



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

от 28 сентября 2023 г. № 43

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

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

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

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

Хвостикова В.А. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо.

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

Михин С.В. – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Воронежской области (по согласованию), с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

Заседание Правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального казенного предприятия «Воронежтеплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж (система централизованного горячего водоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Ломоносова, 114), на 2023 год

2. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования Путилина Андрея Викторовича

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства муниципального казенного общеобразовательного учреждения Бутурлиновская основная общеобразовательная школа № 1

4. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального казенного предприятия Верхнехавского сельского поселения «Хаватеплосбыт» в границах Верхнехавского сельского поселения Верхнехавского муниципального района Воронежской области

5. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоснабжение» на территории Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области

6. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ООО «ВоронежТехноГазСервис» за 2022 год

7. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ООО «Газификация» за 2022 год

8. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» за 2022 год

1. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального казенного предприятия «Воронежтеплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж (система централизованного горячего водоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Ломоносова, 114), на 2023 год

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

МКП "Воронежтеплосеть" по системе централизованного горячего водоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Ломоносова, 114, впервые обратилось в ДГРТ ВО с предложением об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в размере:

- с 01.09.2023 по 31.12.2023:

- компонент на холодную воду – 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию – 1681,13 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Специалистами ДГРТ Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения МКП "Воронежтеплосеть";

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов МКП "Воронежтеплосеть" учтенных при формировании производственной программы.

1. Расчет тарифа на горячую воду.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э).

В соответствии с положениями Основ ценообразования, при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении МКП "Воронежтеплосеть" выбран метод экономически обоснованных затрат.

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

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом ДГРТ ВО от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж" в размере:

на 01.09.2023 - 31.12.2023 – 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС).

Значения компонентов на тепловую энергию определены ДГРТ Воронежской области в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, в соответствии с государственным контрактом на отпуск тепловой энергии и горячей воды с БУЗ ВО "ВОДКБ №1" и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Значения компонентов на тепловую энергию определены в соответствии с договором теплоснабжения по ценам, определенным по соглашению сторон (нерегулируемым) в размере:

на 01.09.2023 - 31.12.2023 – 1681,13 руб. за 1 Гкал (без НДС)

Финансовые потребности МКП "Воронежтеплосеть" на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды и расходы, связанные с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

Для МКП "Воронежтеплосеть" двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения составит:

а) компонент на холодную воду:

на 07.10.2023 - 31.12.2023 – 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС)

б) компонент на тепловую энергию:

на 07.10.2023 - 31.12.2023 – 1681,13 руб. за 1 Гкал (без НДС)

– 1681,13 руб. за 1 Гкал (без НДС)

2. Экспертиза обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет 112,47 тыс. руб.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" не содержит утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ) – 112,46 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия – 92,68 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода – 19,78 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды – 821,70 тыс. куб. м., в том числе населению – 0,00 тыс. куб. м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к предыдущим периодам не может быть приведен в связи с тем, что тарифы на горячее водоснабжение устанавливаются впервые.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов.

МКП "Воронежтеплосеть" не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

– утвержденная схема водоснабжения и водоотведения МКП "Воронежтеплосеть"

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;
- концессионное соглашение.

На основании изложенного предлагается установить плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.2496-09 и Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, на уровне 0 %.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения МКП "Воронежтеплосеть" (система централизованного горячего водоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Ломоносова, 114) потребителям на период 2023 года и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Решение:

Принято единогласно.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования Путилина Андрея Викторовича

Выступили: Жегульская О.В., Шелякина Л.Г., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., 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) (далее - ГРО) (исх. от 07.09.2023 № ТП-12/224, исх. от 12.09.2023 № СА-25/2272) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Департамент) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО объекта капитального строительства для Путилина Андрея Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская обл., Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Подлесная, 2, кадастровый номер земельного участка 36:25:6945016:15 (далее - плата за технологическое присоединение).

