать установление двухставочного тарифа для АО «Теплоэнерго», связанного с резервированием мощности котельных №№ 27 и 45, включающего в себя ставку за тепловую энергию и ставку за содержание установленной тепловой мощности, соответственно добавить двухставочный тариф в Книгу 14, с включением затрат в состав НВВ АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» (п.113 Основ ценообразования). |
| 2 | стр 54 | Абзац выделен красным - необходимо привести к общему формату |
| 3 | стр 231 | Таблица 5-6 взята из прошлой схемы, не актуализирована на 2020 год. Необходимо исправить 2019 год на 2020, и по котельной № 35/1 поставить реализация 2 очереди строительства. Замечание уже было. |
| 4 | стр 237, стр 246 | Текст выделен зеленым, столбец выделен зеленым – необходимо привести к общему формату |
| 5 | | Необходимо предусмотреть мероприятия по переподключению двух потребителей, получающих услуги от коллекторов котельной № 27: ул. Сосновый бульвар, 16 (гараж ОАО «Кузбассгипрошахт») и ул. Цимлянская, 1 (столярный цех ООО «Кузбасская энергосетевая компания») с целью обеспечения их услугами отопления и ГВС после отключения котельной № 27 |
| 6 | стр 363 | Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения по АО «Теплоэнерго» не соответствуют стр. 269-270 Утверждаемой части и книге 9 (таблица 5-3) на стр. 67-85 |
| 7 | стр 365 | Необходимо поменять адрес у котельной № 11 в ж.р. Лесная поляна 4) С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальных котельные: – котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4); – котельная № 11 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 5 ж.р. Лесная поляна); – котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а). |
| по Книге 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 8 | стр 25 | Необходимо поменять адрес у котельной № 11 в ж.р. Лесная поляна 1) С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальных котельные: – котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4); – котельная № 11 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 5 ж.р. Лесная поляна); – котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а). |
| 9 | стр 30 | В таблице не правильные сведения по котельным 112 и 114, собственником является АО «Теплоэнерго», необходимо внести соответствующие изменения |
| 10 | стр 70 и стр 94 | На указанных страницах у АО «Теплоэнерго» разная установленная мощность (стр. 70 – 194,365 Гкал/ч; стр. 94 – 193,365Гкал/ч) Верное значение 193,365 Гкал/ч, необходимо внести изменения на стр. 70 |
| 11 | стр. 347 | В табл. 10-2 нет данных по АО "Теплоэнерго" на 2018 год по теплоносителю и ГВС (тарифа), необходимо указать, сведения были предоставлены ранее. |
| 12 | стр. 350 | Нет данных по ж.р. Лесная поляна на ГВС на 2018 год и в 2017 году на второе полугодие указан не верный тариф, вместо 149,82 руб./Гкал указан 149,02 |
| 13 | стр. 353 | В табл. 10-3 нет данных по теплоносителю и ГВС на 2018 год, необходимо указать, сведения были предоставлены ранее. |

| по Книге 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
|---|--------------------------|--|
| 14 | | Нет замечаний |
| по Книге 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 15 | стр 36 | По Кемеровской ТЭЦ во втором абзаце описан температурный график со срезкой, необходимо указать, что тепломагистраль ТМ-IV должна работать на 150/70°C без срезки! |
| 16 | стр 39 | В первом абзаце идет описание работы по магистрали ТМ-IV диаметром Ду700, обеспечивающей централизованное теплоснабжение части Кировского и части Рудничного районов (севернее пр. Кузбасский) г. Кемерово. В электронной модели четвертая магистраль работает только на Рудничный район. Необходимо откорректировать указанный абзац в соответствии с электронной моделью |
| 17 | стр 47 | Указан расход воды на ПНС-11 в диапазоне 505-637 т/ч, что не соответствует реальности Привести расход воды в соответствии с электронной моделью |
| 18 | стр 52 | В таблице 12.1.2-20. Таблица 12.1.2-20 Параметры аварийного режима работы указаны неверные значения по ПНС-11. Привести расход воды в соответствии с электронной моделью |
