

ПРОТОКОЛ

проведения публичных слушаний по обсуждению
проекта актуализации схемы теплоснабжения
муниципального образования «Город Астрахань» на период 2031 года.

Дата проведения: 09.06.2022

Время проведения: 15:30 - 16:30 часов (время местное)

Место проведения: г. Астрахань, ул. Чехова, 10; 1 этаж «ситуационный зал»
- Управления по коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования «Город Астрахань».

Основания проведения: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; постановление Администрации муниципального образования «Город Астрахань» от 31.01.2022 № 12 «О проведении публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Астрахань» на период 2031 года.

Председатель: Калинин Т.Р. - начальник управления по коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования «Город Астрахань».

Секретарь: Володина О.Ю. - начальник коммунального отдела управления по коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования «Город Астрахань».

Организационно-техническое обеспечение публичных слушаний осуществлялось: управлением по коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования «Город Астрахань».

Повестка дня: обсуждение доработанного проекта актуализированной Схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Астрахань» на период 2031 года.

Регламент:

1. Выступление разработчика схемы теплоснабжения - ООО «Датум групп» совместно с АО «Газпром промгаз».
2. Вопросы, ответы, обсуждения.

На публичных слушаниях присутствовали: представитель МУП г.Астрахани «Коммунэнерго»; представитель ООО «Астраханские тепловые сети»; представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» и жители г.Астрахани, представители по ВКС от ООО «Датум Групп» и от АО «Газпром промгаз», представители Министерства строительства и ЖКХ, представители Службы по тарифам АО.

Всего на публичных слушаниях присутствовали 17 человек.

Председательствующий: открыл публичные слушания, по приветствовал наблюдающих за онлайн-трансляцией вступительным словом: ...

Сегодня мы проводим публичные слушания по доработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Астрахань».

Актуализация Схемы теплоснабжения проводилась в рамках муниципального контракта в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Заказчиком по данному проекту выступило Управление по коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования «Город Астрахань», Разработчиком ООО «Датум групп» совместно с АО «Газпром промгаз».

Администрация муниципального образования «Город Астрахань» является уполномоченным исполнительным органом государственной власти по координации разработки схемы теплоснабжения в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 154.

Процесс актуализации схемы теплоснабжения происходит следующим образом:

10.02.2022 проект актуализированной схемы теплоснабжения направлен на рассмотрение в Минэнерго России.

15.03.2022 состоялось заседание экспертной комиссии Минэнерго России по рассмотрению проекта.

08.04.2022 Администрацией МО «Город Астрахань» получено письмо Минэнерго России о возврате проекта схемы теплоснабжения на доработку.

01.06.2022 мы разместили на официальном сайте Администрации доработанный проект актуализации схемы теплоснабжения, уведомление о проведении публичных слушаний и сегодняшнем собрании их участников.

Также была размещена информация о сборе замечаний.

По итогам которых, примем решение об отправке материалов проекта актуализированной схемы теплоснабжения в Минэнерго России на утверждение.

Предлагается следующий регламент сегодняшних слушаний: представитель разработчика доложит об основных положениях проекта актуализированной схемы теплоснабжения, затем по завершению выступлений присутствующие могут задать вопросы докладчикам.

Предоставляю слово для доклада представителю разработчика – Юдину Александру Константиновичу.

Юдин А.К.: Добрый день, уважаемый Тимур Рафаэлевич! Добрый день, уважаемые коллеги и участники публичных слушаний!

На слайде показана хронология событий по доработке проекта схемы теплоснабжения, о которой сообщил Тимур Рафаэлевич.

От Минэнерго России получено 31 предложение, каждое из которых делится на сутевые замечания, общее количество которых составило 219

штук. В доработанном проекте схемы учтено 203 из них, по 16 даны развернутые мотивированные ответы, где обоснована позиция о несогласии с замечанием.

Подробная информация об учете замечаний Минэнерго России представлена в таблице 3 Главы 17 проекта.

Большинство замечаний носят редакционный характер, а также содержат уточнения по форме представления материалов.

Далее я подробно остановлюсь на сутевых замечаниях.

Основными замечаниями Минэнерго России явились следующие.

О расчете прогноза перспективных удельных расходов тепловой энергии - здесь мы учли требования не только СП Тепловая защита зданий, но и требования приказа Минстроя России «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений», таким образом уменьшили перспективные нагрузки.