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 ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперты руководствовались 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

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

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- 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».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.А. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертами Департамента установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в Департамент все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее - исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от 03.03.2023 № РРГ101548 с Рогатневым Владимиром Петровичем и Дополнительное соглашение от 21.04.2023 № 1 к договору № РРГ101548 о замене стороны в договоре на Путилина Андрея Петровича о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа), указанной в технических условиях № ВОГ024916.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем –

государственная регистрация права от 11.01.2023 № 36:25:6945016:15-36/087/2023-2.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – малоэтажная жилая застройка, расположенная по адресу: Воронежская обл., Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Подлесная, 2, кадастровый номер земельного участка 36:25:6945016:15.

ГРО выданы технические условия № ВОГ024916 на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства к сети газораспределения:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 351,1 куб. м/ч.
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,58 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- существующий, распределительный, подземный газопровод Ду 114 мм, по адресу: Воронежская область, Рамонский р-н, с. Староживотинное, источник газоснабжения ГРС № Айдарово, высокое I категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Газопровод – источник находится в собственности ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» – государственная регистрация права от 19.10.2005 № 36-36-01/112/2005-426.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- изготовление схемы з/у на кадастровом плане территории;
- проектные работы;
- инженерно-геодезические работы;

- инженерно-геодезические работы;
- Вскрытие асфальтового покрытия;
- земляные работы;
- наружное газоснабжение;
- восстановление асфальтового покрытия;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 4 524 258,24 руб. с НДС.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($P_{ип}$), ДГРТ ВО исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

$$P_{ип} = \frac{P_{ип}}{(1 - C_{т\text{эф}})} (3),$$

где:

$P_{ип}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

$C_{т\text{эф}}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП согласно расчету экспертов ДГРТ ВО отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету экспертов ДГРТ ВО отражены в таблице:

Показатели	$P_{ип}$ по предложению ГРО, руб. (с НДС)	$P_{ип}$ по расчету ДГРТ ВО, руб. (с НДС)	Отклонение руб. (с НДС)
Врезка в стальной газопровод высокого	4 524 258,24	3 709 223,65	815 034,59

давления диаметром 114мм			
--------------------------	--	--	--

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертами ДГРТ ВО, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие:

1. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 8 657,57 руб.

Экспертами ДГРТ ВО приняты расходы на разработку проектной документации в размере 432 878,31 руб. против предложения ГРО 441 535,88 руб.:

1.1. Скорректирована стоимость мероприятия по разработке схемы з/у на кадастровом плане территории в размере 1 000,00 руб. Затраты приняты в соответствии с актом №106 от 17.07.2023 к договору № ВОГ362559 от 28.02.2023 г. в размере 50 000,00 руб. против предложения ГРО 51 000,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 1 625,74 руб.

Затраты на проектные работы приняты в соответствии с актом выполненных работ от 06.07.2023 №ВОГ167034 в размере 81 286,90 руб. против предложения ГРО 82 912,64 руб.

1.3. Скорректированы расходы на инженерно-геодезические работы в размере 2 387,38 руб. Расходы приняты в соответствии с актом выполненных работ от 07.06.2023 №ВОГ165246 в размере 119 369,13 руб., против предложения ГРО 121 756,51 руб.;

1.4. Скорректированы расходы на инженерно-геодезические работы в размере 3 644,45 руб. Расходы приняты в соответствии с актом выполненных работ от 06.04.2023 №5/2 по договору №ВОГ361774 в размере 182 222,28 руб., против предложения ГРО 185 866,73 руб.

2. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет по единичным расценкам сметных нормативов: «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область», утвержденные приказом Минстроя России от 31.12.2014 №937/пр., «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы» утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 №563/пр. и «Территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве. ТССЦ 81-01-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве», утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 №569/пр.

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 527 070,03 руб.

Экспертами Департамента приняты расходы на выполнение технических условий в размере 2 009 422,30 руб. против предложения ГРО 2 536 492,33 руб.:

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по вскрытию асфальтового покрытия в размере 460,00 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по вскрытию асфальтового покрытия определена в размере 4 086,72 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами Департамента скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 3 626,72 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 450,98 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

Согласно пункту 7 [Методики](#) по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр., нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том

числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 9,02 руб.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 59 045,76 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 386 376,90 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами Департамента скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 327 331,14 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 57 888,00 руб., с целью недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 157,76 руб.

