

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Мэра города Омска,
директор департамента городского
хозяйства Администрации города Омска

 Е.В. Фомин
«25» июня 2024 г.

ПРОТОКОЛ

Публичных слушаний по разработанному проекту
Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года

Дата: 25 июня 2024 года

Время: 11.30

Место: (ул. Гагарина, 32/1, каб. 521)

Инициатором и организатором проведения публичных слушаний выступает департамент городского хозяйства Администрации города Омска.

Председатель: Фомин Евгений Викторович – первый заместитель Мэра города Омска, директор департамента городского хозяйства Администрации города Омска.

Состав президиума:

Фомин Евгений Викторович – первый заместитель Мэра города Омска, директор департамента городского хозяйства Администрации города Омска;

Дмитриев Владимир Зиновьевич – генеральный директор АО «Тепловая компания» (заказчик);

Ключников Александр Михайлович – представитель ОАО «ВТИ» (разработчик).

Секретариат:

Мноян Саак Леонович – начальник отдела энергетики, инженерной инфраструктуры и обращений по вопросам теплоснабжения департамента городского хозяйства Администрации города Омска;

Цыбин Александр Владимирович – заместитель начальника отдела энергетики, инженерной инфраструктуры и обращений по вопросам теплоснабжения департамента городского хозяйства Администрации города Омска.

Присутствовало: 26 человек.

Повестка совещания.

1. Вступительное слово по вопросу о разработке Схемы теплоснабжения города Омска до 2040 года.

Докладчик: Фомин Евгений Викторович.

2. Доклад по разработанному проекту Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года.

Докладчик: Желнов Алексей Юрьевич (ОАО «ВТИ», видео-конференц-связь).

3. Обсуждение проекта Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года.

4. Подведение итогов публичных слушаний.

Докладчик: Фомин Евгений Викторович.

1. Вступительное слово по вопросу о разработке Схемы теплоснабжения города Омска до 2040 года (Фомин Е.В.)

Уважаемые коллеги. Сегодня мы рассматриваем очень важный для города Омска вопрос, решение которого позволит обеспечить энергетическую безопасность, развитие экономики города и надежное теплоснабжение потребителей.

В целях разработки Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года между АО «Тепловая компания» и ОАО «ВТИ» в декабре 2023 года заключен контракт на выполнение указанных работ.

Уведомление о начале разработки Схемы было размещено на официальном сайте Администрации города Омска в январе 2024 года. Предложения для рассмотрения в Схеме теплоснабжения от всех заинтересованных лиц принимались до 15 февраля 2024 года.

По результатам сбора исходных данных и поступивших предложений подрядной организацией ОАО «ВТИ» осуществлена разработка проекта Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года.

Разработка Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года производилась в связи с внесением изменений в Генеральный план города Омска и осуществляется в целях удовлетворения спроса населения и промышленного комплекса города Омска на тепловую энергию, теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения. При этом должны быть решены задачи поиска наиболее экономичного способа выработки и передачи тепловой энергии, снижения до минимальных величин негативного воздействия на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития системы и внедрения энергосберегающих технологий.

Кроме того, Схема теплоснабжения должна обосновать экономическую целесообразность и необходимость проектирования и строительства новых тепловых сетей, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления.

В настоящее время проект разработанной Схемы размещен на официальном сайте Администрации города Омска.

Необходимо отметить, что все поступившие от застройщиков, теплоснабжающих, теплосетевых организаций, и иных заинтересованных лиц предложения для учета при разработке Схеме теплоснабжения были своевременно направлены разработчику ОАО «ВТИ».

Слово для более подробного доклада предоставляется заведующему отделением систем теплоснабжения ОАО «ВТИ» Желнову Алексею Юрьевичу.

2. Доклад по разработанному проекту Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года (Желнов А.Ю.).

Добрый день, уважаемые коллеги.

Основные изменения, выполненные в ходе актуализации схемы теплоснабжения:

- сформированы балансы мощности/нагрузки по состоянию на 2024 г., определены фактические значения показателей (в том числе «фактические» тепловые нагрузки);

- дополнены сведения по вновь введенным в эксплуатацию и реконструированным системам теплоснабжения;

- скорректированы в соответствии с актуализированными данными прогнозы перспективной застройки и тепловой нагрузки;

- актуализирована электронная модель систем теплоснабжения;

- скорректированы мероприятия по развитию систем теплоснабжения в части энергоисточников и тепловых сетей;

- скорректирован реестр единых теплоснабжающих организаций;

- учтены замечания, приведенные в экспертном заключении Минэнерго России к утвержденной (и не утвержденной) схеме теплоснабжения.