О единых теплоснабжающих организациях: мы представили конкретные пункты 808го постановления в качестве критериев для назначения ЕТО, подробно описали зоны ЕТО, в т.ч. и графически; и уточнили собственно реестр в части зон ТЭЦ-Северная и ТОП-энерго.

Одним из ключевых замечаний Минэнерго России явилось отсутствие вариативности в мастер-плане, а также нереализуемость предложенного варианта в связи большим объемом инвестиции и соответствующими тарифными последствиями. В этой связи разработчиком рассмотрен альтернативный вариант №2, который принят в схеме теплоснабжения в качестве базового. В его рамках выполнен пересчет объемов капвложений по НДС, оптимизированы предлагаемые мероприятия и получены тарифные последствия, не превышающие индексы МЭР.

Далее подробно рассмотрим каждое направление доработки проекта.

Итак, о перспективных нагрузках.

Как я отметил выше, учтены требования Приказа Минстроя России № 1550, т.е. для вновь строящихся зданий применяется понижающий коэффициент по указанным прогнозным периодам, что дает ощутимое снижение перспективных нагрузок.

Изначально мы, естественно, знали о данном требовании, но пренебрегли им, в связи с тем, что при расчете согласно Приказу, происходит значительное занижение перспективных расчетных нагрузок относительно фактических нагрузок недавно введенных объектов со схожими характеристиками.

Тем не менее, Минэнерго здесь имеет однозначную позицию и настаивает. Соответственно нами расчет откорректирован согласно замечанию в части тех объектов, где тепловая нагрузка не была задана проектом планировки или иным источником информации.

С учетом доработки результирующий прирост к 2031 году в г. Астрахань составил 94,4 Гкал/ч вместо 109,6 Гкал/ч (до доработки).

С целью устранения замечаний к описаниям функциональной структуры теплоснабжения МО «Город Астрахань» и Главы 15 Реестр ЕТО,

был проведен дополнительный сбор ретроспективных исходных данных от ТСО, органов местного самоуправления и государственной власти Астраханской области в части изменений организационно-правовой формы ТСО, владения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями и статуса теплоснабжающих организаций Астрахани за период после утверждения действующей Схемы в 2016 году. Содержание и полнота представленной информации сейчас соответствует требованиям нормативных правовых актов, регламентирующих разработку Схем теплоснабжения. Все замечания Минэнерго приняты и устранены.

Таким образом, в соответствии с Федеральным законом «190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ» определены 9 единых теплоснабжающих организаций с сохранением действующей системы договорных отношений и абонентской базы, а также представлены критерии назначения ЕТО.

Корректировка описаний систем теплоснабжения, выполненная при актуализации схемы теплоснабжения, не связана с перераспределением зон деятельности ТСО и не приводит к конфликту интересов.

В рамках работы по замечаниям, выполнен углубленный анализ текущего состояния системы транспорта тепловой энергии от Астраханской ТЭЦ-2 – крупнейшего источника в городе. Зона теплоснабжения ТЭЦ-2 включает в себя более 65% потребителей города, и условно делится на южную и северную часть. Гидравлическая ситуация в южной части зоны лучше чем в северной, где в локальных зонах наблюдаются располагаемые напоры 5-15 м (голубой цвет на правом графике), а в отдельных случаях составляют менее 5 м (синий цвет). В зоне Кремля (в центре города) и районе ул. Московская (северная часть города), значения располагаемых напоров находятся на минимально критическом уровне, что свидетельствует о недостаточной пропускной способности магистралей северной части системы теплоснабжения.

Анализ существующих гидравлических режимов показал, что основных причин две: неоптимальное потокораспределение и ограничения на магистралях, обусловленные их состоянием. При сравнении пьезометрических графиков в южной части (левый график) и северной (правый) видно, что угол наклона в первой трети северной части больше, чем двух оставшихся третей и графика южной зоны, что свидетельствует о проблеме на головном участке – далее разберемся с ним.

Недостаток пропускной способности на головном участке, а именно от коллектора ТЭЦ до камеры УТ-22, где потери напора составляют 43 м при протяженности участка около 2 км. Фактически северная часть обеспечивается только магистралью «Софьи Перовской», т.к. давление в магистрали «Зеленая» ограничена на уровне 7,2 кгс/см² из-за ее технического состояния.

В этой связи доработанным проектом предусмотрена безальтернативная реконструкция магистрали «Зеленая» на участке от

коллектора до УТ-22 с увеличением диаметра до 2Ду 800. Доработанный Вариант №2 учитывает реализацию данного мероприятия в период до 2025 года (стоимость 150 млн. руб. без НДС в ценах 2021 года).

