КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2018 г. N 69/1

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,

ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИКИЙ НОВГОРОД" НА 2019 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9E317BFCC0A7429112081B448A8C74CD813ADD98C7751A7DB0296F048B78F2E2CA71BFA74954D3DD1F68AE8321e2JFI) от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=9E317BFCC0A7429112081B448A8C74CD813BDA9DC7761A7DB0296F048B78F2E2CA71BFA74954D3DD1F68AE8321e2JFI) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 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", [Положением](consultantplus://offline/ref=9E317BFCC0A74291120805499CE02BC586318791CE73122FE9763459DC71F8B59F3EBEE90D5BCCDD1C74AE842B7298F91E6E38B62CA2E7537BB0DCe4J4I) о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 N 258, комитет по тарифной политике Новгородской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P35), используемые для определения платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества "Газпром газораспределение Великий Новгород" с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2019.

3. Опубликовать постановление в газете "Новгородские ведомости" и разместить на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета

по тарифной политике

Новгородской области

М.Н.СОЛТАГАНОВА

Приложение

к постановлению

комитета по тарифной политике

Новгородской области

от 25.12.2018 N 69/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ

ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО

ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИКИЙ НОВГОРОД"

С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500 КУБ. МЕТРОВ ГАЗА В ЧАС

И МЕНЕЕ И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ

ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНЕЕ, НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. | Стандартизированные тарифные ставки определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям | | |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <\*>, связанных с проектированием ГРО <\*\*> газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки, С1 | | |
| 1.1. | Газопроводы подземные низкого давления | | |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 181416,17 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | 462251,01 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | 727181,47 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | 1159943,26 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | 1618053,28 |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | 2060915,28 |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | 2486114,40 |
| 1.2. | Газопроводы подземные среднего давления | | |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 273875,57 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | 419290,02 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | 844173,28 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | 1276935,08 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | 1735045,09 |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | 2177907,09 |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | 2603106,21 |
| 1.3. | Газопроводы надземные низкого давления | | |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 144222,16 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | 399076,18 |
| 1.4. | Газопроводы надземные среднего давления | | |
| 1.4.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 261213,97 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | 516067,99 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <\*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, С2 | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка, в т.ч. | | |
| 2.1.1. | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 1707155,76 |
| 2.1.2. | 101 - 158 мм | 2140168,69 |
| 2.1.3. | 159 - 218 мм | 2976316,51 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в т.ч. | | |
| 2.2.1. | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 2681961,88 |
| 2.2.2. | 101 - 158 мм | 3740660,44 |
| 2.2.3. | 159 - 218 мм | 5177221,03 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <\*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, С3 | | |
| 3.1. | 109 мм и менее (врезка в п/э газопровод) | руб. за 1 км | 1752694,06 |
| 3.2. | 110 - 159 мм (врезка в п/э газопровод) | 2409085,13 |
| 3.3. | 160 - 224 мм (врезка в п/э газопровод) | 3596900,09 |
| 3.4. | 109 мм и менее (врезка в ст. газопровод) | 1752694,06 |
| 3.5. | 110 - 159 мм (врезка в ст. газопровод) | 2409085,13 |
| 3.6. | 160 - 224 мм (врезка в ст. газопровод) | 3596900,09 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <\*\*>, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, С4 | | |
| 4.1. | 109 мм и менее (врезка в п/э газопровод) | руб. за 1 км | 11249840,14 |
| 4.2. | 110 - 159 мм (врезка в п/э газопровод) | 13066095,42 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <\*>, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа | | |
| 5.1. | до 40 куб. метров в час | руб./м3 | 9454,91 |
