



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент развития
электроэнергетики

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр.2,
г. Москва, ГСП-6, 107996, Россия

Телефон: (495) 631-87-32 Факс: (495) 631-90-75

от 18.12.2020 № 09-5194

Администрация города
Новокузнецка

Кирова ул., д. 54, г. Новокузнецк,
Кемеровская область, Россия,
654080

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения и требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее – требования к схемам теплоснабжения, требования к порядку, соответственно), Минэнерго России рассмотрело представленный письмом администрации города Новокузнецка от 28 октября 2020 г. № 1-5676 проект схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (далее – проект актуализированной схемы теплоснабжения Новокузнецка) и сообщает.

Минэнерго России в соответствии с пунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, осуществляет утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения, в том числе определение единой теплоснабжающей организации.

По результатам проведенного Минэнерго России рассмотрения проекта актуализированной схемы теплоснабжения Новокузнецка на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения и требованиям к порядку, с учетом рекомендаций комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также городов федерального значения, проект актуализированной схемы

теплоснабжения Новокузнецка рекомендован к утверждению.

Учитывая изложенное, в соответствии с пунктом 27 требований к порядку направляем копию приказа Минэнерго России от 18 декабря 2020 г. № 1157 об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года.

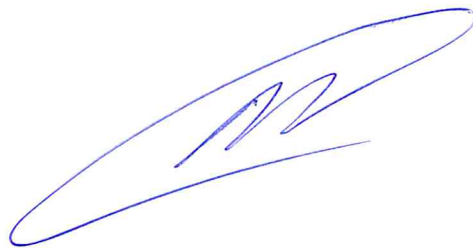
Также направляем перечень предложений для рассмотрения при проведении ежегодной актуализации.

Обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 32 требований к порядку схема теплоснабжения в течение 15 календарных дней с даты ее утверждения подлежит размещению в полном объеме на официальном сайте органа местного самоуправления, за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронной модели схемы теплоснабжения. При этом органы местного самоуправления, органы исполнительной власти городов федерального значения должны опубликовать в установленных официальных источниках опубликования сведения о размещении схемы теплоснабжения на официальных сайтах.

На основании изложенного просим направить в Минэнерго России ссылку на размещенную на официальном сайте администрации города Новокузнецка схему теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года, а также копию публикации в установленных официальных источниках опубликования сведений о размещении схемы теплоснабжения на официальных сайтах.

- Приложения: 1. Копия приказа Минэнерго России от 18 декабря 2020 г. № 1157 на 1 л. в 1 экз.;
2. Перечень предложений для учета при проведении ежегодной актуализации на 8 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

18 декабря 2020г

№ 1154

Москва

Об утверждении схемы теплоснабжения в административных
границах города Новокузнецка на период
до 2032 года (актуализация на 2021 год)

В соответствии с подпунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2021 год).

Заместитель Министра



П.Н. Сниккарс

Перечень предложений для учета при проведении ежегодной актуализации

1. При актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка необходимо рассмотреть возможность включения дополнительных разделов, предусматривающих мероприятия в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, направленные в администрацию города письмом Минэнерго России от 15 апреля 2020 г. № МЮ-4343/09.

2. В части 2 главы 1 обосновывающих материалов рекомендуется скорректировать информацию по ограничению тепловой мощности источников:

- указать наличие (отсутствие) планов по восстановлению схемы рециркуляции на водогрейных котлах ЦТЭЦ и по увеличению пропускной способности трубопроводов до ПВК;

- при выводе основного оборудования котельных из эксплуатации должна изменяться их установленная тепловая мощность.

3. В части 3 главы 1 обосновывающих материалов:

- на рисунках 23, 24 и 32 рекомендуется привести данные с разбивкой на магистральные и распределительные теплопроводы;

- в таблице 166 указать организации, уполномоченные на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей;

- представить анализ графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети;

- представить планы по установке приборов учета у потребителей.

4. В таблице 181 части 5 главы 1 обосновывающих материалов рекомендуется уточнить прирост тепловой нагрузки по строкам «итого».

5. В части 8 главы 1 обосновывающих материалов представить суммарный расход топлива по всем теплоисточникам города Новокузнецка.

6. В разделе 9.2 части 9 главы 1 обосновывающих материалов представлены сведения о статистике восстановления тепловых сетей в

контуре, где ООО «Сибэнерго» осуществляет транспортировку тепловой энергии.

Рекомендуется уточнить статистику, совместно с ООО «Сибэнерго».