Доработанный вариант предусматривает оптимизацию тепло-гидравлических режимов работы существующих магистральных и распределительных тепловых сетей Астраханской ТЭЦ-2 и строительство новой ПНС. Оптимизация тепло-гидравлического режима заключается в организации гидравлических колец на тепловых сетях путём открытием секционирующих задвижек северной части зоны. Эти мероприятия в целом увеличат располагаемый напор в рассматриваемой зоне и повысят надежность системы, однако для наиболее удаленных потребителей зоны Кремля и района ул. Московская потребуются организация насосной в районе ул. Академика Королева, 27е.

На слайде представлены сравнения основных технических показателей Варианта № 1 и Варианта № 2 с учетом доработки.

Так, несмотря на незначительное снижение количества мероприятий на источниках тепловой энергии, объемный показатель мероприятия снизился почти в два раза: с 261,2 Гкал/ч до 143,5 Гкал/ч.

Значительные изменения в мероприятиях на тепловых сетях можно отметить для направлений по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности, и по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса - более подробно расскажу об этом на следующем слайде.

На слайде представлены сравнения капитальных затрат Варианта № 1 и Варианта №. Значительное снижение объема капитальных затрат можно отметить у МУП г. Астрахани «Коммунэнерго» и АО «ТЭЦ-Северная». Незначительное у ООО «Астраханские тепловые сети».

Суммарно объем капитальных затрат на источники тепловой энергии снизился с 2,2 млрд руб. до 1,6 млрд руб.

На тепловые сети с 10,9 млрд руб. до 7,5 млрд руб. в прогнозных ценах с учетом НДС.

В целях отработки замечания № 26 Минэнерго России о том что «...по большинству рассмотренных организаций прогнозные тарифы значительно превышают предельные (определенные в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России)...» было проведено исследование влияния тарифных последствий от объема предлагаемой реконструкции тепловых сетей для основных ТСО.

Для теплоснабжающих организаций МУП г. Астрахань «Коммунэнерго» и АО «ТЭЦ-Северная» таких итераций было проведено четыре:

- максимальный вариант, т.е. вариант № 1, принятый в предыдущей редакции схемы;
- снижение объема переключков тепловых сетей на 40 %;
- снижение объема переключков тепловых сетей на 70 %;

- объем реконструкции, тарифные последствия которых не выше прогноза МЭР РФ.

На основе проведенного финансового моделирования сформированы мероприятия, тарифные последствия которых не превышают прогноз МЭР РФ.

Для достижения приемлемых тарифных последствий (на уровне прогноза МЭР РФ) для ООО «Астраханские тепловые сети» объем мероприятий был снижен не значительно.

В Мастер-плане схемы представлены описания, основные показатели, тарифные последствия, источники инвестиций по обоим вариантам. В приложении к Мастер-плану приведены Реестры мероприятий по вариантам в соответствии требованиями Методических указаний. Также в Мастер-плане приведен представленный на данном слайде анализ сравнения тарифных последствий от объема планируемых мероприятий.

На слайде представлено сравнение источников финансирования по вариантам. Как видно из диаграмм, изменения по варианту № 2 связаны с исключением заемных и бюджетных средств.

Таким образом, устранено замечание Минэнерго о существенном объеме заемных средств в качестве источника инвестиций.

И в заключение....

В доработанном проекте актуализации схемы теплоснабжения следует обратить внимание на динамику следующих индикаторов развития систем теплоснабжения на горизонте планирования.

- коэффициент использования установленной тепловой мощности увеличится на 13%;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей уменьшится на 13,1%;
- отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети снизится на 5%.

Также отмечу, что в соответствии с пунктом 19.2 Замечаний МЭ проработан вопрос по снижению отказов на источниках ТЭ. Таким образом, количество прекращений подачи тепловой энергии на источниках ТЭ уменьшится на 77,5% (правая нижняя диаграмма).

На этом доклад закончен, благодарю за внимание!

Председательствующий: предложил перейти к вопросам.

Замечания Службы по тарифам Астраханской области озвучила Степанищева О.В.

