|  |
| --- |
| **Тарифы на технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2017 год**  **Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 20.12.2016 № 81-24/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год»** |

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим:

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), в размере 57297,90 руб. без НДС или на уровне 2016 года;

5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 34378,74 руб. с НДС (29134,53 руб. без НДС) или на уровне 2016 года.

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики, согласно приложению к настоящему постановлению (для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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, кроме случаев, указанных в пункте 1, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту) или на уровне 2016 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | без НДС |
| № п/п | Стандартизированные  тарифные ставки | Единица  измерения | Размер тарифной ставки |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов,  связанных с разработкой проектной документации: | | |
| 1.1 | С1 - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения более 150 метров | руб./ед. | 215 990,14 |
| 1.2 | С2 - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения 150 метров и менее | руб./куб. м в час | 1 690,32 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов (в ценах 2001 года): | | |
| 2.1 | при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, более 150 метров |  |  |
| 2.1.1 | С3 - стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки |  |  |
|  | 158 мм и менее | тыс. руб./км | 266,841 |
|  | 159 - 218 мм: |  |  |
|  | - 159 мм | тыс. руб./км | 400,03 |
|  | - 200 мм | тыс. руб./км | 604,31 |
|  | 219 - 272 мм | тыс. руб./км | 758,68 |
|  | 273 - 324 мм | тыс. руб./км | 1 049,32 |
| 2.1.2 | С3 - стальные газопроводы подземной прокладки |  |  |
|  | 158 мм и менее: |  |  |
|  | - 57 мм | тыс. руб./км | 231,461 |
|  | - 108 мм | тыс. руб./км | 355,584 |
|  | 159 - 218 мм | тыс. руб./км | 528,46 |
|  | 219 - 272 мм: |  |  |
|  | - 219 мм | тыс. руб./км | 716,92 |
|  | - 250 мм | тыс. руб./км | 1 053,57 |
|  | 273 - 324 мм | тыс. руб./км | 1 351,98 |
| 2.1.3 | С4 - полиэтиленовые газопроводы |  |  |
|  | 109 мм и менее | тыс. руб./км | 198,716 |
|  | 110 - 159 мм | тыс. руб./км | 404,44 |
|  | 160 - 224 мм | тыс. руб./км | 832,143 |
|  | 225 - 314 мм | тыс. руб./км | 1 542,46 |
| 2.2 | С5 - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, 150 метров и менее | руб./куб. м в час | 1 491,93 |
| 3 | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (в ценах 2001 года): | | |
|  | до 40 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 2 155,00 |
|  | 40 - 99 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 1 347,00 |
|  | 100 - 399 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 539,00 |
|  | 400 - 999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 152,00 |
|  | 1000 - 1999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 88,00 |
|  | 2000 - 2999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 57,00 |
|  | 3000 - 3999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 38,00 |
|  | 4000 - 4999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 28,00 |
|  | 5000 - 9999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 46,00 |
| 4 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года): | | |
|  | станция катодной защиты | руб./куб. м в час | - |
| 5 | С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа: | | |
| 5.1 | стальные газопроводы |  |  |
|  | 158 мм и менее: |  |  |
|  | - 50 мм | тыс. руб. | 24,139 |
|  | - 100 мм | тыс. руб. | 42,802 |
|  | - 150 мм | тыс. руб. | 100,843 |
|  | 159 - 218 мм | тыс. руб. | 155,947 |
|  | 219 - 272 мм | тыс. руб. | 155,947 |
|  | 273 - 324 мм | тыс. руб. | 403,808 |
|  | 325 - 425 мм | тыс. руб. | 403,808 |
| 5.2 | полиэтиленовые газопроводы |  |  |
|  | 109 мм и менее | тыс. руб. | 29,471 |
|  | 110 - 159 мм | тыс. руб. | 33,509 |
|  | 160 - 224 мм | тыс. руб. | 38,822 |
|  | 225 - 314 мм | тыс. руб. | 46,651 |

Примечание:

величина платы за технологическое присоединение определяется по [формулам 16](consultantplus://offline/ref=1BD568EBBCB57446B075F753B39D0118FF4B0435BC3F26D8B7D807188481ABB1AF7BDE6B4AF07848f8L4L) и [17](consultantplus://offline/ref=1BD568EBBCB57446B075F753B39D0118FF4B0435BC3F26D8B7D807188481ABB1AF7BDE6B4AF0784Ff8LBL) 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 апреля 2014 г. № 101-э/3 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 июня 2014 г., регистрационный № 32591), 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).