Теплоснабжение города Омска характеризуется достаточно высокой степенью централизации.

На территории городского округа функционируют:

- ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» суммарной установленной тепловой мощностью 3795,24 Гкал/ч;

- ТЭЦ-2, работающая в режиме котельной и Кировская районная котельная (КРК) АО «Омск РТС», суммарной установленной мощностью 378 Гкал/ч;

- 28 котельных АО «Тепловая компания» суммарной установленной мощностью 622,11 Гкал/ч;

- 28 котельных прочих теплоснабжающих организаций (производственно-отопительных и отопительных, из них 2 котельные с комбинированной выработкой тепла – малая генерация: АО «Омский каучук» цех 15, ООО «ТГКом») суммарной установленной мощностью 314,354 Гкал/ч.

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории городского округа составляет 1 730 км в одностороннем исчислении.

Срок эксплуатации 55 % всех трубопроводов тепловых сетей (по протяженности) превышает 34 года, 23% превышает 26 лет, что является

следствием невысокого темпа реконструкции тепловых сетей с высокой степенью износа. Существующие темпы перекладки тепловых сетей 0,7% в год по материальной характеристике, в ретроспективе наблюдается рост удельной повреждаемости в тепловых сетях г. Омска: с 0,31 ед./км/год в 2017 году до 1,45 ед./км/год в 2021 году.

Среднегодовой темп ввода застраиваемого жилищного фонда с централизованным теплоснабжением согласно новой схеме теплоснабжения за период с 2024 по 2040 годы составит около 562 тыс. кв. м.

Среднегодовой темп сноса аварийного и ветхого жилищного фонда за период с 2024 по 2026 годы составит около 10,3 тыс. кв. м.

Среднегодовой темп ввода общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением за период с 2024 по 2040 годы составит около 140 тыс. кв. м.

За весь рассматриваемый период до 2040 года тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории г. Омска с учетом строительства перспективных объектов и сноса ветхих/аварийных зданий увеличится на 677,22 Гкал/ч (в среднем на 39,84 Гкал/ч в год).

Суммарная тепловая нагрузка в границах г. Омска к 2040 году составит 5059,243 Гкал/ч. Прирост суммарной тепловой нагрузки к 2040 году от уровня тепловой нагрузки на начало 2024 года составит около 15,5 %.

В схеме теплоснабжения сформировано два варианта развития систем теплоснабжения:

Вариант 1 (основные положения):

- переключение тепловых нагрузок от котельных на ТЭЦ в объеме 97,47 Гкал/ч.

- увеличение объема перекладок тепловых сетей до 1,3-1,4% от суммарной материальной характеристики тепловых сетей, что потребует дополнительных инвестиций для АО «Омск РТС» в размере 300-400 млн. руб. в год. Аналогичные дополнительные инвестиции требуются для АО «Тепловая компания» .

Вариант 2 (основные положения):

- переключение тепловых нагрузок от котельных на ТЭЦ в объеме 157,2 Гкал/ч, что на 59,7 Гкал/ч больше чем по варианту 1.

- реконструкция всех тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации, (порядка 3,2 млрд. руб. в год без НДС), что составляет 5,26 % от суммарной материальной характеристики тепловых сетей.

На основании наилучших показателей эффективности и наименьших ценовых последствий (с возвратом инвестиций в тарифе), приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения принят вариант развития №1 («умеренный» вариант позволяющий однако выйти на более высокий уровень обновления основных фондов систем теплоснабжения.

Модернизация генерирующего оборудования ТЭЦ.

Предусматривается модернизация генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов:

- ТГ-3 (175 МВт) Омской ТЭЦ-5 (без изменения установленной электрической мощности) в период с июля 2025 года по декабрь 2026 года (18 месяцев) с поставкой мощности с 1 января 2027 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р);

- ТГ-6 (100 МВт) Омской ТЭЦ-4 (без изменения установленной электрической мощности) в период с января 2025 года по ноябрь 2026 года (23 месяца) с поставкой мощности с 1 декабря 2026 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 № 265-р);

- ТГ-9 (135 МВт) Омской ТЭЦ-4 (без изменения установленной электрической мощности) в период с января по декабрь 2024 года (12 месяцев) с поставкой мощности с 1 января 2025 года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р).

Мероприятия на Омских ТЭЦ.

