

**Протокол
публичных слушаний**

«20» декабря 2013г.

Наименование вопроса, вынесенного на публичные слушания:

«Проект схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год»

Время начала проведения публичных слушаний: 18.00

Время окончания проведения публичных слушаний: 21.20

Место проведения публичных слушаний: актовый зал администрации Центрального района (территориальный орган) мэрии по адресу: городской округ Тольятти, бульвар Ленина, 15

Основание проведение публичных слушаний:

Публичные слушания назначены постановлением мэрии городского округа Тольятти от 02.12.2013г. № 3707-п/1 «О проведении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год» (опубликовано в газете «Городские ведомости» от 03.12.2013г. № 91, размещено на официальном сайте мэрии городского округа Тольятти).

Проект схемы теплоснабжения 01.11.2013г. размещен на официальном сайте мэрии г.о. Тольятти для рассмотрения и сбора замечаний и предложений и 19.11.2013г. опубликованы сведения в газете «Городские ведомости» о размещении проекта схемы теплоснабжения на официальном сайте.

Председательствующий на публичных слушаниях: Анташев Сергей Александрович – заместитель мэра городского округа Тольятти

Секретарь: Шорина Тамара Анатольевна – главный специалист отдела инженерной инфраструктуры департамента городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти

Организатор проведения публичных слушаний: Департамент городского хозяйства мэрии в соответствии с постановлением мэрии от 02.12.2013г. № 3707-п/1

количество зарегистрированных участников: 438 человек.

Вступительное слово председательствующего на публичных слушаниях Анташева Сергея Александровича:

Озвучиваются:

- **основание проведения публичных слушаний** постановление мэрии городского округа Тольятти от 02.12.2013г. № 3707-п/1, опубликовано в газете «Городские ведомости» № 91 от 3 декабря 2013 года, размещено на официальном сайте мэрии городского округа Тольятти;

- **вопрос, вынесенный на публичные слушания** проект схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год;

председательствующий на слушаниях Анташев С.А. – заместитель мэра городского округа Тольятти;

организатор проведения публичных слушаний департамент городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти;

состав президиума – Ерин В.А – руководитель департамента городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти, Инкина И.А. – заместитель руководителя департамента городского хозяйства по инженерной инфраструктуре и экологии департамента городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти

количество зарегистрированных участников слушаний – 438 человек, **количество зарегистрированных участников слушаний ,желающих выступить с докладами на публичных слушаниях в соответствии с п. 18 Положения о публичных слушаниях в городском округе Тольятти, утвержденного постановлением городской Думы от 07.12.2005г.№314** – 5 человек, а именно:

Сызранцев В.Г. – ОАО «Волжская ТГК» (3891 – вх/4.1 от 17.12.13г.);

Афанасьев М.В. – ОАО «Фирма ОРГРЭС» (3891 – вх/4.1 от 17.12.13г.);

Шаповалов С.В. – **Общественный совет по стратегическому планированию при Думе городском округе Тольятти** (11873 – вх/1 от 18.12.13г.);

Чигинев А.В. – ОАО «ТЕВИС» (3905 – вх/4.1 от 18.12.13г.);

Сачков Г.А. – ГК «ТеСТИМ» (3906 – вх/ 4.1 от 18.12.13г.);

По регламенту работы предлагается:

- **Общее время для вопросов к докладчикам (у нас будет 3 доклада)** – до 30 минут

- **Время для одного выступающего участника слушаний** – до 5 минут

- **Общее время для вопросов к выступающим** – до 30 минут

- **Общее время для подведения итогов слушаний** – до 30 минут.

Кто за данный регламент – прошу голосовать:

«за» - 438

«против» - 0.

«воздержались» - 0.....

«не голосовали»-0.....

Регламент работы принят, приступаем к работе.

Слово для доклада предоставляется организатору проведения публичных слушаний Ерину Вадиму Александровичу- руководителю департамента городского хозяйства мэрии руководитель департамента городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти.

Слушали: Ерин Вадим Александрович представляет информацию о ходе работы по разработке схемы теплоснабжения городского округа на период с 2013 года по 2027 год.

В июле 2010 года был принят Федеральный закон" №190-ФЗ "О теплоснабжении", который ввел понятие схемы теплоснабжения - документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В апреле 2011 года постановлением мэрии была создана рабочая группа по разработке схемы теплоснабжения городского округа Тольятти. В состав рабочей группы под председательством заместителя мэра по городскому хозяйству вошли представители мэрии, Думы, ОАО "Волжская ТГК", ОАО "ТЕВИС", ОАО "ПО КХ г.о.Тольятти" (в дальнейшем – ООО "Волжские коммунальные системы"). В июле 2012 года мэрией и ОАО "Волжская ТГК" было подписано соглашение о взаимодействии по разработке схемы теплоснабжения городского округа Тольятти. Непосредственную разработку схемы осуществляло ОАО "Фирма ОРГРЭС" г.Москва по договору с ОАО "Волжская ТГК", которое выступало заказчиком.

Подробнее об этом расскажет представитель ОАО "Волжская ТГК" в следующем докладе.

Следует отметить, что 2 необходимых для разработки схемы теплоснабжения нормативных документа были утверждены только в 2012 году – это:

- Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения утверждены постановлением Правительства России 22 февраля 2012 года №154(далее –Постановление №154);

- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (утверждены совместным приказом Минэнерго и Минрегиона России 29 декабря 2012 года), что оказало существенное влияние на сроки разработки схемы теплоснабжения городского округа Тольятти.

Разработанный проект схемы теплоснабжения поступил в мэрию от ОАО "Волжская ТГК" 28 октября текущего года, после чего, в соответствии с Постановлением №154, проект схемы был размещен на официальном сайте мэрии и проведена работа по сбору замечаний и предложений к проекту схемы,

...ру заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации(далее ЕТО) на территории городского округа Тольятти, а также организации наших публичных слушаний. До окончания сбора замечаний поступили замечания от двух организаций: ООО «ВоКС» и ОАО «ТЕВИС», все замечания переданы разработчику. До окончания срока приема заявок на присвоение статуса ЕТО 01 декабря были приняты 2 заявки от ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "ТЕВИС", которые были рассмотрены 03 декабря на заседании рабочей группы и признаны соответствующими установленным требованиям.

В завершение своего доклада отмечу, что утверждение схемы теплоснабжения Тольятти будет проводиться Минэнерго России, как для города с население 500 тысяч человек и более по Постановлению №154.

Председательствующий: Доклад окончен. Есть ли вопросы к Вадиму Александровичу?

Вопросов нет.

Переходим к докладам и выступлениям согласно зарегистрированным заявкам, желающих выступить на публичных слушаниях.