2.3. Скорректирована стоимость мероприятий по наружному газоснабжению на сумму 462 361,73 руб.

Общая протяженность газопровода 1 299,55 м, в том числе:

- труба ПЭ90 мм протяженностью 1 299,55 м (в том числе методом ННБ протяженностью $77+16,55=93,55$ м, в футляре ПЭ160 открытым способом 110 м).

По предложению ГРО стоимость мероприятий по прокладке наружного газопровода определена в размере 2 002 070,03 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами ДГРТ ВО приняты вышеуказанные расходы в размере 1 539 708,30 руб.:

- пункт 1 - откорректирована длина прокладки в траншею с учетом прокладки ННБ $77+16,5$ м;

- пункты 20 и 21 - неверно рассчитана длина прохода ННБ 60,5 м.п. Принята в соответствии с проектом 115-23-ППО лист 6, лист 10: $77 \text{ м} + 16,55 \text{ м} = 93,55 \text{ м}$;

- пункты 56, 57, 58, 59, 60 - исключены, входят в ставку на врезку, отсутствуют в спецификации;

- пункт 61 - расценка не соответствует выполняемым работам, заменена на ТЕР09-08-001-01;

- пункты 62, 63, 64 - исключены (исключения из п. 61);

- пункт 67 - исключен. Расценка и объем работ не соответствуют проектным решениям 115-23-ТКР лист 2;

- пункты 68, 69, 70, 71 - заменены на ТЕР09-08-002-05, ТССЦ-101-2060, ТССЦ-201-8223;

- пункт 78 - объем работ откорректирован в соответствии с проектом 115-23-ТКР лист 2.

Стоимость сметы после корректировки составила 1 590 913,30 руб.

- из откорректированной сметы исключена сметная прибыль в размере 81 395,36 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 767,91 руб.

2.4. Скорректирована стоимость мероприятия по восстановлению асфальтового покрытия в размере 694,07 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по восстановлению асфальтового покрытия определена в размере 10 121,93 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами Департамента скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 9 427,86 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 680,46 руб., с целью недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 13,61 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2%, что составляет 1 000,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ361986 от 19.12.2022 в размере 50 000,00 руб. против предложения ГРО 51 000,00 руб.

2.6. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 2%, что составляет 445,00 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021, в размере 22 250,00 руб. против предложения ГРО 22 695,00 руб.

2.7. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 40,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 040,00 руб.

2.8. Технадзор.

Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 3 023,47 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 58 101,75 руб., на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты.

Экспертами ДГРТ ВО скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 55 078,28 руб.:

– исключены затраты на рентабельность в размере 2 964,19 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму 59,28 руб.

3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны 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 28.12.2022 № 80/10 «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).

Для стальных газопроводов подземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий приняты в размере 2 086,57 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 36 057,38 руб. по предложению ГРО.

5. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}) и размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С_{7.2}) рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль не учитывались расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Экспертами Департамента в расчете платы принята ставка налога в размере 20%, что с учетом подтвержденных мероприятий составило 610 575,15 руб. против предложения ГРО 754 043,04 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются с учетом налога на добавленную стоимость, так как Заявителем выступает физическое и ГРО применяет общую систему налогообложения.

Основание: пункт 10 Методических указаний - плата 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.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Путилина Андрея Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская обл., Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Подлесная, 2, кадастровый номер земельного участка 36:25:6945016:15, с максимальным расходом газа 351,10 куб. м/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,58 МПа в размере 3 709 223,65 рублей с НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту для Путилина Андрея Викторовича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская обл., Рамонский р-н, с. Староживотинное, ул. Подлесная, 2, кадастровый номер земельного участка 36:25:6945016:15.