ТЭЦ-3 – всего 122 мероприятия направленные на повышение надежности, качества и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования станции, в том числе (наиболее значимые):

- Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 10 с заменой автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП);

- Техническое перевооружение главного корпуса котельного цеха 2 очереди;

- Техническое перевооружение паропровода 15 ата верхний и нижний коллектор;

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 14 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств;

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 8;

- Техническое перевооружение здания химического цеха;

- Техническое перевооружение питательного насоса 1 очереди;

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 12 с установкой защитно-запальных устройств и заменой горелок;

- Техническое перевооружение растопочной редуционно-охладительной установки № 2;

- Техническое перевооружение растопочной редуционно-охладительной установки № 4;

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 13 с установкой защитно-запальных устройств и заменой горелок;

- Техническое перевооружение аккумулятора бака ст. № 2 с заменой металлоконструкций;

- Техническое перевооружение питательного насоса 2 очереди;

- Монтаж системы автоматического контроля выбросов.

ТЭЦ-4 – всего 52 мероприятия направленные на повышение надежности, качества и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования станции, в том числе:

- Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 7;

- Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9";
 - Модернизация градирни № 4;
 - Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 7 с заменой автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП);
 - Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 6";
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 8;
 - Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 9 с заменой электрогидравлической системы регулирования;
 - Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 6 с заменой конденсаторной группы;
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 11;
 - Техническое перевооружение конденсационной установки турбоагрегата ст. № 6 с заменой конденсатных насосов;
 - Техническое перевооружение циркуляционной установки турбоагрегата ст. № 9 с заменой циркуляционного насоса;
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 12;
 - Техническое перевооружение конденсационной установки турбоагрегата ст. № 7 с заменой конденсатных насосов;
 - Монтаж системы автоматического контроля выбросов.
- ТЭЦ-5 – всего 66 мероприятий направленные на повышение надежности, качества и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования станции, в том числе:
- Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 3";
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 8;
 - Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 3 с заменой сетевых подогревателей 1 и 2;
 - Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б;
 - Техническое перевооружение второй нитки водовода от насосной добавочной технической воды;
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 4;
 - Техническое перевооружение электрофилтра котлоагрегата ст. № 5;
 - Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 5;
 - Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 4;
 - Техническое перевооружение установок обеспыливания по тракту топливоподдачи;
 - Техническое перевооружение разгрузочного оборудования по нитке «А»;
 - Монтаж системы автоматического контроля выбросов.

ТЭЦ-2 + КРК – всего 17 мероприятий, в том числе мероприятие по увеличению тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Г кал/ч.

Мероприятия по техническому перевооружению котельных АО «Тепловая компания» - всего 38 мероприятий направленные на повышение надежности, качества и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии.

Мероприятия по техническому перевооружению котельных других теплоснабжающих организаций - всего 22 мероприятия направленные на повышение надежности, качества и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии.

Строительство котельных (всего 15 штук):

- перспективная котельная ул.6-я Любинская;
- перспективная котельная ул. Кондратюка;
- перспективная котельная, ул. Троицкая;
- перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина;
- перспективная котельная ул. Северная;
- перспективная котельная п. Линейный;
- перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная;
- перспективная котельная ул. 2-я Новая;
- перспективная котельная Зоопарка;
- перспективная котельная парк "Солнечный";
- перспективная котельная Крематория;
- перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская;
- Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло";
- Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверта";
- Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика

Королева.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

На ТЭЦ-5 переключаются тепловые нагрузки:

- котельной № 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева» в 2029 году;

- котельной № 5.07 ПАО «Сатурн» в 2026 году;

На ТЭЦ-3 переключаются тепловые нагрузки:

- котельной № 4.31 ООО «ПТЭ» в 2032 году;

- котельной ул. Тюленина ООО «ПТЭ» в 2037 году;

- котельной № 1.09 РВПиС в 2040 году.

Планируется увеличение объема переключений тепловых сетей с 0,7% в год до 1,3-1,4% от суммарной материальной характеристики тепловых сетей – переход на более высокий уровень обновления тепловых сетей.

Прогнозное снижение относительных потерь в тепловых сетях к 2040 году снизится с 18,5% до 16,7%

Прогнозное снижение удельного потребления топлива на отпуск электроэнергии к 2040 году относительно 2024 года составит 7,3 %.

Прогнозное снижение фактической подпитки в тепловых сетях до нормативного значения

Снижение удельной повреждаемости в тепловых сетях к 2040 году на 35%

Снижение средневзвешенного (по материальной характеристике) срока эксплуатации тепловых сетей с 31 года до 28 лет (со стабилизацией этого показателя на уровне 28 лет).