Слово предоставляется начальнику управления по реализации тепловой энергии и работе с потребителями ОАО «ВоТГК» - Сызранцеву Валерию Геннадиевичу.

Слушали: Сызранцева Валерия Геннадиевича с докладом на тему «Схема теплоснабжения как программа развития системы теплоснабжения г.о. Тольятти».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является основным документом, содержащим предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения городского поселения.

Развитие системы теплоснабжения городских поселений должно осуществляться только на основе разработанных схем теплоснабжения, в том числе и утверждение всех инвестиционных программ.

Проект схемы теплоснабжения должен разрабатываться уполномоченными органами местного самоуправления. Однако, это не исключает возможности привлечения к формированию схем специализированных научно-исследовательских организаций. Кроме того, бюджетные средства не являются в соответствии с законодательством единственным источником финансирования соответствующих разработок.

Для городов с численностью населения менее 500 тысяч человек схемы теплоснабжения утверждаются органами местного самоуправления. Для городов с численностью населения более 500 тысяч человек схемы теплоснабжения после публичных слушаний направляются для утверждения в Министерство энергетики РФ.

В нашем случае, схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период 2013-2027 годы разработана Московским институтом ОРГРЭС за счет средств

Самарского филиала ОАО «Волжская ТГК». Общий объем финансирования составил 22 млн. руб. без НДС.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» схема разрабатывается на срок не менее 15 лет с соблюдением следующих основных принципов:

1. Безопасность и надежность теплоснабжения потребителей.
2. Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения.
3. Приоритет в использовании комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для теплоснабжения.
4. Соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей.
5. Минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии.
6. Согласование схем теплоснабжения с другими программами развития сетей инженерно-технического обеспечения населенных пунктов.

Председательствующий: Доклад окончен. Есть ли вопросы докладчику.

Устный вопрос из зала: Схемой предполагается создание единой теплоснабжающей организации в городе, что же будет с тарифами на тепло?

Сызранцев В.Г.:

Выбор в качестве ЕТО ОАО «ВоТГК» гарантирует более экономичный тариф в связи с тем что он не будет локализован по Тольятти, а будет средним по области, и все затраты распределены по всему сетевому тарифу энергосистемы ОАО «ВоТГК». Тарифы, утвержденные министерством Самарской области, уже опубликованы. Для потребителей Комсомольского района тариф будет значительно ниже, чем был, снижение почти на 25%. в Автозаводском районе тариф будет зависеть от того, какую ЕТО утвердит Минэнерго РФ, при варианте ОАО «ВоТГК» тариф ниже существующего. Для жителей Центрального района тариф на тепловую энергию будет в рамках утвержденного тарифа по системе ОАО «ВоТГК».

Устный вопрос из зала: Если одним из основных принципов разработанной схемы теплоснабжения является надежность и безопасность, то не приведет ли именно к снижению надежности теплоснабжения потребителей определение на территории Автозаводского района в качестве ЕТО ОАО «ВоТГК» вместо ОАО «ТЕВИС», осуществляющего свою деятельность на протяжении многих лет качественно и ответственно, в том числе за счет сокращения работников ОАО «ТЕВИС»? Будет ли оно и до какого количества ожидается данное сокращение?

Сызранцев В.Г.:- принятие вопроса о сокращении будет зависеть от того, как сработает предприятие, т.е. от результатов экономической деятельности организации.

Вопросов нет. Переходим к рассмотрению схемы теплоснабжения.

Слово предоставляется начальнику Центра энергоаудита, инвестиций и ремонтных программ ОАО «фирма ОРГРЭС» - Афанасьеву Михаилу Викторовичу.

Слушали: Афанасьева Михаила Викторовича с докладом на тему «Проект схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год».

Представлен доклад в виде презентации.

Слайд № 1. Титул

Слайд № 2. «Основания для разработки и разработчики схемы теплоснабжения»

Перечень нормативных документов, регламентирующих процесс разработки схемы теплоснабжения.

Слайд № 3. Заголовок раздела «Существующее положение»

Состояние системы теплоснабжения г. о. Тольятти на базовый 2012 год. Последующие слайды №№ 4-11 описывают предложения по развитию источников.

Слайд № 4. «Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии (мощности)»

Показаны значения установленной тепловой мощности в горячей воде и паре по источникам комбинированной выработки (ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ) и котельным в г. Тольятти. Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки составляет 93% от всей установленной тепловой мощности источников в г. Тольятти.

Слайд № 5. «Присоединенная тепловая нагрузка (на коллекторах источников)»

Слайд № 6. «Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия основных источников тепловой энергии (мощности)»

Приведены значения установленной и располагаемой тепловой мощности в горячей воде по источникам комбинированной выработки и котельным (с присоединенной нагрузкой более 10 Гкал/ч). Резерв (дефицит) определяется между располагаемой тепловой мощностью в горячей воде и фактической тепловой нагрузкой в горячей воде на коллекторах источников. Цель данного слайда - показать существующее положение по резерву или дефициту на источниках по горячей воде. На всех источниках существует резерв по горячей воде. Договорная ТН на коллекторах приведена с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Слайд № 7. «Характеристики передачи тепловой энергии по тепловым сетям»

Слайд № 8. «Тарифы на генерацию тепловой энергии (мощности)»

Слайд № 9. «Тарифы на тепловую энергию и средневзвешенный тариф на тепловую энергию в поселении»

Слайд № 10. «Эффективность генерации электрической энергии»

Разделение затрат топлива между электрической и тепловой энергией на источниках комбинированной выработки производился по «физическому»

методу. Увеличение на ГЭЦ ВАЗа УРУТ на отпуск электрической энергии в 2012 г. на 19,8 г у.т./кВт*ч по сравнению с 2011 г. связано с уменьшением отпуска тепловой энергии в горячей воде, и уменьшением доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу.

Слайд № 11. «Показатели эффективности генерации и передачи тепловой энергии»

Приведены значения по удельному расходу условного топлива (УРУТ) по отпуску тепловой энергии за последние три года по источникам комбинированной выработки и котельным (с подключенной нагрузкой более 10 Гкал/ч). Разделение затрат топлива между электрической и тепловой энергией на источниках комбинированной выработки производился по “физическому” методу. УРУТ на отпуск тепловой энергии на источниках комбинированной выработки оказывается выше из-за особенностей разделения затрат топлива на тепловую и электрическую энергию по данному методу: вся экономия топлива от комбинированной выработки относится на электроэнергию.

Слайд № 12. «Показатели эффективности генерации и передачи тепловой энергии»

Приведены утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии. Нормативы технологических потерь ВоКС приведены начиная с 2011 года, т.к. ООО «Волжские коммунальные системы» создано 18 октября 2010 года.

