



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

от 25 мая 2023 г.

№ 23

г. Воронеж

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента.

Жегульская О.В. – заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Хицкова Е.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию.

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

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

Приглашенные:

Субботин Денис Валерьевич – директор ООО «ТЕПЛОХОТ».

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОХОТ», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период с 11 июня по 31 декабря 2023 года.

2. О признании утратившими силу отдельных решений ДГРТ ВО (в сфере водоснабжения).

3. 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 ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 4 квартал 2022 года.

4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/42 «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 3 квартал 2022 года».

5. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год».

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОХОТ», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период с 11 июня по 31 декабря 2023 года.

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

Представитель ООО «ТЕПЛОХОТ» выразил несогласие с проектом решения в связи занижением размера полезного отпуска по сравнению с расчетами организации.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «ТЕПЛОХОТ» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на отпускаемую потребителям в 2023 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «ТЕПЛОХОТ» открыто приказом ДГРТ Воронежской области от 07.04.2023 № 18-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2023 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЕПЛОХОТ» потребителям, расположенным на территории городского округа - город Воронеж Воронежской области, 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 ДГРТ Воронежской области от 07.04.2023 № 6-М, Основами ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР – метод экономически обоснованных расходов.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: г. Воронеж, ул. Остужева, д. 2/1 впервые.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2023 году.

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

ООО «ТЕПЛОХОТ» 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 «ТЕПЛОХОТ» не является муниципальным унитарным предприятием.

ООО «ТЕПЛОХОТ» 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 Директора ООО «ТЕПЛОХОТ» Субботина Дениса Валерьевича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, не полностью соответствовали 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».

В адрес ООО «ТЕПЛОХОТ» письмом ДГРТ ВО от 18.04.2023 № 55-11/511 было направлен запрос материалов, необходимых для установления цен (тарифов).
Дополнительные материалы, запрошенные органом регулирования:

- расчет расходов на оплату труда (приложение 4.9);
- расчет нормативов удельного расхода топлива в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- документы, подтверждающие обоснованность расчета полезного отпуска;
- реестр договоров с потребителями с указанием договорной нагрузки (Гкал/ч), договорного объема полезного отпуска (Гкал) и фактической нагрузки (Гкал/ч);
- техническую документацию на котельную (паспорт котельной, разрешение на ввод в эксплуатацию и другие технические документы);
- платежные документы (счета-фактуры, товарные накладные) по газу, электроэнергии и холодной воде, имеющиеся на последнюю отчетную дату;
- паспорта используемого энергооборудования (с указанием нормы производительности, мощности и энергопотребления каждого объекта);
- расчет объема электроэнергии и холодной воды, произведенный в соответствии с действующим законодательством;
- документы, обосновывающие понесенные затраты по статьям затрат, включаемых в НВВ;
- иные материалы, подтверждающие заявленные затраты.

Приказом ДГРТ Воронежской области от 25.04.2023 № 19-Д продлен срок рассмотрения материалов тарифного дела.

Организацией предоставлены материалы несколькими письмами: Исх. № 16 от 19.04.23; Исх. № 23 от 27.04.23 Исх. № 24 от 27.04.23 согласно описи, содержащих следующую информацию:

- расчет расходов на оплату труда приложение 4.9;
- паспорт котельной;
- акт ввода котельной в эксплуатацию ростехнадзор;
- ИП Гусев запрос и ответ по выработке тепловой энергии;
- ИП Гусев запрос и ответ потребление электроэнергии;
- уведомление УК ООО «УК АТЛАНТИКАСЕРВИС» о теплоснабжающей организации;

- расчет расхода топлива;
- копии платежных документов газ и электроэнергия за март;
- паспорта котлов;
- схема трубопровода котельной;
- схема тепловой сети;
- схема ИТП;
- пояснение по балансовой принадлежности ИТП;
- решение ГЖИ ВО №69-05-20/1178 о внесении изменений в реестр лицензий Воронежской области и протокол общего собрания собственников помещений многоквартирного дома №2/1 по ул. Остужева, г. Воронеж;
- исх. письмо № 270 от 10.05.2023 г. от ООО «УК АТЛАНТИКАСЕРВИС».

Организация, в течение 10 календарных дней с момента подачи заявления об установлении тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, не опубликовало 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.

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

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

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2023 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Предложение регулируемой организации по объему выработки тепловой энергии составляет 2793,00 Гкал.

ООО «ТЕПЛОХОТ» не предоставило реестр потребителей и договоры с потребителями с указанием договорной нагрузки (Гкал/ч), договорного объема полезного отпуска (Гкал) и фактической нагрузки (Гкал/ч). Экспертами был произведен расчет для определения объема вырабатываемой тепловой энергии.

Объем вырабатываемой тепловой энергии на 2023 год предлагается принять в количестве 2213,00 Гкал. Экспертами расчет осуществлялся на основании общей площади жилых помещений (за исключением балконов, лоджий, веранд и террас) с учетом площади нежилых помещений и установленного норматива потребления коммунальной услуги по отоплению приказом ДЖКХиЭ от 12.12.2014 № 239.

Предложение регулируемой организации об уровне расхода тепловой энергии на собственные нужды составляет 1,5 %.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,5 % от объема выработки тепловой энергии или 42,00 Гкал, что соответствует 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 2180,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 2751,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составило 42,00 Гкал или 1,53 %.

Объем технологических потерь принят с учетом предложения организации в размере 42,00 Гкал, т.к. не выше расчетного нормативного значения.

Экспертом процент технологических потерь принят в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 325 от 30.12.2008г «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями) таб. 4.5.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных (принятых) технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Нормативные потери, удельный расход топлива организацией не утверждались.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по объему полезного отпуска на 2023 год составило 2709,00 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год определен в количестве 2138,00 Гкал, в том числе сторонним потребителям 2138 Гкал, (население – 2138,00 Гкал на отопление) в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

При отсутствии схемы теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО «ТЕПЛОХОТ».

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 157,7 кг.у.т./Гкал на выработку тепловой энергии, на отпущенную тепловую энергию – 160,11 кг.у.т./Гкал.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно представленных режимных карт на выработку тепловой энергии в размере 156,98 кг.у.т./Гкал, на отпущенную в сеть тепловую энергию или 159,36 кг.у.т./Гкал в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям.

