



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 27 декабря 2023 г.

№ 66

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель министра – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

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

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

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

Повестка заседания:

2. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», предназначенной для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2024 год

9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

2. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», предназначенной для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2024 год

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

ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (вх. от 09.11.2022 № 55-10/6302) обратилось в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее -

Министерство) с предложением об утверждении размера специальной надбавки на 2024 год.

Согласно ст. 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, могут быть введены специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями.

Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 установлен порядок установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации.

Приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 утверждена Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп}} + H_{\text{приб.}} \quad (1)$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$I_{\text{тп}}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

$H_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия обеспечения организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$H_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб.}}}{1 - K_{\text{приб.}}} \quad (2)$$

где:

$P_{нал.}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{приб.}$ - ставка начисления налога на прибыль.

Согласно пункту 11 расчета среднего размера специальной надбавки ($T_{спец.}$) осуществляется по следующей формуле:

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V} \quad (3)$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка, по распределительным сетям ГРО на территории рассматриваемого субъекта Российской Федерации на период установления специальной надбавки. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной ГРО, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

Если период установления специальных надбавок совпадает с периодом установления тарифов на услуги данной ГРО на транспортировку газа, объемы транспортировки газа принимаются на уровне, принятом ФСТ России для целей расчета тарифов на транспортировку.

В качестве альтернативных источников финансирования также рассматриваются полученные сверх плана в предыдущем периоде средства от применения специальных надбавок, за исключением случаев, когда указанные средства были израсходованы для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства в предыдущем периоде (финансирование предварительно было предусмотрено с дефицитом или программа была скорректирована с учетом увеличения сбора средств).

Анализ целевого использования финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Письмами от 27.04.2023 № КЗ-11/1020 и от 25.05.2023 № СА-25/1201 ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» предоставила материалы для анализа использования финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

В ходе анализа использования финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям установлено:

- фактически полученный объем средств от применения Специальной надбавки за 2022 год – 385 898,578 тыс. руб.;

- размер неиспользуемых средств от применения Специальной надбавки с учетом прошлых периодов – 36 533,842 тыс. руб.;

- фактически используемый объем средств от применения Специальной надбавки 310 723,064 тыс. руб., в том числе:

а) финансирование мероприятий газификации в рамках утвержденной программы газификации в размере 13 060,884 тыс. руб.

В качестве материалов, обосновывающих стоимость итогов выполнения работ (услуг) на стройках и объектах, включенных в перечень мероприятий Программы газификации на 2022 год ГРО предоставлены следующие документы: акты о приёмке выполненных работ, справки о стоимости, акты о приемке оборудования в монтаж, платежные поручения, анализ по счету 08.03 за 2022 год по объектам строительства.

При анализе представленной документации экспертами Министерства подтверждены затраты на строительно-монтажные работы и проектно-изыскательские работы. Данные ГРО по объему финансирования с начала года и фактическом выполнении соответствуют данным по объектам в анализе счета 08.03 за 2022 год.

б) финансирование мероприятий по догазификации приняты в размере 297,662180 тыс. руб.

Объем средств установлен приказами Министерства:

- от 16.05.2022 № 25/2 (ред. от 06.10.2022) «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 1 квартал 2022 года»;

- от 12.09.2022 № 48/1 (ред. от 19.05.2023) «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 2 квартал 2022 года»;

- от 13.12.2022 № 75/1 (ред. от 19.05.2023) «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 3 квартал 2022 года»;

- от 25.05.2023 № 23/3 «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 4 квартал 2022 года».

- объем средств Специальной надбавки, направленный на компенсацию выпадающих доходов за 2020 год, составляет 49 203,513 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования утвержден приказом Министерства от 27.12.2021 №

76/24 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области на 2022 год».

Остаток средств от применения Специальной надбавки по состоянию на 31.12.2022 составил 36 533,842 тыс. руб.

Остаток средств от применения Специальной надбавки предлагается экспертами Министерства принять в качестве альтернативных источников финансирования.

Расчет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы, утверждена постановлением правительства Воронежской области от 10.02.2022 № 64.

Распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 N 3147-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2024 - 2028 годы» по Воронежской области средний индекс на первое полугодие 2024 года установлен в размере 0%, на второе полугодие – 9,8%. Предельно допустимое отклонение для Воронежской области определено на первое полугодие 2024 года - 0%, на второе полугодие – 4,9%.

Указом Губернатора Воронежской области от 15.12.2023 № 481-у «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Воронежской области на 2024-2028 годы» установлены предельные индекса роста платы граждан: на первое полугодие 2024 года – 0%, на второе полугодие – от 10,8% до 14,7%.

В ходе анализа тарифных последствий, связанных с ростом тарифов на тепловую энергию с учетом актуальных показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года объем денежных средств, возможный для включения в необходимую валовую выручку ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» от применения Специальной надбавки, составляет 738 805,839 тыс. руб., в том числе финансирование мероприятий, предусмотренных Программой газификации – 594 130,439 тыс. руб.

На основании вышеизложенного сумма выручки ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» от применения Специальной надбавки определена экспертами Министерства на 2024 год в 738 805,839 тыс. руб.

Показатели	По предложению ГРО	По предложению Министерства
Сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации, тыс. руб.	608 000,00	594 130,439
Альтернативные источники финансирования, тыс. руб.	0,000	36 533,842
Выпадающие доходы, тыс. руб.	51 678,270	36 886,097
Плановая сумма налога на прибыль, тыс. руб.	164 919,570	144 323,145
Итого планируемый объем выручки, тыс. руб.	824 579,840	738 805,839
Суммарный объем транспортировки газа, тыс. куб. м.	4 138 139,886	4 138 139,886

Выпадающие доходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования определены экспертами Министерства в размере 36 886,097 тыс. руб. (решение Правления Минтарифов ВО от 05.12.2023 № 60/76.

Учитывая, что в качестве альтернативных источников финансирования также рассматриваются полученные в предыдущем периоде средства от применения специальных надбавок, экспертами Министерства предлагается принять остаток средств за 2022 год в размере 36 533,842 тыс. руб.

Исходя из объемов реализации природного газа, суммы средств, необходимой для финансирования программы газификации на 2024 год с учетом выпадающих доходов ГРО от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, размер специальной надбавки для всех групп конечных потребителей (кроме населения) определен на 2024 год в размере 178 руб. 54 коп. за 1000 куб. м. газа с учетом дополнительных налоговых платежей (без НДС), что составляет 25,5 % от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на 2024 год.

Данный размер не превышает 35 % (включая налог на прибыль общества, возникающий от применения специальной надбавки) от экономически обоснованного среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определенный постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации».

Размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей согласно приложению к Методическим указаниям:

Наименование показателя	Тариф на услуги по транспортировке газа на 1 полугодие 2024 года, руб./тыс.куб.м	Тариф на услуги по транспортировке газа на 1 полугодие 2024 года, руб./тыс.куб.м	Максимальный % специальной надбавки по методике	Максимальный размер, руб. (1 полугодие 2024 года)	Максимальный размер, руб. (2 полугодие 2024 года)
1		2	3		4
конечные потребители (группа 1)	324,49	347,20	47,00	152,51	163,19
конечные потребители (группа 2)	360,48	385,71	45,00	162,22	173,57
конечные потребители (группа 3)	669,99	689,33	37,00	238,37	255,05
конечные потребители (группа 4)	921,25	947,80	35,00	310,03	331,73
конечные потребители (группа 5)	961,11	988,84	35,00	323,45	346,09
конечные потребители (группа 6)	973,75	1 006,46	35,00	329,22	352,26
конечные потребители (группа 7)	1 083,72	1 120,13	35,00	366,40	392,05

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) экспертами Министерства определены по группам конечных потребителей:

Группы потребителей	Объем (тыс. куб. м) (прогноз на 2024)			Размер специальной надбавки, руб. /1000 куб.м.		НВВ, тыс.руб.
	всего	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
конечные потребители (группа 1)	1 414 390,96	745 046,44	669 344,52	152,51	163,19	222 855,3
конечные потребители (группа 2)	649 928,22	314 631,65	335 296,57	162,22	173,57	109 236,1
конечные потребители (группа 3)	1 120 137,17	508 949,32	611 187,85	170,97	220,68	221 889,0
конечные потребители (группа 4)	587 817,08	315 130,77	272 686,31	170,97	220,68	114 053,0
конечные потребители (группа 5)	256 878,44	137 519,16	119 359,28	170,97	220,68	49 851,3
конечные потребители (группа 6)	93 792,69	54 084,86	39 707,83	170,97	220,68	18 009,4
конечные потребители (группа 7)	15 195,38	8 880,73	6 314,65	170,97	220,68	2 911,8
Итого	4 138 139,94	2 084 242,93	2 053 897,01			738 805,8

На основании произведенных расчетов предлагается установить на 2023 год специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», предназначенную для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы, утвержденной постановлением правительства Воронежской области от 10.02.2022 № 64:

№ п/п	Группы конечных потребителей	Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группам конечных потребителей с учетом налога на прибыль, руб./1000 м ³ (без НДС)	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1.	1-я группа (от 500 млн. м ³ до 1 млрд.м ³ газа в год включительно)	152,51	163,19
2.	2-я группа (от 100 млн. м ³ до 500 млн. м ³ газа в год включительно)	162,22	173,57
3.	3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год включительно)	170,97	220,68
4.	4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	170,97	220,68
5.	5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	170,97	220,68
6.	6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	170,97	220,68
7.	7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	170,97	220,68

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

Решение:

Принято большинством голосов.

9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.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, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (далее - ГРО) (исх. № ГРО от 22.09.2023 № КЗ-12/1345, от 25.08.2023 № КЗ-12/2355, от 28.09.2023 № КЗ/2383, от 29.09.2023 № АЛ-12/2394) представило в Министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифы ВО) заявления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год, в том числе внутри границ земельного участка Заявителя на 2024 год (далее - стандартизированные тарифные ставки внутри границ).

Экспертная группа в составе: заместителя министра - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта – Жегульской О.В, советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н. рассмотрели представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок.

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. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Зубарева К.В. и уполномоченными представителями.

При рассмотрении материалов эксперты Минтарифов ВО 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

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

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

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о 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);

д) информацию о расходах ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему в соответствии с пунктом 32 Методических указаний;

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_{1ink});

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 строительство полиэтиленового газопровода в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 5 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{3j});

и) информацию о расходах ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона наружных диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 6 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ($C_{4i(j)n}$);

к) информацию о расходах ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

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

л) информацию о расходах ГРО на проектирование и строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 8 к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{6w});

м) 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, в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

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

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

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

Экспертами Минтарифов ВО 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.

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

$$C_0 = \frac{\sum P_{\text{дог}} \times I_p}{\sum N_{\text{дог}}} \quad (3.1),$$

где:

Рдог - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в [пункте 32](#) Методических указаний, руб.

При отсутствии данных о фактических расходах ГРО размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется расчетным путем согласно [приложению № 12](#) к Методическим указаниям.

Ндог - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в [пункте 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 с проектированием ГРО газопровода (C_{1ink}), определяется по следующей формуле:

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

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.

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{1ink}), на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

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

$$C_{2ikнп} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_{Тэф}) (5),$$

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.

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_{2ik}), на 2023 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

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

$$C_{3j\text{нп}} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_{T\text{эф}}) \quad (6),$$

где:

P_j - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, понесенные в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

L_j - общая длина полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров, 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.

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C_{3j}), на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

5. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$), определяется по формуле:

$$C_{4i(j)n} = \frac{\sum (P_{i(j)n} * I_p)}{\sum L_{i(j)n}} / (1 - C_{T\text{нп}}^{\text{эф}}) \quad (7),$$

где:

$P_{i(j)n}$ - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

$L_{i(j)n}$ - общая длина стальных газопроводов i -того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в период в соответствии с [пунктом 31](#) Методических указаний, км;

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

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$), на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C_{5m}), определяется по формуле:

$$C_{5\text{мнп}} = \frac{\sum (P_m * I_p)}{\sum V_m} / (1 - C_{T\text{эф}}) \quad (8),$$

где:

P_m - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

V_m - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в период в соответствии с [пунктом 31](#) Методических указаний, m^3 в час;

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

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C_{5m}), на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w}), определяется по формуле:

$$C_{6wнп} = \frac{\sum (P_w * I_p)}{\sum V_w} / (1 - C_T^{эф}) \quad (9),$$

где:

P_w - фактические расходы ГРО на строительство станций катодной защиты w -ой выходной мощности, понесенные в период в соответствии с [пунктом 32](#) Методических указаний, руб.;

V_w - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного с использованием строящихся станций катодной защиты w -ой выходной мощности в период в соответствии с [пунктом 31](#) Методических указаний, m^3 /час;

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

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w}), на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении данной стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

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

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

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в 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.

9. 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.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на 2024 год экспертами Минтарифов ВО учтены фактические данные ГРО за 2020-2022 годы, рассмотренных при установлении на 2023 год.

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

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

к фактическим расходам года (b-2) применяется

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

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

к фактическим расходам года (b-3) применяется

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-3}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}} * \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}},$$

$$I = \text{ИПЦ}_{b-3}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}} * \text{ИПЦ}_{b+1}^{\text{план}},$$

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».

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», на 2023 год:

1. Стандартизированные тарифные ставки (C_0) на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, согласно таблице 1:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, рублей (без НДС)
1	2	3	4
1.	Прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	За одно подключение (технологическое присоединение)	3 012,90

2. Стандартизированные тарифные ставки (C_1) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.) согласно таблице 2:

Таблица 2

№	Показатели	Единица	Протяженность проектируемого газопровода
---	------------	---------	--

п/п		измерения	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.	42 198,72	107 098,16	143 042,15	286 084,31	429 126,46	572 168,61	715 210,77	858 252,92
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб.	58 094,27	167 954,62	476 316,07	562 990,21	661 831,59	882 442,12	1 103 052,65	1 323 663,18
1	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
	101 мм и выше	руб.	24 921,63	107 098,16	177 834,50	355 668,99	533 503,49	711 337,99	889 172,49	1 067 006,98
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	101 мм и выше	руб.	106 562,58	273 886,40	476 316,07	562 990,21	781 887,74	1 042 516,98	1 303 146,23	1 563 775,47

2. Стандартизированные тарифные ставки (C_2) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км) согласно таблице 3:

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	3 977 286,04
1.2	51 - 100 мм	2 519 581,25
1.3	101 - 158 мм	3 263 739,05
1.4	159 - 218 мм	3 263 739,05
1.5	219 - 272 мм	3 482 117,35
1.6	273 - 324 мм	4 354 656,80
1.7	325 - 425 мм	5 890 803,39
1.8	426 - 529 мм	10 843 736,65

1.9	530 мм и выше	13 606 512,49
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	2 701 286,41
2.2	51 - 100 мм	4 443 578,84
2.3	101 - 158 мм	2 925 672,76
2.4	159 - 218 мм	4 642 645,99
2.5	219 - 272 мм	6 113 775,57
2.6	273 - 324 мм	8 547 835,90
2.7	325 - 425 мм	10 930 540,81
2.8	426 - 529 мм	15 830 223,01
2.9	530 мм и выше	20 860 961,33

3. Стандартизированные тарифные ставки (C_3) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км) согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	109 мм и менее	2 974 511,33
2	110 - 159 мм	3 585 391,60
3	160 - 224 мм	3 686 167,53
4	225 - 314 мм	6 642 837,24
5	315 - 399 мм	13 492 044,00
6	400 мм и выше	20 521 187,75

4. Стандартизированные тарифные ставки (C_4) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км) согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	3 097 223,23
1.1.2	в грунтах III группы	-
1.1.3	в грунтах IV группы	-
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	10 484 047,60
1.2.2	в грунтах III группы	-
1.2.3	в грунтах IV группы	-
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	11 456 582,34