Слайд № 13. Заголовок раздела «Перспективный спрос на тепловую мощность и тепловую энергию»

Состояние системы теплоснабжения г. о. Тольятти на перспективный период 2013-2027 гг. Последующие слайды №№ 13-20 описывают перспективный спрос на тепловую мощность и тепловую энергию.

Слайд № 14. «Социально-демографические показатели г. о. Тольятти»

Слайд № 15. «Параметры Генерального плана (прирост строительных фондов)»

На данном слайде представлены значения, которые показывают прирост площади по данным Генерального плана к существующим строительным фондам по этапам. После анализа возможного прироста тепловой нагрузки к 2027 г с учетом рисков невыполнения генерального плана на 100 % было принято решение рассмотреть 2 варианта развития системы теплоснабжения и ввода перспективной тепловой нагрузки к 2027 г.:

- Вариант № 1: 395,2 Гкал/ч;
- Вариант № 2: 761,2 Гкал/ч.

Данное решение зафиксировано в официальном письме Мэрии г. о. Тольятти в адрес ОАО «Волжская ТГК» № 439 от 28.01.13 г. (см. Приложение 6 настоящего документа).

Слайд № 16. «Учтенные в схеме параметры строительных фондов»

На слайде представлены абсолютные значения площади строительных фондов г. о. Тольятти с учетом перспективной застройки по данным Разрешений на строительство 2013-2015 гг. Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г. о. Тольятти и Генерального плана г. о. Тольятти, с разбиением по типам строительных фондов.

Слайд № 17. «Перспективный спрос на тепловую мощность, Гкал/ч»

под спросом на тепловую мощность понимается фактическая нагрузка на коллекторах источников. На слайде представлены существующие и перспективные по этапам тепловые нагрузки в горячей воде на коллекторах источников с разделением их на жилищный, общественный фонд и промышленность. В данных значениях учтены внедрения энергосберегающих мероприятий, которые снижают потребление тепловой энергии в зонах с большим потенциалом энергосбережения.

Слайд № 18. «Прогноз тепловых нагрузок в существующих зонах действия, существующих источников (основные зоны действия)»

Приведены перспективные значения фактических тепловых нагрузок по горячей воде на коллекторах источников, за рассматриваемые периоды (2017, 2022, 2027 гг.). На ТЭЦ ВАЗа прирост тепловой нагрузки в горячей воде на коллекторах связан с присоединением к источнику нагрузок, определенных на основе Генерального плана и данных Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии руководитель департамента городского хозяйства мэрии городского округа Тольятти в Автозаводском районе при реализации 100% от запланированного объема строительства. На ТоТЭЦ прирост тепловой нагрузки в горячей воде связан с присоединением к источнику нагрузок котельной № 2 Комсомольского района и котельной №8 Комсомольского (мкр. Шлюзовой) района. В 2027 г. на всех источниках наблюдается резерв, определенный между установленной тепловой мощностью источников в горячей воде на конец периода и фактической тепловой нагрузкой по горячей воде на коллекторах источников. Цель данного слайда – показать существующий резерв по горячей воде на конец периода (2027 г.), на всех источниках есть резерв. При анализе отпуска тепловой энергии от источников Тольятти наблюдается резкий спад в 2012 году по сравнению с равномерным отпуском в предыдущие годы. При этом присоединенная договорная нагрузка источников растет из года в год, а средняя температура наружного воздуха за отопительный период в 2012 году ниже, чем в 2009 и 2010.

Это можно объяснить тем, что увеличение присоединенной договорной нагрузки компенсируется внедрением энергосберегающих мероприятий у существующих потребителей в первую очередь за счет перехода учета тепловой энергии с нормативного метода определения потребления на фактический т.е. с помощью узлов учета тепловой энергии, таким образом, для населения и промышленных предприятий оплата по факту стимулирует самоограничение в потреблении тепловой энергии. Доля потребителей оснащенных приборами учета с 2011 года по 2012 год изменилась следующим образом:

- В Автозаводском районе (ТЭЦ ВАЗа) с 71% до 98%.
- В Центральном районе (ТоТЭЦ) с 41 до 48%.

Исходя из этого, для определения перспективного отпуска тепловой энергии от источников ВоТГК Тольятти были приняты следующие условия:

Для ТЭЦ ВАЗа (Автозаводский район)

Так как 98% потребителей Автозаводского района оснащены приборами учета тепловой энергии, то присоединенная тепловая нагрузка больше не будет нивелироваться их установкой и отпуск тепловой энергии будет расти из года в

год в соответствии с присоединяемой перспективной нагрузкой. К 2027 году отпуск тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа изменится в соответствии с одним из вариантов перспективы:

- Вариант А.1. Вариант развития Автозаводского района, при котором планируется присоединение строительных площадок Генерального плана к ТЭЦ ВАЗа, кроме площадок № 1 и № 9 которые подключаются к собственным котельным. При реализации данного варианта предусмотрено строительство котельной со своей системой тепловых сетей. Суммарный прирост для ТЭЦ ВАЗа составит 113,43 Гкал/ч;

Вариант А.2. Вариант развития Автозаводского района, при котором планируется присоединение строительных площадок Генерального плана в полном объеме к ТЭЦ ВАЗа, в том числе площадки № 1 и № 9. Суммарный прирост для ТЭЦ ВАЗа составит 479,39 Гкал/ч.

Для ТоТЭЦ (Центральный район)

Перспективный отпуск тепловой энергии к 2027 году:

- Вариант Б.1. Будет равен отпуску на данный момент. Прирост тепловой нагрузки в отпуске при вводе новых строительных объектов не учитывался (267,62 Гкал/ч) за счет нивелирования при внедрении энергосберегающих мероприятий, прирост учитывался в расчете гидравлического режима на расчетный период $-30\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- Вариант Б.2. Изменится за счет присоединения существующей нагрузки Комсомольского района (переключение нагрузки Котельной № 2 на ТоТЭЦ). Величина изменения на 206,3 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки в отпуске тепловой энергии при вводе новых строительных объектов не учитывался (267,62 Гкал/ч для Центрального района, 13,93 Гкал/ч в Комсомольском районе) за счет нивелирования при внедрении энергосберегающих мероприятий. Прирост учитывался при расчете гидравлического режима на расчетный период $-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ наружного воздуха, для определения перспективного расхода сетевой воды и расчета диаметров трубопроводов подлежащих замене или при новом строительстве;
- Вариант Б.3. Изменится за счет подключения существующей тепловой нагрузки Комсомольского района, в том числе Шлюзового мкрн., к ТоТЭЦ, величина которой составляет 306,3 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки в отпуске тепловой энергии при вводе новых строительных объектов не учитывался (267,62 Гкал/ч для Центрального района, 13,93 Гкал/ч в Комсомольском районе) за счет нивелирования при внедрении энергосберегающих мероприятий. Прирост учитывался при расчете гидравлического режима на расчетный период $-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ наружного воздуха, для определения перспективного расхода сетевой воды и расчета диаметров трубопроводов подлежащих замене или при новом строительстве.