Пунктом 5.3.4 Правил технической эксплуатации предусмотрено, что в процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки и разрабатываются режимные карты. Организацией представлены утвержденные режимные карты – 2 шт.

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт (пункт 5.3.6 Правил технической эксплуатации).

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Орган регулирования принял удельный расход условного топлива на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку

определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Норматив удельного расхода условного топлива для общества Департаментом ЖКХ и Э Воронежской области не утвержден в установленном порядке, в связи с чем он установлен экспертом в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям. Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по расходу условного топлива на 2023 год составило 440,46 т у.т.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год принят объем расхода условного топлива в количестве 347,40 т у.т.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по объему потребления воды в 2023 году для технологических нужд составило 15,00 куб. м. водоотведения - 9,00 куб. м.

Объем потребления воды на 2023 год принимается в количестве - 10,00 куб.м, водоотведения – 5,95 куб. м. в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Расчет объема водопотребления организация не предоставила. В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен договор с ООО «РВК-Воронеж» на поставку холодного водоснабжения и водоотведения организации и предложение объема.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по удельному расходу воды куб. м. на 1 Гкал принят в размере 0,005, водоотведения - 0,003 куб.м. на 1 Гкал.

Удельный расход воды куб. м. на 1 Гкал принят экспертом в размере 0,005, водоотведения - 0,003 куб.м. на 1 Гкал с учетом предложения организации, с учетом объема в договоре с ООО «РВК-Воронеж».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по объему потребления электроэнергии в 2023 году составило 102200,00 тыс. кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: НН.

ДГРТ ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2023 году в количестве 56726,00 тыс. кВт.ч., исходя из загрузки оборудования число часов использования и потребности в электроэнергии.

Экспертом принят удельный расход 26 % электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д. Памфилова).

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 7,00 шт.ед., в том числе: основной - 0,00 шт. ед., ремонтный - 0,00 шт. ед., цеховой - 4,00 шт. ед., АУП - 3,00 шт. ед.

В обоснование органу регулирования представлены: штатное расписание в количестве 7 человек, расчет нормативной численности в рамках расчетного шаблона.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «ТЕПЛОХОТ», принята в количестве – 1,75 шт.ед., в том числе: основной - шт. ед., ремонтный - шт. ед., цеховой - 0,25 шт. ед., АУП - 1,50 шт. ед.

Расчет экспертами 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 и с учетом данных,

указанных в преамбуле паспорта транспортабельной блочной котельной установки ТКУ – 2,0 (2,08 МВт) о безопасной эксплуатации котельной без постоянного обслуживающего персонала. Экспертами при расчете приняты сведения, полученные от организации (Устав, выписка ЕГРЮЛ) об осуществлении нескольких видов деятельности, в том же числе нерегулируемых.

2.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2023 год, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «ТЕПЛОХОТ».

Предложение организации по НВВ на 2023 год составило 8061,01 тыс. руб.

Экспертами включены затраты в необходимую валовую выручку в объеме – 4804,33 тыс. руб., что ниже предложения на 3256,68 тыс. руб. в том числе:

1. Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертами в следующих размерах – 4375,69 тыс. руб., что ниже предложения организации на 3243,64 тыс. руб. Предложение организации по данной статье составило – 7619,33 тыс. руб.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, 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:

- расчет затрат на соль, коммерческое предложение без обоснования объема потребления в год.

Расходы на сырье и материалы приняты при расчете НВВ в сумме 3,25 тыс. руб., что ниже предложения организации.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на сырье и материалы составляет 6,00 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -2,75 тыс. руб. в связи с уточнением цены на приобретение таблетированной соли на основании коммерческого предложения ООО «ХИМОПТТОРГ» размещенному в сети Интернет.

- 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 2627,08 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 159,38 кг. у.т./Гкал., расчетной цены на условное топливо руб./т.у.т. и планового объема отпуска тепловой энергии 2,180 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на 2023 год -7562,12 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 16.11.2022 N 821/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022 г., 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 ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на топливо составляет 3330,70 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -703,62 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 593,13, тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 56,726 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 10456,00 руб./тыс. кВт.ч произведен на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова), поставляемую котельной по договору №19436 с ПАО «ТНС-энерго Воронеж».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на прочиекупаемые энергетические ресурсы составляет 495,67 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на – 97,46 тыс. руб. с учетом принятых плановых объемов на электрическую энергию.

Регулируемой организацией представлен расчет затрат на электроэнергию – в виде таблицы шаблона. Экспертами произведены расчеты на основании установленной мощности котельной.

- Расходы на холодную воду:

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 0,29 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 0,005 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 28,88 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных УРТ Воронежской области приказом от 20.12.2019 № 56/30 для ООО «РВК-Воронеж».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 0,43 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на – 0,14 тыс. руб. основании уточнения тарифа на холодную воду.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2023 году составляет 2486,83 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 7,0 ед. и среднемесячной заработной платы 29605,94 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.

Одним из видов деятельности по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности является 35.30.1 'Производство пара и горячей воды (тепловой энергии).

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

В адрес ДГРТ ВО представлены расчет численности Приложение 4.9 и штатное расписание.

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

Эксперты к расчету на 2023 год расходы для ООО «ТЕПЛОХОТ» на оплату труда приняты в сумме 592,10 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 1,75 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 29606,00 руб.)

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -1894,73 тыс. руб., в связи с уточнением расходов на оплату труда АУП и цехового персонала, рассчитанного экспертами 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 штатным расписанием.

Котельная полностью автоматизирована, работает без обслуживающего персонала (паспорт котельной).

- 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 представлены следующие обосновывающие материалы:

- штатное расписание,
- расчет фонда оплаты труда Приложение 4.9.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 178,81 тыс. руб., 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% (уведомление) в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 751,02 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 572,21 тыс. руб., в связи с принятым ФОТ.

-Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом
Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - ремонт основных средств.

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.

В обосновании своей позиции ООО «ТЕПЛОХОТ» представлены следующие материалы:

- коммерческие предложения на материалы и замену подшипника насоса,
- дефектная ведомость работ к отопительному сезону 2023-2024 гг.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты при расчете НВВ в сумме 97,46 тыс. руб. согласно представленным планом ремонта основных средств, дефектными ведомостями и предложению организации.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме 0,18 тыс. руб. исходя из тарифов, установленных приказом ДГРТ ВО от 201.12.2019 № 56/32 для ООО «РВК-Воронеж».