№ п/п	Показатели	Расходы *, тыс. руб. (с НДС)
1	2	3

1	Расходы на разработку проектной документации	432,87831
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	2 009,42230
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	2 009,42230
2.2.1	109 мм и менее	2 009,42230
2.2.2	110 - 159 мм	
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	
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	
2.4.1	до 1 кВт	
2.4.2	от 1 кВт до 2 кВт	
2.4.3	от 2 кВт до 3 кВт	
2.4.4	свыше 3 кВт	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,08657

4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	36,05738
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
6	Налог на прибыль	610,57515
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с НДС):	3 709,22365
<p>1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.</p> <p>2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.</p> <p>3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.</p> <p>4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.</p>		

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

Решение:

Принято большинством голосов.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства муниципального казенного общеобразовательного учреждения Бутурлиновская основная общеобразовательная школа № 1

Выступили: Жегульская О.В., Шелякина Л.Г., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., 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) (далее – ГРО) (исх. от 14.09.2023 № ТП-12/2285) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства муниципального казенного общеобразовательного учреждения Бутурлиновская основная общеобразовательная школа № 1 Бутурлиновского муниципального района Воронежской области по объекту, расположенного по адресу: Воронежская область, г. Бутурлиновка, ул. Ленина, д. 12, кадастровый номер земельного участка 36:05:0100048:158 (далее - плата за технологическое присоединение).

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., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Трояновской О.А., рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперты руководствовались 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

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

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- 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».

При проведении входного контроля во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.А. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертами ДГРТ ВО установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в ДГРТ ВО все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения от 17.05.2023 № БУТ114286 с МКОУ Бутурлиновская ООШ № 1, в лице директора Полуниной Натальи Васильевны (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа) – 174,7 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ025008.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем – государственная регистрация права от 16.07.2019 № 36:05:0100048:158-36/075/2019-1.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – пристройка блока учебных помещений начальных классов к МКОУ Бутурлиновская ООШ № 1, по адресу: Воронежская область, Бутурлиновка г., Ленина ул., д. №12, кадастровый номер земельного участка 36:05:0100048:158.

ГРО выданы технические условия № ВОГ025008 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 174,7 куб.м/час;
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения - 0,45 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- существующий, распределительный, подземный Ду 219 мм, сталь, по адресу: Воронежская область, Бутурлиновский район, Бутурлиновка г., Красная ул., источник газоснабжения: ГРС Бутурлиновка, высокое 2 категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Газопровод - источник находится в аренде ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» - договор аренды объектов газораспределительных сетей от 28.12.2020 № ВОГ348413.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схема земельного участка на кадастровом плане территорий;
- проектные работы;

- земляные работы;
- наружные сети газопровода;
- футляр 160x14,6 методом ГНБ;
- вскрытие и восстановление асфальтового покрытия;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 2 082 160,33 руб. (без НДС).

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($P_{ТП}$), ДГРТ ВО исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

$$P_{ТП} = \frac{P_{ИП}}{(1 - C_{Т_{ИП}}^{эф})} (3),$$

где:

$P_{ИП}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

$C_{Т_{ИП}}^{эф}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП, согласно расчету экспертов ДГРТ ВО, отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету экспертов ДГРТ ВО отражены в таблице.

Таблица

Показатели	$P_{ТП}$ по предложению ГРО, руб. (без НДС)	$P_{ТП}$ по расчету ДГРТ ВО, руб. (без НДС)	Отклонение, руб. (без НДС)
Врезка в стальной газопровод	2 082 160,33	1 969 516,62	112 643,71

высокого давления диаметром 219 мм			
---	--	--	--

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертами ДГРТ ВО, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие.

1. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 3 569,36 руб. Экспертами ДГРТ ВО приняты расходы на разработку проектной документации в размере 178 468,01 руб. против предложения ГРО 182 037,37 руб.

1.1. Скорректирована стоимость изготовления схемы земельного участка на кадастровом плане территорий в размере 200,00 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 8 от 06.06.2023 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 200,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 3 369,36 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ168100 от 10.07.2023 в размере 168 468,01 руб. против предложения ГРО 171 837,37 руб.

2. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет по единичным расценкам сметных нормативов: «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область», утвержденные приказом Минстроя России от 31.12.2014 №937/пр, «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы», утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 №563/пр и «Территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве. ТССЦ 81-01-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве», утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 №569/пр.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена ГРО на основании данных коммерческих предложений, счетов, договоров на поставку. Конъюнктурный анализ не предоставлен, что является нарушением пунктов 13-21 «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», принятой приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр. (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 07.07.2022 года № 557/пр.) (далее Методика определения сметной стоимости строительства).