1. В части 11 Главы 1 Обосновывающих материалов:

- в таблицах 157-163, 165-171 представлены тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на теплоноситель на 2022 год, которые не соответствуют тарифам, установленным постановлениями службы по тарифам Астраханской области (далее – Служба) на 2022 год. Предлагаю

привести тарифы на 2022 год в соответствие с принятыми тарифными решениями;

- в таблице 165 не указаны тарифы на теплоноситель на 2018 год, установленные постановлением Службы от 11.12.2015 № 205 (в редакции постановления Службы от 15.12.2017 № 161). Кроме того в данной таблице не представлена информация о тарифах на тепловую энергию (мощность), отпускаемую МУП г. Астрахани «Коммунэнерго» с коллекторов источника Т-12, установленных постановлением Службы от 17.02.2022 № 3. Предлагаю скорректировать таблицу 165 с учетом изложенной информации;
- на страницах 365, 372-973, а также в таблице 177 представлена информация о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей. Обращаю внимание, что на территории МО «Город Астрахань» отсутствуют теплоснабжающие организации, которым установлена плата за поддержание резервной мощности. Величины тарифов, отраженные в таблице 177, а также на страницах 372-373 представляют собой ставку за содержание мощности, являющуюся одной из составляющих двухставочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя. В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения, ставка за тепловую энергию принята равной нулю. Учитывая изложенное, необходимо скорректировать наименование тарифа, заменив плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- в таблице 176 указан только компонент на теплоноситель. Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. Предлагаю добавить в таблицу 176 данные о размере компонентов на тепловую энергию.

2. В Главе 15 Обосновывающих материалов.

- в таблице 3 в пункте 48 в столбце «Изменения в границах системы теплоснабжения» исправить 2021 год на 2020 год;
 - в таблице 5 в пункте 42, в таблице 7 в пункте 42 поменять название организации с ПАО «Аэропорт Астрахань» на АО «Аэропорт Астрахань».
- Юдин А.К.: Принимается, это редакционные правки, будет учтено.

3. В связи с переводом тепловых нагрузок котельной «Центральная» на Астраханскую ПГУ-235 ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго», а также в связи с экономической нецелесообразностью дальнейшей ее эксплуатации, основные средства котельной «Центральная» переведены на консервацию с 30.04.2021. По договору купли-продажи от 07.02.2022 № б/н здание котельной было продано ООО «АстрВторСырье». Предлагаю исключить котельную «Центральная» из названия системы теплоснабжения АПГУ-235 по тексту Обосновывающих материалов и Схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Астрахань» до 2031 года (далее – Схема теплоснабжения).

Юдин А.К.: Будет учтено, котельная «Центральная» встречается лишь в главе 15 в название зоны ЕТО.

4. В связи с окончанием срока договора аренды имущества от 06.10.2020 № б/н. по акту приема-передачи имущества от 01.09.2021 № б/н. ООО «Каспийпрофсервис» передало крышную котельную, расположенную по адресу: пл. К. Маркса, д. 3, корп. 1, Ермошину Е.А. В настоящий момент данная котельная распоряжением администрации МО «Город Астрахань» от 01.06.2022 № 906-р передана в хозяйственное ведение МУП г. Астрахани «Коммунэнерго». Учитывая изложенное, необходимо учесть данное обстоятельство и внести соответствующие изменения по тексту Обосновывающих материалов и Схемы теплоснабжения.

Юдин А.К.: будет однозначно учтено для главы 15, это важное изменение по части ЕТО. Для этой котельной будет назначено ЕТО МУП г. Астрахани «Коммунэнерго». Прошу предоставить в адрес разработчика копию распоряжения. В отношении учета в других главах есть сложности, т.к. необходимо учитывать данную котельную в мощностных и топливных балансах по МУПу, пересчитывать все показатели и индикаторы. Важно понимать, что это изменение произошло несколько дней назад, однако, мы постараемся учесть по максимуму данное изменение.

5. Схема теплоснабжения и Обосновывающие материалы не учитывают изменения, внесенные в Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808, в части установления критериев отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей, используемых для оказания услуг по передаче тепловой энергии, к теплосетевым организациям (далее – Критерии).

По результатам анализа материалов, направленных в Службу регулируемые организациями, оказывающими на территории Астраханской области услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установлено, что на территории МО «Город Астрахань» ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и МУП г. Астрахани «Коммунэнерго» не соответствуют Критериям в связи тем, что протяженность тепловых сетей, принадлежащих организациям и используемых для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, составляет менее 3 километров.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя установленные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и МУП г. Астрахани «Коммунэнерго», с 01.09.2022 будут признаны утратившими силу.

Юдин А.К.: такое замечание учесть не представляется возможным, т.к. документ не вступил в силу.

6. В Службу поступила информация о планируемых ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» расходах на реализацию инвестиционных мероприятий в рамках инвестиционной программы на 2023 год в размере 250 млн. рублей. Однако Схема теплоснабжения не содержит предложение о величине необходимых ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» инвестиций.

