



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 08 августа 2024 г.

№ 31

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Цыганкова Е.М. – Заместитель министра - начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гуськова Т.Л. – Начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Гафаров С.И. – Руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Приглашенные:

Хлызов Сергей Олегович - министр промышленности и транспорта Воронежской области

Зеленин Александр Дмитриевич - заместитель главы администрации Репьевского муниципального района Воронежской области

Кожанов Алексей Юрьевич - первый заместитель главы администрации Богучарского муниципального района Воронежской области

Дубачев Александр Васильевич - первый заместитель главы администрации Бобровского муниципального района Воронежской области

Пономарев Александр Сергеевич - генеральный директор ООО «Бобровавто»

Петренко Николай Викторович - генеральный директор АО «Богучарское АТП».

Суханов Олег Михайлович - директор МУП «Репьевкатранссервис»

Сазонов А.Н. – директор ООО «ВоронежТехноГазСервис»

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Вест 1», потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год

2. Об отказе в установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энерком» потребителям, расположенным на территории городского

округа город Воронеж на период регулирования на 2024 год (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к)

3. Об отказе в установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Энерком», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к)

4. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 18.07.2024 № 27/5 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Студенческая, 26а, кадастровый номер 36:34:0606020:8»

5. О признании утратившими силу некоторых решений Правления УРТ, ДГРТ ВО, Минтарифов ВО

6. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Воронежский завод машиностроительного литья»

7. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ООО «Газификация» на территории Воронежской области за 2 квартал 2024 года

8. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области за 2 квартал 2024 года

9. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газификация» за 2023 год

10. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» за 2023 год

11. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТеплоГазСервис» за 2023 год

12. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» за 2023 год

13. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 01.08.2024 № 30/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром

газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Туполева, д.31к, кадастровый номер 36:34:0303010:3935»

14. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений, городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж

15. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Воронежской области, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Вест 1», потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «Вест 1» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию (в воде), отпускаемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, в 2024 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «Вест 1» открыто приказом ДГРТ ВО от 08.07.2024 № 592-Д.

Цель экспертизы - определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2024 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Вест 1» потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

На основании приказа Минтарифов ВО от 08.07.2024 № 25-М, Основами ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: ул. 45 Стрелковой дивизии 275г.

На основании ответа Администрации городского округа город Воронеж управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики на запрос Минтарифов ВО о наличии статуса ЕТО в данной системе теплоснабжения (19.07.2024 вх. № 55-10/2573) статус для ООО «УК «Дворик» приказом Минэнерго России от 04.06.2024 № 590 признан утратившим силу. Статус ЕТО для ООО «Вест 1» будет учтен при актуализации схемы

теплоснабжения на 2025 год. В настоящий момент нет организации со статусом ЕТО по данной системе теплоснабжения (ул. 45 стрелковой Дивизии, 275г).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2024 году.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «Вест 1» УСНО (доходы-расходы) в соответствии со статьями 346.12, 346.13 Налогового кодекса РФ (глава 26.2, часть 2).

ООО «Вест 1» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «Вест 1» не является муниципальным унитарным предприятием.

ООО «Вест 1» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью Генерального директора ООО «Вест 1» Нестеровой Ольгой Ивановной.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ti.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Вест 1», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Вест 1».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Предприятие эксплуатирует одну газовую котельную в г.Воронеже по адресу ул.45 Стрелковой дивизии, 275 Г. В котельной установлено 2 водогрейных котла De Dietrich GT 530-19 общей производительностью 1,77 Гкал/ч. Режим работы котельной -

круглогодичный. Сжигаемое топливо - природный газ. Ранее эксплуатировало эту котельную ООО «УК «Дворик».

Объём вырабатываемой тепловой энергии на 2024 год предлагается принять в количестве 3247,00 Гкал по предложению организации.

Предложение регулируемой организации об уровне расхода тепловой энергии на собственные нужды составляет 1,47 % или 47 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,46 % от объёма выработки тепловой энергии или 47 Гкал по предложению организации.

Данный уровень не превышает норматив расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемый Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энерго-ресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть (от источника тепловой энергии) составит 3200,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 3200,00 Гкал.

Объем технологических потерь на 2024 год принят в размере 0 Гкал, на уровне 0 %, что соответствует предложению организации.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Предложение ООО «Вест 1» по объему полезного отпуска на 2024 год составило 3200,00 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2024 год определен в количестве 3200,00 Гкал, в том числе сторонним потребителям 3200 Гкал, (население – 3200,00 Гкал) в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Объем полезного отпуска принят с учетом расчета, представленного регулируемой организацией.

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 161,23 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию.

Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива организации отсутствуют.

В данном тарифом деле не представлены ООО «Вест 1» режимные карты. Эксперт анализировал предшествующее регулирование и поданный Технический отчет режимной наладки, представленный ООО «Вест 1» в тарифной заявке 17.05.2024. этот же документ предоставлялся ООО «УК «Дворик» в тарифной заявке на 2024 год (организация эксплуатировала эту котельную).

Эксперт принял данный удельный расход газа с учетом предполагаемой максимальной нагрузки котлов в холодный период после произведенного ремонта в

котельной. Удельный расход условного топлива на выработку 1 гкал тепловой энергии принят в размере – 156,68 кг.у.т./Гкал. На отпущенную энергию в сеть – 158,88 кг.у.т./Гкал.

Предложение ООО «Вест 1» по расходу условного топлива на 2024 год составило 515,94 т у.т.

Минтарифов ВО к расчету на 2024 год принят объем расхода условного топлива в количестве 508,42 т у.т.

Предложение ООО «Вест 1» по объему потребления воды в 2024 году для технологических нужд составило 50,00 куб. м.

Расчет объема водопотребления отсутствует. Объем потребления на водоотведение организация не заявляла.

Экспертом проанализирован договор организации с поставщиком холодной воды, а также фактические отчетные показатели ООО «УК «Дворик» за 2023 год. Фактические объемы не превышают проанализированный расход холодной воды на котельную.

Объем потребления воды на 2024 год экспертом принимается в количестве - 50,00 куб.м., по предложению организации.

Предложение ООО «Вест 1» по удельному расходу воды куб. м. на 1 Гкал принят в размере 0,016.

Удельный расход воды куб. м.на 1 Гкал принят в размере 0,016 по предложению организации с учетом принятого полезного отпуска и объема холодной воды.

Предложение ООО «Вест 1» по объему потребления электроэнергии в 2024 году составило 71556,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: НН.

Минтарифов ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2024 году в количестве 64020,66 кВт.ч., исходя из загрузки оборудования число часов использования и потребности в электроэнергии, а также, принятого удельного расхода на 2024 год 20,0 % квт.ч./Гкал. Экспертом проанализирован в представленных расчет потребности электрооборудования котельной в электроэнергии.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 1,35 шт.д., в том числе: цеховой - 0,75 шт. ед., АУП - 0,60 шт. ед.

В обоснование регулируемой организацией не представлен расчет нормативной численности в соответствии с "Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства", утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65.

Представлено штатное расписание всей организации. Нет расчета расстановки кадров по рабочим местам с учетом разных видов деятельности организации и обслуживании других домов, не участвующих в регулировании.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «Вест 1», принята в количестве – 0,92 шт.ед., в том числе: основной - шт. ед., ремонтный - шт. ед., цеховой - 0,30 шт. ед., АУП - 0,62 шт. ед.

Расчет выполнен по результатам анализа нормативной численности, которая определяется в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 №65 и Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74. Учитывалось при расчете представленное организацией штатное расписание.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2024 год, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «Вест 1».

Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертом в следующих размерах.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включены в необходимую валовую выручку в объеме 6815,44 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на сырье и материалы:

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- с/ф на соль без расчета необходимого количества;

- перечень материалов согласно договора на ремонт автоматики, договор, акты выполненных работ, платежные поручения на оплату. Договоры с ООО «Топаз» оформлены некорректно – не указан адрес котельной, в которой производятся ремонтные работы. У организации несколько обслуживаемых адресов. В представленных дополнительных материалах от 22.07.2024 к договору отсутствует дефектная ведомость

(представлена в основном пакете документов на тарифы, в которой указан адрес котельной). Договоры с организациями должны составляться должным образом под конкретный вид работ с определением местоположения ремонтируемого объекта.

Расходы на сырье и материалы приняты при расчете НВВ в сумме 84,34 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

- Расходы на топливо:

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии.

Стоимость газа для теплоснабжающей организации, использующей его в качестве топлива, складывается из оптовой цены на газ, тарифа на транспортировку природного газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги и региональной надбавки.

Расходы на топливо в сумме 4021,54 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 158,88 кг. у.т./Гкал., плановой (расчетной) цены на условное топливо 7910,19 руб./т.у.т. и планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 3,20 тыс. Гкал.

Расчет цены на условное топливо 7910,19 руб./т.у.т. произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/2

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расходы на топливо составляет 4262,52 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -240,98 тыс. руб. в связи с корректировкой экономически обоснованного объема и цены условного топлива.