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 79 523,36 руб. Экспертами ДГРТ ВО приняты расходы на выполнение технических условий в размере 1 369 056,31 руб. против предложения ГРО 1 448 579,67 руб.

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 1 968,58 руб.

В соответствии с пунктом 61 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка осуществляются заявителем, а мероприятия по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка осуществляются исполнителем.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 14 860,82 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных расходов.

Экспертами ДГРТ ВО скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 12 892,24 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 1 929,98 руб. в целях недопущения двойного учета затрат (в расчете учтена эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %);

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 38,60 руб.

Согласно пункту 7 [Методики](#) по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр, нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятий по прокладке наружных сетей газопровода на сумму 8 786,35 руб.

Общая протяженность газопровода 186 м, в том числе:

- труба ПЭ 63 мм протяженностью 184,50 м (в том числе методом ГНБ в футляре Д160 мм протяженностью 24 и 147 м);

- труба Ст57 мм протяженностью 1,50 м.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по прокладке наружных сетей газопровода определена в размере 194 478,94 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами ДГРТ ВО приняты вышеуказанные расходы в размере 185 692,59 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 8 614,07 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 172,28 руб.

2.3. Скорректирована стоимость мероприятий по прокладке футляра 160x14,6 методом ГНБ на сумму 62 361,04 руб.

Общая протяженность футляра 171 м из трубы ПЭ160 мм.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по прокладке футляра 160x14,6 методом ГНБ определена в размере 1 173 263,09 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами ДГРТ ВО приняты вышеуказанные расходы в размере 1 110 902,05 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 61 138,27 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 222,77 руб.

2.4. Скорректирована стоимость мероприятия по вскрытию и восстановлению асфальтового покрытия в размере 1 860,74 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по вскрытию и восстановлению асфальтового покрытия определена в размере 15 523,93 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат.

Экспертами Департамента скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 13 663,19 руб.:

- исключена сметная прибыль в размере 1 824,25 руб., с целью недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 36,49 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2%, что составляет 200,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ360925 от 07.09.2022 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 200,00 руб.

2.6. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 2%, что составляет 475,00 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021 в размере 23 750,00 руб. против предложения ГРО 24 225,00 руб.

2.7. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 40,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 040,00 руб.

2.8. Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 3 831,65 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 13 987,89 руб., на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты.

Экспертами ДГРТ ВО скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 10 156,24 руб.:

- длина трассы приведена в соответствие с данными 256-23-ППО листы 4,5: принято 186 м против 223 м, указанных ГРО;

- исключены затраты на рентабельность в размере 3 756,52 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенных затрат на рентабельность 75,13 руб.

3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны 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 28.12.2022 № 80/10 «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 на 2023 год).

Для стальных газопроводов подземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 219-272 мм, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, приняты в размере 2 086,57 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 33 024,65 руб. по предложению ГРО.

5. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}), и размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С_{7.2}), рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль не учитывались расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Экспертами ДГРТ ВО в расчете платы принята ставка налога в размере 20 %, что с учетом подтвержденных мероприятий составляет 386 881,08 руб. против предложения ГРО 416 432,07 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, так как ГРО использует общую систему налогообложения.

Плата за присоединение рассчитана экспертами ДГРТ ВО без налога на добавленную стоимость, так как Заявителем выступает юридическое лицо, а ГРО применяет общую систему налогообложения.

Основание: пункт 10 Методических указаний - плата 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.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства муниципального казенного общеобразовательного учреждения Бутурлиновская основная общеобразовательная школа № 1 Бутурлиновского муниципального района Воронежской области по объекту, расположенного по адресу: Воронежская область, г. Бутурлиновка, ул. Ленина, д. 12, кадастровый номер земельного участка 36:05:0100048:158, с максимальным расходом газа 174,7 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,45 МПа, в размере 1 969516,62 руб. (без НДС).

