



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 4 апреля 2024 г.

№ 13

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

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

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

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. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 07.12.2023 № 61/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Спецподряд», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу Московский проспект, 132), на период 2024-2026 годов»

2. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 26.12.2024 № 66/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год»

**1. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 07.12.2023 № 61/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Спецподряд», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу Московский проспект, 132), на период 2024-2026 годов»**

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

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

**2. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 26.12.2024 № 66/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год»**

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

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «Газификация» (далее - ГРО) (исх. от 04.03.2024 № 42) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в дополнение к установленным Приказом Минтарифов ВО от 26 декабря 2023 № 66/5 на 2024 год.

В нарушение пункта 26 (21) Основных положений № 1021, ГРО в целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, обратилось в Министерство после 01 октября 2023 года, в связи с возникновением необходимости осуществления мероприятий, связанных:

- с разработкой проектной документации на строительство наземным способом прокладки газопровода диаметром 100 мм и более, протяженностью до 100м;
- с разработкой проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 100 мм и более, протяженностью от 1001-2000м;
- со строительством стальных газопроводов надземным способом диаметром 325-425 мм;
- со строительством стальных газопроводов подземным способом диаметром 325-425 мм;
- с мониторингом выполнения заявителем технических условий;
- с фактическим присоединением к сети газораспределения, методом врезки в действующий стальной газопровод надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа диаметром 325-425 мм.

Экспертная группа в составе: первого заместителя министра – Жегульской О.В., заместителя начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта Поповой Н.И., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 21.03.2024, рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок.

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

При рассмотрении материалов экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

е) информацию о расходах ГРО на разработку проектной документации на строительство газораспределительных сетей в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C_{link}$ );

ж) информацию о расходах ГРО на строительство стального газопровода в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 4 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C_{2ik}$ );

з) информацию о расходах ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети

газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым п. 32 Методических указаний.

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

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

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

где:

$P_{ink}$  - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

$N_{ink}$  - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -протяженности  $k$ -того типа прокладки, состоявшихся в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, шт.;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов ( $C_{2ik}$ ), определяется по следующей формуле:

$$C_{2ik} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_{T_{ин}}^{эф}) (5),$$

где:

$P_{ik}$  - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, понесенные в период в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, руб.;

$L_{ik}$  - общая длина стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в период в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, км;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

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

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

где:

$P$  - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

$N_t$  - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей  $t$ -ой группы подключений, исполненных в период в соответствии с [пунктом 31](#) Методических указаний (без учета подключений, указанных в [подпунктах «а» и «б» пункта 4](#) Методических указаний), шт.;

$Z$  - коэффициент подключений (врезок), по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального

строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

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

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

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

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

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

где:

$P_{gi(j)k}$  - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

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

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

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

к фактическим расходам предыдущего года ( $b-1$ ) применяется

$$I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}, \quad I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}};$$

к фактическим расходам года ( $b-2$ ) применяется

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

к фактическим расходам года (b-3) применяется

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

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

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 24](#) Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 24](#) Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

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

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

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

Приказом ФАС России от 05.10.2016 № 1407/16 ООО «Газификация» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.4. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

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

В своем письме ГРО просит произвести расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру, т.к. в предыдущие годы не осуществляла подключение с применением указанных стандартизированных ставок.

Министерством рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения

величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО на 2024 год.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы за 2020, 2021 и 2022 годы, используемые для расчета размера вышеуказанных ставок, в связи с чем регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

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

При расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО на 2024 год экспертной группой учитывались плановые данные в текущих ценах без коэффициента расходов (I), определяемого в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

1. Анализ расходов по стандартизированной тарифной ставке ( $C_1$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода представлен в таблице 1:

Таблица 1

	Предложение ГРО, руб.***	Предложение Минтарифов ВО, руб.	Отклонение
Надземный способ прокладки газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью до 100 м	Утвердить стандартизированную ставку исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям Воронежской области либо на основании коммерческих предложений 25 170,0 – 25 400,0 рублей	25 948,45	-
Подземный способ прокладки газопровода диаметром 100 мм и более, протяженностью 1001-2000 м	Утвердить стандартизированную ставку исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям Воронежской области либо на основании коммерческих предложений 567 620,0 – 573 000,0 рублей	557 186,19	-

\*\*\* Конкретный размер стандартизированной ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода в заявлении ГРО не указан.

В соответствии с п. 32 Методических указаний, было принято решение об установлении вышеуказанной ставки, исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, так как при анализе материалов было установлено, что у ГРО в предыдущие годы отсутствуют расходы, используемые для расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ), связанной с проектированием газопровода.

С этой целью проведен сравнительный анализ тарифной ставки, установленной на 2024 год по всем ГРО:

- Надземным способом прокладки газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью до 100 м.