7. В главе 2 обосновывающих материалов:

- представить расчетную тепловую нагрузку на коллекторах;
- представить фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды;
- рекомендуется уточнить прогнозы ввода площадей многоквартирных домов, рассчитанные с учетом прогнозной численности населения.

8. В главе 4 обосновывающих материалов необходимо отразить информацию о результатах определения зон с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей, при подключении перспективной тепловой нагрузки к существующим системам централизованного теплоснабжения города.

9. В главе 5 обосновывающих материалов:

- в технико-экономическом обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения города рекомендуется представить анализ ценовых (тарифных) последствий для потребителей;
- рекомендуется привести пьезометрические графики, характеризующие перспективные гидравлические режимы после реализации переключений источников;
- значительная часть мероприятий обозначена как отложенные мероприятия ввиду отсутствия соглашения о взаимодействии между теплоснабжающими организациями, владеющими источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в рассматриваемых зонах. Следует отметить, что описанные в мастер-плане варианты оптимизации зон теплоснабжения направлены не только на повышение экономической эффективности функционирования систем теплоснабжения, но и на улучшение

экологической обстановки на территории города, поэтому перенос сроков реализации мероприятий на более поздний период считается нерациональным. Рекомендуется принять меры, направленные на согласование условий взаимодействия теплоснабжающих и теплосетевых организаций в части реализации мероприятий по оптимизации зон теплоснабжения.

- при актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка, в части дальнейшей проработки решений по присоединению зон теплоснабжения города к Томь-Усинской ГРЭС, рекомендуется выполнить анализ организации совместной работы источников, с загрузкой Томь-Усинской ГРЭС в базовом режиме и покрытием пиковых нагрузок на работающих на природном газе реконструируемых тепловых мощностях Кузнецкой ТЭЦ.

Также рекомендуется раскрыть вопрос организации подпитки зон теплоснабжения, передаваемых на Томь-Усинскую ГРЭС, на периоде сохранения открытой схемы горячего водоснабжения (далее – ГВС) и после закрытия схемы ГВС.

10. В главе 7 обосновывающих материалов:

- рекомендуется более подробно описать и обосновать технические решения, связанные с дальнейшим использованием основного генерирующего оборудования Центральной ТЭЦ;

- расчет радиуса эффективного теплоснабжения необходимо выполнить в соответствии с приложением № 40 к Методическим указаниям.

11. В главе 8 обосновывающих материалов рекомендуется предусмотреть:

- результаты расчетов гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям, с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой, в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии;

- предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым

сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;

- предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети;

- пьезометрические графики, характеризующие перспективные гидравлические режимы после реализации переключений источников.

12. В главе 9 обосновывающих материалов рекомендуется выполнить более детальную проработку программы по переходу на закрытую схему присоединения систем ГВС с целью выбора наиболее обоснованного для каждого потребителя (групп потребителей) с технической и экономической точки зрения способа перевода на «закрытую» схему.

Также рекомендуется выполнить оценку не только капитальных затрат на установку тепловых пунктов, но и оценку затрат на мероприятия по увеличению диаметра тепловых сетей в случае перехода на закрытую схему ГВС, выполненную на основе необходимых для проведения соответствующих гидравлических расчетов.

Считаем целесообразным при актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка отразить информацию о синхронизации мероприятия по переходу на закрытую схему присоединения систем ГВС со схемой водоснабжения города.

13. В главе 10 обосновывающих материалов:

- в таблицах 14-28, 30-33 и 50 необходимо внести корректировки в единицы измерений;

- в таблице 49 и 50 уточнить суммарные расходы доменного и коксового газа по строке «итого»;

- рекомендуется включить, в состав раздела, графическое описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций.

14. В таблицах 2-4 главы 13 обосновывающих материалов представить динамику показателя «Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ТЭЦ».

15. В главе 15 обосновывающих материалов представить следующую информацию:

- теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения;
- объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации;
- основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО).

На странице 6 требуется указать следующее:

- период, в который произошли изменения в функциональной структуре теплоснабжения (предшествующий актуализации схемы теплоснабжения или ретроспективный период);
- номера зон деятельности ЕТО, в границах которых прекратили деятельность АО «Евразруда», ООО «ТК Садовая» и ООО «Новокузнецкий мелькомбинат».

16. При актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка в таблицах 1, 2 и 3 главы 16 обосновывающих материалов необходимо привести данные за базовый год;

17. При актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка в главу 17 обосновывающих материалов необходимо включить, в состав представленных сведений, все направленные замечания и предложения.