| 19 | Стр 56 | Необходимо поправить количество котельных в разделе 12.2.1: «Теплоснабжение части потребителей жилищно-коммунального сектора города обеспечивают 38 котельных, 23 из которых расположены на Правом берегу р. Томь» Во второй строке снизу необходимо исправить котельную «61 (ул. Подстанция 220)» на котельную «№ 91 (ул. Подстанция 220, 5)» |
| 20 | Стр 56 | Во втором абзаце добавить котельные 9, 11, 14, изложив его в следующей редакции: «Необходимо отметить, что, например, котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 – располагаются в жилом районе «Лесная Поляна», однако в соответствии с административным делением, ж.р. «Лесная Поляна» относится к Рудничному району г. Кемерово» |
| 21 | Стр 56-58, таблица 12-13 | На странице 57 заменить номер котельной «61» на номер котельной «91». На странице 58 добавить котельные 9, 11, 14 |
| 22 | Стр 59 | Добавить котельные 9, 11, 14, изложив его в следующей редакции: котельные №№ 6, 7, 8, 9, 11, 14, 15, 17, 34, 38, 42, 47, 56, 60, 91, 96, 102, 110, 122 – эксплуатируются при графике 95/70°C без срезки; |
| 23 | | Необходимо предусмотреть мероприятия по переподключения двух потребителей от коллекторов котельной № 27: ул. Сосновый бульвар, 16 (гараж ОАО «Кузбассгипрошахт») и ул. Цимлянская, 1 (столярный цх ООО «Кузбасская энергосетевая компания») с целью обеспечения их услугами отопления и ГВС после отключения котельной № 27 |
| 24 | | Необходимо добавить пьезометрические графики отражающие положение на 2020 год после переключения потребителей котельных № 27 и № 45 без выполнения дополнительного комплекса мероприятий (от Кемеровской ТЭЦ до конечных потребителей). |
| 25 | | Необходимо добавить сведения о фактических параметрах работы и результатах калибровки электронной модели, согласно п.93. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 « 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» |
| ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОГРАММЕ Zulu | | |
| 26 | | - в электронной модели схемы теплоснабжения на 2019 год (существующее положение) при расчётах используются значение «Минимально допустимая температура, °С» у потребителей 1-й категории 12 °С, а в электронных моделях схемы теплоснабжения отражающих перспективное развитие (на 2020, 2023, 2028, 2033 гг) значение «Минимально допустимая температура, °С» у потребителей 1-й категории 20 °С, что |

| | | |
|--|---------------|--|
| | | является верным относительно данных указанных в 2019 году. Данные значения являются одними из исходных данных для расчета надежности теплоснабжения, необходимо привести в единообразии. - в электронной модели схемы теплоснабжения на 2019 год (существующее положение) «Коэффициент тепловой аккумуляции, ч» у всех потребителей от котельной № 27 и № 45 принят как 77 ч, а в электронных моделях схемы теплоснабжения отражающих перспективное развитие (на 2020, 2023, 2028, 2033 гг) значение «Коэффициента тепловой аккумуляции, ч» у всех потребителей от котельной № 27 и № 45 принято как 90 ч, чем вызвано увеличение данного показателя не ясно, тогда как, к примеру, у потребителей Кировского района данный коэффициент «70», а у потребителей Ленинского и Заводского районов данный коэффициент составляет «40» Данные значения являются одними из исходных данных для расчета надежности теплоснабжения, необходимо привести в единообразии. |
| по Книге 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОВОЙ Энергии и ТЕПЛОВОЙ Нагрузки Потребителей | | |
| 27 | | Нет замечаний |
| по Книге 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА | | |
| 28 | стр 2, стр 16 | В содержании, в пункте 4.1 опечатка: исправить котельную «№ 144» на котельную «№ 114» |
| 29 | стр 3 | Необходимо добавить в раздел 1 информацию по установке регуляторов, наладке и пр., т.к. это дополнения к мастер-плану. Можно взять, например, из книги 4 стр.137-138 |
| 30 | стр 5 | Убрать таблицу 2, т.к. по требованию органов местного самоуправления АО «Теплоэнерго» отказалось от реализации проекта «Строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной в непосредственной близости от строения № 47 по ул. 4-я Цветочная» в связи с рассмотрением возможности переключения (либо с переключением) потребителей котельной № 43 на источник комбинированной выработки. |