Наземная (надземная) прокладка, в том числе:						
диаметром 100 мм и более протяженностью до 100 м						
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» с НДС	ООО «Газификация»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»	ООО «ЭксплоГаз»	ООО «ХОТЭЙ»	ООО «Газспецстрой-С»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»
29 149,96	-	-	40 474,46	40 474,46	40 474,46	-

Также для подтверждения расходов были приложены 2 коммерческих предложения на разработку проектной документации на сумму 25 400 рублей от ООО «Крымстройпроект» и на сумму 25 170 рублей от ИП Ревякина О.В.

На основании сравнительного анализа было принято решение в расчет для установления стандартизированной тарифной ставки взять коммерческое предложение ИП Ревякиной О.В., так как она содержит минимальное значение стоимости услуг.

С учетом принятых планируемых затрат на выполнение проектной документации без коэффициента расходов (I) стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  надземным способом прокладки газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью до 100 м с учетом особенностей налогообложения ГРО в текущих ценах составит:

$$(25\ 170)/1/(1-0,03)= 25\ 948,45 \text{ рублей,}$$

где:

25 170,0 - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод, руб.;

1 - фактическое количество подключений, шт.;

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

В соответствии с п. 33 Методическими указаниями коэффициент расходов (I) не применяется при установлении ставки на 2024 год.

- Подземный способом прокладки газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью 1001-2000 м.

Подземная , в том числе:						
диаметром 100 мм и более протяженностью 1001-2000 м						
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» с НДС	ООО «Газификация»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»	ООО «ЭксплоГаз»	ООО «ХОТЭЙ»	ООО «Газспецстрой-С»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»
675 588,25	-	-	-	-	-	-

Также для подтверждения расходов были приложены 2 коммерческих предложения на разработку проектной документации на сумму 573 000,0 рублей от ООО «Крымстройпроект» и на сумму 567 620,0 рублей от ИП Ревякина О.В.

На основании того, что стандартизированная тарифная ставка установлена только для ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», было принято решение установить данную ставку для ООО «Газификация» по аналогии с ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» с учетом налогообложения в размере 557 186,19 рублей.

2. Анализ расходов по стандартизированной тарифной ставке ( $C_2$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов представлен в таблице 2:

Таблица 2

	Предложение ГРО, руб.	Предложение Минтарифов ВО, руб.	Отклонение	Примечание
Наземный способ прокладки газопровода диаметром 325-428 мм	7 385 500,0	7 126 372,69	-259 127,31	Локальный сметный расчет составлен на 1 000 м.п. газопровода в базе ФСНБ-2020 в уровне цен 1 квартала 2024 г. С учетом компенсации НДС при УСНО, стоимости контроля качества строительства, стоимости проверки исполнительно-технической документации, налога на прибыль в размере 6%. Сметная прибыль исключена. По итогам проверки сметного расчета внесены следующие корректировки: ЛСР пересчитан на 1 км; добавлена стоимость установки опор; труба Ст325 мм, заменена на ФСБЦ-23.5.02.02-1092 Трубы стальные электросварные прямошовные из стали марки 20, наружный диаметр 325 мм, толщина стенки 8 мм: основания использовать трубы в изоляции для надземной прокладки ООО «Газификация» не предоставлено; добавлены расходы на установку отводов; добавлены расходы на испытание газопровода; исключены затраты на контроль качества строительства, проверку исполнительно-технической документации; обоснование и расчет затрат ООО «Газификация» не

				предоставлено. Ставка налога на прибыль принята 3%. Доля эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения принята 0,03 (6 % п. 6 ст. 346.18 НК РФ, уменьшение на 50% на отчисление в фонды с ФОТ).
Подземный способ прокладки газопровода диаметром 325-428 мм	10 330 540,00	9 209 492,16	- 1 121 047,84	Локальный сметный расчет составлен на 1 000 м.п. газопровода в базе ФСНБ-2020 в уровне цен 1 квартала 2024 г. С учетом компенсации НДС при УСНО, стоимости контроля качества строительства, стоимости проверки исполнительно-технической документации, налога на прибыль в размере 6%. Сметная прибыль исключена в пунктах 1, 2, 3, не исключена в пунктах 5 и 6. По итогам проверки сметного расчета внесены следующие корректировки: пересчитаны затраты на земляные работы, добавлены затраты на установку отводов, изоляцию стыков, установку опознавательных знаков, установку узла газового крана, контроль сварных соединений, испытания газопровода; исключены затраты на контроль качества строительства, проверку исполнительно-технической документации: обоснование и расчет затрат ООО «Газификация» не предоставлено. Ставка налога на прибыль принята 3%. Доля эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения принята 0,03 (6 % п. 6 ст. 346.18 НК РФ, уменьшение на 50% на отчисление в фонды с ФОТ).

3. Анализ расходов по стандартизированной тарифной ставке (С<sub>7</sub>) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной представлен в таблице 3:

Таблица 3

п/п	Состав расходов	Предложение ГРО, руб.***	Предложение Минтарифов ВО, руб.	Отклонения
	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
	Диаметром 325-425 мм			
1	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, руб. <*>	2 277,12	2 277,12	-
2	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, в расчете на одно подключение руб.<*>	Утвердить стандартизированную ставку исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям Воронежской области.	73 438,81	-

\*\*\* Конкретный размер стандартизированной ставки на покрытие расходов, связанных с фактическим присоединением к газораспределительной сети не указан.

