

УТВЕРЖДАЮ

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


_____ Е.В. Фомин
« ____ » _____ 2022 года

ПРОТОКОЛ

публичных слушаний по вопросу проекта
Схемы теплоснабжения города Омска до 2040 года

г. Омск
ул. Гагарина, 32/1,
конференц-зал

15.06.2022
14:30ч

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

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;

Гаврилов Александр Николаевич – заместитель директора департамента городского хозяйства Администрации города Омска;

Шнипко Владимир Юрьевич – руководитель МП города Омска «Тепловая компания».

Секретариат:

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

Присутствовало: 33 человек.

Вступительное слово: Председатель

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

В мае 2021 года приказом Министерством энергетики Российской Федерации утверждена актуализация схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 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, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления.

Администрацией города Омска, МП города Омска «Тепловая компания», ООО Компания «Интегратор», АО «Территориальная генерирующая компания № 11», АО «ОмскРТС» и другими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями проведена большая совместная работа с целью разработки нового проекта Схемы. В настоящее время работа завершена. Проект Схемы был размещен на официальном сайте департамента городского хозяйства. Дополнительные замечания, предложения и пожелания, поступившие в Администрацию города Омска, также размещены на официальном сайте и проработаны ООО Компания «Интегратор». В завершении регламентированной процедуры мы сегодня собрались для обсуждения проделанной работы.

Выступление: Шнипко Владимир Юрьевич – руководитель МП города Омска «Тепловая компания».

Во первых Схема теплоснабжения необходима городу. Порядок в Схеме – это порядок в городе. Во вторых Схема нужна потребителю. Потребитель должен понимать как и когда решаться вопросы по подключению существующих и новых потребителей, будет ли переключение нагрузки с одного источника на другой и кем будут выполняться данные мероприятия. В третьих Схема нужна регулирующим органам. Данные в Схеме используются для установления тарифов, инвестиционных программ. Также Схема нужна теплоснабжающим организациям. Это установление источников финансирования работ, понятный набор мероприятий и утверждение инвестиционных программ. В пятых Схема нужна строительным организациям, которым необходимо видеть предусмотрены ли мероприятия в Схеме теплоснабжения для строящихся объектов. Таким образом Схема теплоснабжения – это документ необходимый для города и участников теплоснабжения, документ который значительно влияет на тарифные решения. Всех прошу принять активное участие в рассмотрении данного проекта.

Докладчик: Персичкина Александра Сергеевна – руководитель проекта ООО Компания «Интегратор»

В начале доклада необходимо отметить, что действующая схема теплоснабжения города Омска была разработана на период до 2033 года и прошла актуализацию в 2021 году.

Необходимость разработки нового проекта схемы теплоснабжения до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения до 2033 года объясняется утверждением нового генерального плана города Омска до 2040 года.

Согласно п. 12 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения.»

В соответствии с требованиями Постановления Правительства от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в период с 29 апреля по 27 мая 2022 года Администрацией города Омска был организован сбор замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения путем размещения проекта схемы теплоснабжения на сайте администрации города Омска.

По итогу рассмотрения схемы теплоснабжения в адрес администрации поступили замечания и предложения от АО «ТГК-11», АО «ОмскРТС», МП г. Омска «Тепловая компания» и от Региональной энергетической комиссии Омской области.

Замечания РЭК

1. Учесть прогнозы полезного отпуска в горячей воде и паре на 2023 год.

Замечания МП г. Омска «Тепловая компания»:

1. Исправить описание ВПУ подпитки теплосети котельных;
2. Учесть изменение списка перспективных мероприятий на тепловых сетях и котельных в связи с обращением в ФНБ.

