

ПРОЕКТ П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

 КАМЧАТСКОГО КРАЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

 г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год |

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 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», от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», 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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 № хх

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края 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) или 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации 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 и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 1.
2. Определить на 2022 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края 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), или 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации 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 без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 567 103,81 рублей.
3. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, 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 за границами земельного участка согласно приложению 2.
4. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м3/час согласно приложению 3.

Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Временно исполняющий обязанности руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | В.А. Губинский |

Приложение 1

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 №ххх

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний

Восток» на территории Камчатского края на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Плата за технологическое присоединение** | **Размер платы, руб. \*** |
| 1. | Плата за технологическое присоединение 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) | 73 650,33 |
| 2. | Плата за технологическое присоединение 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 (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) | 73 650,33 |

\*Размер платы установлен с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях применяется без налога на добавленную стоимость.

Приложение 2

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 №ххх

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год,

за границами земельного участка

(без учета НДС)

| **Обозначение** | **Наименование стандартизированных тарифных ставок** | **Единица измерения** | **Размерстандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль )**  |
| --- | --- | --- | --- |
|
| **С1** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода I-того диапазона диаметров n -ной протяженности и к -того типа прокладки, в расчете на одно подключение <\*> |
| Наземная (надземная) прокладка |
| **до 100 м** |
| менее 100 мм | руб. | 169 027,45 |
| 101 мм и более | 173 042,11 |
| **101-500 м** |
| менее 100 мм | руб. | 330 981,08 |
| 101 мм и более | 344 950,40 |
| Подземная прокладка |
| **до 100 м** |
| менее 100 мм | руб. | 243 841,73 |
| 101 мм и более | 250 154,94 |
| **101-500 м** |
| менее 100 мм | руб. | 468 265,76 |
| 101 мм и более | 490 230,87 |
| **501-1000 м** |
| менее 100 мм | руб. | 905 448,87 |
| 101 мм и более | 957 132,58 |
| **1001-2000 м** |
| менее 100 мм | руб. | 1 437 312,71 |
| 101 мм и более | 1 512 508,54 |
| **2001-3000 м** |
| менее 100 мм | руб. | 2 091 258,59 |
| 101 мм и более | 2 187 267,85 |
| **С1ННБ** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <\*> | руб./м | 3 924,18 |
| **С2** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к -того типа прокладки, в расчете на 1 км <\*> |
| Наземная (надземная) прокладка |
| 50 мм и менее | руб./км | 5 191 565,87 |
| 51-100 мм  | 6 681 293,90 |
| 101-158 мм | 8 677 346,48 |
| Подземная прокладка |
| 50 мм и менее | руб./км | 8 348 893,79 |
| 51-100 мм  | 9 961 293,25 |
| 101-158 мм | 12 658 065,52 |
| **С3** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <\*> |
|  109 мм и менее | руб./км | 8 258 675,50 |
| 110 - 159 мм | 11 318 594,70 |
| 160 - 224 мм | 18 740 334,83 |
| 225 - 314 мм | 30 085 190,62 |
| **С4** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров), n- ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <\*> |
| **стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)** |
| 50 мм и менее | руб./м | 28 982,31 |
| 51-100 мм  | 38 931,65 |
| 101-158 мм | 39 708,76 |
| **полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)** |
| 63 мм и менее | руб./м | 23 985,52 |
| 64-109 мм | 28 972,22 |
| 110 - 159 мм | 44 414,89 |