- Расходы на электроэнергию:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (покупаемую электрическую энергию) в сумме 237,48 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 64,02 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 тыс. кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 3709,40 руб./тыс. кВт.ч произведен исходя из предельного уровня нерегулируемых цен на электроэнергию, поставляемую ООО "Воронежская энергосбытовая компания", фактической цены организации за 2023 и индекса ИПЦ.

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы составляет 266,02 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 28,54 тыс. руб. за счет корректировки объемов и тарифов на электрическую энергию.

- Расходы на холодную воду:

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 1,49 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 0,05 тыс. куб.м. холодной воды на технологические нужды и утвержденной стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования 29,80 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных УРТ Воронежской области приказом от 20.12.2019 № 56/30 (ред. 61/89 от 07.12.2023) для ООО «РВК-Воронеж».

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 1,49 тыс. руб. Принятые затраты соответствуют предложению организации.

- Расходы на амортизацию основных производственных фондов

Предложение ООО «Вест 1» по амортизационным отчислениям в 2024 году представлено в сумме 1252,56 тыс. руб.

Минтарифов ВО к расчету на 2024 год расходы на амортизацию основных производственных фондов приняты по предложению организации на сумму - 1252,56 тыс. руб., полученные линейным методом начисления амортизации на объекты основных средств, на которые были предоставлены инвентарные карточки учета основных средств, ведомость амортизации.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2024 году составляет 772,80 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 1,35 ед. и среднемесячной заработной платы – 47703,70 руб.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Одним из основных видов деятельности по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности является 35.30.3 «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)».

При этом ООО «Вест 1» не представлена информация о наличии письменного отказа о присоединении к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации (далее - ОТС в ЖКХ) в соответствии со статьей 48 Трудового кодекса РФ, в связи с чем на регулируемую организацию распространяется действие ОТС ЖКХ.

Учитывая вышеизложенное, при определении фонда оплаты труда Минтарифов ВО руководствуется ОТС в ЖКХ.

В адрес Минтарифов ВО не представлены расчет нормативной численности, коллективный договор, положение об оплате труда (премирование), тарифных ставок, надбавок, расчет тарифного коэффициента. Представлено утвержденное штатное расписание, Форма отчетности ЕФС-1 за 2023 год.

Все материалы рассмотрены экспертом и учтены при формировании затрат по статье «Расходы на оплату труда».

Минтарифов ВО к расчету на 2024 год расходы для ООО «Вест 1» оплату труда приняты в сумме 441,59 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 0,92 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 39844,99 руб.)

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 331,21 тыс. руб., в связи с уточнением расходов на оплату труда АУП и цехового персонала, рассчитанного Минтарифов ВО в соответствии с нормативной численностью определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74 и размером оплаты труда, рассчитанным в соответствии с Положением по оплате труда работников и штатным расписанием.

При расчете расходов на оплату труда общепроизводственного и ремонтного персонала принята заявленная ООО «Вест 1» рассматривалось, что котельная полностью автоматизирована, работает без обслуживающего персонала. Заключен договор на техническое обслуживание с ООО «Топаз».

Экспертом принята средняя заработная плата согласно представленной формы ЕФС-1 за 2023 год, КНД 115111. Средняя заработная плата по факту составила для организации – 37168,83 тыс. руб./ мес. С учетом индекса потребительских цен на 2024 год в размере 1,072, средняя заработная плата составит – 39844,99 руб.

- Расходы на отчисления на социальные нужды:

Объем плановых (расчетных) расходов определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

Регулируемой организацией по данной статье затрат представлена Форма ЕФС-1.

Расчет фонда оплаты труда в рамках расчетного шаблона не показывает уровень отчислений на соцстрах.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 133,36 тыс. руб., исходя из величины тарифов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 30,2% в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 233,38 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -100,02 тыс. руб., в связи с принятым ФОТ.

-Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 263,01 тыс. руб.:

Дефектный акт, смета, договор на ремонт автоматики – 44,0 тыс. руб.;

Дефектный акт, смета, договор на замену расширительного бачка с заменой мембраны – 149,75 тыс. руб. (в расчетном шаблоне указано – 149,36);

Дефектный акт, смета, договор на ремонт ввода ХВС – 69,65 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных

объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования руководствуется пунктом 28 Основ ценообразования.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты при расчете НВВ в сумме 113,65 тыс. руб.

Согласно представленным расчетам на ремонт автоматики безопасности – 44 тыс. руб. (стоимость материалов учтена в статье сырье и материалы), расчетом на ремонт ввода холодного водоснабжения – 69,65 тыс. руб.

В отношении работ по замене расширительного бака в связи с нарушением целостности мембраны, которая по данным дефектного акта не подлежит ремонту, экспертом принято решение об исключении затрат на проведение данных работ.

Данная работа учитывалась при установлении тарифов на 2024 год для ООО «УК «Дворик».

Кроме того, стоимость работы по замене мембраны – 149,36 тыс. руб. больше 100 тыс. руб., что подпадает под действие 223-ФЗ «О закупках».

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -149,36 тыс. руб.

- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

В соответствии с Основами ценообразования расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями.

В обосновании своей позиции регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- договор на оказание услуг по техническому обслуживанию котельной;
- договор на проведение аварийно-спасательных работ;
- пояснения по экспертизе трубы.

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, составляет - 293,40 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты в сумме 293,40 тыс. руб. В подтверждение данных затрат представлены акты выполненных работ, платежные поручения на оплату.

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль составляют 11,22 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в сумме 11,22 тыс. руб. в соответствии с предоставленным страховым полисом обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на отчетный период регулирования.

ООО «Вест 1» представило предложение по статье - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в сумме – 79,39 тыс. руб.:

- расходы на уплату земельного налога составляют 9,39 тыс. руб.;
- налог на УСН – 70 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога исключены экспертом по причине отсутствия подтверждающих документов. Представленное налоговое сообщение за 2022 год, отсутствует факт уплаты за 2023 год.

Налог на УСН принят в сумме - 66,84 тыс. руб. в соответствии с принятыми затратами.

Предложение ООО «Вест 1» по статье внереализационных расходы составляют 26,24 тыс. руб., в том числе канцелярские товары – 26,24 тыс. руб.

Экспертом приняты в сумме 26,24 тыс. руб. в соответствии со счетом ООО «Офисмаг».

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль не учтена. Регулируемая организация не заявляла расходов по данной статье.

Предложение ООО «Вест 1» по статье расходов - расчетная предпринимательская прибыль составляют 162,88 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена на основании п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в сумме 131,79 тыс. руб.

4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Вест 1», использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 6815,51 тыс. руб.

В связи с тем, что данный тариф устанавливается впервые, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно вышеуказанным Методическим указаниям, экспертом для ООО «Вест 1» предлагается утвердить на 2024 год следующие показатели:

Таблица 1

| № п.п | Показатель | Период регулирования 2024 г. |
|-------|--|------------------------------|
| 1. | Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал. | 3200 |
| 2. | Расходы, тыс. руб. | 6683,65 |
| 3. | Предпринимательская прибыль, тыс. руб. | 131,79 |
| 4. | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 6815,44 |
| 5. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | |
| 5.1 | с 14 августа 2024 г. по 31 декабря 2024 г. | 2241,23 |

5.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Вест 1» на территории городского округа город Воронеж в 2024 году, составит:

- с 14 августа 2024г. по 31 декабря 2024г. - 2241,23 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается), с ростом 109,46 % к тарифу по состоянию на 30.06.2024г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Вест 1» населению в 2024 году, составят:

- с 14 августа 2024г. по 31 декабря 2024г. - 2241,23 руб. за 1 Гкал. (НДС не облагается), ростом 109,46 % к тарифу по состоянию на 30.06.2024г.

6. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2024 году, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Вест 1» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденный в установленном законодательством порядке.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

2. Об отказе в установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энерком» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж на период регулирования на 2024 год (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к)

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

ООО «Энерком» (далее – Общество) (вх. № 55-10ГИС/2729 от 05.07.2024)

обратилось в министерство тарифного регулирования Воронежской области с заявлением об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж на период регулирования на 2024 год (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к).

На основании представленных Обществом материалов, министерством проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность) ООО «Энерком».

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо Гуськовой Т.Л., ведущего консультанта отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо Кантемир В.В., рассмотрела представленные Обществом заявление об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность) ООО «Энерком» и обосновывающие материалы.

Экспертом был проведен входной контроль и открыто дело приказом № 596-Д от 15.07.2024 г «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Энерком», поставляемую на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год», а также приказ о выборе метода № 26-М от 15.07.2024г.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Обществом (в том числе дополнительные материалы по запросу), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора Прокофьевой Е.В.

В ходе рассмотрения представленных материалов экспертами министерства выявлено, что в отношении систем теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 24 Приказом Минтарифов ВО от 31.10.2023 № 50/3 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на период 2024 - 2028 годов для ООО «Жилстройсервис».

ООО «Энерком» приобрело котельные в собственность. В материалах дела представлены договора купли-продажи с ООО «Ремэкс» и выписки из управления федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Воронежской области. Так же в материалах тарифного дела предоставлены Соглашения от 01.06.2024 г о расторжении договоров аренды с ООО «Жилстройсервис» в отношении котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к (изменение адреса дом 24 на дом 26к согласно Решения Администрации городского округа город Воронеж управления главного архитектора от 22.04.2024 № 682).