Замечания АО «ТГК-11»:

1. Учесть капитальные вложения АО «ТГК-11» на период с 2023 по 2027 годы;
2. Исправить договорные и фактические тепловые нагрузки в паре;
3. Учесть прогноз перспективных отпусков тепловой энергии от ТЭЦ;
4. Учесть количество и объем аккумуляторных баков подпитки теплосети;
5. Правильно отразить цены и тарифы в сфере теплоснабжения за ретроспективный период;
6. Исправить температурный график отпуска тепла в сеть;
7. Отсутствует информация о застройщиках в Приложении Главы 2;
8. Добавить мероприятия по реконструкции магистральных сетей;
9. Исправить сроки и объем мероприятий по переключению котельных «Сатурн» и «Полет» на ТЭЦ-5.

Замечания АО «ОмскРТС»:

1. Уточнить балансы тепловой мощности в части приростов тепловой нагрузки;
2. Учесть количество и объем аккумуляторных баков подпитки теплосети;
3. Добавить нормативные утечки тепловых сетях с 2037 года;
4. Добавить мероприятия инвестиционной программы исполнительного аппарата управления;
5. Включить в Главу 15 актуальную заявку на ЕТО;
6. Исправить данные по вредным выбросам за 2021 год и добавить прогноз формирования шлака;
7. Добавить мероприятия по реконструкции магистральных сетей.

Все замечания были обработаны и учтены в доработанных материалах проекта схемы теплоснабжения.

Переходим к структуре централизованного теплоснабжения г. Омска

По состоянию на 2022 год в городе действует 22 ЕТО, которые эксплуатируют 60 источников теплоснабжения. Общая тепловая мощность источников централизованного теплоснабжения составляет 8525 Гкал/ч, общая протяженность тепловых сетей – 1722 км в двухтрубном исполнении.

Далее представлены сводные данные по количеству источников теплоснабжения, их установленной тепловой мощности и протяженности тепловых сетей в зонах действия каждой ЕТО.

Наиболее крупными ЕТО в г. Омск являются АО «ОмскРТС» и МП г. Омска «Тепловая компания».

АО «ОмскРТС» эксплуатирует ТЭЦ-2, котельную КРК и 1141 км тепловых сетей. Кроме того в зоне действия АО «ОмскРТС» находятся ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11».

МП г. Омска «Тепловая компания» эксплуатирует 28 котельных и 232 км тепловых сетей.

Основные изменения в структуре централизованного теплоснабжения с момента утверждения действующей редакции схемы теплоснабжения.

1. Утратили статус ЕТО 5 теплоснабжающих организаций: ООО "Современные технологии", ОАО «РЖД», ООО "Витязь и К", ОАО «Омский комбинат строительных конструкций», ООО «ЮзаЭнергоТерм»;
2. В городе появилась 1 новая котельная ООО «ПТЭ»;
3. 2 котельные были переданы от ФГБУ «ЦЖКУ» и ОАО «РЖД» в МП г. Омска «Тепловая компания».

О перспективной застройке в городе. Поскольку был принят новый генеральный план, то перечень перспективных площадок был полностью пересмотрен. На основании данных нового генерального плана, а также сведений от теплоснабжающих организаций был составлен перечень из 749 объектов новой застройки, расположенных на 672 площадках.

На следующем плакате показаны ретроспективные данные по вводу строительных фондов в городе за последние 5 лет, а также обобщенный прогноз увеличения ввода строительных фондов к 2040 году.

Согласно генеральному плану, долгосрочный прогноз объемов жилищного строительства должен составить не менее 11 млн. м² к 2040 году. Таким образом, жилой фонд в городе Омске к 2040 году должен превысить 40 млн. м² (прирост около 38% к существующему фонду), что позволит достичь обеспеченности жильем свыше 30 м² на человека.

На основании составленного прогноза увеличения строительных фондов в городе Омск, был выполнен расчет увеличения договорных и расчетных тепловых нагрузок до 2040 года, который приведен на данном плакате. Общий прирост расчетной тепловой нагрузки должен составить 554 Гкал/ч. Ежегодный прирост тепловой нагрузки прогнозируется на уровне от 20 до 30 Гкал/ч.