| **С5** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 подключение <\*> |
| до 5 м3/ч | руб./подключение | 577 058,77  |
| до 40 м3/ч | руб./подключение | 2 347 132,83  |
| 40-99 м3/ч | руб./подключение | 2 358 038,66  |
| **С6** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 подключение <\*\*> |
| до 1 кВт | руб./подключение | 1 579 410,00 |
| **C7** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО <\*> |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <\*> |
| **Стальные газопроводы** |
| **Наземная (надземная) прокладка** |
| с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: |
| **С7.1.** | 32 мм и менее. Подключение "от крана" <\*\*\*> | руб. | 6 396,32 |
|  до 100 мм | 9 572,62 |
| 108-158 мм | 9 572,62 |
| 159-218 мм | 9 572,62 |
| 219-272 мм | 9 572,62 |
| 273-324 мм | 9 572,62 |
| 325-425 мм | 9 572,62 |
| 426-529 мм | 9 572,62 |
| 530 мм и выше | 9 572,62 |
| с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: |
| 32 мм и менее. Подключение "от крана" <\*\*\*> | руб. | 6 396,32 |
|  до 100 мм | 9 572,62 |
| 108-158 мм | 9 572,62 |
| 159-218 мм | 9 572,62 |
| 219-272 мм | 9 572,62 |
| 273-324 мм | 9 572,62 |
| 325-425 мм | 9 572,62 |
| 426-529 мм | 9 572,62 |
| 530 мм и выше | 9 572,62 |
| **Подземная прокладка** |
| **с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
|  до 100 мм | руб. | 9 572,62 |
| 108-158 мм | 9 572,62 |
| 159-218 мм | 9 572,62 |
| 219-272 мм | 9 572,62 |
| 273-324 мм | 9 572,62 |
| 325-425 мм | 9 572,62 |
| 426-529 мм | 9 572,62 |
| 530 мм и выше | 9 572,62 |
| с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: |
|  до 100 мм | руб. | 9 572,62 |
| 108-158 мм | 9 572,62 |
| 159-218 мм | 9 572,62 |
| 219-272 мм | 9 572,62 |
| 273-324 мм | 9 572,62 |
| 325-425 мм | 9 572,62 |
| 426-529 мм | 9 572,62 |
| 530 мм и выше | 9 572,62 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** |
| с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: |
|  109 мм и менее | руб. | 9 572,62 |
| 110 - 159 мм | 9 572,62 |
| 160 - 224 мм | 9 572,62 |
| 225 - 314 мм | 9 572,62 |
| 315 - 399 мм | 9 572,62 |
| 400 мм и выше | 9 572,62 |
| с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: |
|  109 мм и менее | руб. | 9 572,62 |
| 110 - 159 мм | 9 572,62 |
| 160 - 224 мм | 9 572,62 |
| 225 - 314 мм | 9 572,62 |
| 315 - 399 мм | 9 572,62 |
| 400 мм и выше | 9 572,62 |
| **С7.2.** | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <\*> |
| **Стальные газопроводы** |
| **Наземная (надземная) прокладка** |
| **с давления до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
| 32 мм и менее. Подключение "от крана" <\*\*\*> |   | 16 758,88 |
|  до 100 мм |   | 19 758,35 |
| 108-158 мм |   | 23 544,01 |
| 159-218 мм |   | 26 769,54 |
| 219-272 мм |   | 31 353,19 |
| 273-324 мм |   | 69 129,90 |
| 325-425 мм |   | 79 634,01 |
| 426-529 мм |   | 92 040,79 |
| 530 мм и выше |   | 112 348,75 |
| **с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
| 32 мм и менее. Подключение "от крана" <\*\*\*> | руб. | 16 761,70 |
|  до 100 мм | 31 050,48 |
| 108-158 мм | 44 986,50 |
| 159-218 мм | 72 230,28 |
| 219-272 мм | 98 284,93 |
| 273-324 мм | 203 935,50 |
| 325-425 мм | 223 884,30 |
| 426-529 мм | 237 772,69 |
| 530 мм и выше | 253 419,06 |
| **Подземная прокладка** |
| **с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
|  до 100 мм | руб. | 25 074,72 |
| 108-158 мм | 28 859,30 |
| 159-218 мм | 32 346,40 |
| 219-272 мм | 36 930,03 |
| 273-324 мм | 98 827,61 |
| 325-425 мм | 118 980,89 |
| 426-529 мм | 140 996,72 |
| 530 мм и выше | 167 820,15 |
| **с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
|  до 100 мм | руб. | 39 968,73 |
| 108-158 мм | 54 479,78 |
| 159-218 мм | 82 073,37 |
| 219-272 мм | 108 804,42 |
| 273-324 мм | 213 634,37 |
| 325-425 мм | 230 582,77 |
| 426-529 мм | 244 470,08 |
| 530 мм и выше | 256 595,52 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** |
| **с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
|  109 мм и менее | руб. | 33 758,96 |
| 110 - 159 мм | 41 760,98 |
| 160 - 224 мм | 46 638,15 |
| 225 - 314 мм | 118 319,83 |
| 315 - 399 мм | 74 379,61 |
| 400 мм и выше | 78 746,69 |
| **с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** |
|  109 мм и менее | руб. | 27 530,18 |
| 110 - 159 мм | 30 089,76 |
| 160 - 224 мм | 36 447,82 |
| 225 - 314 мм | 78 645,58 |
| 315 - 399 мм | 74 494,88 |
| 400 мм и выше | 78 921,56 |
|  |  |  |  |
| <\*> Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1ННБ, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2.) рассчитаны в текущих ценах , проиндексированы согласно показателям социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год |

