

УРАЛХИМ

Филиал «КЧХК»
Акционерного общества
«Объединенная химическая
компания «УРАЛХИМ»
в городе Кирово-Чепецке
(Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
в городе Кирово-Чепецке)

613040 Кировская область
Кирово-Чепецкий район
г. Кирово-Чепецк, пер. Пожарный, 7
Тел./факс: (83361) 9-44-51, 9-43-31
E-mail: kekk@uralchem.com
ИНН 7703647595 / КПП 431243001
ОГРН 1077761874024

Заместителю главы администрации
МО "Город Кирово-Чепецк"
Корзунину А.Б.

613040, Кировская область, г.
Кирово-Чепецк, ул. Первомайская,
д.б, каб. 120

admchep-gkh@mail.ru

17 МАР 2022 № 11-12/0435/449-22

На № _____ от _____

О направлении предложений по проекту схемы теплоснабжения

Уважаемый Александр Борисович!

В соответствии с постановлением главы муниципального образования «город Кирово-Чепецк» Кировской области от 24.02.2022 №16/п, направляю предложения и замечания филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» Кировской области.

Прошу рассмотреть и внести соответствующие исправления в схему теплоснабжения перед утверждением.

Приложение: Замечания и предложения к актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» на 2022 год на 5 л. в 1 экз.

Директор филиала



СЕВЕРЮХИН А.В.
НА ОСНОВАНИИ ДОВЕРЕННОСТИ
ОТ 30.08.2021 № ДОВК-069-21

А.А. Шаблинский

Р.Р. Сабреков 9-42-65
А.В. Лапехин 9-43-04

Администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области
Дата 14.03.2022
№ 2369-01-14.

Замечания и предложения к
актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» на 2022 год

1. Глава 1, стр. 17, заменить «Абонентский отдел» на «Отдел главного энергетика».
2. Глава 1, стр. 47, п. 2.2.1, последний абзац исключить, как несоответствующий действительности. Располагаемая мощность не увеличивалась.
3. 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:

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

4. Глава 1, стр. 50, табл. 45. Ограничения установленной мощности – 189,27 Гкал/ч. Располагаемая мощность заменить на «527,82 Гкал/ч».

5. 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.

6. Глава 1, стр. 52, табл. 48. Справить данные в соответствии с направленной ранее информацией:

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
Пароводогрейная котельная филиала "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке	411694	199905	131596	-	280098	0	199905

Строку «ВЭР химкомбината» исключить.

7. Глава 1, стр. 54, табл. 52. Выработку тепло указать в соответствии с табл. 48.

8. Глава 1, стр. 56, табл. 55. Строку «ВЭР химкомбината» исключить.

9. 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%.

10. Глава 1, стр. 65, табл. 60 и далее по тексту исправить для АО «ОХК «УРАЛХИМ» - все сети магистральные.

11. Глава 1, стр. 101. По испытаниям тепловых сетей указать примечание «Планируется к проведению в 2022-2023 годах».

12. Глава 1, стр. 112, табл. 86. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ» в соответствии с направленной ранее информацией:

Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч
2020	121	0,87
2021	121	0,87

Подключенные ИТП сторонних потребителей

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч
2020	17	0,93
2021	18	0,97

Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП (от общей тепловой нагрузки ЕТО – 100%.

13. Глава 1, стр. 113, табл. 87. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», доля – 100%.

15. 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.

16. Глава 1, стр. 145, табл. 98. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»:

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.

17. 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.

18. Глава 1, стр. 149, табл. 101. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ»:

Расчётная 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.

19. Глава 1, стр. 160, табл. 109. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ» в соответствии с указанными выше исправлениями.

20. 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.

21. 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.

22. Глава 1, стр. 170, табл. 112. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ», резервное/аварийное топливо – мазут.

23. 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.

24. Глава 1, стр. 195, табл. 136. Исправить данные в отношении филиала «КЧХК» АО «ОХК УРАЛХИМ». Показатели надёжности исключить либо пересчитать исходя из отсутствия отказов.

25. Глава 2, стр. 10, табл. 2. Расчётная суммарная тепловая нагрузка в горячей воде на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение – 140,044 Гкал/ч.

26. Глава 2, стр. 10, табл. 3. Потребление тепловой энергии в горячей воде на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение – 199905 Гкал.

27. Глава 4, стр. 11, табл. 2.

Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч.

Потери в тепловых сетях в горячей воде – 3,77 Гкал/ч.

Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,80 Гкал/ч.

Присоединённая расчётная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч.

Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч.

Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла.

28. 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%.

29. 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.

30. 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.

31. 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%.

32. 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».

33. 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».

34. Глава 7, стр. 27-28, табл. 5.

Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 617,1 Гкал/ч.

Потери в тепловых сетях в горячей воде – 3,77 Гкал/ч.

Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 12,434 Гкал/ч, на 2022 и далее – 12,80 Гкал/ч.

Присоединённая расчётная тепловая нагрузка в горячей воде на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч.

Технология в паре на 2021 год и далее – 295,299 Гкал/ч.

Соответственно исправить резерв мощности, располагаемую тепловую мощность при аварийном выводе котла.

35. Глава 8, стр. 24, табл. 4. Строки относящиеся к ЕТО №004 исключить ввиду отсутствия достоверной информации и проектной документации.

36. 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.

37. 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.

38. Глава 10, стр. 10-11, табл. 10; стр. 12, табл. 14; стр. 14, табл. 18. Строки ВЭР исключить.

39. 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.

40. 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.

41. Глава 10, табл. 28 и табл. 29. Исправить данные в соответствии с изменениями в предыдущих таблицах.

42. Глава 10, стр. 26, табл. 33. Для котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» указать резервное топливо. Существующее положение – мазут, перспектива – газ.

43. Глава 10, стр. 28, табл. 34. Для теплоисточника №4 указать низшую теплоту сгорания топлива – 8160 ккал/кг.

44. Глава 13, табл. 1, табл. 5, табл. 8. Исправить данные по филиалу «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в соответствии с изменениями приведёнными выше.

45. 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.

46. Глава 13, табл. 7. Установленная тепловая мощность с 2023 года и далее указать 631,2 Гкал/ч.

47. Глава 13, табл. 8, стр.

Отнести все сети к магистральным.

Присоединённая тепловая нагрузка на 2021 год – 126,18 Гкал/ч, на 2022 и далее – 144,044 Гкал/ч.

48. 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.

49. Утверждаемую часть Схемы теплоснабжения привести в соответствие по исправлениям глав, указанным выше.