1.3.2	в грунтах III группы	-
1.3.3	в грунтах IV группы	-
1.4	159 - 219 мм	
1.4.1	в грунтах I и II группы	12 203 170,83
1.4.2	в грунтах III группы	-
1.4.3	в грунтах IV группы	-
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	7 516 997,49
2.1.2	в грунтах III группы	-
2.1.3	в грунтах IV группы	-
2.2	110 - 158 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	10 185 974,40
2.2.2	в грунтах III группы	-
2.2.3	в грунтах IV группы	-
2.3	159 - 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	14 119 289,01
2.3.2	в грунтах III группы	-
2.3.3	в грунтах IV группы	-

5. Стандартизированные тарифные ставки (C_5) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3) согласно таблице 6:

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./ м^3) (без НДС)
1	2	3
1	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	13 102,86
2	$40 - 99 \text{ м}^3/\text{час}$	7 186,01
3	$100 - 399 \text{ м}^3/\text{час}$	3 042,65
4	$400 - 999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 113,53
5	$1 000 - 1999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 160,26
6	$2 000 - 2999 \text{ м}^3/\text{час}$	359,11
7	$3 000 - 3999 \text{ м}^3/\text{час}$	315,60
8	$4 000 - 4999 \text{ м}^3/\text{час}$	333,32
9	$5 000 - 9999 \text{ м}^3/\text{час}$	972,06
10	$10 000 - 19999 \text{ м}^3/\text{час}$	631,84
11	$20 000 - 29999 \text{ м}^3/\text{час}$	461,15
12	$30 000 \text{ м}^3/\text{час}$ и выше	307,43

6. Стандартизированные тарифные ставки (C_6) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3) согласно таблице 7:

Таблица 7

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./ м^3) (без НДС)
-------	------------	---

1	2	3
1	до 1 кВт	4 404,99
2	от 1 кВт до 2 кВт	4 179,76
3	от 2 кВт до 3 кВт	2 466,15
4	свыше 3 кВт	2 057,15

7. Стандартизированные тарифные ставки (C_7) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам согласно таблице 8:

Таблица 8

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.1}$), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.), (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.2}$), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.), (без НДС)
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	2 275,40	6 002,90
1.1.1.2	108 - 158 мм	2 275,40	6 384,77
1.1.1.3	159 - 218 мм	2 275,40	6 681,92
1.1.1.4	219 - 272 мм	2 275,40	6 827,78
1.1.1.5	273 - 324 мм	2 275,40	5 466,46
1.1.1.6	325 - 425 мм	2 275,40	17 929,47
1.1.1.7	426 - 529 мм	2 275,40	25 254,71
1.1.1.8	530 мм и выше	2 275,40	31 478,61
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	2 275,40	11 610,79
1.1.2.2	108 - 158 мм	2 275,40	12 482,73
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 275,40	21 129,80
1.1.2.4	219 - 272 мм	2 275,40	26 528,59
1.1.2.5	273 - 324 мм	2 275,40	72 467,34
1.1.2.6	325 - 425 мм	2 275,40	77 706,88
1.1.2.7	426 - 529 мм	2 275,40	19 816,06
1.1.2.8	530 мм и выше	2 275,40	201 177,02
1.2	Подземная 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	2 275,40	6 682,94
1.2.1.2	108 - 158 мм	2 275,40	9 416,06
1.2.1.3	159 - 218 мм	2 275,40	8 604,54
1.2.1.4	219 - 272 мм	2 275,40	8 909,82
1.2.1.5	273 - 324 мм	2 275,40	8 916,48
1.2.1.6	325 - 425 мм	2 275,40	8 698,03
1.2.1.7	426 - 529 мм	2 275,40	27 450,27
1.2.1.8	530 мм и выше	2 275,40	50 052,10
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	2 275,40	28 301,18
1.2.2.2	108 - 158 мм	2 275,40	37 117,43
1.2.2.3	159 - 218 мм	2 275,40	35 776,52
1.2.2.4	219 - 272 мм	2 275,40	36 058,74
1.2.2.5	273 - 324 мм	2 275,40	46 948,97
1.2.2.6	325 - 425 мм	2 275,40	49 201,68
1.2.2.7	426 - 529 мм	2 275,40	42 379,98
1.2.2.8	530 мм и выше	2 275,40	59 480,29
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	2 275,40	6 648,25
2.1.2	110 - 159 мм	2 275,40	6 468,71
2.1.3	160 - 224 мм	2 275,40	6 765,99
2.1.4	225 - 314 мм	2 275,40	9 328,81
2.1.5	315 - 399 мм	2 275,40	8 835,47
2.1.6	400 мм и выше	2 275,40	42 661,15
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	2 275,40	12 672,29
2.2.2	110 - 159 мм	2 275,40	10 447,15
2.2.3	160 - 224 мм	2 275,40	14 956,04
2.2.4	225 - 314 мм	2 275,40	19 577,40
2.2.5	315 - 399 мм	2 275,40	49 247,95
2.2.6	400 мм и выше	2 275,40	48 776,90