изменение отпуска тепловой энергии за счет перспективной тепловой нагрузки потребителей будет нивелироваться внедрением энергосберегающих мероприятий в зоне теплоснабжения ТoТЭЦ.

В Комсомольском и Центральном районе присоединение перспективной нагрузки не увеличит отпуск тепловой энергии источников за счет внедрения энергосберегающих мероприятий.

Слайд № 19. «Распределение присоединенной тепловой нагрузки по районам города к 2027 г., Гкал/ч»

Слайд № 20. «Общие характеристики застройки и ее обеспечение теплоснабжением»

На слайде представлено графическое изображение перспективной застройки по данным Разрешений на строительство 2013-2015 гг. Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г. о. Тольятти (точечная застройка желтого цвета) и Генерального плана г. о. Тольятти (площадки перспективной застройки). Из представленной карты видно, что теплоснабжение перспективных площадок застройки можно организовать от существующих источников тепловой энергии, за исключением площадки №22 «Ставрополь на Волге», для которой необходимо организовывать индивидуальное теплоснабжение.

Слайд № 21. «Заголовок раздела «Предложения по развитию источников»

Последующие слайды №№ 22-24 описывают предложения по развитию источников.

Слайд № 22. «Группы предложений» В качестве основного сценария развития в соответствии с критериями выбора стратегии и схемы теплоснабжения рекомендуется сценарий А.2 + Б.3

Слайд № 23. «Проекты по развитию системы теплоснабжения в период до 2027 г. (источники)»

Слайд № 24. «Развитие систем теплоснабжения в период до 2027 г. Существующие источники. Вариант А.2»

Слайд № 25. «Предложения по развитию тепловых сетей и сооружений на них»

Слайд № 26. «Группы предложений»

Слайд № 27. «Проекты по развитию системы теплоснабжения в период до 2027 (тепловые сети) при реализации Варианта А.2 + Б.3 + прочие мероприятия»

В случае выбора сценарного развития системы теплоснабжения города затраты на реализацию мероприятий по тепловым сетям составят 24,02 млрд. руб. Сюда входят все мероприятия связанные с реализацией план по переводу тепловых нагрузок Комсомольского района, а также по реализации варианта обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в Автозаводском районе, а также все те мероприятия которые необходимо реализовывать не зависимо от того какой сценарий будет выбран:

- Перевод с открытой схемы подключения ГВС на закрытую с автоматизацией ИТП
- Строительство и реконструкция тепловых сетей (с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки)
- Перекладка теплопроводов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Слайд № 28. «Проекты по развитию системы теплоснабжения в период до 2027 (тепловые сети) при реализации Варианта А.2 + Б.3 + прочие мероприятия» Затраты на реализацию проекта

Показаны затраты на реализацию проекта с разбивкой по мероприятиям на тепловых сетях

Слайд № 29. «Строительство отдельного тепловывода от ТЭЦ ВАЗа к площадкам № 1 и № 9 по варианту А.2»

Слайд № 30. «Строительство и реконструкция тепловых сетей для реализации проекта по варианту Б.3

Реконструкция тепловых сетей подразумевает консервацию Котельной № 2 в Комсомольском районе и Котельной № 8 в микрорайоне Шлюзовой в 2015 году и подключения всей тепловой нагрузки к ТоТЭЦ. Абсолютный рост (с учетом компенсации тепловых потерь при передаче тепловой энергии) должен составить 306,3 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки в отпуске тепловой энергии при вводе новых строительных объектов не учитывался (267,62 Гкал/ч для Центрального района, 13,93 Гкал/ч в Комсомольском районе) за счет нивелирования при внедрении энергосберегающих мероприятий. Прирост учитывался в расчете гидравлического режима на расчетную температуру наружного воздуха -30 °С, для определения перспективного расхода сетевой воды и расчета диаметров трубопроводов подлежащих замене или при новом строительстве.

За счет запаса по пропускной способности системы теплоснабжения и не значительной перспективной тепловой нагрузки в Центральном и Комсомольском районах перекладка трубопроводов только для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки не предусматривается. Все мероприятия с перекладками участков тепловых сетей и строительством новых участков связаны с планами по переводу тепловой нагрузки Комсомольского района и закрытию Котельной № 2 и Котельной № 8.

Слайд № 31. «Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа Тольятти до 2027 года» Заголовок

Слайд № 32. «Проекты по развитию системы теплоснабжения в период до 2027 (источники, тепловые сети) при реализации Варианта А.2 + Б.3 + прочие мероприятия»

Показаны затраты на реализацию проекта с разбивкой по мероприятиям на тепловых сетях и источниках

Слайд № 33. «Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа Тольятти до 2027 года» Заголовок.

Слайд № 34. «Эффективность»

Последующие слайды №№ 35-44 описывают эффективность системы

Слайд № 35. «Доля выработки электрической энергии по теплофикационному циклу»

Доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу на источниках определяется как отношение годовой выработки электрической энергии по теплофикационному циклу (электрическая мощность, выработанная на паре производственных и теплофикационных отборов турбоустановки) к общей годовой выработки электрической энергии. По сравнению с 2012 г. прирост на 12%. по ТЭЦ ВАЗа и на 11% по ТоТЭЦ в 2017 г. связан, не только с увеличением отпуска тепла от отборов турбин, но и за счет перевода работы станций с электрического на тепловой график. По сравнению с 2012 г. прирост на конец периода по ТЭЦ ВАЗа составил – 15%, по ТоТЭЦ – 11 %. Цель данного слайда показать, что за счет подключения новых тепловых нагрузок к

источникам увеличивается выработка электрической энергии на тепловом потреблении, что приводит к улучшению показателей эффективности работы станций.

Слайд № 36. **«Экономический потенциал комбинированной выработки электроэнергии»**

Слайд № 37. **«Эффективность генерации электрической энергии»**

Разделение затрат топлива между электрической и тепловой энергией на источниках комбинированной выработки производился по “физическому” методу. Режим работы ТЭЦ при расчетах – по тепловому графику. Снижение УРУТ на отпуск электрической энергии на ТЭЦ ВАЗа связано с увеличением отпуска тепловой энергии в сетевой воде и увеличением доли выработки электрической энергии по теплофикационному циклу. На ТоТЭЦ за рассматриваемые периоды УРУТ на отпуск электрической энергии не меняется, т.к. отсутствуют изменения в отпуске тепловой и электрической энергии (прирост в отпуске тепловой энергии происходит в 2015 и 2016 гг. за счет перевода нагрузок с котельной № 2 и № 8).