18. В главе 18 обосновывающих материалов, при последующих актуализациях схемы теплоснабжения Новокузнецка помимо сведений о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы, рекомендуется включить анализ перечня нереализованных мероприятий с указанием их статуса: отменено, перенесено, реализовано с изменением основных

параметров.

19. В пункте 2.5 раздела 2 утверждаемой части расчеты радиуса эффективного теплоснабжения представить с учетом требований приведенных в приложения № 40 к Методическим указаниям.

20. В раздела 5 утверждаемой части уточнить информацию о планируемых мероприятиях по модернизации энергетических котлов станций № 1, 2, 3 Центральной ТЭЦ в 2023 году (в таблице 29 указано, что при модернизации данного оборудования его производительность (150 т/ч) не изменяется, а в таблице 30 указано, что при модернизации оборудования его производительность снижается с 150 т/ч до 100 т/ч).

21. В разделе 11 утверждаемой части представить материалы по решению о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;

22. В разделе 12 утверждаемой части необходимо представить перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и уточнить информацию о выборе организации, уполномоченной на эксплуатацию вышеуказанных бесхозных тепловых.

23. В разделе 14 утверждаемой части рекомендуется представить индикаторы, характеризующие развитие существующей системы теплоснабжения города.

24. Утверждаемую часть схемы теплоснабжения рекомендуется дополнить информацией о мероприятиях по продлению ресурса действующего генерирующего оборудования источников тепловой энергии в связи с его физическим износом с учетом срока достижения паркового ресурса в части:

- ТГ-11 (20 МВт) Кузнецкой ТЭЦ (согласно приведенным данным, нормативный парковый ресурс указанного оборудования выработан более чем на 97%, при этом в разделе 5 Утверждаемой части схемы теплоснабжения отсутствует перечень мероприятий (с указанием сроков их реализации) по продлению ресурса оборудования, эксплуатация которого

запланирована до 2032 года, указано только, что схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования с устранением выявленных дефектов по результатам экспертиз);

- ТГ-2 (50 МВт), ТГ-4 (100 МВт), ТГ-5 (110 МВт) и ТГ-6 (110 МВт) Западно-Сибирской ТЭЦ (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс указанного оборудования выработан более чем на 80%, при этом в разделе 5 Утверждаемой части схемы теплоснабжения отсутствует перечень мероприятий (с указанием сроков их реализации) по продлению ресурса оборудования, эксплуатация которого запланирована до 2032 года, указано только, что схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования с устранением выявленных дефектов по результатам экспертиз).

25. Согласовать мероприятия по модернизации и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования и сроки их проведения с утвержденной приказом Минэнерго России от 30 июня 2020 г. № 508 Схемой и программой развития ЕЭС России на 2020-2026 годы (далее - СиПР ЕЭС), а также с собственником генерирующего оборудования в части:

- ТГ-1 (3 МВт), ТГ-3 (16 МВт), ТГ-5 (15 МВт) и ТГ-7 (7 МВт) Центральной ТЭЦ (в СиПР ЕЭС предусмотрены мероприятия по выводу из эксплуатации указанного оборудования в 2020, 2021, 2021 и 2020 годах соответственно, при этом в схеме теплоснабжения мероприятия по выводу из эксплуатации данного оборудования запланированы в 2021, 2023, 2023 и 2021 годах соответственно);

- ТГ-6 (30 МВт) Центральной ТЭЦ (в схеме теплоснабжения предусмотрены мероприятия по модернизации указанного оборудования с уменьшением его установленной электрической мощности с 30 до 24 МВт в 2023 году, при этом в СиПР ЕЭС информация о данных мероприятиях отсутствует).

26. При актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка рекомендуется уточнить прогнозную динамику:

- показателей тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии, в связи с различием в динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии Кузнецкой ТЭЦ в течение прогнозного периода;

- удельного расхода топлива на отпуск электрической и тепловой энергии.

27. Дополнительно целесообразно дополнить схему теплоснабжения обоснованием достаточности прогнозного резерва тепловой мощности на следующих электростанциях, поскольку:

- на Западно-Сибирской ТЭЦ резерв тепловой мощности в течение прогнозного периода составляет 7-8% от установленной тепловой мощности электростанции;

- на Центральной ТЭЦ резерв тепловой мощности в 2022-2025 годах снижается до уровня 7-8% от установленной тепловой мощности электростанции.