По статье расходов - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение) предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» отсутствует.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на -0,18 тыс. руб., в соответствии с предложенным и принятым объемом на водоотведение.

- 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:

- коммерческое предложение на подготовку котельной к отопительному сезону с ООО «СКС».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, составляет - 163,95 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты экспертами в сумме - 163,95 тыс. руб.

- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг

В соответствии с Основами ценообразования расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг).

Регулируемой организацией представлены в обоснование данной статьи затрат следующие материалы:

- расчет затрат на услуги связи;
- договор об оказании услуг связи от 03.03.2023 № лицевого счета 80630297;
- счета на оплату с ООО «1С-Радиус Воронеж» на приобретение программных продуктов.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг составляет - 72,27 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг учтены в сумме 72,27 тыс. руб. и включают расходы на следующие виды затрат:

- Расходы на услуги связи

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на услуги связи составляет - 7,2 тыс. руб.

Расходы на услуги связи экспертами ДГРТ ВО приняты в сумме - 7,2 тыс. руб. в соответствии с представленными документами: договором, счетами-фактурами.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

- Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и

консультационных услуг

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг составляет 65,07 тыс. руб.

Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг приняты в сумме - 65,07 тыс. руб. в соответствии с представленными документами: договором, счета на оплату.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

Расходы на оплату других работ и услуг исключены экспертом по причине отсутствия подтверждающих документов

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье полностью соответствует предложению регулируемой организации.

ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по статье - расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, исключены в полном объеме по причине отсутствия подтверждающих документов.

- Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи
Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье расходов - расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи составляют - 215,00 тыс. руб.

Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи, исключены в полном объеме по причине отсутствия расчета суммы арендной платы.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -215,00 тыс. руб.

- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе прочие налоги экспертами принята сумма – 46,32 тыс. руб., организация не заявляла сумму налога на упрощенную систему налогообложения.

2. Внереализационные расходы:

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье - другие расходы составляют 441,68 тыс. руб., в том числе:

- другие расходы в сумме - 357,80 тыс. руб.

- другие расходы на услуги банка составляют 83,88 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по данной статье в сумме – 257,33 тыс. руб. по следующим основаниям:

- другие расходы на охрану труда составляют - 43,13 тыс. руб. по предложению ООО «ТЕПЛОХОТ».

Экспертами приняты затраты по данной статье в сумме - 14,82 тыс. руб. на основании рассчитанной среднесписочной численности персонала и на основании цен представленного коммерческого предложения регулируемой организации от ООО Торгово- производственная компания «Атлас».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье - другие расходы на услуги банка составляют - 83,88 тыс. руб.

Экспертами учтены затраты в сумме - 83,88 тыс. руб. на основании предложения организации и представленного тарифного плана от ПАО Сбербанк СберБизнес.

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье – другие расходы на канцелярские товары составляют - 24,71 тыс. руб.

Расходы на канцелярские товары приняты в сумме - 5,93 тыс. руб. на основании рассчитанной и установленной экспертами среднесписочной численности персонала и на основании цен представленного коммерческого предложения регулируемой организации от ООО «Офисмаг».

Предложение ООО «ТЕПЛОХОТ» по статье – другие расходы на приобретение офисной техники составляют - 240,803 тыс. руб.

Расходы на приобретение оргтехники приняты в сумме - 152,70 тыс. руб. на основании рассчитанной и установленной экспертами среднесписочной численности персонала и на основании цен представленного коммерческого предложения регулируемой организации от ООО «Офисмаг».

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье другие расходы ниже предложения регулируемой организации на – 184,35 тыс. руб.

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

ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по статье -расходы на капитальные вложения (инвестиции).

ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по статье - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по статье - расходы на резервный фонд.

ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по статье - прочие расходы. ООО «ТЕПЛОХОТ» не представило предложений по налогу на прибыль.

Организация не представила предложений затрат на предпринимательскую прибыль. Расчетная предпринимательская прибыль экспертами учтена на основании п. 48(1)

Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в сумме - 87,39 тыс. руб.

По данной статье скорректированы с увеличением расходы в сумме - 87,39 тыс. руб.

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

Величина необходимой валовой выручки ООО «ТЕПЛОХОТ», использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 4719,56 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 «ТЕПЛОХОТ» предлагается утвердить на 2023 год следующие показатели: Таблица 1

№ п.п	Показатель	Период регулирования 2023 г.
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал.	2138
2.	Расходы, тыс. руб.	4632,17
3.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	87,39
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4719,56
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	
5.1	с 11 июня 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	2207,46

5. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТЕПЛОХОТ» на

территории городского округа - город Воронеж в 2023 году, составит:

- с 11 июня 2023г. по 31 декабря 2023г. - 2207,46 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

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 «ТЕПЛОХОТ» населению в 2023 году, составят:

- с 11 июня 2023г. по 31 декабря 2023 г. - 2207,46 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

6. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2023 году, соблюдения норм действующего законодательства ООО «ТЕПЛОХОТ» 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 05.07.2013 № 570.

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.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

2. О признании утратившими силу отдельных решений ДГРТ ВО (в сфере водоснабжения).

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

Согласно представленному заявлению регулируемой организацией вх. от 06.04.2023 № 55-10/1692, установлено, что общество с ограниченной ответственностью «АКВА-СЕРВИС» прекратило договорные отношения с потребителями услуг в сфере водоснабжения (техническая вода) в связи с истечением срока действия договоров и непланировании заключения договоров на будущие периоды, в связи с чем просит исключить его из Реестра организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов. Документами, подтверждающими вышеуказанный факт, а также факт утраты права пользования нежилыми помещениями, земельным участком и насосной станцией, необходимыми для осуществления регулируемой деятельности, и имеющимся в распоряжении ДГРТ ВО, являются:

- соглашение от 01.02.2023 о расторжении договора аренды нежилого помещения и оборудования от 30.12.2017 № 1Ар/18;
- акт приема-передачи нежилого помещения и оборудования от 01.02.2023;
- договор на оказание услуг от 15.04.2022 № 1504/22, срок действия которого с 15.04.2022 по 31.12.2022 (дополнительно представлен по запросу);
- реестр договоров с потребителями услуги по реализации технической воды ООО «АКВА-СЕРВИС» в 2022 году (с указанием даты истечения договоров с потребителями) (дополнительно представлен по запросу).

Приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/33 (в редакции приказов ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/11, от 15.11.2022 № 66/200) утверждена на срок с 01.01.2021 по 31.12.2025 производственная программа оказания услуги в сфере холодного водоснабжения, установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации, установлены тарифы на техническую воду для общества с 2 ограниченной ответственностью «АКВА-СЕРВИС», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж.

Исходя из положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливаются для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности. В связи с вышеизложенным, тариф, установленные для ООО «АКВА-СЕРВИС» необходимо отменить.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

3. 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 ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 4 квартал 2022 года.

Выступили: Абрамова В.Н., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., 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, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (исх. № КЗ-12/79 от 16.01.2023 и КЗ-12/397 от 01.03.2022) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области 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 4 квартал 2022 года.

Фактическая стоимость объектов, заявленная ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» для определения величины экономически обоснованных расходов за 4 квартал 2022 года, составила 405 163,21 тыс. руб. (без НДС).

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Трояновской О.А., рассмотрела представленное ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (далее – ГРО) предложение 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (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 15.02.2023) «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы» (далее – программа газификации).

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 генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Зубарева К.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертами ДГРТ ВО 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 октября по декабрь 2022 года ГРО заявлены фактически понесенные затраты по 4 474 объектам, в том числе по видам работ:

- строительство газопроводов и фактическое присоединение (врезка) – 4 168 объектов;
- фактическое присоединение (врезка) (по объектам, не требующим создания сетей газораспределения) – 306 объектов.

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 мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО принимаются акты о подключении (технологическом присоединении) объектов. Фактические затраты ГРО подтверждаются данными бухгалтерского учета (анализ счетов 08.03, 90.02, 90.08).

Согласно Приложению 11, содержащему сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 4 квартал 2022 года ГРО осуществлено подключение 4 168 объектов, *по которым требовалось создание сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя*. На данные объекты ГРО представлены акты приемки законченного строительством объекта (по форме КС-11).

Заявляемая ГРО величина экономически обоснованных расходов за 4 квартал 2022 года составляет 405 163,21 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 385 751,34 тыс. руб.;
- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 19 411,87 тыс. руб.

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 выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные 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 2022 год с адресами домовладений, для которых реализуются мероприятия, необходимые для создания технической возможности их подключения.

Среди заявленных ГРО объектов догазификации – 18 объектов на сумму 430,72 тыс. руб. (без НДС), (проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 336,38 тыс. руб., текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 94,34 тыс. руб.) в т.ч. не включены в программу газификации и отсутствуют в пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области. Указанные расходы не могут быть учтены в составе экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение в рамках догазификации за 4 квартал 2022 года в соответствии с письмом ФАС России от 14.10.2022 N ВК/94795/22 "Рекомендации ФАС России органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по определению расходов ГРО".

На основании изложенного, заявленная величина экономически обоснованных расходов ГРО на технологическое присоединение в рамках догазификации за 4 квартал 2022 года, принятая к рассмотрению экспертами ДГРТ ВО, составляет 404 732,49 тыс. руб. (без НДС) по 4 456 объектам, в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 385 414,96 тыс. руб.;
- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 19 317,53 тыс. руб.

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 81-02-15-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденный Приказом Минстроя России от 21.02.2022 № 115/пр.

4. НЦС 81-02-14-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №14. Сети водоснабжения и канализации, утвержденный Приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 203/пр.

5. НЦС 81-02-19-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденный Приказом Минстроя России от 29.03.2022 № 217/пр.

6. НЦС 81-02-16-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 16. Малые архитектурные формы, утвержденный Приказом Минстроя России от 28.03.2022 N 204/пр.

7. Индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ для строительства на 4 квартал 2022 года письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ №60112-ИФ/09 от 14.11.2022 года.

По результатам проведенной экспертизы выявлено следующее:

Проверка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводилась путём сравнения предоставленных ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» данных о фактически выполненных объемах работ по актам КС-11, КС-2, анализа счёта 08.03 и актов выполненных работ на проектно-изыскательские работы с данными расчётов, произведённых специалистами ДГРТ ВО, на строительство 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 4 квартал 2022 года в части проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ могут быть приняты в размере 383 968,45 тыс.руб. против 385 414,96 тыс.руб. заявленных ГРО, в том числе:

Превышение в стоимости ПИР и СМР представленной ГРО при сравнении с данными расчётов стоимости работ по сборникам СБЦП и НЦС составило 1 446,51 тыс. руб. по следующим объектам:

- 003124 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Гремячий Колодезь с, Садовая ул., дом № 11 – 12,17817 тыс. руб.;

- 002821 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Гремячий Колодезь с, Садовая ул., дом № 6а – 151,34346 тыс. руб.;

- 005869 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Репьевский р-н, Осадчее с, Пионерская ул., дом № 47 – 52,71786 тыс. руб.;

- 007037 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Семаго ул., дом № 10 – 11,61356 тыс. руб.;

- 007070 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Верхнехавский р-н, Верхняя Хава с, Железнодорожная ул., дом № 57 – 27,09070 тыс. руб.;

- 007027 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Просторная ул., дом № 72/1 – 53,82688 тыс. руб.;

- 006345 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Горки с, Московская ул., дом № 2а – 43,53175 тыс. руб.;

- 007994 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Аннинский р-н, Архангельское с, Набережная ул., дом № 16 – 84,90187 тыс. руб.;

- 000848 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Эртильский р-н, Битюг-Матреновка с, Лесная ул., дом № 54 – 198,67844 тыс. руб.;

- 004780 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Рыкань с, Победы ул., дом № 10/1 (36:16:5001022:85) – 15,83599 тыс. руб.;

- 006154 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Берёзовка с, Заречная ул., дом № 29 – 21,51083 тыс. руб.;

- 000614 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Тимирязево п, Космонавтов ул., дом № 5 (36:16:3201005:41) – 6,65801 тыс. руб.;