| 5.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 20372,71 |
| 5.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 5183,64 |
| 5.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 4774,18 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка 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-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО <\*>, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в т.ч. | | |
| 6.1. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1) | | |
|  | Стальные газопроводы | | |
|  | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.1.1. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 9246,93 |
| 6.1.2. | 108 - 158 | 16877,18 |
| 6.1.3. | 159 - 218 мм | 17224,57 |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.1.4. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 15251,16 |
| 6.1.5. | 108 - 158 | 21512,57 |
| 6.1.6. | 159 - 218 мм | 22544,38 |
|  | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.1.7. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 10566,35 |
| 6.1.8. | 108 - 158 | 18888,96 |
| 6.1.9. | 159 - 218 мм | 18891,39 |
|  | с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.1.10. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 15417,08 |
| 6.1.11. | 108 - 158 | 23742,12 |
| 6.1.12. | 159 - 218 мм | 23742,12 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.1.13. | 109 мм и менее | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 13332,71 |
| 6.1.14. | 110 - 159 мм | 19417,83 |
| 6.1.15. | 160 - 224 мм | 23431,02 |
| 6.1.16. | 225 - 314 мм | 23431,02 |
| 6.2. | Стандартизированная тарифная ставка, 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-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО <\*>, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С7.2) | | |
|  | Стальные газопроводы | | |
|  | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.2.1. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 1118,74 |
| 6.2.2. | 108 - 158 | 1436,33 |
| 6.2.3. | 159 - 218 мм | 4208,81 |
|  | с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.2.4. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 3145,41 |
| 6.2.5. | 108 - 158 | 3185,46 |
| 6.2.6. | 159 - 218 мм | 4208,81 |
|  | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.2.7. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 2975,00 |
| 6.2.8. | 108 - 158 | 1143,76 |
| 6.2.9. | 159 - 218 мм | 7382,00 |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.2.10. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 2975,00 |
| 6.2.11. | 108 - 158 | 5692,00 |
| 6.2.12. | 159 - 218 мм | 3042,90 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.2.13. | 109 мм и менее | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 6553,57 |
| 6.2.14. | 110 - 159 мм | 2026,90 |
| 6.2.15. | 160 - 224 мм | 3020,96 |
| 6.2.16. | 225 - 314 мм | 10360,00 |
| 6.3. | Стандартизированная тарифная ставка, 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-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО <\*>, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (С7.3) | | |
|  | Стальные газопроводы | | |
|  | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.3.1. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 8302,00 |
| 6.3.2. | 108 - 158 мм | 23473,00 |
| 6.3.3. | 159 - 218 мм | 32113,00 |
| 6.3.4. | 219 - 272 мм | 33669,00 |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.3.5. | до 107 мм | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 8302,00 |
| 6.3.6. | 108 - 158 мм | 23473,00 |
| 6.3.7. | 159 - 218 мм | 32113,00 |
| 6.3.8. | 219 - 272 мм | 33669,00 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | |
| 6.3.9. | 109 мм и менее | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 7856,00 |
| 6.3.10. | 110 - 159 мм | 7856,00 |
| 6.3.11. | 160 - 224 мм | 18093,00 |
| 6.3.12. | 225 - 314 мм | 22421,00 |
| II. | Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка | | |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
| 1.1. | Сеть газопотребления наружного газопровода объекта капитального строительства | | |
| 1.1.1. | Тип прокладки - подземная, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 119672,99 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м | 419290,02 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м | 738458,80 |
| 1.1.1.4. | 100 - 2000 | 1047049,30 |
| 1.1.2. | Тип прокладки - надземная, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 92199,23 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м | 344244,03 |
| 1.2. | Сеть газопотребления внутреннего газопровода объекта капитального строительства | | |
| 1.2.1. | Тип прокладки - подземная, с тепловыми агрегатами мощностью: | | |
| 1.2.1.1. | 43 - 60 кВт/час | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 74650,53 |
| 1.2.1.2. | 61 - 150 кВт/час | 145055,51 |
| 1.2.1.3. | 151 - 360, и свыше 360 кВт/час | 302698,31 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час | | |
| 2.1. | Сеть газопотребления наружного газопровода объекта капитального строительства | | |
