

Протокол  
публичных слушаний по проекту актуализированной схемы теплоснабжения  
Златоустовского городского округа на 2024 год

110 кабинет Администрации  
Златоустовского городского округа  
г. Златоуст, ул. Таганайская, 1

23.06.2023 г., 17.00 ч.

На публичных слушаниях присутствовало 8 человек (список присутствующих на публичных слушаниях прилагается).

Повестка слушаний:

1. Избрание председателя, секретаря, счетной комиссии публичных слушаний.
2. Обсуждение проекта актуализированной схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа на 2024 год.

Выступали:

По вопросу № 1, Бобылев В.В., с предложением избрать:

- 1) Председателем публичных слушаний – Бобылева В.В.
- 2) Секретарем – Староверову А.В.
- 3) Счетную комиссию – Карцеву Е.М.

Проголосовали «За» - 8 человек  
«Против» - 0 человек  
«Воздержались» - 0 человек

Решили:

- 1) Председатель публичных слушаний – Бобылев В.В.
- 2) Секретарь – Староверова А.В.
- 3) Счетная комиссия – Карцева Е.М.

По вопросу № 2, Бобылев В.В., заместитель Главы ЗГО по инфраструктуре:

1. 29.07.2022 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило письмо от МУП «Коммунальные сети» ЗГО (исх. № 717 от 29.07.2022 г.) о рассмотрении вопроса о снятии статуса «единой теплоснабжающей организации» в зоне действия котельных 7МВт и 17МВт;

2. 16.09.2022 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило письмо от Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (исх. № 01/4102 от 16.09.2022 г.) об устранении ошибок и несоответствий при актуализации схемы теплоснабжения ЗГО на 2024 год;

3. 11.10.2022 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило письмо от ООО «ЗЭМЗ-Энерго» (исх. № 331 от 10.10.2022 г.) о рассмотрении вопроса об отключении тепловой сети «ЦЭС-ТКЦ» от действующих трубопроводов сетевой воды «ЦЭС-КЖС» на территории промышленной площадки металлургического завода и трубопровода подачи пара от котельной ООО «ЗЭМЗ-Энерго» на тепловые пункты № 1, № 2;

4. 22.11.2022 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило письмо от Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (исх. № 01249-Т21 от 21.11.2022 г.) об устранении ошибок и несоответствий при актуализации схемы теплоснабжения ЗГО на 2024 год;

5. 20.02.2023 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило представление прокуратуры об устранении нарушений требований законодательства о теплоснабжении (исх. № 20-2023 от 15.02.2023 г.) о необходимости актуализации схемы теплоснабжения в соответствии с приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

6. 21.03.2023 г. в Администрацию Златоустовского городского округа поступило письмо от ООО «ЭНКОМ» (исх. № 402 от 21.03.2023 г.) с исходными данными для включения в актуализированную схему теплоснабжения на 2024 год;

Соответствующие корректировки по полученным письмам внесены в актуализированную схему теплоснабжения ЗГО на 2024 год.

7. После размещения проекта актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 год 02 июня 2023 года на официальном сайте Златоустовского городского округа в Администрацию ЗГО от АО «Златмаш» (исх. № 263/7263 от 19.06.2023 г.), Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (исх. № 566-Т21 от 21.06.2023 г.), ООО «ЗЭМЗ-Энерго» (исх. № 108 от 22.06.2023 г.) поступили следующие замечания:

## ГЛАВА 1

В соответствии с пунктом 31 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 (далее – Требования) и пунктом 18 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.06.2019 г. № 212 (далее Методические указания) Глава 1 не содержит:

- указание общих характеристик тепловых сетей в соответствии с таблицами П11.1-П11.5 приложения № 11 Методических указаний;
- описание способов прокладки тепловых сетей в соответствии с таблицей П11.2 приложения № 11 Методических указаний;
- указание годов прокладки и сроков эксплуатации теплопроводов в соответствии с таблицей П11.5 приложения № 11 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 31 Требований и пунктом 19, приложением 12 Методических указаний Глава 1 не содержит:

- графики регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии, теплоносителя, в том числе, нормативная и фактическая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах во всем диапазоне нет температур наружного воздуха (от температуры начала (окончания) отопительного периода до расчетной температуры наружного воздуха) в соответствии с таблицей П12.1 приложения № 12 Методических указаний;
- анализ нормативных и фактических потерь тепловой энергии, теплоносителя в соответствии с таблицей П12.2 и таблицей П12.3 приложения № 12 Методических указаний;
- указание нормативных и фактических (по данным подпитки тепловой сети) потерь теплоносителя;
- указание нормативного удельного расхода сетевой воды (теплоносителя) в соответствии с таблицей П12.4 приложения № 12 Методических указаний;
- указание фактического удельного расхода сетевой воды в соответствии с таблицей П12.5 приложения № 12 Методических указаний;

- описание изменений эксплуатационных показателей тепловых сетей за ретроспективный период в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

В таблице 1.2-1 «Перечень источников тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2021 г.» необходимо указать актуальную информацию по состоянию за 2022 год. В таблице указаны 2 котельные АО «Челябоблкоммунэнерго», но далее по тексту Главы 1 информация о данных котельных отсутствует.