- 002085 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Новая Усмань с, Октябрьская ул., дом № 70б – 13,72114 тыс. руб.;
- 005035 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Старая Ведуга с, Борисовка ул., дом № 15 – 3,18452 тыс. руб.;
- 004683 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Горки с, Ленина ул., дом № 41 – 37,71219 тыс. руб.;
- 008834 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Верхнехавский р-н, Плясоватка с, Высотная ул., дом № 38 – 26,71357 тыс. руб.;
- 003209 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Новая Усмань с, Степная ул., дом № 142 (36:16:0102022:34) – 46,72549 тыс. руб.;
- 005277 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Семилуки г, Петровская ул., дом № 44 – 14,21087 тыс. руб.;
- 000997 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Борисоглебский р-н, Богана с, Советская ул., дом № 3 – 20,77934 тыс. руб.;
- 002571 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Латное с, Советская ул., дом № 1А – 146,89607 тыс. руб.;
- 003315 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, Хреновое с, Школьная ул., дом № 33 (36-16-16(1):000302:2000:13880) – 12,49339 тыс. руб.;
- 001243 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Лискинский р-н, Подлесный х, Рабочая ул., дом № 8 – 211,11773 тыс. руб.;
- 002104 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Гремячий Колодезь с, Садовая ул., дом № 64 – 29,30794 тыс. руб.;
- 002238 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Хохольский р-н, Костенки с, Космонавтов ул., дом № 67 – 33,80751 тыс. руб.;
- 006602 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Репьевский р-н, Осадчее с, Пионерская ул., дом № 72 – 4,50567 тыс. руб.;
- 007017 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Верхнехавский р-н, Углянец с, Вишневая ул., дом № 17 – 49,56336 тыс. руб.;
- 003729 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Новосильское с, Кооперативная ул., дом № 4 – 58,04244 тыс. руб.;
- 006833 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Полковника Старкова пер, дом № 20 – 1,12090 тыс. руб.;
- 007166 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Новоусманский р-н, 1-го отделения совхоза Новоусманский п, Солнечная ул., дом №2а – 13,16385 тыс. руб.;
- 008755 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Генерала Шатилова ул., дом № 54 (36:34:0547010) – 8,78322 тыс. руб.;
- 006825 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Тюльпанная ул., дом № 27 – 5,54626 тыс. руб.;
- 009739 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Воронеж г, Октябрьская ул. – 7,26947 тыс. руб.;
- 005117 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Старая Ведуга с, Борисовка ул., дом № 12 – 11,64707 тыс. руб.;
- 009489 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Егоровская ул., дом № 17 – 10,31294 тыс. руб.

2. Обоснование стоимости расходов, связанных с осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения с проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа принимаются экспертной группой ДГРТ ВО исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», 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 ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области»).

Согласно представленным материалам, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий 4 162 объектов, по которым предусмотрено строительство газопровода, ГРО не заявлены.

Расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий 123 объектов, по которым предусмотрено только фактическое присоединение, согласно представленным ГРО документам, составляют 193,07 тыс. руб. (без НДС).

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 123 объектов, по которым предусмотрено только фактическое присоединение, приняты экспертами ДГРТ ВО в размере **184,78** тыс. руб. (без НДС). Снижение составляет 8,29 тыс. руб.:

- по 35 объектам догазификации выявлено превышение расходов на мониторинг выполнения Заявителем технических условий в размере 6,71 тыс. руб. (без НДС) на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (C_7), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/8, принято 64,02 тыс. руб. (без НДС), против предложения ГРО 70,73 тыс. руб. (без НДС);

- по 1 объекту не принимаются расходы на мониторинг ввиду выполнения комплексных работ, включая работы внутри границ земельного участка заявителя, поэтому расходы учитываются единой суммой в СМР на ТП до границ земельного участка в сумме 1,58 тыс. руб. (без НДС);

- по 87 объектам расходы приняты в соответствии с заявленной ГРО суммой в размере 120,76 тыс. руб. (без НДС).

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно представленным ГРО документам, составляют 19 124,46 тыс. руб. (без НДС).

По результатам анализа представленных документов, расходы на фактическое подключение 4456 объектов приняты экспертами ДГРТ ВО в размере **16 447,06** тыс. руб. (без НДС).

Экспертами ДГРТ ВО исключены расходы на фактическое подключение (технологическое присоединение) в размере 2 677,40 тыс. руб. (без НДС), из них:

- на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (С₇), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/8, в размере 2 510,38 тыс. руб.;

- в связи с расхождениями между техническими условиями и актами о подключении в сумме 123,4 тыс. руб.;

- в связи с расхождениями между представленной формой 11 и бухгалтерской отчетностью в сумме 43,62 тыс. руб.

На основании проведенного анализа, экономически обоснованные расходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 4 квартал 2022 года в части мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) 4 456 объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения составили **16 631,84** тыс. руб. (без НДС) против заявленных ГРО – 19 411,87 тыс. руб. (без НДС). Исключены затраты в размере 2 780,03 тыс. руб. (без НДС).

Таким образом, общий размер экономически обоснованных расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 4 квартал 2022 года составил **400 600,30** тыс. руб. (НДС не облагается) против предложения ГРО – 405 163,21 тыс. руб. (НДС не облагается), снижение 4 562,91 тыс. руб., в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы – 383 968,45 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 16 631,84 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 представленной информации по специальной надбавке (исх. № КЗ-11/1020 от 27.04.2023), а также дополнительно представленных сведений по незавершенным объектам за 2022 год (исх. от 24.05.2023) на сумму 22 979,84 тыс. руб. (без НДС), экспертами Департамента произведен анализ по использованию средств, полученных от применения специальных надбавок:

- объем средств на финансирование мероприятий по догазификации в рамках специальной надбавки – 317 431,43 тыс. руб (без НДС);

- в течении 2022 года решениями Правления Департамента были утверждены экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в размере 87 968,51 тыс. руб. (без НДС) за счет средств специальной надбавки;

- мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации по незавершенным объектам представлены ГРО в размере 22 979,84 тыс. руб. (без НДС);

На основании вышеизложенного, предлагается установить экономически обоснованные расходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» 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 4 квартал 2022 года в размере 400 600,30 тыс. рублей (НДС не облагается).

Определить источники финансирования средств на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2022 года:

- за счет установленных специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в сумме 209 693,67 тыс. рублей (без НДС);

- за счет средств единого оператора газификации 190 906,63 тыс. руб. (без НДС).

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «воздержалась», Цыганкова Е.М. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято большинством голосов.

4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/42 «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 3 квартал 2022 года».

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

Приказом ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/42 «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 3 квартал 2022 года» определены экономически обоснованные расходы в размере 351,045 тыс. руб. (без НДС).