Градов А.А. (представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго») дополнил, что в данном предложении речь о строительстве по сути пиковой водогрейной котельной установленной мощностью 90 Гкал/ч на ПГУ-235, что обусловлено сложностями по ремонту и обслуживанию турбин, связанного с уходом соответствующих компаний с рынка и санкциями. Это в свою очередь ставит под угрозу работу блоков под угрозой, а следовательно теплоснабжения целого района города.

Юдин А.К.: для учета такого замечания отсутствуют какие-либо основания. Ведь ПГУ-235 состоит из двух дубль-блоков, и одновременный выход всех машин из строя маловероятен. К тому же, в схеме теплоснабжения указан положительный аварийный резерв на станции. Кроме того, как мы понимаем, электрическая мощность продана на ОРЭМ и вы обязаны ее поставлять, а тепловая энергия здесь находится на хвосте.

По итогу обсуждения согласована позиция о справочном рекомендательном учете данного мероприятия в Главе 7.

7. Предлагаю Раздел 15 Схемы теплоснабжения дополнить абзацами следующего содержания: «Прогнозные значения средневзвешенных тарифов на тепловую энергию (мощность) не учитывают корректировок необходимой валовой выручки, в том числе в связи с изменением законодательства, не учтенными при установлении тарифов, и в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются органом регулирования с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.».

Юдин А.К.: принимается, будет учтено.

8. Обращаю Ваше внимание, что в соответствии с действующим законодательством при подготовке предложений по сводному прогнозному балансу электрической энергии и мощности Службой анализируются показатели отпуска тепловой энергии за предшествующие периоды.

Учитывая изложенное, на 2023 год в ФАС России Службой были направлены следующие значения отпуска тепловой энергии с коллекторов:

- ООО «Лукойл-Астраханьэнерго» (Станция Астраханская ТЭЦ-2) – 1513,52 тыс. Гкал;

- ООО «Лукойл-Астраханьэнерго» (Станция Астраханская ПГУ-235) – 214,83 тыс. Гкал;

- АО «ТЭЦ-Северная» - 112,52 тыс. Гкал.

В таблицах 52, 54, 56 Схемы теплоснабжения на 2023 год указаны следующие показатели:

- ООО «Лукойл-Астраханьэнерго» (Станция Астраханская ТЭЦ-2) – 1586,4 тыс. Гкал;

- ООО «Лукойл-Астраханьэнерго» (Станция Астраханская ПГУ-235) – 220,8 тыс. Гкал;

- АО «ТЭЦ-Северная» - 111,80 тыс. Гкал.

Одновременно следует отметить, что в таблице 19 Схемы теплоснабжения «Ретроспективные, существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей от существующих источников тепловой энергии (включая источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, с учетом устранения дефицита)» отсутствует организация АО «ТЭЦ-Северная», отсутствуют станции ООО «Лукойл» - «Астраханьэнерго», по организациям ООО «ТопЭнерго», ОАО «РЖД» указаны нулевые значения отпуска теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, в то время как данные организации регулируются Службой в том числе в части установления тарифов на теплоноситель.

Юдин А.К.: значения теплоотпуска на 2023 год были приняты в качестве прогнозных на момент актуализации схемы теплоснабжения.

Председательствующий: ещё вопросы?

Представитель Службы по тарифам Астраханской области Степанищева О.В.: вопросов не имею.

Представитель МУП г.Астрахани «Коммунэнерго»: вопросов не имею.

Представитель ООО «Астраханские тепловые сети»: вопросов нет.

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»: вопросов не имею, разъяснениями на замечания удовлетворены.

Представитель Министерства строительства и ЖКХ Астраханской области: вопросов нет.

Председательствующий: предложил подвести итоги публичных слушаний:

«Поскольку иных замечаний и предложений по доработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения нет, а те что были озвучены мы обсудили и приняли согласительную позицию по ним, - эти предложения будут учтены и, отражены в проекте, то принимаем решение о направлении схемы теплоснабжения в Минэнерго России на утверждение.

На этом публичные слушания объявляю закрытыми».

Председательствующий: поблагодарил присутствующих за участие в мероприятии.

Председатель - начальник управления
по коммунальному хозяйству
и благоустройству администрации
муниципального образования
«Город Астрахань»

Т.Р. Калинин

Секретарь - начальник коммунального
отдела управления по коммунальному
хозяйству и благоустройству
администрации муниципального
образования «Город Астрахань»

О.Ю. Володина