Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 27 декабря 2017 г. N 776/01-21

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,

ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО "ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР"

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 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", приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 N 101-э/3 "Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину", Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 N 59-п, протоколом заседания коллегиального органа - тарифной комиссии от 27.12.2017 N 42, на основании заявления АО "Газпром газораспределение Север":

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P28), используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Север" с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Стандартизированные тарифные [ставки](#P28), установленные настоящим распоряжением, действуют с 01.01.2018.

3. Признать утратившими силу с 01.01.2018 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 13.12.2016 N 320/01-21 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Север".

Директор департамента

Е.А.КАРТАШКОВ

Приложение

к распоряжению

от 27.12.2017 N 776/01-21

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО "ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР" С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500

КУБ. МЕТРОВ В ЧАС И МЕНЕЕ И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ

ДАВЛЕНИЕМ В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНЕЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО [<\*>](#P222), составляет более 150 метров, С1 | руб. за 1 присоединение | 67 405,09 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО [<\*>](#P222), составляет 150 метров и менее, С2 | руб./м3 в час | 1 385,53 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО [<\*>](#P222), составляет более 150 метров, С3ij |  |  |
| 3.1. | Наземная (надземная) прокладка |  |  |
| 3.1.1. | 158 мм и менее | руб. за 1 км | 171 512,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.2. | 159 - 218 мм | руб. за 1 км | 238 709,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.3. | 219 - 272 мм | руб. за 1 км | 338 049,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.4. | 273 - 324 мм | руб. за 1 км | 399 290,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.5. | 325 - 425 мм | руб. за 1 км | 463 668,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.6. | 426 - 529 мм | руб. за 1 км | 747 681,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.1.7. | 530 мм и выше | руб. за 1 км | 860 035,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2. | Подземная прокладка |  |  |
| 3.2.1. | 158 мм и менее | руб. за 1 км | 191 718,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.2. | 159 - 218 мм | руб. за 1 км | 295 058,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.3. | 219 - 272 мм | руб. за 1 км | 433 750,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.4. | 273 - 324 мм | руб. за 1 км | 521 433,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.5. | 325 - 425 мм | руб. за 1 км | 616 672,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.6. | 426 - 529 мм | руб. за 1 км | 983 201,00 [<\*\*>](#P223) |
| 3.2.7. | 530 мм и выше | руб. за 1 км | 1 122 011,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО [<\*>](#P222), составляет более 150 метров, С4k |  |  |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 км | 54 655,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4.2. | 110 - 159 мм | руб. за 1 км | 104 280,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4.3. | 160 - 224 мм | руб. за 1 км | 203 509,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4.4. | 225 - 314 мм | руб. за 1 км | 341 710,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4.5. | 315 - 399 мм | руб. за 1 км | 619 136,00 [<\*\*>](#P223) |
| 4.6. | 400 мм и выше | руб. за 1 км | 987 073,00 [<\*\*>](#P223) |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО [<\*>](#P222), составляет 150 метров и менее, С5 | руб./м3 в час | 297,83 [<\*\*>](#P223) |
| 6. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С6 |  |  |
| 6.1. | до 40 куб. метров в час | руб./м3 в час | 1 241,80 [<\*\*>](#P223) |
| 6.2. | 40 - 99 куб. метров в час | руб./м3 в час | 532,20 [<\*\*>](#P223) |
| 6.3. | 100 - 399 куб. метров в час | руб./м3 в час | 312,37 [<\*\*>](#P223) |
| 6.4. | 400 - 999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 78,27 [<\*\*>](#P223) |
| 6.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 44,62 [<\*\*>](#P223) |
| 6.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 22,31 [<\*\*>](#P223) |
| 7. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО [<\*>](#P222), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода ГРО [<\*>](#P222), и проведением пуска газа, С8ik |  |  |
| 7.1. | Стального газопровода ГРО [<\*>](#P222) i-того диапазона диаметров |  |  |
| 7.1.1. | 158 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 46 339,00 |
| 7.1.2. | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 82 067,00 |
| 7.1.3. | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 116 317,00 |
| 7.2. | Полиэтиленового газопровода ГРО [<\*>](#P222) k-того диапазона диаметров |  |  |
| 7.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 24 011,00 |
| 7.2.2. | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 30 898,00 |
| 7.2.3. | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 43 540,00 |
| 7.2.4. | 225 - 314 мм | руб. за 1 присоединение | 60 400,00 |

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

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

<\*\*> - стандартизированные тарифные ставки с [п. 3.1.1](#P60) по [п. 6.6](#P176) указаны в ценах 2001 года.

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 N 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

2. Стандартизированные тарифные ставки, утвержденные настоящим распоряжением, не применяются для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, (15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)), если расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние) до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).