Основной прирост тепловой нагрузки придется на источники теплоснабжения в зоне действия ЕТО-1 АО «ОмскРТС». Около 64 % от общего прироста тепловой мощности предполагается покрыть за счет тепловых мощностей источников теплоснабжения АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС».

Около 8 % тепловой нагрузки новых потребителей будет покрыто за счет котельных МП г. Омска «Тепловая компания», 6,6 % - за счет котельной ООО «Стройбетон», 3,9 % - за счет котельных и МиниТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Индивидуальная жилая застройка составит 11.4 % прироста тепловой мощности.

Менее 1 % прироста тепловой нагрузки придется на удаленные районы города, где потребуются строительство новых котельных.

Существующие проблемы в системах теплоснабжения города:

1. Увеличение потерь тепла в тепловых сетях ТЭЦ и котельных (на 110 тыс. Гкал за последние 5 лет; общая величина потерь - 12 % от отпуска тепла в сеть);
2. Физический износ оборудования ТЭЦ и котельных (средний срок службы оборудования 28 лет);
3. Старение тепловых сетей;
4. Большое количество потребителей с открытой схемой горячего водоснабжения (3845 зданий);
5. Низкая загрузка теплофикационного оборудования ТЭЦ и котельных (на котельных КИУТМ составляет 0,17, на ТЭЦ – 0,33).

Основные пути решения существующих проблем в сфере теплоснабжения

1. Перекладки магистральных и квартальных тепловых сетей;
2. Реконструкция и техническое перевооружение оборудования ТЭЦ и котельных;
3. Реконструкция и автоматизация центральных тепловых пунктов и насосных станций.

После анализа существующих проблем были предложены 2 варианта развития систем теплоснабжения в городе.

Вариант 1 предполагает развитие существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей с целью увеличения эффективности их работы и подключения тепловых нагрузок новых потребителей.

Вариант 2 включает в себя все мероприятия варианта 1, но дополнительно предполагает закрытие котельных № 3.04 ПО «Полет» и № 5.07 ПАО «Сатурн» с переключением потребителей на ТЭЦ-5 АО «ТГК-11».

Необходимо отметить, что при обсуждении проекта схемы теплоснабжения было исключено мероприятие по переключению котельной 1.09 РВПиС на ТЭЦ-3 и изменен сценарий переключения котельной 3.04 ПО «Полет» на ТЭЦ-5.

Рассмотрим основные мероприятия по реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей, включенные в вариант 1.

Основные мероприятия по реконструкции котельных и ТЭЦ для повышения эффективности их работы и увеличения установленной тепловой мощности с целью подключения новых потребителей.

Предполагается увеличение располагаемой мощности котельной КРК АО «ОмскРТС» на 120 Гкал/ч.

На котельных МП г. Омска «Тепловая компания» планируется реконструкция 6 котельных с суммарным увеличением тепловой мощности на 54,4 Гкал/ч, а также перевод 4 котельных на сжигание природного газа.

Также запланированы реконструкции котельной ООО «Малая генерация» и ООО СМТ «Стройбетон» с увеличением тепловой мощности соответственно на 15,5 и 53,9 Гкал/ч.

На объектах АО «ТГК-11» планируются мероприятия по модернизации генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам КОММОД.

Вследствие значительного прироста тепловой нагрузки за счет подключения новых потребителей потребуются реализовать комплекс мероприятий по строительству новых тепловых сетей, а также по увеличению пропускной способности существующих тепломагистралей. Сводные данные с перечнем необходимых мероприятий по зонам действия ЕТО приведены на данном слайде.

Наибольший объем мероприятий придется на зоны действия ЕТО-1 и ЕТО-2, где, как мы уже говорили, ожидаются основные приросты новой застройки до 2040 года.