Приложение 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 №ххх

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м3/час

(без учета НДС)

| **Обозначение** | **Наименование стандартизированной тарифной ставки** | **Единица измерения** | **Размерстандартизированных тарифных ставок**  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Спр** | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (без налога на прибыль) |
| **Для физических лиц** |
| Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка | руб./м | 242,44 |
| Наружный газопровод подземная прокладка |
| без учета изысканий | руб./м | 404,73 |
|  инженерные изыскания (геология, геодезия) | руб./объект | 33 655,96 |
| Внутреннее газооборудование | 17 604,78 |
| **Для Юридических лиц** |
| Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка | руб./м | 242,44 |
| Наружный газопровод подземная прокладка |
| без учета изысканий | руб./м | 404,09 |
|  инженерные изыскания (геология, геодезия) | руб./объект | 33 655,96 |
| газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт | 18 871,46 |
| газооборудование потребителей мощностью 20-60 кВт | 18 871,46 |
| газооборудование потребителей мощностью 60-150 кВт  | 18 871,46 |
| газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт | 40 367,24 |
| **Сг** | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии  (без налога на прибыль) |
| **Стальные газопроводы** |
| диаметр 57 мм и менее |    | руб./м | 2 789,53 |
| 58-76 мм |    | 3 596,53 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** |
| 90 мм и менее  |    | руб./м | 4 473,74 |
| **Спрг** | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа **(с учетом стоимости оборудования)** (без налога на прибыль) |
| до 10 куб.м/час |   |   | руб./шт. | 24 368,01 |
| 11-20 куб.м/час |   |   | 24 368,01 |
| 21-31 куб.м/час |   |   | 24 368,01 |
| 32-49 куб.м/час |   |   | 28 763,52 |
| **Соу(ввод)** | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств **(ввод в стальном футляре)** (без налога на прибыль) |
| 15 мм | руб./ввод | 13 826,37 |
| 20 мм | 14 678,40 |
| 25 мм | 17 473,78 |
| 32 мм | 18 539,10 |
| 50 мм | 27 790,23 |
| 65 мм | 32 408,77 |
| **Свнутр.** | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (без налога на прибыль) |
| Стальные газопроводы |
| 15 мм | руб./м | 1 320,82 |
| 20 мм | 1 370,62 |
| 25 мм | 1 385,78 |
| 32 мм | 1 424,75 |
| 50 мм | 1 649,94 |
| **Спу** | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (**без учета стоимости прибора**) (без налога на прибыль) |
| до 10 куб.м/час | руб./шт | 1 233,12 |
| 11-20 куб.м/час | 1 235,29 |
| 21-31 куб.м/час | 1 278,60 |
| 32-49 куб.м/час | 4 920,59 |
| **Спго** | Стандартизированная тарифная ставка на подключение газоиспользующего оборудования (без налога на прибыль) |
| 15 мм | руб./ед. | 5 386,13 |
| 20 мм | 6 050,86 |
| 25 мм | 7 732,20 |
| 32 мм | 8 037,51 |
| 50 мм | 12 665,78 |

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (Спр., Сг., Спрг, Сввод., Свнутр., Спу, Спго)установлены в текущих ценах.