В соответствии с частью 4 статьи 11 Федерального закона о теплоснабжении № 190-ФЗ от 27.07.2010, установление тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в целях необходимости обеспечения единых тарифов для потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, находящихся в одной зоне деятельности ЕТО и относящихся к одной категории потребителей.

Пунктом 94 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, установлено, что ЕТО поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

На основании пункта 134 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э, тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО, рассчитывается и устанавливается на едином уровне всем потребителям, находящимся в зоне деятельности ЕТО и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Таким образом, законодательством предусмотрено, что для всех потребителей, находящихся в зоне деятельности ЕТО, может быть установлен только один тариф на тепловую энергию. Иных теплоснабжающих организаций со статусом ЕТО в данной зоне в схеме теплоснабжения г. Воронежа не определено.

Тарифы ООО «Жилстройсервис» были утверждены с учетом актуализированной на 2024 год схемы теплоснабжения г. Воронеж (Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 № 326/тд). В схеме теплоснабжения г. Воронеж этим системам присвоены номера № 285, № 284. Согласно данной схеме теплоснабжения в зонах действия котельных ООО «Жилстройсервис» является ЕТО.

Кроме того, Минтарифов ВО был сделан запрос в Администрацию городского округа город Воронеж Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Воронеж о ЕТО в зонах теплоснабжения котельных по ул. Миронова, 43к и пер. Детский, 26к.

Согласно полученной информации (вх. от 23.07.2024 № 55-10/2625) в настоящее время ЕТО в зонах теплоснабжения котельных по ул. Миронова, 43к и пер. Детский, 26к является ООО «Жилстройсервис». В адрес Минэнерго РФ направлена заявка (от 12.07.2024 № 390) о снятии статуса ЕТО в зонах теплоснабжения указанных выше котельных.

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности прописаны в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (ред. от 27.05.2023).

На основании вышеизложенного, экспертами Минтарифов ВО предлагается отказать ООО «Энерком» в установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к) на период регулирования на 2024 год.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Отказать в установлении тарифа.

3. Об отказе в установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Энерком», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к)

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

ООО «Энерком» (далее – Общество) (вх. № 55-10ГИС/2732 от 05.07.2024) обратилось в министерство тарифного регулирования Воронежской области с заявлением

об установлении цен (тарифов) на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж на период регулирования на 2024 год (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к).

На основании представленных Обществом материалов, министерством проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на горячую воду (горячее водоснабжение) ООО «Энерком».

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо Гуськовой Т.Л., ведущего консультанта отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо Кантемир В.В., рассмотрела представленные Обществом заявление об установлении цен (тарифов) на горячую воду (горячее водоснабжение) ООО «Энерком» и обосновывающие материалы.

Экспертом был проведен входной контроль и открыто дело приказом № 595-Д от 12.07.2024 г «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Энерком», поставляемую на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год», определен метод расчета тарифов – метод экономически обоснованных расходов.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Обществом (в том числе дополнительные материалы по запросу), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора Обществом Прокофьевой Е.В.

В ходе рассмотрения представленных материалов экспертами министерства выявлено, что в отношении систем теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 24 Приказом Минтарифов ВО от 31.10.2023 № 50/3 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на период 2024 - 2028 годов для ООО «Жилстройсервис».

ООО «Энерком» приобрело котельные в собственность. В материалах дела представлены договора купли-продажи с ООО «Ремэкс» и выписки из управления федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Воронежской области. Так же в материалах тарифного дела предоставлены Соглашения от 01.06.2024 г о расторжении договоров аренды с ООО «Жилстройсервис» в отношении котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к (изменение адреса дом 24 на дом 26к согласно Решения Администрации городского округа город Воронеж управления главного архитектора от 22.04.2024 № 682).

В соответствии с частью 4 статьи 11 Федерального закона о теплоснабжении № 190-ФЗ от 27.07.2010, установление тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в целях необходимости обеспечения единых тарифов для потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, находящихся в одной зоне деятельности ЕТО и относящихся к одной категории потребителей.

Пунктом 94 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, установлено, что ЕТО поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

На основании пункта 134 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э, тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО, рассчитывается и устанавливается на едином уровне всем потребителям, находящимся в зоне деятельности ЕТО и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Таким образом, законодательством предусмотрено, что для всех потребителей, находящихся в зоне деятельности ЕТО, может быть установлен только один тариф на тепловую энергию. Иных теплоснабжающих организаций со статусом ЕТО в данной зоне в схеме теплоснабжения г. Воронежа не определено.

Тарифы ООО «Жилстройсервис» были утверждены с учетом актуализированной на 2024 год схемы теплоснабжения г. Воронеж (Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 № 326/тд). В схеме теплоснабжения г. Воронеж этим системам присвоены номера № 285, № 284. Согласно данной схеме теплоснабжения в зонах действия котельных ООО «Жилстройсервис» является ЕТО.

Кроме того, Минтарифов ВО был сделан запрос в Администрацию городского округа город Воронеж Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Воронеж о ЕТО в зонах теплоснабжения котельных по ул. Миронова, 43к и пер. Детский, 26к.

Согласно полученной информации (вх. от 23.07.2024 № 55-10/2625) в настоящее время ЕТО в зонах теплоснабжения котельных по ул. Миронова, 43к и пер. Детский, 26к является ООО «Жилстройсервис». В адрес Минэнерго РФ направлена заявка (от 12.07.2024 № 390) о снятии статуса ЕТО в зонах теплоснабжения указанных выше котельных.

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности прописаны в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (ред. от 27.05.2023).

В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В связи с тем, что из-за отсутствия статуса ЕТО для вышеуказанных систем для ООО «Энерком» тарифы на тепловую энергию (мощность) не могут быть установлены.

На основании вышеизложенного, экспертами Минтарифов ВО предлагается отказать ООО «Энерком» в установлении цен (тарифов) на горячую воду (горячее водоснабжение) с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных по адресам: ул. Миронова, 43к, пер. Детский, 26к) на период регулирования на 2024 год.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Отказать в установлении тарифа.

4. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 18.07.2024 № 27/5 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть»

объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Студенческая, 26а, кадастровый номер 36:34:0606020:8»

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В целях исправления технической ошибки, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760 - э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 года № 283 «Об утверждении положения о министерства тарифного регулирования Воронежской области», предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 18.07.2024 №27/5 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Студенческая, 26а кадастровый номер 36:34:0606020:8» следующее изменение: в пункте 1 решения после слов «3 635,76 тыс. руб.» дополнить словами «(без НДС).».

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

5. О признании утратившими силу некоторых решений Правления УРТ, ДГРТ ВО, Минтарифов ВО

Выступили: Алифиренко Ф.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

ОАО «РЖД» обратилось в Минтарифов ВО об исключении из реестра поставщиков тепловой энергии и отмене установленных тарифов на основании соответствия организации (система теплоснабжения котельных, расположенных по адресу: г.Воронеж, ул. Деповской тупик,1 и ул. Питомник, 10) положениям подпункта 3 пункта 2.1 и пункта 2.2 статьи 8 ФЗ № 190, где определяются критерии, при соответствии которым поставка тепловой энергии осуществляется на основании соглашения сторон договора теплоснабжения, а цены на тепловую энергию (мощность) не подлежат государственному регулированию.

Экспертом рассмотрены письмо ОАО «РЖД» (вх. от 09.07.2024 № 55-10/2432) и материалы, представленные к ним:

Договор на отпуск тепловой энергии от котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Деповской тупик,1, с ФГП «ВО ЖДт РФ»; схема технологического присоединения единственного потребителя.

Договор на отпуск тепловой энергии от котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Питомник,10 с ООО «Юкон логистик»; схема технологического присоединения единственного потребителя.

На основании пункта 4 части 1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – ФЗ № 190) регулированию подлежат тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

Положения подпункта 3 пункта 2.1 и пункта 2.2 статьи 8 ФЗ № 190 определяют критерии, при соответствии которым поставка тепловой энергии осуществляется на основании соглашения сторон договора теплоснабжения, а цены на тепловую энергию (мощность) не подлежат государственному регулированию.

К нерегулируемым ценам относятся цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Аналогичные положения содержатся в п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования).

На основании вышеизложенного, эксперты пришли к выводу, что цены на тепловую энергию для ОАО «РЖД» (система теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Питомник, 10, ул. Деповский тупик, 1) не подлежат регулированию.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

6. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Воронежский завод машиностроительного литья»

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме № 01/08 от 07.08.2024, согласно которой по вопросу повестки заседания правления «Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Воронежский завод машиностроительного литья» он голосует «ВОЗДЕРЖАЛСЯ». Позиция как представителя Ассоциации по данному вопросу основана на анализе представленных Минтарифов ВО документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и выбора нормативов цен к компетенции Ассоциации не относится.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В целях утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК») энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Воронежский завод машиностроительного литья» (далее – ООО «ВЗМЛ»), расположенных по адресу: г. Воронеж, ул. Землячки, 19 (на земельном участке с кадастровым номером 36:34:0105031:4934), в адрес министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) было направлено ООО «РСК» заявление и представлены материалы о предполагаемых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения (письмо исх. от 26.06.2024 № 328).