Слайд № 38. **«Фактическая и прогнозная доля отпуска тепловой энергии от источников комбинированной выработки»**

На слайде показана фактическая и прогнозная доля отпуска тепловой энергии от источников комбинированной выработки. Увеличение доли отпуска тепловой энергии от источников комбинированной выработки по городу связано с переводом тепловых нагрузок от котельной № 2 и котельной № 8 на ТоТЭЦ и присоединением к ТЭЦ ВАЗа тепловых нагрузок, определенных на основе Генерального плана и данных Управления архитектуры и градостроительства департамента градостроительной деятельности мэрии городского округа Тольятти в Автозаводском районе при реализации 100% от запланированного объема строительства. Цель слайда – показать существующее и перспективное положение по соотношению отпуска тепловой энергии от источников комбинированной выработки и котельных.

Слайд № 39. **«КИУТМ источников тепловой энергии (средневзвешенный по городу и по годам реализации схемы)»**

КИУТМ - Коэффициент использования установленной тепловой мощности. Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности. Приведенная динамика показывает, что за счет перевода нагрузок с котельных № 2 и № 8 на ТоТЭЦ, а также присоединение нагрузок площадок Автозаводского района к ТЭЦ ВАЗа увеличивается КИУТМ, что характеризует увеличение использования тепловой мощности в целом по городу и более эффективную загрузку оборудования.

Слайд № 40. **«Показатели эффективности работы существующих и проектируемых источников»**

Приведены средневзвешенные значения УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ и котельных за рассматриваемый период. УРУТ на котельной оказывается меньше, из-за особенностей разделения затрат топлива на тепловую и электрическую энергию по “физическому” методу. Приведенные средневзвешенные значения определялись за весь перспективный период.

Слайд № 41. **«Перспективная загрузка отборов теплофикационных турбоагрегатов»**

приведена динамика перспективных значений коэффициента использования располагаемой тепловой мощности отборов турбоагрегатов (численно равно отношению фактической выработки тепловой энергии, за счет использования отборов турбоустановок, к теоретической выработке (при работе без остановок) на располагаемой тепловой мощности отборов турбоустановок). Увеличение коэффициента характеризует более полную загрузку отборов турбоустановок, что приводит к улучшению показателей эффективности работы станции.

Слайд № 42. «Общие характеристики повышения эффективности отпуска тепловой энергии на теплоснабжение потребителей»

На слайде показана динамика УРУТ на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилищного фонда. Цель данного слайда – показать снижение УРУТ для конечного потребителя за счет сокращения потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Снижение относительных потерь при передаче тепловой энергии приведены на слайде «Потери тепловой энергии при передаче».

Слайд № 43. «Потери тепловой энергии при передаче»

ТоТЭЦ (ВоТГК)

Согласно результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ТУТС в г. Тольятти Самарского филиала ОАО «Волжская ТГК» на 2013 год: - потери 2012 г. равны 325,4 тыс. Гкал (норматив), что составляет 21,2% от отпуска тепловой энергии в сети ОАО «Волжская ТГК» (1 536 тыс. Гкал согласно результатам экспертизы); - перспективные потери к 2027 г. рассчитаны по нормативным значениям потерь на период регулирования (2013 г.) равным 237,7 тыс. Гкал, что соответствует 15,7% от отпуска тепловой энергии в сети на период регулирования (1 510,3 тыс. Гкал согласно результатам экспертизы).

ТЭЦ ВАЗа (ТЕВИС)

Потери 2012 г. согласно нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии равны 358,483 тыс. Гкал, что составляет 10,4% от отпуска тепловой энергии в сети ОАО «ТЕВИС». Перспективные потери рассчитаны по фактическим значениям потерь в 2012 г. равным 311,136 тыс. Гкал, что соответствует 9,0% от отпуска тепловой энергии в сети ОАО «ТЕВИС».

На слайде также представлены индексированные затраты на перекладку трубопроводов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в период 2014-2027. К 2027 г. индексированные затраты составят: для ТоТЭЦ 7 659 096 тыс. руб., ТЭЦ ВАЗа 19 092 782 тыс. руб.

Слайд № 44. «Средневзвешенный срок службы трубопроводов тепловых сетей»

После реализации мероприятия по перекладке сетей по состоянию надежности средневзвешенный срок эксплуатации всех сетей **уменьшится на 16 лет** т.к. объем перекладок сетей по состоянию надежности составляет 43 % от всех тепловых сетей г. о. Тольятти

Слайд № 45. «Надежность» Заголовок.

Последующие слайды №№ 46-47 описывают

Слайд № 46. «Надежность системы теплоснабжения. Вероятность безотказной работы тепловых сетей к 2027 г. в случае реализации мероприятий по перекладке сетей и без них»

Степень безотказной работы тепловых сетей к 2027 году в случае реализации мероприятий по перекладке сетей и без них.

Слайд № 47. «Доля перекладываемых трубопроводов в общей протяженности тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения»

Слайд № 48. «Заголовок раздела «Ценовые последствия реализации проектов схемы теплоснабжения»

Последующие слайды №№ 49-54 описывают предложения по развитию системы .

Слайд № 49. «Ценовые последствия реализации проектов схемы теплоснабжения»

На слайде представлено сравнение тарифов на тепловую энергию при вариантах реализации проектов по развитию Автозаводского района.

Для сравнения были приняты расчетные тарифы для собственных котельных площадок № 1 и № 9 при сроке окупаемости 10 лет (вариант А.1) и для Самарского филиала ОАО ВоТГК при подключении площадок № 1 и № 2 к ТЭЦ ВАЗа при сроке окупаемости 10 лет (вариант А.2).

Из сравнения видно, что наиболее выгодным для потребителя будет реализация варианта А.2., так как при этом тариф на тепловую энергию после 2021 года будет ниже, чем тариф ВоТГК на тепловую энергию с учетом прогнозных индексов инфляции МЭР. Так же этот вариант ведет к увеличению комбинированной выработки, что является приоритетным направлением развития системы теплоснабжения. В силу этих причин к реализации рекомендуется вариант А.2.

Слайд № 50. «Ценовые последствия реализации проектов схемы теплоснабжения»

На слайде представлено сравнение тарифов на тепловую энергию при вариантах реализации проектов по развитию Центрального и Комсомольского районов.

Для сравнения были приняты расчетные тарифы на тепловую энергию для Самарского филиала ОАО ВоТГК при реализации вариантов Б.1 и Б.2, Б.3 при сроках окупаемости 5 лет. Из сравнения видно, что наиболее выгодным для потребителя будет реализация варианта Б.3., так как при этом тариф на тепловую энергию после 2021 года будет ниже, чем тариф ВоТГК на тепловую энергию с учетом прогнозных индексов инфляции МЭР. Так же этот вариант ведет к увеличению комбинированной выработки, что является приоритетным направлением развития системы теплоснабжения. При сравнении вариантов Б.2 и Б.3 при равных тарифах (расчетный тариф варианта Б.3 при сроке окупаемости 5 лет) по прошествии 15 лет Б.3 имеет больший чистый дисконтированный доход 2 480 млн. руб. против 1 041 млн. руб.. В силу этих причин к реализации рекомендуется вариант Б.3.