Необходимо отметить, что большая часть мероприятий по реконструкции тепловых сетей будет реализована теплоснабжающей организацией МП г. Омска «Тепловая компания», которая эксплуатирует тепловые сети не только в ЕТО-2, но и является теплосетевой организацией в ЕТО-1, ЕТО-3, ЕТО-4, ЕТО-7, ЕТО-11, ЕТО-12, ЕТО-13, ЕТО-14, ЕТО-16, ЕТО-18, ЕТО-22.

Рассмотрим сводные данные по мероприятиям, реализуемым МП г. Омска «Тепловая компания» в целом по городу. Также приведены мероприятия, реализуемые АО «ОмскРСТ» в зоне действия ЕТО-1, без учета мероприятий МП г. Омска «Тепловая компания» на сетях ЕТО-1.

Данный комплекс мероприятий необходим для реализации Варианта 1.

Далее рассмотрим мероприятия по переключению котельных, которые включены в вариант 2.

Как уже отмечалось ранее, сценарий переключения котельной ПО «Полет» был изменен исходя из замечаний АО «ТГК-11». На слайде слева показан старый сценарий переключения котельной, справа показан новый проект.

В соответствии с новым сценарием срок переключения котельной составит 2023 – 2026 год. Для реализации сценария требуется:

- реконструкция т/с L=1,7 км, Ду700 мм;
- строительство т/с L=1,1 км, Ду500 мм;
- строительство ЦТП;
- реконструкция ПНС-6;
- строительство новой ПНС по ул. Индустриальная;

Общая стоимость мероприятий: 2 064,5 млн. руб. с НДС.

Схема переключения котельной «Сатурн» на ТЭЦ-5. Реализация мероприятия запланирована на 2024 год. Общая стоимость мероприятия 12 276,7 тыс. руб. с НДС

В главе 5 Мастер-план определены показатели эффективности от реализации Вариантов 1 и 2, на основании которых было принято решение о необходимости реализации варианта № 2.

Исходя из выбранного варианта развития, определен полный перечень мероприятий, планируемых к реализации до 2040 года в г. Омск и посчитаны необходимые инвестиции.

Стоимость реализации основных групп мероприятий в зонах действия наиболее крупных ЕТО-1 и ЕТО-2, а также по наиболее крупным теплоснабжающим организациям: АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС», входящих в ЕТО-1 и МП г. Омска «Тепловая компания» составляющая ЕТО-2 и эксплуатирующая сети в сторонних ЕТО.

Наиболее крупные вложения в источники теплоснабжения предполагаются у АО «ТГК-11» (почти 8 млрд. руб.), а в сети у АО «ОмскРТС» и МП г. Омск «Тепловая компания» - соответственно 17,5 и 15,2 млрд. руб до 2040 года.

Далее рассмотрена проблема «закрытия» схемы ГВС в г. Омске.

Как уже отмечалось в городе 3845 зданий получают ГВС по «открытой» схеме.

В зоне действия ЕТО-1 потребители с открытым ГВС есть в системе теплоснабжения ТЭЦ-2 - 54,9 %, в систем ТЭЦ-3 – 43,0 %, в системе ТЭЦ-5 – 29,9 %, в систем котельной КРК – 22,4 %. Также потребители с открытым ГВС есть в ЕТО-2 у котельной Котельная 1.39 (66,7 %) и у ЕТО-4 у Котельная 3.14 (32,7 %).

В соответствии с требованиями п. 7.1 Статьи 23 Главы 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями и дополнениями) была выполнена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Из-за большой стоимости реализации мероприятий по установке ИТП в каждом здании сроки окупаемости данных проектов превышают 56 лет. Таким образом, по результатам расчета сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей на закрытую схему ГВС.

На данном слайде показан расчет стоимости реализации всех мероприятий в городе Омске до 2040 года. Общая сумма капитальных вложений составит 44,3 млрд. руб, из которых 11,1 млрд. приходится на источники теплоснабжения и 33,2 млрд. на сети.