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего

оборудования объекта капитального строительства муниципального казенного общеобразовательного учреждения Бутурлиновская основная общеобразовательная школа № 1 Бутурлиновского муниципального района Воронежской области по объекту, расположенного по адресу: Воронежская область, г. Бутурлиновка, ул. Ленина, д. 12, кадастровый номер земельного участка 36:05:0100048:158

№ п/п	Показатели	Расходы *, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	178,46801
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 369,05631
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	1 369,05631
2.2.1	109 мм и менее	1 369,05631
2.2.2	110 - 159 мм	
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	
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	

2.4.1	до 1 кВт	
2.4.2	от 1 кВт до 2 кВт	
2.4.3	от 2 кВт до 3 кВт	
2.4.4	свыше 3 кВт	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,08657
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	33,02465
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
6	Налог на прибыль	386,88108
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	1 969,51662
<p>1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.</p> <p>2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.</p> <p>3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.</p> <p>4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.</p>		

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

Решение:

Принято большинством голосов.

4. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального казенного предприятия Верхнехавского сельского поселения «Хаватеплосбыт» в границах Верхнехавского сельского поселения Верхнехавского муниципального района Воронежской области

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

На основании заявления МКП ВСП «Хаватеплосбыт» (вх. от 07.08.2023 № 55-10ГИС/149) приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Департамент) от 16.08.2023 открыто дело № 610-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального казенного предприятия Верхнехавского сельского поселения «Хаватеплосбыт» в границах Верхнехавского сельского поселения Верхнехавского муниципального района Воронежской области на 2023 год».

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., рассмотрела представленные МКП ВСП «Хаватеплосбыт» заявление и обосновывающие материалы для установления тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения (далее – тариф на подключение).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МКП ВСП «Хаватеплосбыт», исходя из того, что

информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МКП ВСП «Хаватеппосбыт» Андриевского С.Л.

При рассмотрении представленных МКП ВСП «Хаватеппосбыт» документов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

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

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (далее – ставка тарифа за подключаемую нагрузку) и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

1. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоснабжения рассчитывается в соответствии с п. 117 Методических указаний:

$$T_{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i} \text{ где:}$$

P_i^M - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации, в том числе данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Расчетный объем подключаемой нагрузки (M_i) на 2022 год по предложению МКП ВСП «Хаватеппосбыт» составляет 0,272 куб. м в сутки, количество объектов, планируемых к подключению (технологическому присоединению) – 1 единица.

Расчетный объем подключаемой нагрузки (M_i) на 2023 год спрогнозирован ДГРТ ВО в соответствии с фактом МКП ВСП «Хаватеппосбыт» по 2022 году в размере 1,19680 куб. м в сутки, представленного в рамках запроса ДГРТ ВО от 30.08.2023 № 55-11ГИС/53.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2023 год в соответствии с предложением МКП ВСП «Хаватеппосбыт» составляет 0,93771 тыс. руб.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2023 год принят экспертами Департамента в размере 3,54932 тыс. руб. на основании информации о фактических расходах в части технологического присоединения за 2022 год с учетом количества подключенных объектов и индексов потребительских цен, определенных в соответствии с сценарными условиями экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

По итогам 2022 года с учетом корректировки затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды общие фактические затраты в части подключения к системе водоснабжения по расчету экспертов Департамента составили в размере 33,73880 тыс. руб.:

- оплата труда и отчисления на социальные нужды приняты с учетом нормы времени производства работ и сведений о численности и заработной плате работников (по форме – 4 ФСС Приложения 1 к приказу Фонда социального страхования РФ от 14.03.2022 № 80).

В соответствии с сценарными условиями экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, показатели инфляции в среднем на 2023 год составляют 105,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2023 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них составит:

$$33,73880 / 10 * 1 * 1,052 = 3,54932 \text{ тыс. руб.}$$

где:

10 – количество подключенных объектов в 2022 году;

1 – количество планируемых к подключению объектов на 2023 год.