Принятые мероприятия по рекомендуемому варианту развития схемы теплоснабжения г. Омска до 2040 г. при снижении суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ обеспечат снижение максимального загрязнения атмосферного воздуха по сравнению с существующим положением по всем загрязняющим веществам вследствие:

- проведения комплекса мероприятий по техперевооружению СП ТГК-11 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) и АО «ОмскРТС» (ТЭЦ-2 и КРК);

- снижения потребления угля на теплоисточниках;

- вывода старых котельных на угле;

- ввода новых котельных с оборудованием с улучшенными экологическими характеристиками.

- вывода из эксплуатации нескольких котельных и перевод ТЭЦ-2 с угля на газ, что повлияет на снижение загрязнения атмосферного воздуха за счет уменьшения их выбросов (диоксид серы, углерод, зола углей).

- ввода новых котельных на газе с улучшенными экологическими показателями оборудования.

Общее снижение валовых выбросов на перспективу составит 41,2 % по сравнению с 2023 годом: с 146 064 до 85 834 т/год.

После публикации проекта на официальном сайте мэрии города Омска поступило 95 замечаний и предложений от 5 организаций: АО «Основа холдинг», АО «Омск РТС», АО «ТГК-11», АО «Тепловая компания», ПАО «Сатурн».

На все замечания и предложения даны ответы в Главе 17.

По согласованным замечаниям выполнена корректировка проекта актуализированной схемы теплоснабжения.

Учтено 85 замечаний и предложений.

Также были отработаны замечания и предложения для учета при доработке (разработке) схемы теплоснабжения, направленные письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.01.2023 № 07-148.

Спасибо за внимание. Готов ответить на вопросы.

3. Обсуждение проекта Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года.

Вопрос. Гаак Антон Викторович, ООО «Тепловая компания».

Почему не были рассмотрены замечания ООО «Тепловая компания», направленные 18.06.2024. Прошу рассмотреть и учесть направленные замечания.

Ответ. Желнов А.Ю.

Предложения ООО «Тепловая компания» описаны в Схеме теплоснабжения, требуют дополнительных капитальных затрат. Кроме того,

предлагаемое переключение приводит к возникновению выпадающих доходов АО «Тепловая компания».

Согласно 190-ФЗ «О теплоснабжении» (соблюдение баланса экономических интересов, обеспечение недискриминационных и стабильных условий предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения) не допускается ущемление интересов одной компании за счет другой. Кроме того, позиция Администрации города Омска также отражена в схеме теплоснабжения.

Вопрос. Бессонов Дмитрий Викторович, ПАО «Сатурн».

Отмечаем, что замечания, направленные ПАО «Сатурн» в части переноса сроков вывода из эксплуатации котельной ПАО «Сатурн», учтены при разработке проекта схемы, а именно перенесен срок вывода с 2024 на 2026 год. Причина приостановления вывода из эксплуатации котельной – дефицит тепловой мощности сторонних потребителей. Как-то этот вопрос решен схемой теплоснабжения?

Ответ. Желнов А.Ю.

До направления в Минэнерго России варианты решения данного вопроса будут включены в проект схемы теплоснабжения: в Мастер-план схемы теплоснабжения будут внесены изменения и дополнения в части возможного теплоснабжения потребителей, подключенных от теплоисточника ПАО «Сатурн».

2 Варианта:

- подключение к сетям централизованного теплоснабжения АО «ТГК № 11» в соответствии с Правилами подключения;

- обустройство собственного источника теплоснабжения.

Указанные варианты будут внесены в Мастер-план Схемы теплоснабжения. Иных вариантов в рамках действующего законодательства нет.

Бессонов Д.В.

В случае если дефицит останется и потребителями не будут приняты указанные варианты, возможен ли вывод котельной в 2026 году или он может быть перенесен на более поздний срок?

Ответ. Желнов А.Ю.

Препятствий для вывода котельной из эксплуатации нет.

Хотелось бы отметить, что схема теплоснабжения не является инструментом вывода источников теплоснабжения, тепловых сетей из эксплуатации, она является инструментом для решений вопросов о том, что делать, если таковой вывод происходит.

Кроме того, для внесения в схему теплоснабжения дополнений прошу ПАО «Сатурн» предоставить нагрузки указанных потребителей для оценки стоимости капитальных затрат.

Вопрос. Сорокотяга Александр Васильевич, потребитель, получающий тепловую энергию от теплоисточника ПАО «Сатурн» (один из 15 сторонних потребителей).

В предыдущей редакции схемы теплоснабжение было описано о переводе ПАО «Сатурн» и потребителей данного источника на ТЭЦ-5, в текущей редакции фразы «со сторонними потребителями» отсутствует. Почему так случилось?

Ответ. Желнов А.Ю.