Источники финансирования запланированных мероприятий приведены на следующем слайде. Порядка 45 % придется на амортизацию, 38 % будет профинансировано за счет платы за подключение, почти 9 % будет направлено из прибыли теплоснабжающих организаций, еще 5 % придется на собственные средства организаций и 2 % планируется привлечь из средств фонда национального благосостояния.

Индикаторы реализации выбранного варианта 2 следующие:

- закрытие 2 котельных;
- строительство 18 котельных;
- снижение тепловой мощности источников теплоснабжения на 217 Гкал/час;
- общая длина реконструируемых тепловых сетей – 178,4 км;
- общая длина новых тепловых сетей - 257,4 км.

С учётом вышеизложенного предлагаю рассмотреть и одобрить представленный проект актуализации Схемы теплоснабжения.

Вопрос: Вы в своем докладе говорили об общей схеме или сценариях переключения? Какие сценарии учтены, только по «Сатурну» и «Полету»?

Ответ: Учтены сценарии только по «Сатурну» и «Полету».

Вопрос: По закрытой схеме ГВС. По срокам окупаемости есть понимание опыта других городов, т.к. в городе Омске такого не было.

Ответ: Данного опыта не было, т.к. 31.12.2021 подписан закон. Постарались достаточно подробно расписать данный раздел, плюсы и минусы мероприятий. Главный минус большая стоимость мероприятий, но есть и плюсы для населения, снижение тарифа на теплоноситель. При этом появляются дополнительные капитальные вложения по электричеству и ХВС. Данные мероприятия отражены в главе 9. В предыдущей схеме работы планировались за счет средств бюджета. По программе капитального ремонта в последние несколько лет профинансирован перевод около 150 домов.

Вопрос: Почему из схемы исключено переключение домов от теплоисточника Обь-Иртышводпуть?

Ответ: данное переключение исключено в связи с официальным замечанием АО «ТГК-11» в котором указано, что данное мероприятие экономически невыгодно и указано, что АО «ОмскРТС» и АО «ТГК-11» не планируют выполнять данные мероприятия в текущей редакции схемы т.к. отсутствует источник финансирования.

Вопрос: Рассматривался ли вопрос переключения данных потребителей на ООО «Малая генерация»?

Ответ: К сожалению, в связи со значительным удалением котельной вопрос не рассматривался.

Вопрос: Какие источники финансирования запланированы для переключения?

Ответ: Сейчас запланированы собственные средства компании. В инвестиционной программе мероприятия пока не запланированы. В соответствии с замечаниями внесена корректировка в схему о финансировании по источнику прибыль, направляемая на инвестиции. Размер составляет порядка 1 млрд. руб. до 2027 года. В предыдущей версии схемы план не отражал действующие реалии в частности не была отражена потребность строительства ЦТП. В текущей схеме проработаны все варианты, отражающие реальный реальный план, средства, необходимые на его реализацию. Вместе с тем это варианты развития которые в последствии могут быть скорректированы.

Вопрос: Почему мы не можем поменять теплоснабжающую организацию с МП города Омска «Тепловая компания» на ООО «Тепловая компания»? Ведь жильцам от этого будет выгоднее. Почему нельзя установить одинаковые тарифы?

Ответ: Данный вопрос поступал при разработке проекта схемы. В материалах схемы данная проблема отражена, но в соответствии с нормативами установления критериев ЕТО самовольно прописать переход из одной ЕТО в другую не представляется возможным т.к. нет формальных признаков. Кроме того заявки на ЕТО по данной зоне от ООО «Тепловая компания» не поступала.

Выступление: Лукьянов Андрей Геннадьевич – АО «Территориальная генерирующая компания № 11».

Схема теплоснабжения разрабатывается в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 «О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации. Схема теплоснабжения и её актуализации для крупных городов утверждается в Минэнерго России.