| 2.1.1. | Тип прокладки - подземная, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 119672,99 |
| 2.1.1.2. | 101 - 500 м | 419290,02 |
| 2.1.1.3. | 501 - 1000 м | 738458,80 |
| 2.1.1.4. | 100 - 2000 | 1047049,30 |
| 2.1.2. | Тип прокладки - надземная, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 92199,23 |
| 2.1.2.2. | 101 - 500 м | 344244,03 |
| 2.2. | Сеть газопотребления внутреннего газопровода объекта капитального строительства | | |
| 2.2.1. | Тип прокладки - подземная, с тепловыми агрегатами мощностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 20 кВт/час | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 40142,23 |
| 2.2.1.2. | 21 - 40 кВт/час | 59121,80 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
| 3.1. | Стальные газопроводы | | |
| 3.1.1. | Тип прокладки - надземная | | |
| 3.1.1.1. | 158 и менее | руб. за 1 м | 1748,32 |
| 3.1.1.2. | 159 - 218 мм | 2456,31 |
| 3.1.1.3. | 219 - 272 мм | 3525,09 |
| 3.1.1.4. | 273 - 324 мм | 4491,63 |
| 3.1.2. | Тип прокладки - подземная | | |
| 3.1.2.1. | 158 и менее | руб. за 1 м | 3198,62 |
| 3.1.2.2. | 159 - 218 мм | 4312,74 |
| 3.1.2.3. | 219 - 272 мм | 4951,38 |
| 3.1.2.4. | 273 - 324 мм | 6453,88 |
| 3.1.2.5. | 325 - 425 мм | 8013,72 |
| 3.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 3.2.1. | Прокладка труб открытым способом | | |
| 3.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 м | 1752,69 |
| 3.2.1.2. | 110 - 159 мм | 2409,09 |
| 3.2.1.3. | 160 - 224 мм | 3596,90 |
| 3.2.2. | Прокладка труб бестраншейным способом способом с врезкой в полиэтиленовый газопровод | | |
| 3.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 м | 4857,00 |
| 3.2.2.2. | 110 - 159 мм | 5107,96 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час | | |
| 4.1. | Стальные газопроводы | | |
| 4.1.1. | Тип прокладки - надземная | | |
| 4.1.1.1. | 26 - 38 мм | руб. за 1 м | 1748,32 |
| 4.1.1.2. | 46 - 57 мм | 2456,31 |
| 4.1.2. | Тип прокладки - подземная | | |
| 4.1.2.1. | 46 - 57 мм | руб. за 1 м | 2563,42 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 4.2.1. | Прокладка труб открытым способом | | |
| 4.2.1.1. | 33 - 63 мм | руб. за 1 м | 2233,23 |
| 4.2.1.2. | 64 - 90 мм | 2708,99 |
| 4.2.2. | Прокладка труб бестраншейным способом | | |
| 4.2.2.1. | 33 - 63 мм | руб. за 1 м | 4593,52 |
| 4.2.2.2. | 64 - 90 мм | 4857,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг) m-го диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
| 5.1. | 40 - 99 м3 в час | руб. за 1 ед. | 380845,27 |
| 5.2. | 100 - 399 м3 в час | 414192,87 |
| 5.3. | 400 - 999 м3 в час | 1104700,86 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг) m-го диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час | | |
| 6.1. | до 10 м3 в час | руб. за 1 ед. | 183810,59 |
| 6.2. | 11 - 20 м3 в час | 183810,59 |
| 6.3. | 21 - 31 м3 в час | 183810,59 |
| 6.4. | 32 - 49 м3 в час | 183810,59 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
| 7.1. | 57 мм и менее | руб. за 1 ед. | 21485,75 |
| 7.2. | 58 - 108 мм | 54247,05 |
| 7.3. | 109 - 159 мм | 134763,20 |
| 7.4. | 160 и более | 166115,95 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час | | |
| 8.1. | 25 мм и менее | руб. за 1 ед. | 13999,70 |
| 8.2. | 26 - 32 мм | 15115,10 |
| 8.3. | 32 - 57 мм | 21485,75 |
| 9. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
| 9.1. | Стальные газопроводы | | |
| 9.1.1. | 51 - 100 мм | руб. за 1 м | 3826,68 |
| 9.1.2. | 101 - 158 мм | 5280,28 |
| 10. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час | | |
| 10.1. | Стальные газопроводы | | |
| 10.1.1. | 11 - 15 мм | руб. за 1 м | 1043,90 |
| 10.1.2. | 16 - 20 мм | 2179,32 |
| 10.1.3. | 21 - 25 мм | 2278,71 |
| 11. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
|  | Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования | | |
| 11.1. | от 43 м3 до 60 м3 в час | руб. за 1 ед. | 1837,55 |
| 11.2. | от 60 до 100 м3 в час | 2266,55 |
| 12. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час | | |
|  | Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования | | |
| 12.1. | 25 и менее м3/час | руб. за 1 ед. | 1179,75 |
| 12.2. | 26 - 42 м3/час | 1179,75 |

--------------------------------

<\*> ГРО - газораспределительная организация (акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по [формулам 12](consultantplus://offline/ref=9E317BFCC0A7429112081B448A8C74CD813BDB95C6771A7DB0296F048B78F2E2D871E7AB4956CFD81D7DF8D26473C4BD497D38B72CA0E44Ce7J0I), [13](consultantplus://offline/ref=9E317BFCC0A7429112081B448A8C74CD813BDB95C6771A7DB0296F048B78F2E2D871E7AB4956CFD4187DF8D26473C4BD497D38B72CA0E44Ce7J0I) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования и для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО <\*> газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки п. 6.1 раздела I на покрытие расходов ГРО <\*>, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Источник публикации

Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru, 27.12.2018,

"Новгородские ведомости" (официальный выпуск), N 29, 29.12.2018

В соответствии с пунктом 2 данный документ вступает в силу в силу с 01.01.2019.