В таблице 2.6.2-1 отсутствует информация о характеристиках основного оборудования на котельной ОАО «РЖД» ст. Уржумка и котельной ООО «НПП «ТехМикс».

В пункте 2.10 отсутствует информация о способах учета тепла от котельных ООО «Тепловик».

В пункте 3.4 отсутствует краткая характеристика грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.

В таблице 3.14-1 не указаны нормативы технологических потерь за 2022 год.

В таблице 3.15-1:

- данные об объемах потерь теплоносителя и тепловой энергии в зоне деятельности АО «Златмаш» представлены только за период 2019-2021 годов, за 2022 год объемы потерь не указаны. Информацию о потерях необходимо указать за последние 3 года;

- отсутствует актуальная информация о потерях теплоносителя в других зонах действия источников тепловой энергии;

- не указана информация о потерях тепловой энергии при передаче тепловой энергии от котельных ООО «Теплоэнергетик», ООО «Тепловик», ООО «УралТехСервис».

В пункте 4.1 при описании изменений в зонах действия источников тепловой энергии рассматривается 2020 год.

В таблицах 5.5-1 и 5.7-2 объемы потребления тепловой энергии, отпуска, полезного отпуска представлены за период 2019-2021 годов, за 2022 год объемы не указаны.

В пунктах 8.4 и 8.6 отсутствует описание особенностей угля, используемого на котельных пос. Веселовка, ст. Аносова и ст. Уржумка, и мазута, используемого как резервное топливо на ряде источников тепловой энергии.

В части 10, 11 Главы 1 необходимо указать данные с учетом 2022 года.

В пункте 11.3 отсутствует описание структуры цен (тарифов), установленных для ООО «Тепловик».

Не приведены фактические показатели надежности теплоснабжения (повреждения в магистральных тепловых сетях, среднее время восстановления теплоснабжения и средний недоотпуск тепловой энергии) в соответствии с таблицами П18.7-П18.9 приложения № 18 Методических указаний.

Суммарная присоединенная нагрузка ТЭЦ АО «Златмаш» - верное значение 206,79 Гкал/час.

В таблице 2.5-1 собственные хозяйственные нужды - верное значение 48,7 Гкал/ч.

В таблице 4.3-1 подключенная нагрузка потребителей - верное значение 206,79 Гкал/ч.

В таблице 6.2-1 собственные нужды - верное значение 48,7 Гкал/ч.

В таблице 6.2-2 собственные нужды - верное значение 22,5 Гкал/ч.

В таблице 6.2-3 собственные нужды - верное значение 26,2 Гкал/ч.

В таблице 8.2-2 - изменить часть данных (выработано тепловой энергии, собственные нужды ТЭЦ, удельные расходы топлива) в соответствии с предоставленной информацией АО «Златмаш».

## ГЛАВА 2

В Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» проекта Схемы указанный баланс тепловой энергии на 2024 год не содержится.

В Главе 2 данные базового уровня потребления тепловой энергии необходимо представить с учетом 2022 года.

## ГЛАВА 3

В Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения Златоустовского городского округа» не соответствует установленным требованиям:

- не содержится информация, предусмотренная п.55 Требований;
- не приведено описание всех зон действия существующих источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в соответствии с п.90 Методических указаний;
- в нарушение п. п. 93 и 95 не указаны данные о результатах калибровки (погрешность) электронной модели, в том числе в соответствии с таблицей П33.3 приложения № 33 Методических указаний, что не позволяет сделать вывод о верности проведенных: гидравлического расчета тепловых сетей, моделирования всех видов переключений, расчета энергетических характеристик тепловых сетей по показателю «потери тепловой энергии» и «потери сетевой воды», расчета и сравнения пьезометрических графиков и др.;
- в нарушение п. 94 Указаний не приведены сведения о разработчике электронной модели и её основных параметрах, модельной базе, в том числе актуализированной и ссылки на документы электронной модели.

## ГЛАВА 4

В таблице 2-1 балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для ТЭЦ ООО «ЗЭМЗ-Энерго» составлены на период до 2033 года включительно, что противоречит информации о выводе ТЭЦ ООО «ЗЭМЗ-Энерго» из эксплуатации.

Необходимо уточнить противоречивую информацию с Главой 15 о котельной на территории мкр. Березовая роща.

В таблице 2-1 изменить часть данных (собственные и хозяйственные нужды, потери тепловой мощности, потери теплоносителя, затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя) в соответствии с предоставленной информацией АО «Златмаш».