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. № 142/04 от 18.04.2023, доп. №195/05 от 10.05.2023) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области 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, по дополнительным объектам, не включенным ранее за 3 квартал 2022 года.

Фактическая стоимость объектов догазификации, дополнительно заявленная ООО «ВоронежТехноГазСервис» для определения величины экономически обоснованных расходов за 3 квартал 2022 года, составила 796,83 тыс. руб.

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

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Абрамовой В.Н., рассмотрела представленное ООО «ВоронежТехноГазСервис» (далее – ГРО) предложение об установлении размера экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение с учетом дополнительных сведений, произвела экспертную оценку экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение за 3 квартал 2022 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (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 15.02.2023) «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-

коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы» (далее – программа газификации).

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 экспертами ДГРТ ВО 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 июля по сентябрь 2022 года ГРО дополнительно заявлены фактически понесенные затраты по 4-м объектам, по которым предусмотрено строительство газопроводов и фактическое присоединение (врезка). Из них по 3-м объектам завершены все мероприятия по договору с осуществлением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя. Один объект завершён строительством.

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 мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО представлены акты о подключении (технологическом присоединении) объектов и акты приемки законченного строительством объекта газораспределительной сети. Фактические затраты ГРО подтверждаются данными бухгалтерского учета (оборотнo-сальдовыми ведомостями по счетам 08.03, 90.02, 90.08).

Согласно Приложению 11, содержащему дополнительные сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 3

квартал 2022 года ГРО осуществлено подключение 3 объектов, по которым требовалось создание сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя. На данные объекты ГРО представлены акты приемки законченного строительством объекта.

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 выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные 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 2022 год с адресами домовладений, для которых реализуются мероприятия, необходимые для создания технической возможности их подключения. Заявленные ГРО объекты догазификации предусмотрены действующей программой газификации и могут быть приняты к учету.

Заявляемая ГРО величина экономически обоснованных расходов за 3 квартал 2022 года составляет 796,83 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 694,02 тыс. руб.;
- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 102,81 тыс. руб.

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 81-02-14-2001. 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 81-02-15-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденный Приказом Минстроя России от 21.02.2022 № 115/пр. Раздел 3. Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений и раздел 3. Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленного барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений.

4. Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ «Внешние инженерные сети газоснабжения» на 3 квартал 2022 года (письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ №52440-ИФ/09 от 11.10.2022), индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ для строительства на 3 квартал 2022 года (письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ №39010-ИФ/09 от 05.08.2022).

На основании проведенного анализа, экономически обоснованные расходы ГРО на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 3 квартал 2022 года в части проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по 4-м объектам принимаются в сумме – 689,26 тыс. руб. против 694,02 тыс. руб., заявленной ГРО. Из них превышение фактических расходов на выполнение СМР над суммой расходов, определенной НЦС, составило сумму 4,76 тыс. руб.

В том числе по объектам, расположенным по адресу:

1. Воронежская область, Семилукский район, с. Гудовка, переулок Каштановый, 8 – сумма превышения экономически обоснованных расходов по СМР составила 0,85 тыс. руб., заявленные ГРО по объекту строительства расходы на СМР – 46,45 тыс. руб., приняты экспертами ДГРТ экономически обоснованными, не превышающими НЦС в размере – 45,60 тыс. руб.

2. Воронежская область, Семилукский район, с. Гудовка, переулок Каштановый, 6 – сумма превышения экономически обоснованных расходов по СМР составила 3,91 тыс. руб., заявленные ГРО по объекту строительства расходы на СМР – 51,96 тыс. руб., приняты экспертами ДГРТ экономически обоснованными, не превышающими НЦС в размере – 48,05 тыс. руб.

2. Обоснование стоимости расходов, связанных с осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, принимаются экспертной группой ДГРТ ВО исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок С₇ 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 (приказ ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/6 «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 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).

Согласно представленным материалам, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий 4 объектов догазификации заявлены ГРО в размере 6,44 тыс. руб. (без НДС), на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (С₇), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/6 расходы приняты в размере 5,06 тыс. руб. (без НДС), отклонение составило 1,38 тыс. руб.

- исключена сумма по объекту по адресу Воронежская область, Семилукский район, с. Гудовка, переулок Каштановый, 6, т.к. не представлены акт о готовности сетей и акт о подключении.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) 4 объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно представленным ГРО документам, составляют 96,37 тыс. руб. (без НДС).

По результатам анализа представленных документов, расходы на фактическое подключение заявленных объектов догазификации приняты экспертами ДГРТ ВО в размере 47,82 тыс. руб. (без НДС), снижение составляет 48,55 тыс. руб.:

1. По результатам анализа представленных документов, расходы на фактическое подключение по 1 объекту приняты в соответствии с предоставленными данными ГРО в сумме 17,15 тыс. руб. (без НДС);

2. Экспертами ДГРТ ВО исключены расходы на фактическое подключение (технологическое присоединение) в размере 30,79 тыс. руб. (без НДС) на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (C_7), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2021 № 77/8. Принято **30,67** тыс. руб. (без НДС) против предложения ГРО – 61,46 тыс. руб. (без НДС).;

3. Исключена сумма 17,76 тыс. руб. (без НДС) по объекту по адресу Воронежская область, Семилукский район, с. Гудовка, переулок Каштановый, 6, т.к. не представлены акт о готовности сетей и акт о подключении;

На основании проведенного анализа, экономически обоснованные расходы ООО «ВоронежТехноГазСервис» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 3 квартал 2022 года в части мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения составляют **52,88** тыс.руб. (без НДС) против заявленных ГРО -102,81 тыс.руб. (без НДС). Исключены затраты в сумме 49,93 тыс. руб.

Таким образом, общий размер экономически обоснованных расходов ООО «ВоронежТехноГазСервис» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 3 квартал 2022 года составляет **742,14** руб. (без НДС) против предложения ГРО – 796,83 тыс. руб. (без НДС), снижение составляет 54,69 тыс. руб., в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы приняты в размере **689,26** тыс. руб. (без НДС) против предложения ГРО – 694,02 тыс. руб. (без НДС), снижение на 4,76 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – **52,88** (без НДС) тыс. руб., против предложения ГРО – 102,81 тыс. руб. (без НДС), снижение составляет 49,93 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 «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 3 квартал 2022 года в размере 742,14 тыс. рублей (без НДС);

- внести изменения в Приказ ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/42 «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 «ВоронежТехнГазСервис» на территории Воронежской области за 3 квартал 2022 года», установив величину экономически обоснованных расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на выполнение мероприятий в рамках догазификации за 3 квартал 2022 года в размере 1 093,18 тыс. рублей (без НДС)

Источником финансирования средств на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 3 квартал 2022 года являются средства единого оператора газификации.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

5. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год».