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., рассмотрела представленные ООО «РСК» сведения и обосновывающие материалы для утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РСК» энергопринимающих устройств ООО «ВЗМЛ».

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правил технологического присоединения).
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Достоверность представленных документов и материалов, подтверждается подписью директора ООО «РСК» Любаева М.И.

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

1. Копия письма ООО «РСК» в адрес филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» (исх. от 06.06.2024 № 288).
2. Заявка юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ПАО «Россети Центр».
3. Копия письма ООО «РСК» в адрес филиала АО «СО ЕЭС» «Воронежское РДУ» (исх. от 18.06.2024 № 312).
4. Оферта договора № 14-ЮЛ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, между ООО «РСК» и ООО «ВЗМЛ», с техническими условиями № 14-ЮЛ.
5. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания».
6. Сводный сметный расчет стоимости строительства, в том числе:
 - 6.1. локальный сметный расчет № 07-01-01;
 - 6.2. локальный сметный расчет № 02-02-01;
 - 6.3. локальный сметный расчет № 02-02-02;
 - 6.4. локальный сметный расчет № 02-02-03;
 - 6.5. локальный сметный расчет № 02-02-04;
 - 6.6. локальный сметный расчет № 02-02-05;
 - 6.7. локальный сметный расчет № 02-02-06;
 - 6.8. локальный сметный расчет № 02-02-07;
 - 6.9. локальный сметный расчет № 02-02-08;
 - 6.10. локальный сметный расчет № 01-01-01;
 - 6.11. локальный сметный расчет № 01-01-02;
 - 6.12. локальный сметный расчет № 02-01-01.

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РСК» (сетевая организация) энергопринимающих устройств ООО «ВЗМЛ», необходимо провести следующие мероприятия по основному электротехническому оборудованию, выполняемые сетевой организацией:

1. Замена ОД 110 кВ и КЗ 110 кВ Т-1 ПС 110/10 кВ ЗАК на выключатель 110 кВ.
2. Замена линейной ячейки 10 кВ № 2 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК.
3. Реконструкция линейной ячейки 10 кВ № 13 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК в части замены выключателя 10 кВ.
4. Замена шинсоединительной перемычки 10 кВ от расщепленной обмотки трансформатора Т-1 ПС 110/10 кВ ЗАК до линейной ячейки 10 кВ № 2 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК.
5. Организация учета электрической энергии 10 кВ в точках присоединения энергопринимающих устройств на границе балансовой принадлежности электроустановок заявителя и сетевой организации.

По результатам проведенного анализа представленных ООО «РСК» материалов экспертами Минтарифов ВО были выявлены следующие замечания:

1. В нарушение подпункта в) пункта 30 (1) Правил технологического присоединения, представленные индивидуальные технические условия не согласованы с системным оператором.

2. Отсутствует конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования, коммерческие предложения, предусмотренные пунктом 90 методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

3. Не представлена утвержденная (рассчитанная) плата за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации, предусмотренная абзацем 3 пункта 30 (5) Правил технологического присоединения.

4. Отсутствуют обоснования необходимости учета в представленном ООО «РСК» расчете необходимой валовой выручки по технологическому присоединению стоимости следующих мероприятий:

- реконструкция линейной ячейки 10 кВ № 13 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК в части замены выключателя 10 кВ, при этом увеличение максимальной мощности на уровне напряжения 0,4 кВ не осуществляется;

- организация одной точки учета электрической энергии 10 кВ с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения, при этом ООО «РСК» осуществляется увеличение максимальной мощности по существующей точке присоединения.

5. В представленном ООО «РСК» расчете необходимой валовой выручки по технологическому присоединению по мероприятиям: реконструкция линейной ячейки 10 кВ № 13 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК в части замены выключателя 10 кВ и замена линейной ячейки 10 кВ № 2 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ ЗАК, применена стандартизированная тарифная ставка, учитывающая покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно. В обоснование затрат по указанным мероприятиям отсутствуют сметные расчеты стоимости выполнения работ.

Учитывая выявленные замечания, экспертами Минтарифов ВО в адрес ООО «РСК» было направлено письмо (исх. от 03.07.2024 № 55-11/1061) с запросом документов и сведений, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. По состоянию на 01.08.2024 года документы и сведения по данному вопросу в Минтарифов ВО не поступили.

На основании вышеизложенного, в связи с отсутствием необходимых документов и сведений, предлагается **отказать** в утверждении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РСК» энергопринимающих устройств ООО «ВЗМЛ».

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За», Гафаров С.И. – «Воздержался».

Решение:**Отказать в установлении платы.**

7. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ООО «Газификация» на территории Воронежской области за 2 квартал 2024 года

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «Газификация» (ОГРН 1153668023145, ИНН 3625009789) (исх. от 15.07.2024 № 158) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об определении размера экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, за 2 квартал 2024 года.

Фактическая стоимость объектов, заявленная ООО «Газификация» для определения величины экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024 года, составила **1 477,49** тыс. руб. <*>.

В связи с применением ООО «Газификация» упрощенной системы налогообложения финансирование мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации НДС не облагается.

Эксперт советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Суровцева В.А., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 23.07.2024, рассмотрела представленные ООО «Газификация» (далее – ГРО) предложения об установлении размера экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение за 2 квартал 2024 года.

Экспертиза заявленных ГРО расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке,

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Основные положения);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 10.02.2022 №64 (ред. от 11.04.2024) «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы».

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Газификация» Эдилашвили С.З.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

На основании подпункта «г» пункта 4 Методических указаний, размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения

специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актом законченного строительством объекта, для случаев, когда требуется только фактическое присоединение газоиспользующего оборудования (без необходимости создания сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя) - актом о подключении (технологическом присоединении).

За период с апреля по июнь 2024 года ГРО заявлены фактически понесенные затраты по 22 объектам, по которым предусмотрено мониторинг выполнения Заявителем технических условий, расходы на фактическое присоединение (врезка), на прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему

ГРО заявлены фактически понесенные затраты по 22 объектам, по каждому данному объекту представлен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации.

В качестве подтверждения фактически понесенных расходов на выполнение мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО представлены акт о подключении (технологическом присоединении) объекта и акт выполненных работ по форме КС-2. Фактические затраты ГРО подтверждаются данными бухгалтерского учета (оборотной-сальдовыми ведомостями по счету 01.08 и 08.03, распределением 26 счета, карточкой счета 20.01, актами ввода в эксплуатацию).

Заявляемая ГРО величина экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2023 года, указанная в Приложении № 11 к Методическим указаниям составляет 1 477,49 тыс. руб. <*>, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 1 303,78 тыс. руб.;
- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 173,71 тыс. руб.

При этом, согласно данных бухгалтерского учета, величина экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024 года составляет 1 477,49 тыс.руб.<*>, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 1 278,35 тыс. руб.;
- текущие затраты (мониторинг, фактическое подключение, прием заявки) – 199,14 тыс. руб.

Расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему в размере 25,43 тыс. руб., были неверно отражены в Приложении №11.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках

догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период подачи заявки;

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Кроме того, Программой газификации утвержден пообъектный план-график догазификации Воронежской области на 2024 год с адресами домовладений, для которых реализуются мероприятия, необходимые для создания технической возможности их подключения.

Среди заявленных ГРО объектов догазификации – 4 объекта (с.Ямное, пер.Куйбышева, д.12; д. Медовка, ул. Генерала Рязанова, д. 1Б; с.Ямное, ул. Янтарная, д. 9; д. Новоподклетное, ул. Генерала Горчакова, д. 136) на сумму 245,43 тыс. руб. (без НДС) не включены в Программу газификации и отсутствует в пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области. Указанные расходы могут быть учтены в составе экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года в соответствии с письмом ФАС России от 25.03.2024 № ВК/24548/24

1. Обоснование стоимости расходов, связанных с проектными, инженерно-изыскательскими и строительно-монтажными работами.

Экспертиза экономической обоснованности расходов на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации проведена с использованием следующих нормативных документов:

1. СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (внесен Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.). Раздел «Сети газоснабжения».

2. Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений (рекомендован Письмом Росстроя от 24.05.2006 № СК-1976/02).

3. НЦС 81-02-15-2024. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденный Приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр.

4. Индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ для строительства на 2 квартал 2024 года Письмо Минстроя России от 27.04.2024 года № 24796-АЛ/09, прил.5.

По результатам проведенной экспертизы выявлено следующее:

Проверка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводилась путём сравнения предоставленных ООО «Газификация» данных о фактически выполненных объемах работ по актам приемки

законченного строительством объекта, анализа счёта 08.03 с данными расчётов, произведённых экспертами Минтарифов ВО, на строительство, изыскательские работы и проектирование сетей газопровода, выполненных с применением сборников СБЦП и НЦС, включённых в федеральный реестр сметных нормативов.