Слайд № 51. «Реестр проектов схемы теплоснабжения»

Слайд № 52. «Реестр ЕТО и зоны действия единых теплоснабжающих организаций

– Графически представлены определенные зоны действия систем теплоснабжения. В городском округе Тольятти их выявлено 11.

– В таблице приведен реестр зон действия систем теплоснабжения с разбивкой по балансовой принадлежности источников тепловой энергии и тепловых сетей каждой зоны.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с

заявкой на присвоение статуса ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Согласно п.6. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., в том случае если на статус единой теплоснабжающей организации в отношении одной зоны деятельности претендуют несколько организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии следующими критериями

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Слайд № 53. «Критерии определения единой теплоснабжающей организации в зоне действия № 1»

Слайд № 54. «Предложение разработчика схемы теплоснабжения об утверждении ЕТО»

Председательствующий: Доклад окончен. Есть ли вопросы к Михаилу Викторовичу?

Из зала получен устный вопрос к докладчику

- «Почему в проекте схемы теплоснабжения не предусмотрено строительство теплоисточников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии?»

Ответ Афанасьева М.В.

- строительство новых источников – это значительные инвестиции, при имеющихся в системе теплоснабжения резервах на ТЭЦ целесообразно повысить их эффективность за счет их дозагрузки перспективными нагрузками.

Вопрос участника слушания Каменского В.В.

- В разработанном проекте схемы теплоснабжения основным вариантом перехода на закрытую зависимую систему теплоснабжения является модернизация индивидуальных тепловых пунктов. Почему не проработан вопрос реконструкции внутридомовых систем теплоснабжения?

Ответ Афанасьева М.В.

– реконструкция домовых систем не входит в границы системы теплоснабжения, это функция собственников жилья.

Альтернативы нет - переход на закрытую систему ГВС это требование Закона.

В рамках проекта схемы теплоснабжения при отсутствии исходных данных по всем существующим домовым системам с открытой схемой ГВС выполнены рекомендации по выбору оборудования ИТП, гидравлический расчет тепловых сетей с учетом увеличения циркуляции.

Вопросы водоснабжения должны быть предусмотрены при разработке схемы водоснабжения и будут решаться по мере принятия подзаконных актов.

Председательствующий: есть ли ещё вопросы.

Вопросов нет.

Председательствующий: Слово для выступления предоставляется Гринбланту Б.Е - председателю постоянной комиссии по муниципальному имуществу, градостроительству и землепользованию Думы городского округа Тольятти.

Как член рабочей группы по разработке схемы теплоснабжения г.о.Тольятти выражаю свою благодарность разработчику проект схемы теплоснабжения ООО «Фирма ОРГРЭС» за проделанную работу. Но настораживает вывод об определении одной ЕТО на всей территории г.о.Тольятти. Учитывая уникальность города в плане существования Автограда как самостоятельной административной единицы, предпочтительней сохранить существующую ситуацию в теплоснабжении и определить две ЕТО: В Автозаводском районе – ОАО «ТЕВИС» и ОАО «ВоТГК» По Центральному и Комсомольскому районам.

Предлагаю:

- рекомендовать мэрии направить в Министерство энергетики РФ предложения по утверждению в городском округе Тольятти двух ЕТО: ОАО «ВоТГК» и ОАО «ТЕВИС» с учетом критериев надежности и тарифов.

- рекомендовать мэрии городского округа Тольятти ходатайствовать перед Министерством энергетики РФ о возможности ознакомить мэрии г.о.Тольятти с экспертным заключением на проект схемы теплоснабжения до ее утверждения;

- рекомендовать мэрии г.о.Тольятти направить «Проект схемы теплоснабжения г.о. Тольятти на период с 2013г. по 2027 г.» на утверждение.

Благодарю за внимание.

Председательствующий: слово для пояснений дается Афанасьеву М.В. «ООО фирма ОРГРЭС»

- работа выполнялась в строгом соответствии с регламентированными законом требованиями. Все выводы и рекомендации в проекте имеют ссылку на закон и технико-экономически обоснованы. При выборе ЕТО соблюдены требования Раздела II, пункта 9 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012года №808.

Председательствующий: есть ли ещё вопросы к Гринбланту Б.Е.

Вопросов нет

Председательствующий: Слово для выступления предоставляется Шаповалову С.В – члену Общественного совета по стратегическому планированию при Думе, генеральному директору ООО "Издательство ИнформЭлектро", главному редактору журнала "ЭНЕРГОАУДИТ и ЭНЕРГОСЕРВИС».

Общественный совет по стратегическому планированию определил свою позицию по разработанной схеме теплоснабжения.

Увеличение перспективной жилой застройки в размере 4,36 млн.кв.м. сомнительно. Необходима корректировка обоснования инвестиций, выбора вариантов теплоснабжения и, соответственно, тарифов.

Экономическая целесообразность предлагаемых вариантов перевода тепловых нагрузок Комсомольского района на ТoТЭЦ для жителей очень сомнительна. Необходимо пересмотреть экономическое обоснование выбора вариантов. Нет ясности с источниками финансирования 18,77 млрд. руб. для обеспечения надежности сетей и 870,9 млн. руб. для перехода на закрытую систему ГВС.

Вместе с тем, Общественный совет, рассмотрев проект схемы теплоснабжения решил:

- поддержать представленную схему теплоснабжения города, с учетом представленных на публичных слушаниях замечаний и с учетом необходимости проведения актуализации данной схемы теплоснабжения в 2014-2015годах;

- предложить мэру С.И.Андрееву: провести независимую экспертизу схемы теплоснабжения города,

- направить свою позицию по выбору ЕТО в Минэнерго РФ.

Председательствующий: на предложение Шаповалова С.В. по проведению независимой экспертизы поясняю, что экспертиза проекта схемы теплоснабжения проводится Минэнерго РФ. Учитывая, что независимая экспертиза носит добровольный и рекомендательный характер, наверное, не имеет смысла тратить на нее бюджетные средства.

Есть ли ещё вопросы к Шаповалову С.В.

