



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

20.12.2018 г.

№ 56/15

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1011 от 12 декабря 2018 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, в следующих размерах:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием		
1.1	Протяженность проектируемого газопровода до 100 метров	-	-
1.1.1	Строительство подземным способом газопроводов диаметром:	-	-
	менее 100 мм	руб./ед.	80 460,00
	101 мм и более	руб./ед.	80 460,00
1.2	Протяженность проектируемого газопровода 101 - 500 метров	-	-
1.2.1	Строительство подземным способом газопроводов диаметром:	-	-
	101 мм и более	руб./ед.	192 990,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов		
2.1	Стальные газопроводы подземной прокладки диаметром:	-	-
	273 – 324 мм	руб./км	6 331 190,00
2.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	-	-
	109 мм и менее	руб./км	1 196 570,00
	110 – 159 мм	руб./км	2 351 070,00
	160 – 224 мм	руб./км	2 790 830,00
	225 – 314 мм	руб./км	4 669 830,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		
	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	1 077,50
	40 – 99 куб. метров в час	руб./м ³ в час	761,79
	100 – 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	859,70
	400 – 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	314,48
	1000 – 1999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	97,88
	2000 – 2999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	88,11
	3000 – 3999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	55,79
	4000 – 4999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	54,40
	5000 – 9999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	32,64
	10000 – 19999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	32,64
	20000 – 29999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	29,38
	30000 куб. метров в час и выше	руб./м ³ в час	24,48
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии		

	до 1 кВт	руб./м ³ в час	7 254,88
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³ в час	2 045,41
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³ в час	305,36
	свыше 3 кВт	руб./м ³ в час	101,86
5	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента		
5.1	Стальные газопроводы		
5.1.1	Надземная (наземная) прокладка, в том числе:		
5.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	50 мм и менее	руб.	19 250,00
	51 – 100 мм	руб.	19 250,00
	101 – 158 мм	руб.	19 250,00
5.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
5.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	50 мм и менее	руб.	19 250,00
	51 – 100 мм	руб.	19 250,00
	101 – 158 мм	руб.	19 250,00
5.1.2.2	с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	50 мм и менее	руб.	19 250,00
	51 – 100 мм	руб.	19 250,00
	101 – 158 мм	руб.	19 250,00
	159 – 218 мм	руб.	26 100,00
	219 – 272 мм	руб.	26 820,00
	273 – 324 мм	руб.	28 770,00
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
5.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	21 460,00
	110 – 159 мм	руб.	28 770,00
5.2.2	с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	21 460,00
	110 – 159 мм	руб.	28 770,00
	160 – 224 мм	руб.	28 770,00

2. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

3. ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102),

г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании размера платы, установленного настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

4. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2019 г.

Руководитель службы

А.Г.Малухин