Величина ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети в соответствии с п. 117 Методических указаний определена в размере:

$$3,54932 / 1,19680 = 2,96568 \text{ тыс. руб./куб. м в сутки.}$$

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети устанавливается, исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе

водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

При расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Расчетный объем расходов (P_i^M) на 2023 год на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоснабжения диаметром d-40 мм и менее протяженностью 20,00 м принят экспертами Департамента в соответствии с предложением МКП ВСП «Хаватеппосбыт» в размере 44,79999 тыс. руб. (на уровне установленных в 2022 году).

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 40 мм и менее составит:

$$44,79999 / ((1-0,01)*0,02) = 2\,62576 \text{ тыс. руб./км}$$

По результатам экспертной оценки предлагается:

- установить ставку тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети в размере 2,96568 тыс. руб. за 1 куб. м в сутки;
- установить ставку тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром 40 мм и менее мм в размере 2 262,62576 тыс. руб./км.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВСП «Хаватеппосбыт»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	48,34931
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	48,34931
1.1.1	расходы на строительство сетей водоснабжения	тыс. руб.	44,79999
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	
1.1.3	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1,33600
1.1.4	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.5	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
1.1.7	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,58000
1.1.8	прочие расходы	тыс. руб.	0,63332
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	1
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	44,79999
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	44,79999

2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	3,54932
3	Протяженность сетей	км	0,02
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,02
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,02
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1,19680
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	2 262,62576
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	

5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	2,96568

Предлагаемый тариф на подключение налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоснабжение» на территории Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

На основании заявления ООО «Водоснабжение» (вх. от 09.08.2023 № 55-10ГИС/167) приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Департамент) от 21.08.2023 открыто дело № 606-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоснабжение» в границах Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области на 2023 год».

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., рассмотрела представленные ООО «Водоснабжение» заявление и обосновывающие материалы для установления тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения (далее – тариф на подключение).

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

При рассмотрении представленных ООО «Водоснабжение» документов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (далее - Приказ Минстроя России № 421/пр);

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

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

В соответствии с гл. 26.2 Налогового Кодекса Российской Федерации ООО «Водоснабжение» применяется упрощенная система налогообложения.

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (далее – ставка тарифа за подключаемую нагрузку) и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения рассчитывается в соответствии с п. 117 Методических указаний:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Расчетный объем подключаемой нагрузки (M_i) на 2023 год по предложению ООО «Водоснабжение» составляет 0,350 куб. м в сутки, количество объектов, планируемых к подключению (технологическому присоединению) – 1 единица.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2023 год в соответствии с предложением ООО «Водоснабжение» составляет 11,16115 тыс. руб. Стоимость мероприятий определена на основании локального сметного расчета, выполненного по территориальным единичным расценкам, утвержденным приказом

департамента архитектуры и строительной политики Воронежской области от 03.03.2015 № 61-02-03/30 «О территориальных сметных нормативах Воронежской области».

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации, в том числе данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Письмом от 31.08.2023 № 55-11ГИС/55 Департамент обратился с запросом в ООО «Водоснабжение» о представлении сведений, отражающих подключенные объекты и фактические расходы за 2020, 2021 и 2022 годы в разрезе видов работ (на врезку, строительство сетей) и статей расходов (на сырье и материалы, оплату работ и услуг сторонних организаций, оплату труда и отчисления на социальные нужды, прочие и общехозяйственные расходы).

При анализе материалов, предоставленных ООО «Водоснабжение», экспертами Департамента выявлено расхождение сведений, отраженных в расчетных шаблонах на листе стр. 1(2), со стандартами раскрытия информации о ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, размещенными на сайте ФАС России.

Кроме того, письмом от 05.08.2021 № 24-11/3275 администрация Рамонского муниципального района Воронежской области предоставила информацию об объектах капитального строительства, в отношении которых выданы разрешения на ввод в эксплуатацию в 2020-2021 году, которая расходится со сведениями ООО «Водоснабжение» (объекты по ул. Генерала Круковского, 5, 7 с подключаемыми нагрузками по водоотведению 30,9 куб. м в сутки).

Учитывая факт предоставления недостоверной информации ООО «Водоснабжение» объем расходов на подключение объектов на 2023 год принят экспертами Департамента в размере 4,39052 тыс. руб. на основании принятых расходов в части технологических присоединений на 2021 год с учетом количества подключенных объектов и индексов потребительских цен, определенных в соответствии с сценарными условиями экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

В соответствии с сценарными условиями экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, показатели инфляции в среднем за 2022 год составляют 113,8 %, на 2023 год – 105,2%.