На основании того, что Приказом Минтарифов ВО от 26 декабря 2023 года № 66/5 установлены на 2024 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С<sub>7.1</sub>), в одинаковом размере для всех типов материалов, методов прокладки, диаметров и давления газопроводов ввиду аналогичного состава работ и трудозатрат на их выполнение, экспертной группой принято решение по установлению вышеуказанной ставки для стальных газопроводов наземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 325-425 мм в размере – 2 277,12 рублей.

В соответствии с п. 32 Методических указаний, было принято решение об установлении вышеуказанной ставки, исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской

Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, так как при анализе материалов было установлено, что у ГРО в предыдущие годы отсутствуют расходы, используемые для расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C_{7.2}$ ), связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО.

С этой целью проведен сравнительный анализ вышеуказанной ставки для стальных газопроводов наземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 325-425 мм установленной на 2024 год по всем ГРО:

Стальные газопроводы						
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:						
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 325-425 мм, руб.						
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж»	ООО «Газификация»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»	ООО «ЭксплоГаз»	ООО «ХОТЭЙ»	ООО «Газспецстрой-С»	ООО «Воронеж ТехноГазСервис»
77 706,88	-	-	-	-	-	-

На основании того, что стандартизированная тарифная ставка установлена только по ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», было принято решение установить данную ставку для ООО «Газификация» по аналогии с ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» с учетом налогообложения в размере 73 438,81 рублей.

По результатам экспертной оценки предлагается внести следующие изменения в Приказ Минтарифов ВО от 26.12.2023 № 66/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год» следующие изменения:

- 1.
2. Приложение № 2 к Приказу Минтарифов ВО от 26.12.2023 № 66/5 изложить в новой редакции:

«Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб. <*>	-	-	-	-	-	-	-	-
	100 мм и более	руб. <*>	25 948,45	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб. <*>	28 790,0	74 600,0	-	-	-	-	-	-
	100 мм и более	руб. <*>	54 560,0	167 481,22	-	557 186,19	-	-	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  установлены в текущих ценах.

-----

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

3. Приложение № 3 к Приказу Минтарифов ВО от 26.12.2023 № 66/5 изложить в новой редакции:

«Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Воронежской области»

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) руб. <*>
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	-
1.2	51 - 100 мм	-
1.3	101 - 158 мм	-
1.4	159 - 218 мм	-
1.5	219 - 272 мм	-
1.6	273 - 324 мм	-
1.7	325 - 425 мм	7 126 372,69
1.8	426 - 529 мм	-
1.9	530 мм и выше	-
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	-
2.2	51 - 100 мм	-
2.3	101 - 158 мм	-
2.4	159 - 218 мм	-
2.5	219 - 272 мм	-
2.6	273 - 324 мм	-
2.7	325 - 425 мм	9 902 492,16
2.8	426 - 529 мм	-
2.9	530 мм и выше	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  установлены в текущих ценах.

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

4. Приложение № 8 к Приказу Минтарифов ВО от 26.12.2023 № 66/5 изложить в новой редакции:

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка ( $C_{7.1}$ ), связанная с мониторингом выполнения	Стандартизированная тарифная ставка ( $C_{7.2}$ ), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)

		Заявителем технических условий (руб.) <*>	газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k- тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.) <*>
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	2 277,12	5 890,13
1.1.1.2	108 - 158 мм	-	-
1.1.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.1.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.1.8	530 мм и выше	-	-
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	2 277,12	8 320,72
1.1.2.2	108 - 158 мм	2 277,12	9 001,05
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 277,12	22 910,89
1.1.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	2 277,12	73 438,81
1.1.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.2.8	530 мм и выше	-	-
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	2 277,12	6 186,18
1.2.1.2	108 - 158 мм	-	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.1.8	530 мм и выше	-	-
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	2 277,12	30 436,53
1.2.2.2	108 - 158 мм	-	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.2.8	530 мм и выше	-	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		

2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	2 277,12	8 357,51
2.1.2	110 - 159 мм	2 277,12	10 743,92
2.1.3	160 - 224 мм	2 277,12	10 940,00
2.1.4	225 - 314 мм	2 277,12	18 804,07
2.1.5	315 - 399 мм	2 277,12	18 524,23
2.1.6	400 мм и выше	-	-
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	2 277,12	8 357,51
2.2.2	110 - 159 мм	2 277,12	13 778,15
2.2.3	160 - 224 мм	-	-
2.2.4	225 - 314 мм	-	-
2.2.5	315 - 399 мм	-	-
2.2.6	400 мм и выше	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки  $C_{7.1}$  и  $C_{7.2}$  установлены в текущих ценах.

-----

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

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

**Решение:**

**Принято единогласно.**

Министр

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Попова Н.И.

Цыганкова Е.М.