В случае если Вы выбрали способ подключения через ТЭЦ-5 и подали заявку в АО «ТГК № 11», необходимо предоставить в ОАО «ВТИ» заявку на подключение, направленную данными потребителями, тогда данные мероприятия будут отражены в схеме теплоснабжения.

Необходимо отметить, что внесение таких данных в схему теплоснабжения не освобождает вас от всех процедур, связанных с подключением к теплоснабжению.

Вопрос. Лукашин Александр Сергеевич, АО «Омскшина».

В обосновывающих материалах, глава 5 (Мастер-план) рассмотрен вопрос АО «Омскшина» о выводе тепловых сетей АО «Омскшина» из эксплуатации, в том числе об отсутствии бюджетных ассигнований Администрации города Омска на строительство в данном районе сетей и переключение потребителей, получающих тепловую энергию через тепловые сети АО «Омскшина». Можем ли мы включить в проект схемы теплоснабжения дополнения в части повторного рассмотрения данного вопроса в 2027 году?

Ответ. Желнов А.Ю.

Данный вопрос необходимо решать, ситуация непростая. В настоящее время вывод тепловых сетей из эксплуатации до 2026 включительно невозможен. При этом рассматривать данный вопрос необходимо при ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

Решение о включении данной фразы необходимо принять Администрации города Омска

Ответ. Фомин Е.В.

При принятии решения Администрации города Омска о выводе тепловых сетей из эксплуатации будет рассмотрена возможность включения Ваших предложений в проект Схемы теплоснабжения при ежегодной актуализации.

Вопрос. Жуков Иван Сергеевич. АО «Омск РТС».

Предлагаем в проекте Схемы теплоснабжения помимо проектного температурного графика отразить сложившийся диспетчерский график (в табличном либо в графическом виде помимо описательной части).

Ответ. Желнов А.Ю.

Данный вопрос неоднократно рассматривался на рабочих совещаниях с участием АО «ТГК № 11», АО «Омск РТС», Администрации города Омска и иных заинтересованных лиц, работа в данном направлении ведется, в том числе с вашим участием.

Проектный температурный график в схеме теплоснабжения останется. При этом поддерживаем Вас о необходимости отражения в Схеме теплоснабжения диспетчерского графика.

Необходимо отметить, что несмотря на высокий износ тепловых сетей и высокую удельную повреждаемость основной объем повреждений возникает при проведении гидравлических испытаний в межотопительный период.

Состояние тепловых сетей для продления их ресурса и ликвидации ситуаций, которые могут привести к частичному или полному разрушению элементов централизованных систем теплоснабжения при прохождении максимума тепловых нагрузок, требует следующего:

- ограничение температуры сетевой воды, которое сейчас действует и подтверждено испытанием на максимальную температуру;

- необходимость снижения суточных ходов температуры (отсутствия резкого набора и резкого сброса температуры сетевой воды) во избежание крупных аварий (пример: инцидент в городе Новосибирске в прошедшем отопительном периоде).

Вопрос. Жуков Иван Сергеевич. АО «Омск РТС».

Еще один вопрос, Вы в презентации сказали, что оценка балансов мощности источников теплоснабжения проводится в том числе на основании фактических показателей потребления, предлагаю до направления на утверждения внести корректировки в части договорной нагрузки балансов.

Ответ. Желнов А.Ю.

В соответствии с действующим законодательством мы вынуждены формировать балансы по фактической тепловой нагрузке, что установлено приказом Минэнерго России № 212.

Фактическая нагрузка пересчитана в расчетную температуру наружного воздуха в городе Омске, с учетом статистических данных. Данная ситуация складывается на территории всей Российской Федерации.

Прошу предоставить в ОАО «ВТИ» договорные нагрузки со среднечасовой температурой горячего водоснабжения для отражения в схеме теплоснабжения, полученные сведения будут учтены до направления Схемы теплоснабжения в Минэнерго России.

4. Подведение итогов публичных слушаний. Фомин Е.В.

Благодарим участников публичных слушаний, Желнова Алексея Юрьевича за полные и всесторонние ответы на вопросы. Поступившие в ходе публичных слушаний предложения будут учтены.

Публичные слушания считать состоявшимися.

Решение:

Заслушав выступление разработчика и участников публичных слушаний, ознакомившись с представленными материалами:

1. Считать публичные слушания по вопросу рассмотрения проекта Схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года состоявшимися.

2. Секретариату совместно с департаментом городского хозяйства Администрации города Омска:

- подготовить протокол по итогам проведения публичных слушаний;

- обеспечить размещение протокола публичных слушаний на официальном сайте Администрации города Омска;

- направить материалы актуализированной Схемы теплоснабжения города Омска для рассмотрения и утверждения в Минэнерго РФ в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154..