На основании проведённого анализа экономически обоснованные расходы на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 2 квартал 2024 года в части проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ могут быть приняты в размере 1 116,04 тыс. руб. против 1 278,35 тыс. руб. заявленных ГРО.

В связи с нарушением условий пунктов 44 и 45 Приказа ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 (в ред. от 25.05.2023) исключен из рассмотрения 1 объект на сумму 162,30 тыс. руб.:

- 36-24-789-2/2024-Д с. Ямное, ул. Героев, д. 8 – данные Приложения 11 и данные акта законченного строительством объекта не соответствуют документам, предоставленным ГРО для подтверждения расходов: Договору подряда №5 (стр. 865), приложению к договору подряда №5 (стр. 869), акту о приемке выполненных работ (стр. 876).

2. Обоснование стоимости расходов, связанных с приемом заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему принимаются экспертом Министерства исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки (C_0) для покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с приемом заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему принимаются, на территории Воронежской области (приказ Министерства от 26.12.2023 № 66/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год»).

По результатам анализа представленных ГРО документов, расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) по 12 объектам приняты экспертом Минтарифов в размере **23,12** тыс. руб. <*>, против размера заявленного ГРО 25,43 тыс. руб.<*> отклонение 2,31 тыс. руб. по объекту указанному в пункте 1 данного заключения.

На основании пункта 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы не должны превышать расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, **действующих в период подачи заявки.**

Расходы, связанные осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа принимаются экспертом Министерства исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ООО «Газификация», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области (приказ Министерства от 26.12.2023 № 66/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год»).

Согласно представленным материалам, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий по 22 объектам, заявлены ГРО в размере 50,10 тыс. руб. <*>.

На основании подпункта «в» пункта 71 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила подключения), мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, включают в себя: мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа).

По результатам анализа представленных ГРО документов, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий приняты экспертом Министерства в размере **47,82** тыс. руб. <*>, отклонение 2,28 тыс. руб. по объекту указанному в пункте 1 данного заключения.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) 22 объектам капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа, согласно представленным ГРО документам, составляют 123,61 тыс. руб. <*>.

По результатам анализа представленных документов, расходы на фактическое подключение заявленных объектов приняты экспертом Министерства в размере, заявленном ГРО **117,49** тыс. руб., отклонение 6,12 тыс. руб. по объекту указанному в пункте 1 данного заключения.

На основании проведенного анализа, экономически обоснованные расходы ООО «Газификация» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 2 квартал 2024 года в части приема заявки о подключении (технологическом присоединении), мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения составили **188,43** тыс. руб. <*>.

Таким образом, общий размер экономически обоснованных расходов ООО «Газификация» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года составил **1 304,47** тыс. руб. <*>, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы – 1 116,04 тыс. руб.;
- текущие затраты (прием заявки, мониторинг и фактическое подключение) – 188,43 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений и руководствуясь письмом ФАС России от 21.06.2022 № ВК/59401/22, орган регулирования утверждает размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

На основании вышеизложенного, предлагается установить экономически обоснованные расходы ООО «Газификация» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2024 года в размере **1 304,47** тыс. руб. <*>.

Источником финансирования средств на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года являются:

- средства единого оператора газификации – 1 186,98 тыс.руб.;
- средства тарифа на услуги по транспортировке газа – 117,49 тыс.руб.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

8. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать

газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области за 2 квартал 2024 года

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «ВоронежТехноГазСервис» (ОГРН 1043600003260, ИНН 3665043553) (исх. от 11.07.2024 № 378/07, от 25.07.2024 № 402/07) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об определении размера экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, за 2 квартал 2024 года.

Фактическая стоимость объектов догазификации, заявленная ООО «ВоронежТехноГазСервис» для определения величины экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024 года, составила **2 744,30** тыс. руб. <*>.

В связи с применением ООО «ВоронежТехноГазСервис» упрощенной системы налогообложения финансирование мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации НДС не облагается.

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Суровцева В.А., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 29.07.2024, рассмотрела представленные ООО «ВоронежТехноГазСервис» (далее – ГРО) предложения об установлении размера экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение. Экспертиза заявленных ГРО расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов,

предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Основные положения);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

- Приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;

- Постановлением Правительства Воронежской области от 10.02.2022 №64 (ред. от 11.04.2024) «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы» (далее – Программа).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «ВоронежТехноГазСервис» Сазонова А.Н. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

На основании подпункта «г» пункта 4 Методических указаний, размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

Согласно проведенного анализа, экспертами Минтарифов ВО было установлено, что в предоставленных материалах имеются объекты (16 домовладений: Воронежская область, Новоусанский р-н, с/п Отраденское, с. Александровка, ул. Грушевая, д. 20; Воронежская область, Новоусманский район, с. Бабяково, ул. Плодовая, д. 46; Воронежская обл, г Воронеж, ул Тенистая 50б; Воронежская обл, Семилукский р-н, с Гудовка, ул Жемчужная, 49; Воронежская область, Рамонский район, д. Медовка, ул. Малахитовая, д. 147; Воронежская область, Рамонский муниципальный район, Новоживотинновское сельское поселение, д. Медовка, ул. Лазурная, д. 26А; Воронежская область, Рамонский р-н, д. Медовка, ул. Изумрудная, д. 32А/1; Воронежская область, Рамонский р-н, д. Медовка, ул. Янтарная, д. 57; Воронежская область, Рамонский район, Яменское сельское поселение, деревня Новоподклетное, улица Дубовая, дом 15/61; Воронежская область, Рамонский район, село Новоживотинное, улица Станислава Шелестова, дом 12; Воронежская область, Новоусманский район, с. Новая Усмань, ул. Утренняя, д. 38; Воронежская область, Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Ясная, д. 19; Воронежская область, Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Ясная, д. 15; Воронежская область, Рамонский район, с. Староживотинное, ул. Урожайная, д. 55; Воронежская область, Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Спокойная, д. 8; Воронежская область, Рамонский р-н, с. Чертовицы, ул. Западная, 50), по которым акты приемки законченного строительства, либо акты о подключении за 2022-2023 годы. По данному вопросу ГРО письмом исх. от 25.07.2024 № 402/07, были даны пояснения о причинах несвоевременной подачи документов на определение размера ЭОР в части догазификации. В виду производственной необходимости, связанной с кадровыми изменениями, в ГРО была произведена инвентаризация и проверка документов за весь период с 2022 по 2024 годы включительно, в связи чем и были выявлены указанные объекты.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актом законченного строительством объекта, для случаев, когда требуется только фактическое присоединение газоиспользующего оборудования (без необходимости создания сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя) – актом о подключении (технологическом присоединении).

За период с апреля по июнь 2024 года ГРО заявлены фактически понесенные затраты по 36 объектам, по всем объектам предусмотрено строительство газопровода, расходы на прием заявки на додключение и мониторинг выполнения Заявителем технических условий, расходы на фактическое присоединение (врезку) не заявлены.

По каждому объекту представлен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации, а также дополнительное соглашение к договору о подключении (при необходимости заключения такого соглашения).

В качестве подтверждения фактически понесенных расходов на выполнение мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО представлены акт о подключении (технологическом присоединении) объекта и акт выполненных работ по форме КС-2. Фактические затраты ГРО подтверждаются данными бухгалтерского учета (анализ счета, 08.03).

Заявляемая ГРО величина экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024 года составляет 2 744,30 тыс.руб.<*>, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 2 657,28 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг и прием заявки на заключение договора) – 87,02 тыс. руб.

При этом, согласно данных бухгалтерского учета, величина экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024 года составляет 2 744,30 тыс.руб.<*>, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 2 614,37 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг, фактическое подключение, прием заявки) – 129,93 тыс. руб.

Расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему в размере 42,91 тыс. руб., были неверно отражены в Приложении №11.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период подачи заявки;

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Кроме того, Программой газификации утвержден пообъектный план-график догазификации Воронежской области на 2024 год с адресами домовладений, для которых реализуются мероприятия, необходимые для создания технической возможности их подключения.

Среди заявленных ГРО объектов догазификации – 1 объект (Воронежская область, Рамонский муниципальный район, Новоживотинновское сельское поселение, Медовка территория, земельный участок 1319) на сумму 54,14 тыс. руб. (без НДС) не включен в Программу газификации и отсутствует в пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области. Указанные расходы могут быть учтены в составе экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года в соответствии с письмом ФАС России от 25.03.2024 № ВК/24548/24

1. Обоснование стоимости расходов, связанных с проектными, инженерно-изыскательскими и строительно-монтажными работами.

Экспертиза экономической обоснованности расходов на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации проведена с использованием следующих нормативных документов:

СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (внесен Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.). Раздел «Сети газоснабжения».

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений (рекомендован Письмом Росстроя от 24.05.2006 № СК-1976/02).

НЦС 81-02-15-2024. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденный Приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр.

Индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ для строительства на 2 квартал 2024 года Письмо Минстроя России от 27.04.2024 года № 24796-АЛ/09, прил.5.

Приказ ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (ред. от 25.05.2023) "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину" (Зарегистрировано в Минюсте России 05.12.2018 N 52888).