| 31 | | Необходимо предусмотреть мероприятия по переподключению двух потребителей от коллекторов котельной № 27: ул. Сосновый бульвар, 16 (гараж ОАО «Кузбассгипрошахт») и ул. Цимлянская, 1 (столярный цх ООО «Кузбасская энергосетевая компания») с целью обеспечения их услугами отопления и ГВС после отключения котельной № 27 |
| по Книге 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ | | |
| 32 | | Нет замечаний |
| по Книге 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ Источников ТЕПЛОВОЙ Энергии | | |
| 33 | | Нет замечаний |
| по Книге 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | | |
| 34 | | Необходимо предусмотреть мероприятия по переподключению двух потребителей от коллекторов котельной №27: ул. Сосновый бульвар, 16 (гараж ОАО «Кузбассгипрошахт») и ул. Цимлянская, 1 (столярный цх ООО «Кузбасская энергосетевая компания») с целью обеспечения их услугами отопления и ГВС после отключения котельной № 27 |
| 35 | | Раздел 3 на стр. 8, который Вы прислали в Ворде, выделен зеленым – необходимо привести в надлежащий вид |
| по Книге 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ | | |

| | | |
|--|-------------------------|--|
| 36 | стр 16 | название п. 2.3.2 неверно, необходимо организацию АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» заменить на АО «Теплоэнерго», т.к. далее речь об потребителях АО «Теплоэнерго» |
| по Книге 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | | |
| 37 | стр 61, таблица 2-1 | В итогах по СЦТ-04 на базе котельных АО «Теплоэнерго» с 2020 года не учтены потери в тепловых сетях при транспортировке тепловой энергии по сетям АО «Теплоэнерго» в размере 33 610,3 Гкал, в т.ч. покупная тепловая энергия – 6 434,3 Гкал, котельная № 27 – 12 746 Гкал, котельная № 45 – 14 430 Гкал. Необходимо добавить. |
| по Книге 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 38 | стр 44 | Во втором абзаце выводы по котельной № 35 необходимо дополнить: <i>«Снижение нормативной надежности в перспективе на Котельной № 35 связано с дефицитом, возникающим после подключения перспективного объекта – школы на 525 учащихся. Нормативные показатели надежности будут достигнуты при условии реализации мероприятий по строительству газовой блочно-модульной котельной № 35/1, уста-новленной мощностью 11,7 МВт, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3. В целом все потребители рассматриваемого района имеют показатели вероятности безотказной работы и коэффициент готовности, удовлетворяющие нормативным значениям»</i> |
| 39 | стр 48, рисунок 4-21 | Зону теплоснабжения котельной выделить зеленым цветом, так как зона соответствует критериям надежности |
| 40 | стр 133, таблица 4.3-28 | Внести изменения в строку три «Котельная 35 – ТК1/35» в столбец «год ввода в эксплуатацию» внести изменения, исправить 1967 год на 1996 год. В Zulu аналогичная ошибка – необходимо исправить! |
| по Книге 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ | | |
| 41 | | Нет замечаний |
| по Книге 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ | | |
| 42 | | Нет замечаний |
| по Книге 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ | | |
| 43 | | Необходимо запланировать установление двухставочного тарифа для АО «Теплоэнерго», связанного с резервированием мощности котельных №№ 27 и 45, включающего в себя ставку за тепловую энергию и ставку за содержание установленной тепловой мощности, соответственно добавить двухставочный тариф в Книгу 14, с включением затрат в состав НВВ АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» (п.113 Основ ценообразования). |
| по Книге 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ | | |
| 44 | | Нет замечаний |
| по Книге 16. РЕЕСТР мероприятий СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 45 | | Нет замечаний |
| по Книге 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 46 | | Необходимо дополнить Книгу замечаниями теплоснабжающих организаций, полученных в процессе актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 год. |
| по Книге 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ | | |
| 47 | | Нет замечаний |