Вопросов нет

Председательствующий: Слово для выступления предоставляется Чигиневу А.В. - техническому директору ОАО «ТЕВИС»

1. Чрезмерный прирост подключаемой тепловой нагрузки в Автозаводском районе на весь период действия схемы теплоснабжения, превышающий сложившийся за последние годы фактический прирост почти в три раза. Это соответствует темпу строительства Автозаводского района в 70-80-е годы, когда он фактически являлся всесоюзной ударной стройкой. Можно

гарантировать, что в течение периода действия схемы теплоснабжения с 2013 до 2027 года аналогичного прорыва в строительстве города точно не произойдет. А завышенные планируемые к подключению нагрузки кардинально исказили экономические и технологические показатели схемы, на основании которых в дальнейшем будут планироваться и утверждаться инвестиции в развитие системы теплоснабжения, формироваться тарифы. Документ с подобными параметрами как минимум – совершенно неработоспособен, как максимум – просто вреден.

2. В проекте схемы совершенно не отражены особенности теплоснабжения Автозаводского района, имеющего две системы, кардинально различающиеся режимами. Элементарным документальным подтверждением наличия двух систем теплоснабжения в районе является ежегодно утверждаемая главным инженером Волжской ТГК режимная карта теплоснабжения от ТЭЦ ВАЗа, подписанная именно тремя сторонами: источником – ТЭЦ ВАЗа, потребителем одной системы – ОАО «АВТОВАЗ» и потребителем другой системы – ОАО «ТЕВИС». Почему разработчик обошел данный вопрос стороной, хотя ему неоднократно указывалось на это со стороны рабочей группы – загадка. Как результат – в проекте схемы теплоснабжения приведено крайне поверхностное описание режимов теплоснабжения крупнейшего в стране (по численности населения) района и автозавода-гиганта. О каком практическом использовании данной схемы можно говорить в дальнейшем?

3. В проекте схемы практически не проработан вопрос перехода до 2022 года на закрытую систему горячего водоснабжения, как это требует ФЗ-190 «О теплоснабжении». Например, для Автозаводского района это означает требование ежегодного перевода на закрытую схему ГВС по 110 МКД начиная с 2014 года. Что в свою очередь предполагает как огромные капитальные затраты, так и существенное изменение режимов теплоснабжения в течение летнего межотопительного периода, чтобы после перехода не оставить район без горячей воды.

4. В проекте схемы никак не отражены вопросы теплоснабжения особой экономической зоны Тольятти. Нежели этот гигантский объект обойдется без тепла?

5. Всем, в т.ч. и разработчикам схемы с самого начала были известны претенденты на статус Единой теплоснабжающей организации в системах теплоснабжения г.о.Тольятти – ОАО «ВоТГК» и ОАО «ТЕВИС». В то же время понятно, что одними из основных характеристик систем теплоснабжения являются показатели надежности и безаварийности их работы. В представленном проекте схемы совершенно не отражены сравнительные характеристики этих претендентов на статус ЕТО в части их возможностей по

обеспечению надежности теплоснабжения и в части фактической безаварийности их работы.

На основании всего изложенного выше предлагается:

- В связи с существенными недостатками, имеющими место в представленном проекте схемы теплоснабжения не согласовывать его, и отправить на доработку для устранения имеющихся замечаний.

Председательствующий: слово для пояснений дается Афанасьеву М.В. «ООО фирма ОРГРЭС»

- по всем представленным ОАО «ТЕВИС» замечаниям официально даны обоснованные комментарии.

- По вопросу необоснованности принятия в схеме теплоснабжения перспективного прироста тепловых нагрузок. Объемы перспективного роста тепловых нагрузок, представленные двумя вариантами, один из которых альтернативный, согласованы с мэрией г.о. Тольятти официальным письмом, исправления не будет. Увеличение строительных площадей напрямую не связано с ростом численности населения, существует понятие-улучшение жилищных условий населения и т.д.

- В части расчета надежности систем теплоснабжения, все рекомендуемые к представлению в схеме теплоснабжения показатели надежности рассчитаны качественно и подробно согласно действующим на сегодня, методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, которые носят теоретический характер.

- Проследив логику, выстраиваемую в замечании ОАО «ТЕВИС», создается впечатление, что все это сделано для одной цели – отражение разработчиком в схеме теплоснабжения информации о том, что (далее цитата из замечания) *в Автозаводском районе только ОАО «ТЕВИС» способно обеспечить требуемую надежность теплоснабжения.* Отражение данной информации в схеме, по мнению ОАО «ТЕВИС», позволит ОАО «ТЕВИС» претендовать на статус ЕТО, однако данное мнение ОАО «ТЕВИС» ошибочно, что подробно изложено в Главе 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации», а именно:

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

Т.е. при прочих равных критериях определяющим является размер собственного капитала, по которому ОАО «ТЕВИС» проигрывает ОАО «ВоТГК».

Председательствующий:

Анташев С.А.- мэрию г.о.Тольятти волнует в первую очередь тарифы, а также качество и надежность предоставляемых населению коммунальных услуг, и логично когда критерий по надежности должен выступать на первое место. Так что скорее стоит вопрос не качества схемы, а качество и приоритетность установленных законодательством критериев выбора ЕТО, которые не подходят ОАО «ТЕВИС». Правильно я Вас понял Андрей Викторович?

Докладчик Чигинев С.А. - да, проект схемы теплоснабжения выстроен так, что у ОАО «ТЕВИС» нет шансов стать ЕТО. В схеме не отражено наше принципиальное предложение о наличии двух систем теплоснабжения в Автозаводском районе г.о. Тольятти.

Председательствующий: слово для пояснений по наличию двух систем теплоснабжения дается Афанасьеву М.В. «фирма ОРГРЭС»:

- Замечания по вопросу наличия двух систем в Автозаводском районе не приняты, так как это противоречит законодательству. Данные о том, что параметры теплоносителя разные от ТЭЦВАЗа носит только описательный характер и не на что не влияет, в расчетах по гидравлическим режимам это было учтено. ЕТО определяется на систему теплоснабжения от источника по границам действия системы теплоснабжения, а не по границам магистральных выводов с разными параметрами теплоносителя! От одного источника не может быть несколько ЕТО.

Председательствующий:

Анташев С.А.- в рамках работы рабочей группы разработчику направлялись предложения о рассмотрении в проекте схемы двух систем теплоснабжения. Так как это не нашло своего отражения в работе, разработчик должен был по крайней мере донести свою обоснованную позицию по этому вопросу для отработки её на рабочей группе.

Предложение участника слушаний Альшина А.В.:

- предлагаю для внесения ясности в данный вопрос получить заключение от правого департамента мэрии г.о.Тольятти о правомерности выделения двух систем теплоснабжения в Автозаводском районе.

Председательствующий:

- предлагаю принять предложение Альшина А.В. и внести в протокол публичных слушаний.

Возражений нет.

Председательствующий: есть ли ещё вопросы к Чигиневу А.В.

Вопросов нет

Председательствующий: Слово для выступления предоставляется генеральному директору Группы Компаний «ТЕСТИМ» – Сачкову Герману Александровичу.