Расчетный объем подключаемой нагрузки (M_i) на 2023 год спрогнозирован ДГРТ ВО на основании принятых параметров в части технологического присоединения на 2021 год с учетом количества подключенных объектов в размере 3,150 куб. м в сутки

Величина расчетного объема расходов на 2023 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них составит:

$$3,66740 * 1,138 * 1,052 = 4,39052 \text{ тыс. руб.}$$

где:

3,66740 - расчетный объем расходов принятый на 2021 год (на 1 технологическое присоединение)

Величина ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети в соответствии с п. 117 Методических указаний определена в размере:

$$4,39052 / 3,150 = 1,39382 \text{ тыс. руб./куб. м в сутки}$$

По результатам экспертной оценки предлагается установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Водоснабжение», включающий в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в размере 1,39382 тыс. руб. за 1 куб. м в сутки.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения ООО «Водоснабжение»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	4,39052
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	4,39052
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,53945
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3,00572
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	0,84535
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	

3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	3,150
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	1,39382

Предлагаемый тариф на подключение налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

6. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ООО «ВоронежТехноГазСервис» за 2022 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

В соответствии с пунктом 12 [Правил](#) определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 (далее – Правила), газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, в соответствии с

методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), общество с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» (ОГРН 1043600003260, ИНН 3665043553) (далее - ООО «ВоронежТехноГазСервис», ГРО) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

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. рассмотрела представленные ООО «ВоронежТехноГазСервис» материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «ВоронежТехноГазСервис» Сазонова А.Н.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен Департаментом в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2022 год.

За 2022 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

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

№ п/п	Наименование фактического показателя	2022 год
1	показатель надежности услуг, $K_{НАД}$	1,00
2	показатель качества услуг, $K_{КАЧ}$	1,00
3	обобщенный показатель надежности и качества услуг, $K_{ОБ}$	1,00

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

Решение:

Принято единогласно.

7. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ООО «Газификация» за 2022 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

В адрес ДГРТ ВО от ООО «Газификация» поступило информационное письмо (исх. №102 от 26.09.2023), согласно которому ООО «Газификация» просит провести заседание Правления ДГРТ ВО №43 без представителя организацию

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

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), общество с ограниченной ответственностью «Газификация» (ОГРН 1153668023145, ИНН 3625009789) (далее - ООО «Газификация», ГРО) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 17.05.2023 № 41).

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. рассмотрела представленные ООО «Газификация» материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Газификация» Эдилашвили С.З.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газификация» эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен Департаментом в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2022 год.

За 2022 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

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

№ п/п	Наименование фактического показателя	20221 год
1	показатель надежности услуг, <i>К_{НАД}</i>	1,00
2	показатель качества услуг, <i>К_{КАЧ}</i>	1,00
3	обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>К_{ОБ}</i>	1,00

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

Решение:

Принято единогласно.

8. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Воронежской области ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» за 2022 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А., Попова Н.И.

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

В соответствии с требованиями пункта 1.9 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика), открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее - ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», ГРО) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление и исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (исх. от 25.05.2023 № АЛ-22/1213).

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. рассмотрела представленные ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» материалы по исходным данным для определения фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут законные представители ОАО «Газпром газораспределение Воронеж».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора – главного инженера ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Ларина А.В.

При установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих фактических показателей:

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

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

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

Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг выполнен Департаментом в соответствии с Методикой на основании представленных исходных данных ГРО о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2022 год.

За 2022 год фактические показатели надежности и качества услуг рассчитаны по формуле (4) и формуле (7) Методики.

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

№ п/п	Наименование фактического показателя	2022 год
1	показатель надежности услуг, <i>К_{НАД}</i>	0,995
2	показатель качества услуг, <i>К_{КАЧ}</i>	1,000
3	обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>К_{ОБ}</i>	0,996

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

Решение:

Принято большинством голосов.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.

Хвостикова В.А.

Попова Н.И.