По результатам проведённой экспертизы выявлено следующее:

Проверка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводилась путём сравнения предоставленных ООО «ВоронежТехноГазСервис» данных о фактически выполненных объёмах работ по актам формы КС-11, анализа счёта 08.03 с данными расчётов, произведённых специалистами Минтарифов ВО, на строительство, изыскательские работы и проектирование сетей газопровода, выполненных с применением сборников СБЦП и НЦС, включённых в федеральный реестр сметных нормативов.

На основании проведённого анализа экономически обоснованные расходы на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 2 квартал 2024 года в части проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ могут быть приняты в размере 2 437,37 тыс. руб. против 2 614,37 тыс. руб. заявленных ГРО.

В связи с нарушением условий п. 45 Приказа ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 (в ред. от 25.05.2023) исключены из рассмотрения 2 объекта на общую сумму 177,0 тыс. руб.:

- Воронежская область, Рамонский район, село Новоживотинное, улица Станислава Шелестова, дом 12 – не предоставлен акт законченного строительством объекта;
- Воронежская область, Рамонский р-н, с. Чертовицы, ул. Западная, 50 – не предоставлен акт законченного строительством объекта.

2. Обоснование стоимости расходов, связанных с приемом заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и

фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему принимаются экспертом Министерства исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки (C_0), утверждены приказом Минтарифов ВО от 26.12.2023 № 66/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год».

По результатам анализа представленных ГРО документов, расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) по 8 объектам приняты экспертом Минтарифов в размере 18,48 тыс. руб. <*>, против размера заявленного ГРО 61,39 тыс. руб.<*> по 29 объектам. Отклонение 42,91 тыс. руб. по 21 объекту связано с тем, что договоры на подключение заключены до 2024 года.

На основании пункта 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы не должны превышать расходы на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, **действующих в период подачи заявки.**

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, принимаются экспертами Министерства исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ООО «ВоронежТехноГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области .

Согласно представленным материалам, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий 36 объекто догазификации заявлены ГРО в размере 68,54 тыс. руб в 2 квартале 2024 года.

На основании подпункта «в» пункта 71 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила подключения), мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, включают в себя: мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа).

Расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий заявленных объектов догазификации приняты экспертами Министерства в размере **64,80** тыс. руб., отклонение 3,74 тыс. руб. по 2 объектам, указанным в пункте 1 данного заключения, в связи с отсутствием акта законченного строительством объекта.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) 21 объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно представленным ГРО документам, не заявлены.

Таким образом, общий размер экономически обоснованных расходов ООО «ВоронежТехноГазСервис» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года составляет **2 520,65** тыс. руб. <*> против предложения ГРО – 2 744,30 тыс. руб. <*>, снижение – 223,65 тыс. руб., в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы – **2 437,37** тыс. руб.;
- текущие затраты (прием заявки, мониторинг и фактическое подключение) – **83,28** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений и руководствуясь письмом ФАС России от 21.06.2022 № ВК/59401/22, орган регулирования утверждает размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

Учитывая позицию ФАС России, что расходы по выполнению фактического присоединения не относятся к капитальным затратам, за счет которых происходит формирование объекта основных средств, ГРО рекомендовано расходы на выполнение мероприятий по фактическому присоединению в рамках догазификации компенсировать за счет тарифа на услуги по транспортировке газа.

На основании вышеизложенного, предлагается установить экономически обоснованные расходы ООО «ВоронежТехноГазСервис» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2024 года в размере **2 520,65** тыс. рублей <*>.

Источником финансирования средств на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года являются средства единого оператора газификации.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

9. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газификация» за 2023 год

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с пунктом 12 Правил определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 (далее – Правила), газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), общество с ограниченной ответственностью «Газификация» (ОГРН 1153668023145, ИНН 3625009789) (далее – ГРО) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 31.05.2024 № 113).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Министерства тарифного регулирования Воронежской области Суровцева В.А. рассмотрела представленные ГРО материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Газификация» Эдилашвили С.З.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным ГРО эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке

газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021»;

- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

В соответствии с пунктом 13 Правил, фактические значения показателей надежности (*КНАД*) и качества услуг (*ККАЧ*) по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;
- продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;
- количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу согласно приложению к Методике и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов.

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен экспертом Министерства в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2023 год.

За 2023 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газификация»:

| № п/п | Наименование фактического показателя | 2023 год |
|-------|--|----------|
| 1 | показатель надежности услуг, <i>КНАД</i> | 1,00 |
| 2 | показатель качества услуг, <i>ККАЧ</i> | 1,00 |

| | | |
|---|--|------|
| 3 | обобщенный показатель надежности и качества услуг, КОБ | 1,00 |
|---|--|------|

Расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газификация» за 2023 год

| № п/п | Наименование | Обознач. | Един. измер-я | Формула | Значения | Примечание |
|---|---|-----------|---------------|--|----------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | | | | | | |
| 1 | Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа | $K_{об}$ | | $K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ | 1,000 | Не м.б. больше 1 |
| 2 | Коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | α | | | 0,7 | п.5.1 Методики |
| 3 | Коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | β | | | 0,3 | п.5.1 Методики |
| II. Расчет показателей надежности оказываемых услуг | | | | | | |
| 6 | Показатель надежности услуг по транспортировке газа | $K_{над}$ | | $K_{над} = 1 - (0,8 \times Пнк + 0,1 \times Пнв + 0,1 \times Пно)$ | 1,000 | |
| 7 | Фактический показатель прекращений транспортировки газа | $Пнк$ | | $Пнк = \frac{\sum Nnp}{Nny}$ | 0,000 | |

| | | | | | | |
|----|---|------------|-----|---------------------------------------|--------------|------------------------------------|
| 8 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Nпр | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.1 Приложения 1 |
| 9 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Nпу | шт. | | 22,917 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 10 | <i>Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям</i> | <i>Пнв</i> | | $P_{нв} = \frac{\sum T_{пр}}{T_{пу}}$ | 0,000 | |
| 11 | Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Tпр | час | | 0,000 | Сумма данных поз.3 Приложения 1 |
| 12 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения | Tпу | час | | 8 760,000 | Сумма данных поз.4 Приложения 1 |
| 13 | <i>Фактический показатель количества недопоставленного газа</i> | <i>Пно</i> | | $P_{но} = \frac{\sum Q_{пр}}{Q_i}$ | 0,000 | |

| | | | | | | |
|---|--|------|-----------|--|--------------|------------------------------------|
| 14 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировке газа в i-ой точке подключения | Qпр | тыс.куб.м | | 0,000 | Сумма данных поз.5 Приложения 1 |
| 15 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения | Qi | тыс.куб.м | | 7 814,487 | Сумма данных поз.6 Приложения 1 |
| III. Расчет показателей качества услуг | | | | | | |
| 16 | Показатель качества услуг | Ккач | | $K_{кач} = 1 - (0,9 \times Пкд + 0,1 \times Пкфх)$ | 1,000 | |
| 17 | Фактический показатель обеспечения давления | Пкд | | $Пкд = \frac{\sum Nд}{Nпу}$ | 0,000 | |
| 18 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения | Nd | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.7 Приложения 1 |
| 19 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Nпу | шт. | | 22,917 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 20 | Фактический показатель соответствия характеристик газа | Пкфх | | $Пкфх = \frac{\sum Nфх}{Nпу}$ | 0,000 | |

| | | | | | | |
|----|--|-----|-----|--|--------|------------------------------------|
| 21 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения | Нфх | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.8 Приложения 1 |
| 22 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 22,917 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

10. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» за 2023 год

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с пунктом 12 Правил определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 (далее – Правила), газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 29.05.2024 № АЛ-22/1133).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Министерства тарифного регулирования Воронежской области Суровцева В.А. рассмотрела представленные ГРО материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью главного инженера – первого заместителя генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Ларина А.В.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным ГРО эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021»;

- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

В соответствии с пунктом 13 Правил, фактические значения показателей надежности (*КНАД*) и качества услуг (*ККАЧ*) по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;
- продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;
- количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу

согласно приложению к Методике и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов.

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен экспертом Министерства в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2023 год.