Рассмотрев материалы проекта «Схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 до 2027 года» возникает ряд вопросов и предложений:

- Смогут ли обеспечить рекомендуемые варианты теплоснабжения города безопасность и надежность системы теплоснабжения.

- Рекомендуемые варианты теплоснабжения противоречат разрабатываемой в настоящее время Минэнерго РФ концепции «альтернативной котельной», в основе которой лежит возможность потребителей переходить на собственные источники теплоснабжения.

Необходимо в схеме обозначить планы крупных предприятий города (ООО «ТольяттиКаучук», ОАО «Куйбышеввазот», ОАО «Волгоцеммаш», ООО «Тольяттинский Трансформатор», ОАО «АвтоВАЗагрегат») по строительству собственных автономных источников теплоснабжения к 2027 году. Требуется также учесть программу модернизации схемы газоснабжения города с внедрением системы автономного теплоснабжения.

Исходя из вышеизложенного, данную схему теплоснабжения утверждать нельзя. Необходимо создать экспертный совет по изучению материалов схемы теплоснабжения г. Тольятти и на основании заключения экспертизы разработать новую схему теплоснабжения и провести публичные слушания.

Председательствующий: Спасибо, есть ли вопросы к Сачкову Г.А.

Вопросов нет.

Председательствующий: Слово для выступления предоставляется участнику слушаний Эстрину А.П.

В соответствии с нормативными документами схема теплоснабжения разрабатывается на основании документом территориального планирования городского округа, то есть в соответствии с Генеральным планом.

Генеральный план городского округа Тольятти сегодня - это фиктивно демонстративный продукт, который по сути ничего не определяет. На основании такого генерального плана невозможно разработать работающие программы комплексного развития, инвестиционные программы развития инженерных сетей и соответственно получить реальную схему теплоснабжения.

Схема теплоснабжения города должна учитывать согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-

технического обеспечения, а также с программами газификации. Схема теплоснабжения города носит формальный характер и в части строительства сетей теплоснабжения не реальная.

Данная Схема теплоснабжения:

- безальтернативная ;
- не учитывает возможную газификацию города;
- все предложения сводятся к монополизации теплоснабжения ОАО «Волжская ТГК»;
- не рассмотрен вопрос возможности газификации площадок №№1 (всей),4,5,6 , исходя из того, что теплоснабжение площадки ОЭЗ будет осуществляться автономно.

Есть еще много непонятого в исходных данных, например в части перспективного строительства жилья с учетом роста (уменьшения) численности населения.

Выводы :

- 1.Представленную схему теплоснабжения отклонить.
- 2.Мэрии городского округа Тольятти организовать работу по разработке нового Генерального плана.
- 3.Мэрии городского округа Тольятти подойти к разработке схем водоснабжения с учетом замечаний и ошибок допущенных при разработке Схемы теплоснабжения.

Председательствующий: Анташев С.А.- Схема теплоснабжения должна быть разработана и утверждена в сроки, установленные законом на основании действующего Генплана города .

Иные программы развития инженерных сетей (водоснабжения, водоотведения, газоснабжения) за исключением инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и комплексной программы развития систем инженерной инфраструктуры до 2015г. в настоящее время не приняты.

Данные программы, равно как и схема теплоснабжения, увязаны с Генпланом города.

Начало разработки схемы водоснабжения, водоотведения сдерживало отсутствие до сентября 2013года подзаконных актов, регламентирующих требования к разработке схемы.

В планы мэрии городского округа Тольятти включено внесение изменений в Генплан и разработка схемы развития водоснабжения, водоотведения.

Председательствующий: Спасибо, есть ли вопросы к Эстрину А.П.

Вопросов нет.

Председательствующий: есть ли вопросы, предложения, желающие выступить.

Вопросов, предложений, желающих выступить нет.

Если больше нет вопросов, предложений и желающих выступить, переходим к подведению результатов публичных слушаний.

Для подведения результатов публичных слушаний, на голосование выносятся поставленный вопрос, а также предложения, данные во время проведения слушаний .

Председательствующий:

– предлагаю перейти к голосованию по вопросу:

1) Одобрение проекта схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год и направление его на утверждение с учетом рекомендаций.

«За» -	148
«Против» -	266
«Воздержались» -	2
Не голосовали -	22

Председательствующий:

– предлагаю перейти к голосованию по следующему вопросу:

2)Ходатайствовать мэрии городского округа Тольятти перед уполномоченным органом о присвоении статус ЕТО в городском округе Тольятти двум организациям :

- ОАО «ВоТГК» - в Центральном и Комсомольском районах;

- ОАО «ТЕВИС» - в Автозаводском районе

«За» -	292
«Против» -	120
«Воздержались» -	6
Не голосовали -	20

Председательствующий:

– предлагаю перейти к голосованию по следующему вопросу:

3)Ходатайствовать перед Министерством энергетики РФ о возможности ознакомиться с экспертным заключением на проект схемы теплоснабжения до ее утверждения:

«За» –	51
«Против» -	169
«Воздержались» -	156

Председательствующий:

– голосование по четвертому вопросу:

4) Отправить проект схемы теплоснабжения на доработку.

С учетом результатов голосования по первому вопросу считаю нецелесообразным.

Председательствующий: если возражений нет, переходим к результатам публичных слушаний.

Возражений нет.

Результаты публичных слушаний:

1. Проект схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год, вынесенный на публичные слушания, участниками слушаний рекомендовано на утверждение не направлять, проект схемы теплоснабжения не одобрять.
2. Участниками слушаний рекомендовано присвоить статус единой теплоснабжающей организации в городском округе Тольятти двум организациям - ОАО "Волжская ТГК" по Центральному и Комсомольскому районам и ОАО "ТЕВИС" по Автозаводскому району.
3. Участниками слушаний рекомендовано не ходатайствовать перед министерством энергетики РФ о возможности ознакомиться с экспертным заключением на проект схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год до ее утверждения.

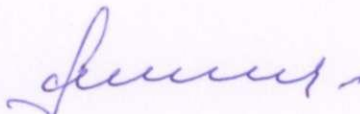
Предложения, рекомендации, поступившие от участников публичных слушаний, занесены в протокол публичных слушаний для предоставления на рабочую группу по разработке схемы теплоснабжения городского округа Тольятти в целях принятия окончательного решения мэром городского округа Тольятти.

Публичные слушания по «Проекту схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 года по 2027 год» состоялись.

Результаты публичных слушаний, а также мотивированное обоснование принятых решений будут опубликованы в газете «Городские ведомости» и на официальном сайте мэрии городского округа Тольятти.

Всем спасибо. Слушания закончены.

Председательствующий
на публичных слушаниях:



С.А. Анташев