Примечание:

- стандартизированные тарифные ставки $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_{7.1}, C_{7.2}$ установлены в текущих ценах.

В соответствии с п. 38 Методических указаний размер платы за подключение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемые в соответствии Методическими указаниями, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок учитываются следующие расходы:

а) расходы на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);

б) на осуществление строительно-монтажных работ сети газопотребления, включая расходы на строительство линейной части сети газопотребления (газопровода), строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты от коррозии, установку отключающих устройств, фитингов и других устройств и сооружений сети газопотребления, устройство внутреннего газопровода на объекте капитального строительства Заявителя, на покраску газопроводов, продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования, испытание газопровода на герметичность, на выполнение пусконаладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа на установку газоиспользующего оборудования.

В соответствии с п.39 Методических указаний, для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np});

- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (C^{prg});

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy});

- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$).

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$).

Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

по типу материала: стальные, полиэтиленовые;

по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.

стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м³ в час; 11 - 20 м³ в час; 21 - 31 м³ в час; 32 - 49 м³ в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;
по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гис}$) устанавливаются впервые и дифференцируются:

по видам работ: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;

установка плиты газовой по видам плит;

установка котла по видам котлов: настенный, напольный.

Регулирующие органы устанавливают для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час, размеры стандартизированных тарифных ставок, определенные настоящим пунктом, в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год.

Расчетные и обосновывающие материалы представлены ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» исходя из фактических и плановых данных в текущих ценах.

В соответствии с п. 41 приказа 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» размеры стандартизированных тарифных ставок определены на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

При расчете стандартизированных тарифных ставок для ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» экспертами учтены следующие расходы (в соответствии с п. 38 Методических указаний):

а) расходы на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);

б) на осуществление строительно-монтажных работ сети газопотребления, включая расходы на строительство линейной части сети газопотребления (газопровода), строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты от коррозии, установку отключающих устройств, фитингов и других устройств и сооружений сети газопотребления, устройство внутреннего газопровода на объекте капитального строительства Заявителя, на покраску газопроводов, продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования, испытание газопровода на герметичность, на выполнение пусконаладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа.

Расчет ставок осуществлен без учета налога на прибыль и налога на добавленную стоимость.

По результатам экспертной оценки предлагается установить следующие стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, на территории Воронежской области на 2024 год для коммунально – бытовых и иных нужд.

**Стандартизированная тарифная ставка
на проектирование сети газопотребления (С^{пр})**

Максимальный расход газа не более 42 куб. м³/час

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Проектирование сети газопотребления	За одно подключение (технологическое присоединение)	5 717,56

Максимальный расход газа более 42 куб. м³/час

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Протяженность газопровода до 100 м	Протяженность газопровода 101-500 м
1	2	3	4	5
1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:			
1.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	33 758,98	x
2.	Строительство подземным способом стального и (или) полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	46 475,42	53 115,81
2.2	Свыше 100 мм	За одно подключение (технологическое присоединение)	71 801,05	219 109,12

Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не	Максимальный расход газа

			более 42 куб. м ³ /час	более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:			
1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 255 830,63	1 255 830,63
1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 255 830,63	1 255 830,63
1.6.	51-100 мм	руб./км	х	1 255 830,63
1.7	101-158 мм	руб./км	х	1 563 874,89
1.8	159-218 мм	руб./км	х	1 976 497,17
2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:			
2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 440 562,62	1 440 562,62
2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 242 869,50	2 242 869,50
2.6.	51 – 100 мм	руб./км	х	2 242 869,50
2.7	101-158 мм	руб./км	х	2 340 538,21
2.8	159-218 мм	руб./км	х	2 340 538,21
3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
3.1.	32 и менее мм	руб./км	1 338 332,94	1 338 332,94
3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 338 332,94	1 338 332,94
3.3.	64 – 90 мм	руб./км	2 057 403,59	2 057 403,59
3.4.	109 мм и менее	руб./км	х	2 379 609,06
3.5.	110 – 159 мм	руб./км	х	2 379 609,06
3.6.	160 – 224 мм	руб./км	х	2 948 934,03

Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа

(С^{прг}) <*>

№ п/п	Показатели	Единица	Размер ставки (без учета НДС)
-------	------------	---------	-------------------------------

		измерения	Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1	Установка пункта редуцирования газа, с пропускной способностью:			
1.1.	до 10 м ³ в час	руб./шт.	100 295,04	х
1.2.	11 – 20 м ³ в час	руб./шт.	148 803,63	х
1.3.	21 – 31 м ³ в час	руб./шт.	255 929,08	х
1.4.	32 – 42 м ³ в час	руб./шт.	255 579,54	х
1.5.	более 42 м ³ в час	руб./шт.	х	406 836,18

<*> - Ставка не учитывает стоимость пункта редуцирования газа.

Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{оу})

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	1 431,04	11 142,91

Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода

объекта капитального строительства Заявителя (C^г_{окс})

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы диаметром:			
1.1.	до 10 мм	руб./км	679 958,73	679 958,73
1.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 374 194,37	1 374 194,37
1.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 378 899,88	1 378 899,88
1.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 451 005,28	1 451 005,28
1.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 094 133,29	1 094 133,29

1.6.	40 - 80 мм	руб./км	х	1 110 943,58
2.	Металлопластиковые газопроводы диаметром:			
2.1.	до 10 мм	руб./км	х	х
2.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 044 046,23	х
2.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 434 716,32	х
2.4.	21 - 25 мм	руб./км	2 550 137,83	х
2.5.	26 - 32 мм	руб./км	2 553 283,04	х
2.6.	40 – 80 мм	руб./км	х	3 835 858,09
3.	Медные газопроводы диаметром:			
3.1.	до 10 мм	руб./км	1 320 262,99	х
3.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 430 582,02	х
3.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 513 537,48	х
3.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 745 183,26	х
3.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 917 592,03	х
3.6.	40 - 80 мм	руб./км	х	4 070 070,12
4.	Газопроводы из нержавеющей стали диаметром			
4.1.	до 10 мм	руб./км	1 906 601,99	х
4.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 131 987,38	х
4.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 368 767,33	х
4.4.	21 - 25 мм	руб./км	3 114 527,81	х
4.5.	26 - 32 мм	руб./км	3 733 174,23	х
4.6.	40 – 80 мм	руб./км	х	7 081 068,05

**Стандартизированная тарифная ставка на установку
прибора учета газа (С^{ну}) <*>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час (**)
1	2	3	4	5
1.	Установка прибора учета газа	руб./шт.	1 235,05	1 863,51

<*> Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа.

**Стандартизированная тарифная ставка на установку
газоиспользующего оборудования (С^{гпо}) <*>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)		
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час	
1	2	3	4	5	
1.	Установка газоиспользующего оборудования				
1.1.	Установка газовой плиты:				
1.1.1	2-х комфорочной	рублей/шт.	1 160,94	1 160,94	
1.1.2.	4-х комфорочной	рублей/шт.	1 293,00	1 293,00	
1.2.	Установка газового котла:				
1.2.1.	настенный	рублей/шт.	7 609,73	7 609,73	
1.2.2.	напольный	рублей/шт.	7 609,73	7 609,73	
1.3.	Установка газовой колонки	рублей/шт.	6 621,27	6 621,27	
1.4.	Установка газового конвектора	рублей/шт.	х	х	
1.5.	Установка иного газового оборудования	рублей/шт.	х	х	

<*> Ставка не учитывает стоимость газоиспользующего оборудования.

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

Решение:

Принято большинством голосов.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Колесникова Л.А.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.