За 2023 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж»:

| № п/п | Наименование фактического показателя | 2023 год |
|-------|---|----------|
| 1 | показатель надежности услуг, <i>КНАД</i> | 0,997 |
| 2 | показатель качества услуг, <i>ККАЧ</i> | 1,000 |
| 3 | обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>КОБ</i> | 0,998 |

Расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» за 2023 год

| № п/п | Наименование | Обозна ч. | Един. измер -я | Формула | Значения | Примечание |
|---|---|-----------|----------------|---|----------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | | | | | | |
| 1 | Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа | $K_{об}$ | | $K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ | 0,998 | Не м.б. больше 1 |
| 2 | Коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | α | | | 0,7 | п.5.1 Методики |
| 3 | Коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | β | | | 0,3 | п.5.1 Методики |
| II. Расчет показателей надежности оказываемых услуг | | | | | | |
| 6 | Показатель | Кнад | | Кнад= 1 | 0,997 | |

| | надежности услуг по транспортировке газа | | | - (0,8xПнк + 0,1xПнв +0,1xПн о) | | |
|----|--|-----|-----|--|------------|--|
| 7 | Фактический показатель прекращения транспортировки газа | Пнк | | $Пнк = \frac{\sum N_{пр}}{N_{пу}}$ | 0,000 | В случае, если общее количество прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования больше общего количества точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, показатель количества прекращений транспортировки газа принимается равным нулю |
| 8 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Нпр | шт. | | 73 096,000 | Сумма данных поз.1 Приложения 1 |
| 9 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 281,083 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 10 | Фактический показатель продолжительности прекращения транспортировки газа по газораспределительным сетям | Пнв | | $Пнв = \frac{\sum T_{пр}}{T_{пу}}$ | 0,027 | |
| 11 | Продолжительность прекращения и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой | Тпр | час | | 233,000 | Сумма данных поз.3 Приложения 1 |

| | | | | | | |
|---|--|------------|------------|--|---------------|------------------------------------|
| | точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | | | | | |
| 12 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения | Тпу | час | | 8 760,000 | Сумма данных поз.4 Приложения 1 |
| 13 | <i>Фактический показатель количества недопоставленного газа</i> | <i>Пно</i> | | $P_{но} = \frac{\sum Q_{пр}}{Q_i}$ | 0,000 | |
| 14 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировке газа в i-ой точке подключения | Qпр | тыс. куб.м | | 6,039 | Сумма данных поз.5 Приложения 1 |
| 15 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения | Qi | тыс. куб.м | | 5 560 023,473 | Сумма данных поз.6 Приложения 1 |
| III. Расчет показателей качества услуг | | | | | | |
| 16 | Показатель качества услуг | Ккач | | $K_{кач} = 1 - (0,9 \times P_{кд} + 0,1 \times P_{кфх})$ | 1,000 | |
| 17 | Фактический показатель обеспечения давления | Пкд | | $P_{кд} = \frac{\sum N_d}{N_{пу}}$ | 0,000 | |
| 18 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения | Nд | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.7 Приложения 1 |
| 19 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Nпу | шт. | | 281,083 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 20 | Фактический показатель | Пкфх | | $P_{кфх} = \frac{\sum N_{фх}}{N_{пу}}$ | 0,000 | |

| | | | | | | |
|----|--|-----|-----|-----|---------|------------------------------------|
| | соответствия характеристик газа | | | Нпу | | |
| 21 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения | Нфх | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.8 Приложения 1 |
| 22 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 281,083 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

11. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТеплоГазСервис» за 2023 год

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с пунктом 12 Правил определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 (далее – Правила), газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), общество с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис» (ОГРН 1123668039978, ИНН 3662178961) (далее – ГРО) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 29.05.2024 № 05/05, от 13.05.2024 № 07/05).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Министерства тарифного регулирования

Воронежской области Суровцева В.А. рассмотрела представленные ГРО материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «ВоронежТеплоГазСервис» Красюкова А.В.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным ГРО эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021»;

- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

В соответствии с пунктом 13 Правил, фактические значения показателей надежности (КНАД) и качества услуг (ККАЧ) по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;

- продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;

- количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;

- соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу согласно приложению к Методике и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов.

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен экспертом Министерства в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2023 год.

За 2023 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТеплоГазСервис»:

| № п/п | Наименование фактического показателя | 2023 год |
|-------|---|----------|
| 1 | показатель надежности услуг, <i>КНАД</i> | 1,00 |
| 2 | показатель качества услуг, <i>ККАЧ</i> | 1,00 |
| 3 | обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>КОБ</i> | 1,00 |

Расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТеплоГазСервис» за 2023 год

| № п/п | Наименование | Обознач. | Един. измер-я | Формула | Значения | Примечание |
|---|---|----------|---------------|---|----------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | | | | | | |
| 1 | Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа | $K_{об}$ | | $K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ | 1,000 | Не м.б. больше 1 |
| 2 | Коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | α | | | 0,7 | п.5.1 Методики |

| | | | | | | |
|--|--|-------------|-----|--|--|-------------------|
| 3 | Коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | β | | | 0,3 | п.5.1 Методики |
| II. Расчет показателей надежности оказываемых услуг | | | | | | |
| 6 | Показатель надежности услуг по транспортировке газа | Кнад | | | Кнад= 1 - (0,8xПнк + 0,1xПнв + 0,1xПно) | 1,000 |
| 7 | <i>Фактический показатель прекращения транспортировки газа</i> | <i>Пнк</i> | | | $P_{нк} = \frac{\sum N_{нр}}{N_{пу}}$ | <i>0,000</i> |
| 8 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Nпр | шт. | | | 0,000 |
| 9 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Nпу | шт. | | | 0,000 |
| 10 | <i>Фактический показатель продолжительности прекращения транспортировки газа по газораспределительным сетям</i> | <i>Пнв</i> | | | $P_{нв} = \frac{\sum T_{нр}}{T_{пу}}$ | <i>0,000</i> |

| | | | | | | |
|---|---|------------|-----------|--|-----------|---------------------------------|
| 11 | Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Тпр | час | | 0,000 | Сумма данных поз.3 Приложения 1 |
| 12 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения | Тпу | час | | 8 760,000 | Сумма данных поз.4 Приложения 1 |
| 13 | <i>Фактический показатель количества недопоставленного газа</i> | <i>Пно</i> | | $P_{но} = \sum Q_{пр} / Q_i$ | 0,000 | |
| 14 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировке газа в i-ой точке подключения | Qпр | тыс.куб.м | | 0,000 | Сумма данных поз.5 Приложения 1 |
| 15 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения | Qi | тыс.куб.м | | 2 090,145 | Сумма данных поз.6 Приложения 1 |
| III. Расчет показателей качества услуг | | | | | | |
| 16 | Показатель качества услуг | Ккач | | $K_{кач} = 1 - (0,9 \times П_{кд} + 0,1 \times П_{кфх})$ | 1,000 | |
| 17 | Фактический показатель обеспечения давления | Пкд | | $P_{кд} = \sum N_{д} / N_{пу}$ | 0,000 | |

| | | | | | | |
|----|--|------|-----|----------------------------------|-------|------------------------------------|
| 18 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения | Нд | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.7 Приложения 1 |
| 19 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 0,000 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 20 | Фактический показатель соответствия характеристик газа | Пкфх | | $P_{кфх} = \sum N_{фх} / N_{пу}$ | 0,000 | |
| 21 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в в i-ой точке подключения | Нфх | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.8 Приложения 1 |
| 22 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 0,000 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

12. Об установлении фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» за 2023 год

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В соответствии с пунктом 12 Правил определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 (далее – Правила), газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), общество с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» (ОГРН 1043600003260, ИНН 3665043553) (далее – ГРО) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 29.05.2024 № 278/05, от 13.05.2024 № 318/06).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы газа и транспорта Министерства тарифного регулирования Воронежской области Суровцева В.А. рассмотрела представленные ГРО материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «ВоронежТехноГазСервис» Сазонова А.Н.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным ГРО эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021»;

- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

В соответствии с пунктом 13 Правил, фактические значения показателей надежности (КНАД) и качества услуг (ККАЧ) по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;

- продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг;

- количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

- обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;

- соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу согласно приложению к Методике и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов.

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен экспертом Министерства в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2023 год.

За 2023 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис»:

| № п/п | Наименование фактического показателя | 2023 год |
|-------|---|----------|
| 1 | показатель надежности услуг, <i>КНАД</i> | 1,00 |
| 2 | показатель качества услуг, <i>ККАЧ</i> | 1,00 |
| 3 | обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>КОБ</i> | 1,00 |

Расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» за 2023 год

| № п/п | Наименование | Обознач. | Един. измер-я | Формула | Значения | Примечание |
|---|--------------|----------|---------------|---------|----------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | | | | | | |

| | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|-----|---|--------------|---------------------------------|
| 1 | Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа | $K_{об}$ | | $K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ | 1,000 | Не м.б. больше 1 |
| 2 | Коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | α | | | 0,7 | п.5.1 Методики |
| 3 | Коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям | β | | | 0,3 | п.5.1 Методики |
| II. Расчет показателей надежности оказываемых услуг | | | | | | |
| 6 | Показатель надежности услуг по транспортировке газа | $K_{над}$ | | $K_{над} = 1 - (0,8 \times P_{нк} + 0,1 \times P_{нв} + 0,1 \times P_{но})$ | 1,000 | |
| 7 | <i>Фактический показатель прекращений транспортировки газа</i> | <i>$P_{нк}$</i> | | <i>$P_{нк} = \frac{\sum N_{пр}}{N_{пу}}$</i> | <i>0,000</i> | |
| 8 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | $N_{пр}$ | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.1 Приложения 1 |

| | | | | | | |
|---|---|------------|-----------|---------------------------------------|------------|------------------------------------|
| 9 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 45,500 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 10 | <i>Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям</i> | <i>Пнв</i> | | $P_{нв} = \frac{\sum T_{пр}}{T_{пу}}$ | 0,000 | |
| 11 | Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети | Tпр | час | | 0,000 | Сумма данных поз.3 Приложения 1 |
| 12 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения | Tпу | час | | 8 760,000 | Сумма данных поз.4 Приложения 1 |
| 13 | <i>Фактический показатель количества недопоставленного газа</i> | <i>Пно</i> | | $P_{но} = \frac{\sum Q_{пр}}{Q_i}$ | 0,000 | |
| 14 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения | Qпр | тыс.куб.м | | 0,000 | Сумма данных поз.5 Приложения 1 |
| 15 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения | Qi | тыс.куб.м | | 11 071,111 | Сумма данных поз.6 Приложения 1 |
| III. Расчет показателей качества услуг | | | | | | |
| 16 | Показатель качества услуг | Ккач | | $K_{кач} = 1 - (0,9 \times P_{кд} +$ | 1,000 | |

| | | | | | | |
|----|--|------|-----|----------------------------------|--------|------------------------------------|
| | | | | 0,1xПкфх) | | |
| 17 | Фактический показатель обеспечения давления | Пкд | | $P_{кд} = \sum N_{д} / N_{пу}$ | 0,000 | |
| 18 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения | Нд | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.7 Приложения 1 |
| 19 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 45,500 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |
| 20 | Фактический показатель соответствия характеристик газа | Пкфх | | $P_{кфх} = \sum N_{фх} / N_{пу}$ | 0,000 | |
| 21 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения | Нфх | шт. | | 0,000 | Сумма данных поз.8 Приложения 1 |
| 22 | Среднемесячное количество точек подключения к газораспределительным сетям в течение периода регулирования | Нпу | шт. | | 45,500 | Ср. арифм.знач. поз.2 Приложения 1 |

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

13. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 01.08.2024 № 30/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Туполева, д.31к, кадастровый номер 36:34:0303010:3935»

Выступили: Костенко М.Е., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», рассмотрев материалы, представленные регулируемой организацией, предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 01.08.2024 № 30/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Туполева, д.31к, кадастровый номер 36:34:0303010:3935» следующее изменение: цифры «36:34:0303010:3935», заменить цифрами «36:34:0305010:3935».

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

14. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений, городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж

Выступили: Жегульская О.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) поступило обращение министерства промышленности и транспорта Воронежской области (далее – Минпромтранс ВО) о пересмотре регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении в пределах границ муниципальных образований Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж (далее – об установлении регулируемых тарифов на перевозки

пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж) (вх. № 62-12/1759 от 26.06.2024).

Экспертная группа в составе: первого заместителя министра тарифного регулирования Воронежской области – Жегульской О. В., заместителя начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроектной сферы, газа и транспорта – Поповой Н. И. рассмотрела представленное предложение об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж.

При подготовке данного заключения специалисты Минтарифов ВО руководствовались следующими правовыми и нормативными документами:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- распоряжением министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования (далее- Методические рекомендации);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- законом Воронежской области от 25.06.2012 № 96-ОЗ «Об организации транспортного обслуживания населения Воронежской области автомобильным транспортом общего пользования»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 (ред. от 06.06.2024) «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;

- порядком установления (пересмотра) регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом (кроме железнодорожного) на территории Воронежской области, утвержденным приказом ДГРТ ВО от 18.08.2022 № 44/9 (далее – Порядок).

Для установления регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж представлены материалы от 31 организация, оказывающая данные услуги на территории Воронежской области (далее – Перевозчики).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписями руководителей организаций.

Минтарифов ВО приняты во внимание все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Перевозчиками. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица организаций Перевозчиков.

Основными причинами повышения тарифов на пассажирском транспорте являются инфляционные процессы в области экономики.

Формирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж выполнено на базе документов, предоставленных в Минтарифов ВО большинством Перевозчиков.

На момент рассмотрения материалов действуют следующие тарифы:

- на перевозку пассажиров в городском сообщении в пределах границ муниципальных образований Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж - 17 руб. за одну поездку (приказ УРТ от 06.06.2019 № 23/2).

Предложения Минпромтранса ВО по размерам тарифов:

- на перевозку пассажиров в городском сообщении в пределах границ муниципальных образований Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж - 26 руб. за одну поездку (безналичный расчет), 28 руб. за одну поездку (наличный расчет).

Рост тарифов от утвержденного уровня составляет соответственно:

- на перевозку пассажиров в городском сообщении в пределах границ муниципальных образований Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж – 52,9% (безналичный расчет) и 64,7% (наличный расчет).

В ходе анализа фактических расходов Перевозчиков, фактическая цена за 2023 год существенно превышает уровень накопленной инфляции за 2019 – 2024 годы, которая составила 43%.

Учитывая высокую социальную значимость рассматриваемых тарифов, экспертами проведена оценка доступности полученного роста тарифов на основании анализа роста средней заработной платы жителей Воронежской области. Так, на основании официальных данных Воронежстата, рост заработной платы за 2019 - июнь 2024 года составил 47%.

Учитывая вышеизложенное, к утверждению предлагаются тарифы в следующих размерах:

- регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области, кроме городского округа город Воронеж – 21 руб. за одну поездку (безналичный расчет), 23 руб. – за одну поездку (наличный расчет).

Дифференциация стоимости по городским маршрутам обусловлена дополнительными расходами на услуги банка по принятию наличности и доплаты водителям за исполнение обязанностей кондуктора.

В целях минимизации резких скачков тарифов ввиду инфляционных процессов в экономике Минпромтрансу ВО рекомендовано на регулярной основе обеспечивать подачу заявок в Минтарифов ВО по рассматриваемым направлениям.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

15. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории Воронежской области, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов

Выступили: Жегульская О.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Гуськова Т.Л., Попова Н.И.

В министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) поступило обращение министерства промышленности и транспорта Воронежской области (далее – Минпромтранс ВО) об установлении регулируемых

тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Воронежской области (далее - регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области) (вх. № 62-12/1758 от 26.06.2024).

Экспертная группа в составе: первого заместителя министра тарифного регулирования Воронежской области – Жегульской О. В., заместителя начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроектной сферы, газа и транспорта – Поповой Н. И. рассмотрела представленное предложение о пересмотре регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области.

При подготовке данного заключения специалисты Минтарифов ВО руководствовались следующими правовыми и нормативными документами:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- распоряжением министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования (далее- Методические рекомендации);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- законом Воронежской области от 25.06.2012 № 96-ОЗ «Об организации транспортного обслуживания населения Воронежской области автомобильным транспортом общего пользования»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 (ред. от 06.06.2024) «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;

- порядком установления (пересмотра) регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом (кроме железнодорожного) на территории Воронежской области, утвержденным приказом ДГРТ ВО от 18.08.2022 № 44/9 (далее – Порядок).

Для пересмотра регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области представлены материалы от 31 организация, оказывающая данные услуги на территории Воронежской области (далее – Перевозчики).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписями руководителей организаций.

Минтарифов ВО приняты во внимание все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Перевозчиками. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица организаций Перевозчиков.

Основными причинами повышения тарифов на пассажирском транспорте являются инфляционные процессы в области экономики.

Формирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов

Воронежской области выполнено на базе документов, предоставленных в Минтарифов ВО большинством Перевозчиков.

На момент рассмотрения материалов действуют следующие тарифы:

- на перевозку пассажиров в пригородном сообщении - 2,30 руб. за 1 пасс/ км. (приказ УРТ от 06.06.2019 № 23/3);

Предложения Минпромтранса ВО по размерам тарифов:

- на перевозку пассажиров в пригородном сообщении – 3,00 руб. за 1 пасс/ км.;

Рост тарифов от утвержденного уровня составляет соответственно:

- на перевозку пассажиров в пригородном сообщении – 30,4%.

В ходе анализа фактических расходов Перевозчиков, фактическая цена за 2023 год существенно превышает уровень накопленной инфляции за 2019 – 2024 годы, которая составила 43%.

Учитывая высокую социальную значимость рассматриваемых тарифов, экспертами проведена оценка доступности полученного роста тарифов на основании анализа роста средней заработной платы жителей Воронежской области. Так, на основании официальных данных Воронежстата, рост заработной платы за 2019 - июнь 2024 года составил 47%.

Учитывая вышеизложенное, к утверждению предлагаются тарифы в следующих размерах:

- регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, кроме перевозок в пределах границ городских поселений и городских округов Воронежской области – в размере 2,90 руб. за пасс / км.

Дифференциация стоимости по городским маршрутам обусловлена дополнительными расходами на услуги банка по принятию наличности и доплаты водителям за исполнение обязанностей кондуктора.

В целях минимизации резких скачков тарифов ввиду инфляционных процессов в экономике Минпромтрансу ВО рекомендовано на регулярной основе обеспечивать подачу заявок в Минтарифов ВО по рассматриваемым направлениям.

Поповой Н.И. представлено письменное мнение, согласно которому по данному вопросу она голосует «За».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гуськова Т.Л. – «За», Попова Н.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Цыганкова Е.М.

Гуськова Т.Л.