Ранее Схема теплоснабжения г. Омска была разработана и утверждена в 2014 году, далее актуализации утверждались Минэнерго России в 2015, 2017, 2018, 2021 годах. В данном случае на публичных слушаниях находится проект новой Схемы теплоснабжения г. Омска до 2040 года.

АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» всегда активно участвовали в разработке Схемы теплоснабжения г. Омска, как и технически, и организационно, и финансово. Всегда участвовали в публичных слушаниях, в работе на комиссии Минэнерго России.

В рамках разработки Схемы теплоснабжения мы получили материалы, опубликованные на сайте Администрации города, рассмотрели их, направили свои замечания 27.05.2022. Замечания касались:

1. Несоответствий с предоставленными ранее исходными данными в части присоединенных нагрузок ТЭЦ, мощности собственных нужд, фактического отпуска тепловой энергии, что приводит к неверному расчету баланса тепловой мощности ТЭЦ.

2. Информации о размере выработки электроэнергии, полезного отпуска тепловой энергии, потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды на будущие периоды.

3. Неточности в технических характеристиках оборудования (в частности по аккумуляторным бакам), информации о фактических средневзвешенных тарифах на отпущенную тепловую энергию и ГВС, о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде.

4. Нестыковки в приведенных в книгах информации в части необходимой валовой выручки.

5. Информации о сроках и мероприятиях по переключению тепловых нагрузок с котельных планируемых к закрытию. В частности,

а. информация о переводе котельной 3.04 ПО «Полет» на источник ТЭЦ-5 в 2024 году, необходимых технических решениях и сроках их выполнения.

в. целесообразность перевода котельной 1.09 Омский РВПиС на ТЭЦ-3 требует пересмотра.

6. В схеме не учтены мероприятия на магистральных тепловых сетях, работа по которым уже ведется с РЭК Омской области, в частности по Северному лучу ТЭЦ-5.

На сегодняшний день ведется работа по корректировке материалов, но пока не все исправленные книги получены и подтвердить устранение направленных замечаний мы не можем, при этом в полученных в рабочем порядке скорректированных книгах часть данных требует правки. Замечания требуется устранить.

Отмечу, что Схема теплоснабжения является очень важным документом для теплоснабжающих организаций, влияет на очень многое в работе теплоснабжающих и теплосетевых организаций – начиная с технических решений, заканчивая тарифами. Утверждение Схемы с ошибками недопустимо.

В связи с изложенным считаем, что Схему теплоснабжения целесообразно направить на доработку. Прошу приложить замечания АО «ТГК-11» от 27.05.2022 к протоколу публичных слушаний.

Выступление: Жуков Иван Сергеевич – АО «ОмскРТС».

Схема теплоснабжения является очень важным документом для города. Материалы содержащиеся в ней влияют на тарифообразование и пути развития города. Вместе с тем с учетом замечаний (часть из которых разработчиками отработана, часть находится на доработке) поддерживаю выступление АО «ТГК-11» о необходимости доработки Схемы.

Ответ по выступлениям: На самом деле большая часть замечаний уже отработана. Есть определенные шероховатости потому что объем информации очень большой. Однако до направления проекта схемы в Минэнерго РФ все замечания будут устранены и согласованы с АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС».

РЕШЕНИЕ:

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

1. Считать публичные слушания по вопросу рассмотрения Схемы теплоснабжения города Омска состоявшимися.

2. ООО Компания «Интегратор» по согласованию с АО «Территориальная генерирующая компания № 11» и АО «ОмскРТС» устранить замечания к Схеме до направления в Минэнерго РФ.

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

– подготовить протокол и заключение по итогам проведения публичных слушаний;
– разместить заключение о результатах публичных слушаний на официальном сайте Администрации города Омска;

– направить протокол и заключение о результатах проведения публичных слушаний соответствующим подразделениям Администрации города Омска;

– после устранения замечаний АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» направить материалы Схемы теплоснабжения города Омска для рассмотрения и утверждения в Минэнерго РФ.