Выступили: Абрамова В.Н., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., 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» (далее - ГРО) (исх. № 166/04 от 27.04.2023) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в дополнение к установленным Приказом ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 № 80/8 (ред. от 21.02.2023) на 2023 год.

В нарушение пункта 26 (21) Основных положений № 1021, ГРО в целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок,

определяющих ее величину, обратилось в Департамент после 01 октября 2022 года, в связи с возникновением необходимости проектирования и строительства полиэтиленового газопровода, осуществлением мониторинга выполнения технических условий заявителями и фактического присоединения сети газораспределения ГРО (методом врезки в действующий полиэтиленовый газопровод с давлением 0,6 Мпа диаметром 225-314 мм) к газоиспользующему оборудованию сети газопотребления.

Экспертная группа в составе: заместителя руководителя департамента - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» - Трояновской О.А., рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок.

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

При рассмотрении материалов экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «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» (далее- Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

Согласно п. 21 Методических указаний для расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за подключение (технологическое присоединение), ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

- а) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной календарный год.

- Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

- б) актуальную на 1 октября текущего календарного года учетную политику ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информацию о расходах ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, за соответствующий календарный год из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 7](#) к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{5m});

е) информацию о расходах ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, за соответствующий календарный год из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 9](#) к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ($C_{7gi(j)k}$).

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

Приказом ФАС России от 20.09.2011 № 579-э ООО «ВоронежТехноГазСервис» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.3. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ВоронежТехноГазСервис» использует упрощенную систему налогообложения.

Экспертной группой рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО на 2023 год по следующему перечню:

- C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

- C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

- C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{1ink}), определяется по следующей формуле:

$$C_{1inkнп} = \frac{\sum (P_{ink} * I_p)}{\sum N_{ink}} / (1 - C_T^{эф}) \quad (4),$$

где:

P_{ink} - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

N_{ink} - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i -того диапазона диаметров n -протяженности k -того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, шт.;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C_{3j}), определяется по формуле:

$$C_{3jнп} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_T^{эф}) \quad (6),$$

где:

P_j - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

L_j - общая длина полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)} \quad (10),$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

N_t - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t -ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 31](#) Методических указаний (без учета подключений, указанных в [подпунктах «а» и «б» п. 4](#) Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [п. 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}} \quad (11),$$

где:

$P_{gi(j)k}$ - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий,

обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$ - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах «а» и «б» п. 4](#) Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым – четвертым п. 31](#) Методических указаний, шт.

В соответствии с п. 33 Методических указаний Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ \text{расходам} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{предыдущего} \\ \text{года} \end{array} \quad \begin{array}{l} \\ \text{(b-1)} \end{array} \\ I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}};$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ \text{расходам} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{года} \\ \text{(b-2)} \end{array} \\ I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}};$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ \text{расходам} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{года} \\ \text{(b-3)} \end{array}$$

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}},$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

ООО «ВоронежТехноГазСервис» представлено предложение и расчет для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством полиэтиленового газопровода, а также ставок, связанных с осуществлением мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы в 2019, 2020 и 2021 годах, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок на 2023 год на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством полиэтиленового газопровода.

В соответствии с п. 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает стандартизированные тарифные ставки (C_1 и C_3), на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством полиэтиленового газопровода, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис», на 2023 год, установить исходя из плановых данных, представленных ООО «ВоронежТехноГазСервис» локально-сметными расчетами, без коэффициента расходов (I):

1. Расходы на стандартизированные тарифные ставки C_1 согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ВоронежТехноГазСервис» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более				
1	501 – 1000 м	197 242,00	176 983,51	-20 258,96

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

С учетом принятых расходов стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети подземной прокладки диаметром 101 мм и более протяженностью 501 – 1000 м, составит:

$$C_{\text{link}} = 171\,674,0 / (1 * (1 - 0,03)) = 176\,983,51 \text{ (руб.)},$$

где:

1 – планируемое количество подключения, шт.;

0,03 – доля эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (6 % п. 6 ст. 346.18 НК РФ, уменьшение на 50% на отчисление в фонды с ФОТ).

Отклонение величин на проектирование подземного газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью 501-1000 м., в расчете на одно подключение, рассчитанных экспертной группой, от проектных величин ООО «ВоронежТехноГазСервис» обусловлено

корректировкой коэффициента расходов (I), представленного ГРО, в части его исключения при расчете ставки. В соответствии с п. 33 Методическими указаниями коэффициент расходов (I) не применяется к 2022 году при установлении ставки на 2023 год.

2. Расходы на стандартизированные тарифные ставки C_3 согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ВоронежТехноГаз-Сервис» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
1	160-224 мм	3 811 333,00	3 284 522,58	-526 810,42

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

Отклонение величин на выполнение работ по строительству полиэтиленового газопровода диаметром 160-224 мм, в расчете на один километр, рассчитанных экспертной группой, от проектных величин ООО «ВоронежТехноГазСервис» обусловлено корректировкой коэффициента расходов (I), представленного ГРО, в части его исключения при расчете ставки. В соответствии с п. 33 Методическими указаниями коэффициент расходов (I) не применяется к 2022 году при установлении ставки на 2023 год.

Экспертами Департамента произведен перерасчет в локальном сметном расчете, принятая сумма 1 911 592,14 руб., вместо заявленной ГРО 1 990 363,0 руб., отклонение составило 78 770,86 руб.:

- не обосновано применение техники иностранного производства с завышенной стоимостью эксплуатации;
- завышена стоимость песка природного для строительных работ, заменено на более дешевый песок несортированный;
- не обосновано завышена мощность бульдозера (мощность не соответствует проводимым работам), произведена замена на менее мощный;
- исключена сметная прибыль.