## ГЛАВА 5

Необходимо дополнить информацией о новых котельных АО «Челябоблкоммунэнерго» (описание характеристик оборудования, перспективные балансы тепловой мощности, тепловой нагрузки потребителей, балансы теплоносителя и т.д.).

## ГЛАВА 6

В таблице 4-1, таблице 5-1, таблице 6-1, таблице 7-1, таблице 8-1 изменить часть данных в соответствии с предоставленной информацией АО «Златмаш».

## ГЛАВА 7

В Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» указанный баланс тепловой энергии не содержится.

В приложении 2 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации

источников тепловой энергии» отсутствуют показатели нормативных и фактических потерь тепловой энергии, в том числе по выявленным бесхозным тепловым сетям.

Нормативные технологические потери тепловой энергии для МУП «Коммунальные сети» ЗГО от котельной № 2 утверждены в 2018 году в размере 23 344,77 Гкал. МУП «Коммунальные сети» ЗГО с заявлением на установление новых нормативов в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области не обращалось. В приложении 2 Главы 7 на 2023 год и 2024 год отражены потери тепловой энергии в 2 раза превышающие нормативные.

Главы 1, 2 и Глава 7 не соответствуют друг другу и не содержат достоверного баланса тепловой энергии, который мог бы быть применен в рамках тарифного регулирования.

Необходимо уточнить информацию о ходе строительства блочно-модульной котельной в пос. Центральный.

В таблице 18-1 подключенная нагрузка потребителей ТЭЦ АО «Златмаш» верное значение 206,79 Гкал/ч.

Приложение 1 и Приложение 2 изменить в соответствии с предоставленной информацией АО «Златмаш».

## ГЛАВА 11

Должна содержаться информация в соответствии с п.73 Требований:

- результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам;
- результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки;
- результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

В нарушение п. 149 Методических указаний отсутствуют сведения о перечне необходимых переключений существующей запорно-регулирующей арматуры.

Необходимо рассчитать вероятность безотказной работы каждого нерезервированных теплопроводов относительно каждой тепловой камеры, входящей в состав теплопроводов, на конец планируемого периода по разработке схемы теплоснабжения в соответствии с приложением № 18 Методических указаний.

Результаты расчетов вероятности безотказной работы должны указываться в соответствии с приложением № 46 Методических указаний.

## ГЛАВА 12

Отсутствует целесообразность указывать величины капитальных затрат на строительство котельных мощностью 7 МВт и 17 МВт, так как они уже введены в эксплуатацию в 2022 году.

## ГЛАВА 15

При описании реестров существующих систем теплоснабжения и ЕТО не учтены новые котельные мощностью 7 МВт и 17 МВт.

## УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Необходимо актуализировать информацию утверждаемой части с учетом актуальных показателей и данных за 2022 год.

Необходимо дополнить информацией о новых котельных АО «Челябоблкоммунэнерго» (описание характеристик оборудования, перспективные балансы тепловой мощности, тепловой нагрузки потребителей, балансы теплоносителя и т.д.).

Все замечания рассмотрены, приняты и будут внесены соответствующие корректировки в актуализированную схему теплоснабжения ЗГО на 2024 год.

8. Во время проведения публичных слушаний поступили вопросы:

- от представителя теплоснабжающей организации АО «Златмаш» по сроку внесения замечаний, поступивших в письме исх. №263/7263 от 19.06.2023 г. о несоответствии данных, предоставленных АО «Златмаш»;

Бобылев В.В., Староверова А.В.:

- информация от теплоснабжающей организации АО «Златмаш» о внесении корректировок по несоответствию в проекте данных, предоставленных АО «Златмаш», будет внесена Исполнителем работ в актуализированную схему теплоснабжения ЗГО на 2024 год.

9. Бобылев В.В.: За представленный проект (с учетом корректировок по вышеуказанным вопросам) проголосовали:

«За» - 7 человек;

«Против» - 0 человека;

«Воздержались» - 1 человек.

Решили:

1. С учетом того, что:

- необходима корректировка проекта в связи с поступившими замечаниями от Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (исх. №566-Т21 от 21.06.2023 г.);

- необходима корректировка проекта в связи с поступившими замечаниями от АО «Златмаш» (исх. №263/7263 от 19.06.2023 г.);

- необходима корректировка проекта в связи с поступившими замечаниями от ООО «ЗЭМЗ-Энерго» (исх. № 108 от 22.06.2023 г.);

рекомендовать вернуть на доработку (однократно) на срок не более 60 календарных дней представленный проект актуализированной схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа на 2024 год.

2. Заключение о результатах публичных слушаний и протокол публичных слушаний разместить на сайте Златоустовского городского округа в течение 3 рабочих дней с даты завершения публичных слушаний.

Председатель публичных слушаний \_\_\_\_\_ /Бобылев В.В./

Секретарь \_\_\_\_\_ /Староверова А.В./

Счетная комиссия \_\_\_\_\_ /Карцева Е.М./