С учетом принятых расходов стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром 160-224 мм, составит:

$$C_{3\text{ink}} = 1\,911\,592,14 / 0,600 / (1 - 0,03) = 3\,284\,522,58 \text{ (руб/км)},$$

где:

0,600 – планируемая длина полиэтиленового газопровода, км.;

0,03 – доля эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (6 % п. 6 ст. 346.18 НК РФ, уменьшение на 50% на отчисление в фонды с ФОТ).

3. ООО «ВоронежТехноГазСервис» представлено предложение для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для полиэтиленовых

газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы в 2019, 2020 и 2021 годах, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением мониторинга выполнения заявителем технических условий (С_{7.1}), и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм (С_{7.2}).

В соответствии с п. 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Расчетные и обосновывающие материалы представлены ООО «ВоронежТехноГазСервис», исходя из плановых данных в текущих ценах.

При расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО на 2023 год экспертной группой учитывались плановые данные в текущих ценах без коэффициента расходов (I), определяемого в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Расходы на стандартизированные тарифные ставки С_{7.1} и С_{7.2} согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Состав расходов	Предложения ООО «ВоронежТехноГазСервис»	Предложения ДГРТ ВО	Отклонения
1	2	3	4	5
	Полиэтиленовые газопроводы подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм			
1	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб. <*>	2,08657	2,08657	0,00000
2	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, в расчете на одно подключение тыс. руб.<*>	48 637,61	19 154,2	-29 483,41

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

В связи с тем, что Приказом ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 № 80/8 установлены на 2023 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с

мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}), в одинаковом размере для всех типов материалов, методов прокладки, диаметров и давления газопроводов ввиду аналогичного состава работ и трудозатрат на их выполнение, экспертной группой принято предложение ГРО по установлению вышеуказанной ставки для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм в размере экономически обоснованных расходов - 2,08657 тыс. руб.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны экспертной группой исходя из сметных расчетов, представленных ООО «ВоронежТехноГазСервис» в текущих ценах 1 квартала 2023 года.

Отклонение величин на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, в расчете на одно подключение, рассчитанных экспертной группой, от проектных величин ООО «ВоронежТехноГазСервис» обусловлено корректировкой коэффициента расходов (I), представленного ГРО, в части его исключения при расчете ставки. В соответствии с п. 33 Методическими указаниями коэффициент расходов (I) не применяется к 2022 году при установлении ставки на 2023 год.

Также на основе проведенного сравнительного анализа стоимости заявленных материалов (седловой отвода электросварной с фрезой ПНД 100SDR11 225/160 мм), было выявлено, что стоимость, взятая в расчет, была необоснованно завышена ГРО, поэтому экспертами Департамента рекомендовано заменить данный седловой отвод на более дешевый (анализ прилагается).

Экспертами Департамента произведен перерасчет стоимости материалов, а также исключена сметная прибыль, принятая для расчета сумма 19 154,20 руб., вместо заявленной ГРО 46 102,00 руб., отклонение составило 26 947,80 руб.

С учетом принятых расходов стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм, составит:

$$C_{7.2} = 19\ 154,20 / 1 = 19\ 154,20 \text{ руб.}$$

где:

1 – планируемое количество подключения, шт.

По результатам экспертной оценки предлагается установить:

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм, в размере 2 086,57 руб.;

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента для полиэтиленовых газопроводов подземной прокладки с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 225 мм до 314 мм, в размере 19 154,20 руб.

По результатам экспертной оценки предлагается внести в Приказ ДГРТ ВО от 28 декабря 2022года № 80/8 (ред. от 21.02.2023) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью

«ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год» следующие изменения:

1. Приложение № 1 к Приказу от 28 декабря 2022года № 80/8 дать в новой редакции:

Стандартизированные тарифные ставки С₁
на покрытие расходов общества с ограниченной
ответственностью "ВоронежТехноГазСервис", связанных
с проектированием газораспределительной сети,
на территории Воронежской области

N п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	рублей <*>	25 536,00	-	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более	рублей <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	рублей <*>	27 272,56	67 163,00	122 715,46	-	-	-	-	-
	101 мм и более	рублей <*>	37 461,42	-	176 983,51	-	-	-	-	-

<*> 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.

2. Приложение № 3 к Приказу от 28 декабря 2022года № 80/8 дать в новой редакции:

Стандартизированные тарифные ставки С₃
на покрытие расходов общества с ограниченной
ответственностью "ВоронежТехноГазСервис", связанных
со строительством полиэтиленовых газопроводов,
на территории Воронежской области

N п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки в расчете на 1 км (рублей/км)<*>
1	2	3
1	109 мм и менее	2 228 485,78

2	110 - 159 мм	-
3	160 - 224 мм	-
4	225 - 314 мм	3 284 522,58
5	315 - 399 мм	-
6	400 мм и выше	-

<*> 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.

3. Приложение № 7 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/8 (ред. от 21.02.2023) дать в новой редакции:

«Стандартизированные тарифные ставки C_7
на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью
«ВоронежТехноГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.1}$), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)*	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.2}$), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)*
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	2 086,57	6 349,96
1.1.1.2	108 - 158 мм	2 086,57	6 560,34
1.1.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.1.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.1.8	530 мм и выше	-	-

1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	2 086,57	10 605,70
1.1.2.2	108 - 158 мм	-	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 086,57	22 996,76
1.1.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.2.8	530 мм и выше	-	-
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	2 086,57	6 865,07
1.2.1.2	108 - 158 мм	-	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.1.8	530 мм и выше	-	-
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	2 086,57	32 511,42
1.2.2.2	108 - 158 мм	2 086,57	43 268,86
1.2.2.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.2.8	530 мм и выше	-	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	2 086,57	8 072,84
2.1.2	110 - 159 мм	2 086,57	10 222,04
2.1.3	160 - 224 мм	2 086,57	11 977,78
2.1.4	225 - 314 мм	2 086,57	19 154,20
2.1.5	315 - 399 мм	-	-
2.1.6	400 мм и выше	-	-
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	-	-
2.2.2	110 - 159 мм	2 086,57	11 206,00
2.2.3	160 - 224 мм	-	-
2.2.4	225 - 314 мм	-	-
2.2.5	315 - 399 мм	-	-
2.2.6	400 мм и выше	-	-

Примечание: стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$, $C_{7.2}$ установлены в текущих ценах.»

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Жегульская О.В. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления
Е.В.

Бажанов

Члены Правления:

Шелякина Л.Г.

Жегульская О.В.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.

Попова Н.И.